



**BOLETÍN DE INDICADORES  
ELÉCTRICOS DE DICIEMBRE  
DE 2014**

**18 de diciembre de**

**2014**

## Índice

### Glosario

## INDICADORES ELÉCTRICOS

<b>1.- Demanda en barras de central</b>	<b>1</b>
<b>1.1 Demanda en barras de central nacional</b>	<b>1</b>
Demanda en barras de central nacional	1
% Variación de la demanda nacional	1
Cobertura de la demanda	3
<b>1.2 Demanda en barras de central peninsular</b>	<b>5</b>
Demanda en barras de central peninsular	5
% Variación de la demanda peninsular	5
Descomposición del crecimiento de la demanda en b.c. en efectos laboralidad, temperatura y actividad económica	6
Previsión REE de la demanda peninsular	6
Cobertura de la demanda	7
<b>1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular</b>	<b>9</b>
Demanda en barras de central extrapeninsular e insular	9
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular	9
Cobertura de la demanda	11
<b>1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear</b>	<b>12</b>
Demanda en barras de central del Sistema Balear	12
% Variación de la demanda del Sistema Balear	12
Cobertura de la demanda	13
<b>1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario</b>	<b>15</b>
Demanda en barras de central del Sistema Canario	15
% Variación de la demanda del Sistema Canario	15
Cobertura de la demanda	16
<b>1.6 Demanda en barras de central del Sistema Ceutí</b>	<b>18</b>
Demanda en barras de central del Sistema Ceutí	18
% Variación de la demanda del Sistema Ceutí	18
<b>1.7 Demanda en barras de central del Sistema Melillense</b>	<b>19</b>
Demanda en barras de central del Sistema Melillense	19
% Variación de la demanda del Sistema Melillense	19

## **Índice**

<b>2.- Demanda en consumo</b>	<b>20</b>
<b>2.1 - Demanda de consumidores nacionales</b>	<b>20</b>
Energía consumida	20
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	21
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	22
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	23
<b>2.2 - Demanda de consumidores peninsulares</b>	<b>24</b>
Energía consumida	24
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	25
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	26
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	27
<b>2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares</b>	<b>28</b>
Energía consumida	28
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	29
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	30
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	31
<b>3.- Estructura de la demanda en consumo</b>	<b>32</b>
<b>3.1 - Estructura del consumo nacional por tarifa de acceso</b>	<b>32</b>
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	32
Tamaño medio por tarifa de acceso (sep 2013- ago 2014)	32
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	33
Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	33
Facturación media de acceso (c€/kWh).	34
<b>3.2 - Potencias facturadas por tarifa de acceso</b>	<b>35</b>
Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con $P_c < 15$ kW	35
Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con $P_c > 15$ kW	36
Potencias facturadas consumidores acogidos al peaje 3.1A	38
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.1A	40
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.2A	41
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.3A	42
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.4A	43
<b>3.3 - Estructura del consumo peninsular por tarifa de acceso</b>	<b>44</b>
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	44
Tamaño medio por tarifa de acceso (sep 2013- ago 2014)	44
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	45
Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	45
Facturación media de acceso (c€/kWh).	46

## **Índice**

<b>3.4 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por tarifa de acceso</b>	<b>47</b>
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	47
Tamaño medio por tarifa de acceso (sep 2013- ago 2014)	47
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	48
Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	48
Facturación media de acceso (c€/kWh).	49
<b>3.5 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad</b>	<b>52</b>
Distribución de la energía consumida por sector actividad	52
Distribución del número de consumidores por sector actividad	52
<b>4.- Suministro de último recurso</b>	<b>55</b>
<b>4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC (<math>P_c \leq 10</math> kW)</b>	<b>55</b>
Número de consumidores y energía consumida. Agosto 2014	55
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	55
Precio medio (c€/kWh) de los consumidores abastecidos por CUR	57
Coste de energía incluido en las Tarifas de Último Recurso	58
<b>4.2- Bono Social</b>	<b>60</b>
Consumidores acogidos al Bono social	60
Energía consumida por los suministros acogidos al Bono social	61
Tamaño medio de los consumidores acogidos al Bono Social	62
Porcentaje de consumidores con derecho a TUR acogidos al Bono Social	62
<b>4.3- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC</b>	<b>63</b>
Consumidores abastecidos por CUR	63
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	63
<b>5.- Costes previstos del sistema</b>	<b>65</b>
<b>5.1- Costes previstos del sistema</b>	<b>65</b>
Escandallo de costes	65
Composición del coste medio por concepto de coste. c€/kWh	67
<b>5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales</b>	<b>68</b>
Escandallo de costes de acceso. Año 2013	68
Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2012	69
<b>6.- Mercado de producción. España</b>	<b>72</b>
Evolución del mercado de electricidad	72
Componentes del precio medio final de clientes cualificados y distribuidores/CUR	71
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario	73

## Índice

Impacto de los mercados intradiarios, procesos OS y restricciones técnicas en el precio final del mercado del conjunto de los agentes	74
Evolución del precio medio ponderado de distribuidores/CUR	75
Evolución del precio medio ponderado de clientes cualificados	76
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos de baja tensión (3.0A) del RD 1164/2001	77
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos de alta tensión (3.1A) del RD 1164/2001	78
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001	79
<b>7.- Mercado de producción. MIBEL</b>	<b>80</b>
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses	80
Aplicación del "Market Splitting"	80
Evolución del mercado de electricidad desde julio de 2007	81
Diferencias de precios entre la zona portuguesa y española desde julio de 2007	
<b>8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio</b>	<b>82</b>
Último mes disponible. Agosto 2014	83
Últimos 12 meses. Sep 2013 - ago 2014	85
Coste medio de la electricidad durante los doce meses anteriores a cada fecha	87
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 A	88
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHA	89
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHS	90
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 A	91
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHA	92
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHS	93
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 3.0 A	94
Consumidores de AT 1 ( $\geq 1$ kV y < 36 kV) con $P_c < 450$ kW (3.1 A)	95
Consumidores de AT 1 ( $\geq 1$ kV y < 36 kV) con $P_c > 450$ kW (6.1 A)	96
Consumidores de AT 2 ( $\geq 36$ kV y < 72,5 kV) (6.2 A)	97
Consumidores de AT 3 ( $\geq 72,5$ kV y < 145 kV) (6.3 A)	98
Consumidores de AT 4 ( $\geq 145$ kV) (6.4 A)	99

## Glosario

---

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

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

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

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

**CAP:** Pago por capacidad de generación

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

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

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

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

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

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

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

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

## Glosario

---

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

**Precio de Venta al Pequeño Consumidor (PVPC).-** Precios máximos que pueden cobrar los comercializadores de último recurso a los consumidores que se acogen a dicha tarifa. Incluye de forma aditiva las tarifas de acceso, el margen de comercialización y el coste estimado de la energía (Anteriormente denominado Tarifa de Último Recurso (TUR)).

## **Nota**

---

### **BD de Liquidaciones**

La información CNMC 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.

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 y CNMC

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.

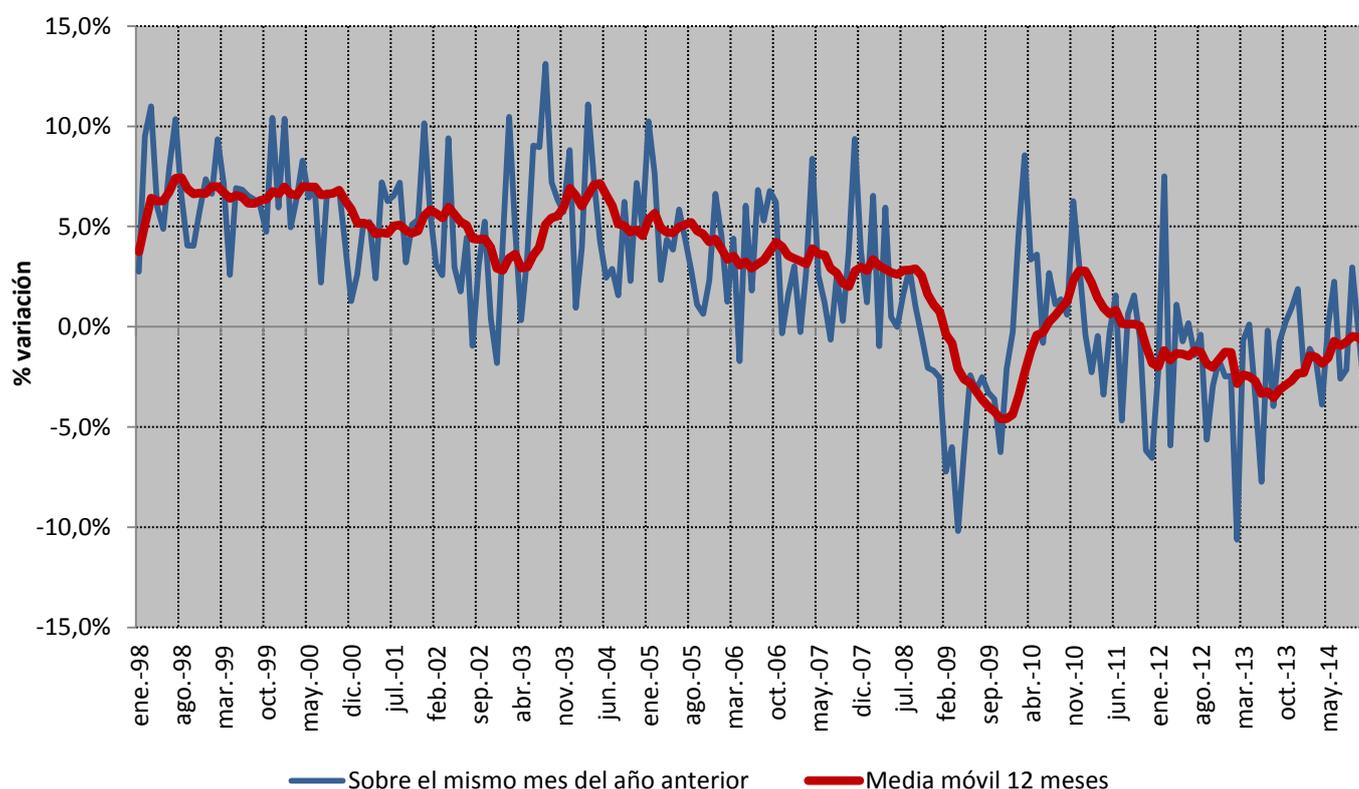
# INDICADORES ELÉCTRICOS

## 1.1 Demanda en barras de central nacional

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2012	2013	2014	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13
	Enero	24.364	23.767	23.234	-2,45	-2,24	-2,45	-2,24	-1,28
Febrero	24.241	21.666	21.430	-10,62	-1,09	-6,52	-1,69	-2,85	-1,44
Marzo	22.545	22.392	22.026	-0,68	-1,64	-4,67	-1,67	-2,39	-1,52
Abril	20.601	20.624	19.822	0,11	-3,89	-3,60	-2,19	-2,47	-1,83
Mayo	21.394	20.627	20.640	-3,59	0,06	-3,60	-1,76	-2,69	-1,54
Junio	22.048	20.342	20.799	-7,74	2,25	-4,27	-1,13	-3,34	-0,73
Julio	23.090	23.045	22.447	-0,19	-2,60	-3,68	-1,36	-3,24	-0,94
Agosto	22.959	22.050	21.578	-3,96	-2,14	-3,71	-1,45	-3,54	-0,77
Septiembre	21.111	20.952	21.569	-0,75	2,94	-3,40	-0,98	-3,15	-0,48
Octubre	20.967	21.018	20.973	0,24	-0,21	-3,06	-0,91	-2,90	-0,51
Noviembre	21.394	21.601	20.884	0,97	-3,32	-2,71	-1,13	-2,69	-0,87
Diciembre	22.514	22.938	-	1,88	-	-2,32	-	-2,32	-
<b>Anual</b>	<b>267.227</b>	<b>261.023</b>	<b>235.400</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2014) y REE

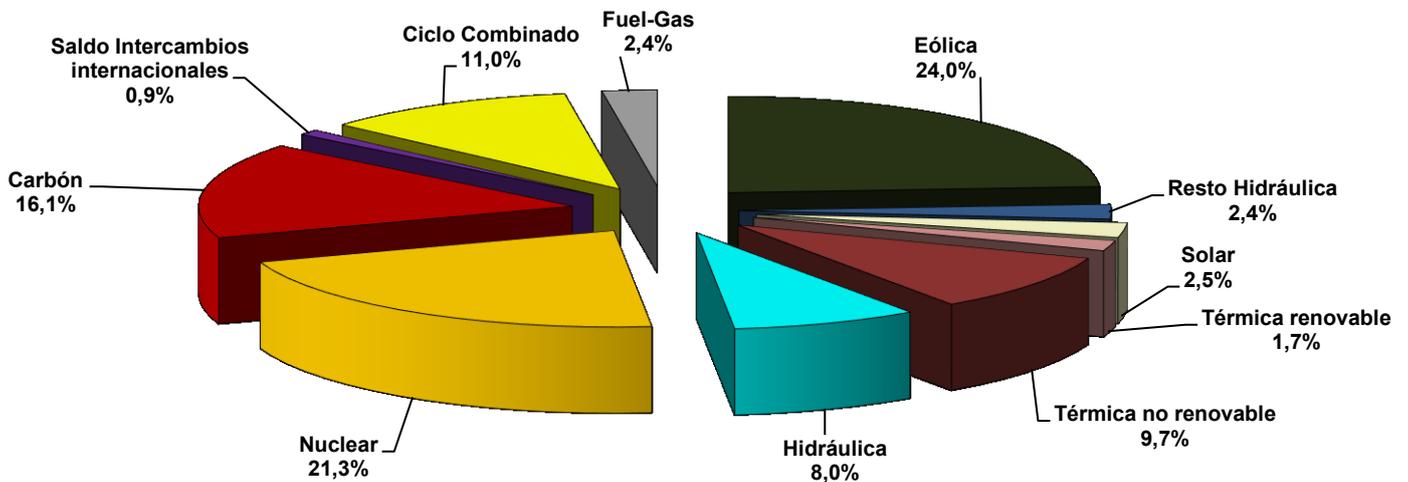
### % Variación de la demanda nacional



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2014) y REE

## 1.1 Demanda en barras de central nacional

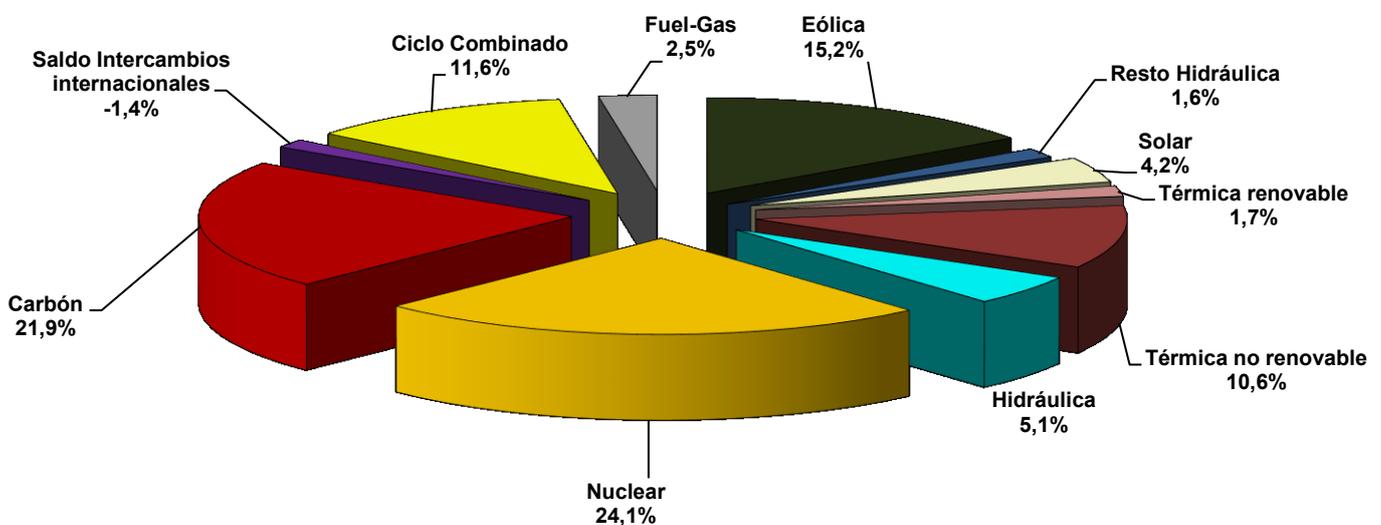
### Cobertura de la demanda en el mes de noviembre de 2014



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2014) y REE

Nota: La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

### Cobertura de la demanda en el mes de octubre de 2014

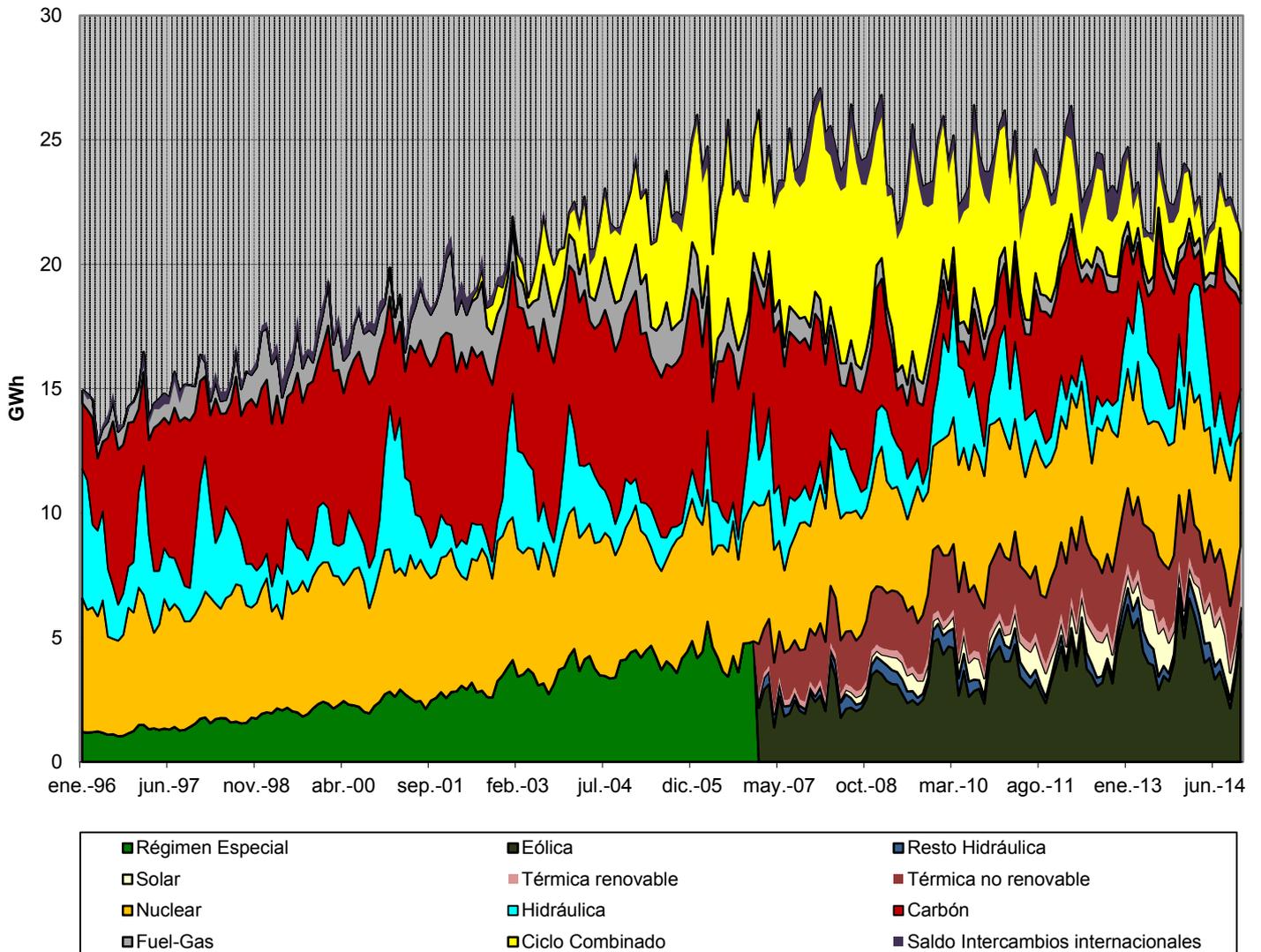


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2014) y REE

Nota: La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

## 1.1 Demanda en barras de central nacional

Cobertura de la demanda. 1996 - 2014



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2014) y REE

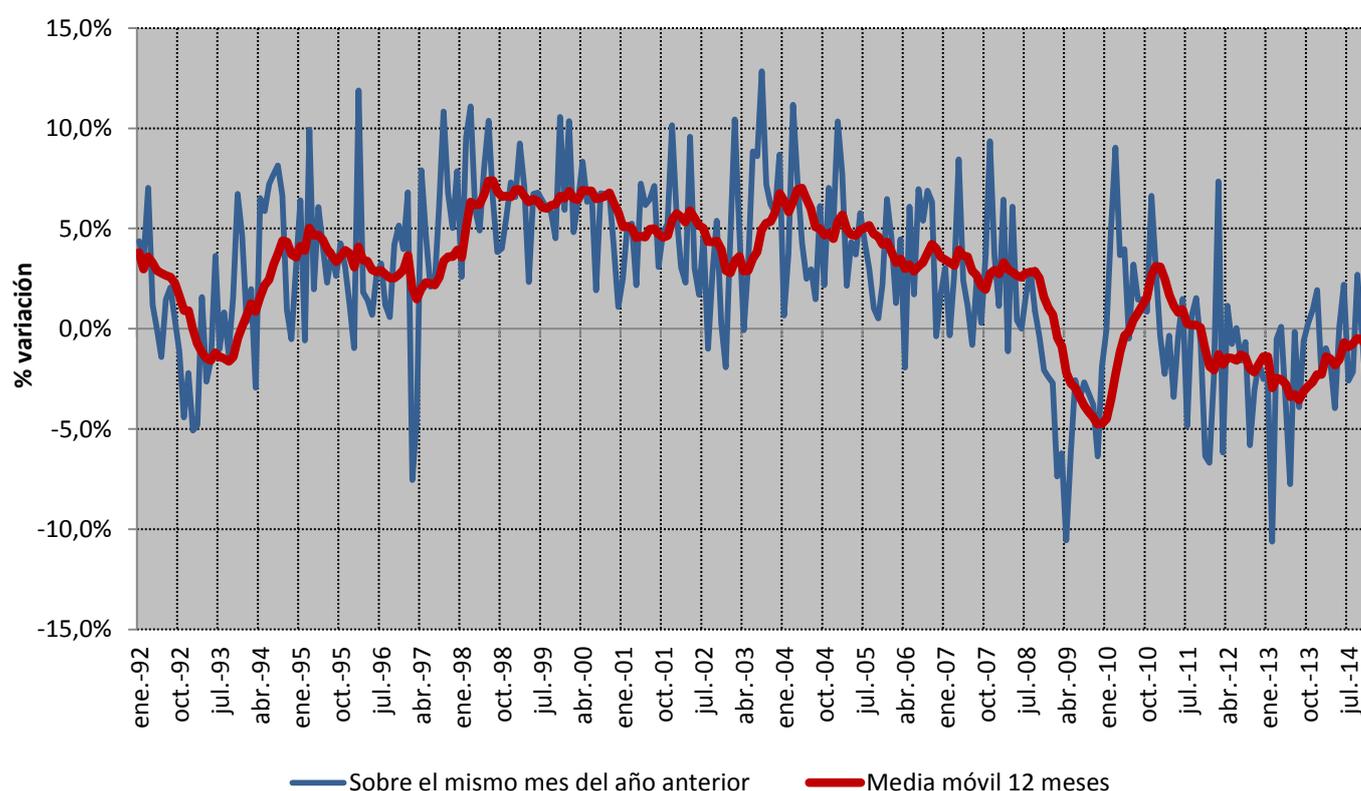
Nota: La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

## 1.2 Demanda en barras de central peninsular

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2012	2013	2014	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13
	Enero	23.108	22.553	22.046	-2,40	-2,25	-2,40	-2,25	-1,39
Febrero	22.990	20.549	20.352	-10,62	-0,96	-6,50	-1,64	-2,95	-1,40
Marzo	21.331	21.222	20.870	-0,51	-1,66	-4,60	-1,64	-2,45	-1,49
Abril	19.477	19.498	18.725	0,11	-3,96	-3,55	-2,18	-2,53	-1,81
Mayo	20.191	19.447	19.472	-3,68	0,13	-3,57	-1,75	-2,76	-1,51
Junio	20.752	19.144	19.567	-7,75	2,21	-4,25	-1,13	-3,40	-0,70
Julio	21.671	21.638	21.078	-0,15	-2,59	-3,66	-1,35	-3,28	-0,91
Agosto	21.448	20.608	20.163	-3,92	-2,16	-3,69	-1,45	-3,55	-0,75
Septiembre	19.799	19.680	20.212	-0,60	2,70	-3,37	-1,01	-3,13	-0,49
Octubre	19.717	19.772	19.726	0,28	-0,23	-3,03	-0,93	-2,87	-0,53
Noviembre	20.270	20.462	19.786	0,94	-3,30	-2,68	-1,15	-2,66	-0,88
Diciembre	21.328	21.741	-	1,93	-	-2,29	-	-2,29	-
<b>Anual</b>	<b>252.083</b>	<b>246.313</b>	<b>221.996</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2014) y REE

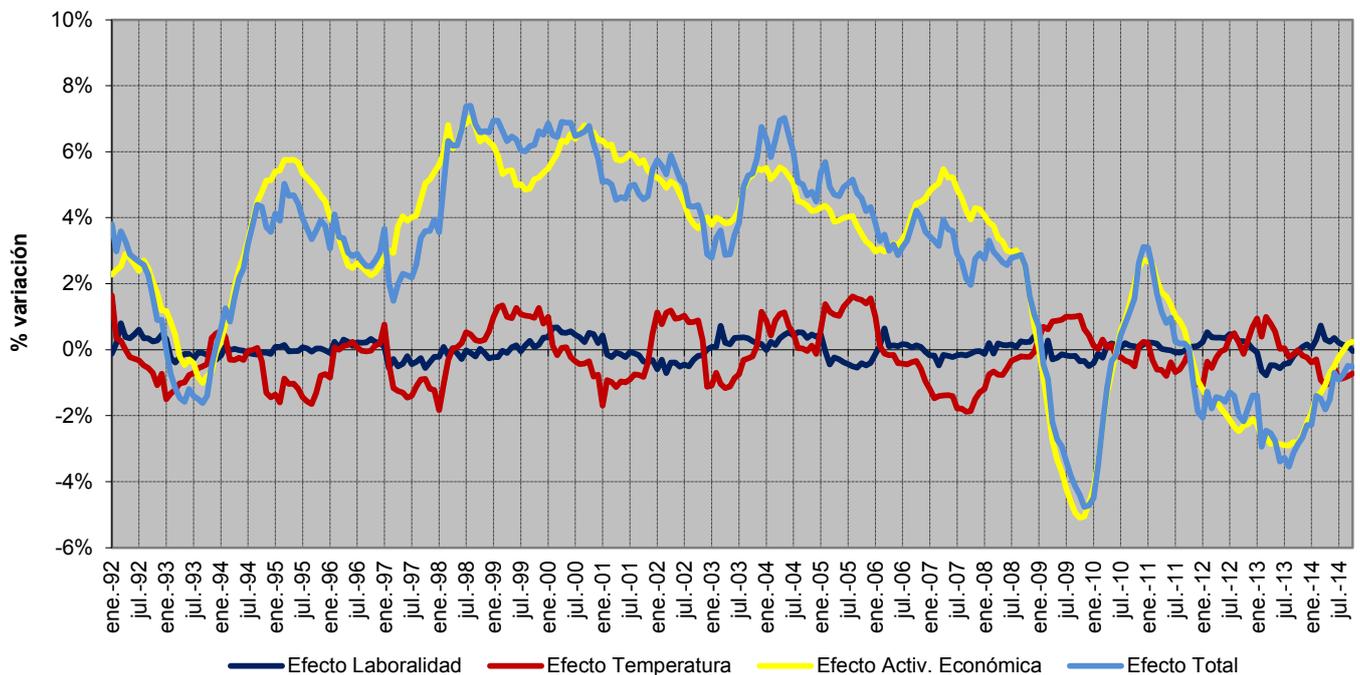
### % Variación de la demanda peninsular



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2014) y REE

## 1.2 Demanda en barras de central peninsular

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



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2014) y REE

### Previsión REE de la demanda peninsular

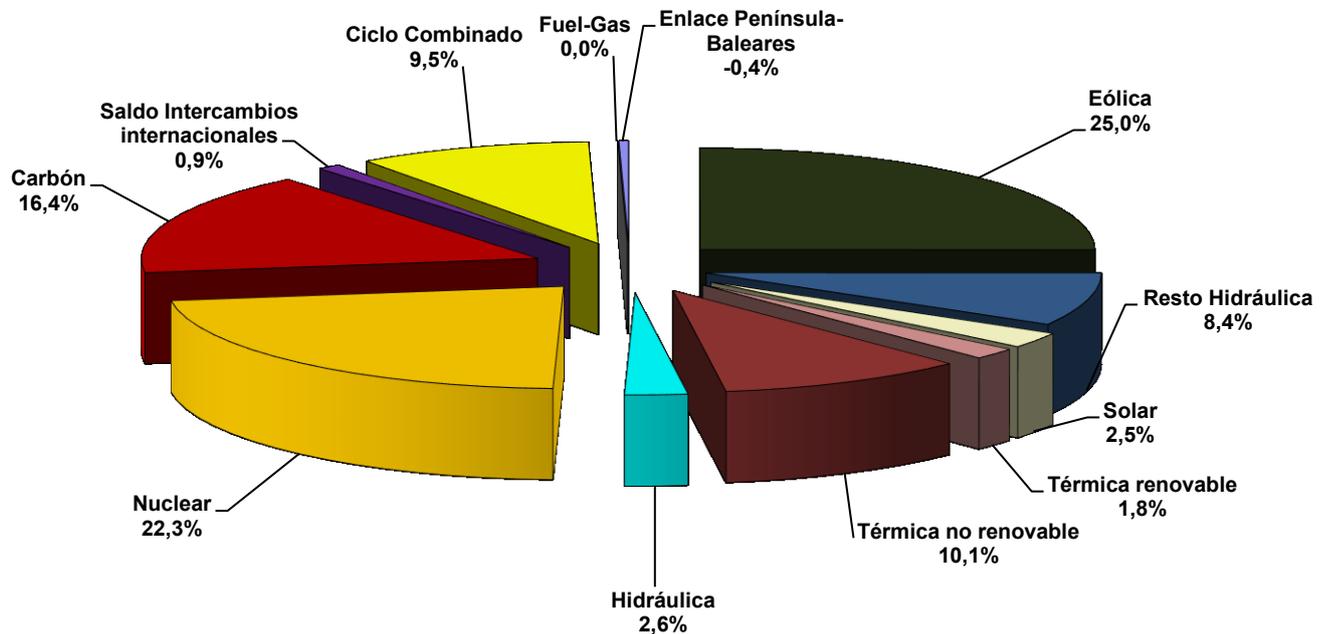
Mes	GWh	2014	
		% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
Enero	22.046	-2,25	-2,27
Febrero	20.352	-0,96	-1,40
Marzo	20.870	-1,66	-1,49
Abril	18.725	-3,96	-1,81
Mayo	19.472	0,13	-1,51
Junio	19.567	2,21	-0,70
Julio	21.078	-2,59	-0,91
Agosto	20.163	-2,16	-0,75
Septiembre	20.212	2,70	-0,49
Octubre	19.726	-0,23	-0,53
Noviembre	19.786	-3,30	-0,88
<b>Diciembre</b>	<b>23.019</b>	<b>5,88</b>	<b>-0,53</b>
<b>Anual</b>	<b>245.015</b>		<b>- 0,53</b>

Mes	GWh	2015	
		% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
Enero	23.002	4,34	0,07
Febrero	21.003	3,20	0,41
Marzo	21.786	4,39	0,93
Abril	19.490	4,08	1,56
Mayo	19.662	0,98	1,63
Junio	20.189	3,18	1,71
Julio	21.874	3,78	2,27
Agosto	21.255	5,42	2,90
Septiembre	20.393	0,89	2,75
Octubre	19.773	0,24	2,79
Noviembre	20.510	3,66	3,37

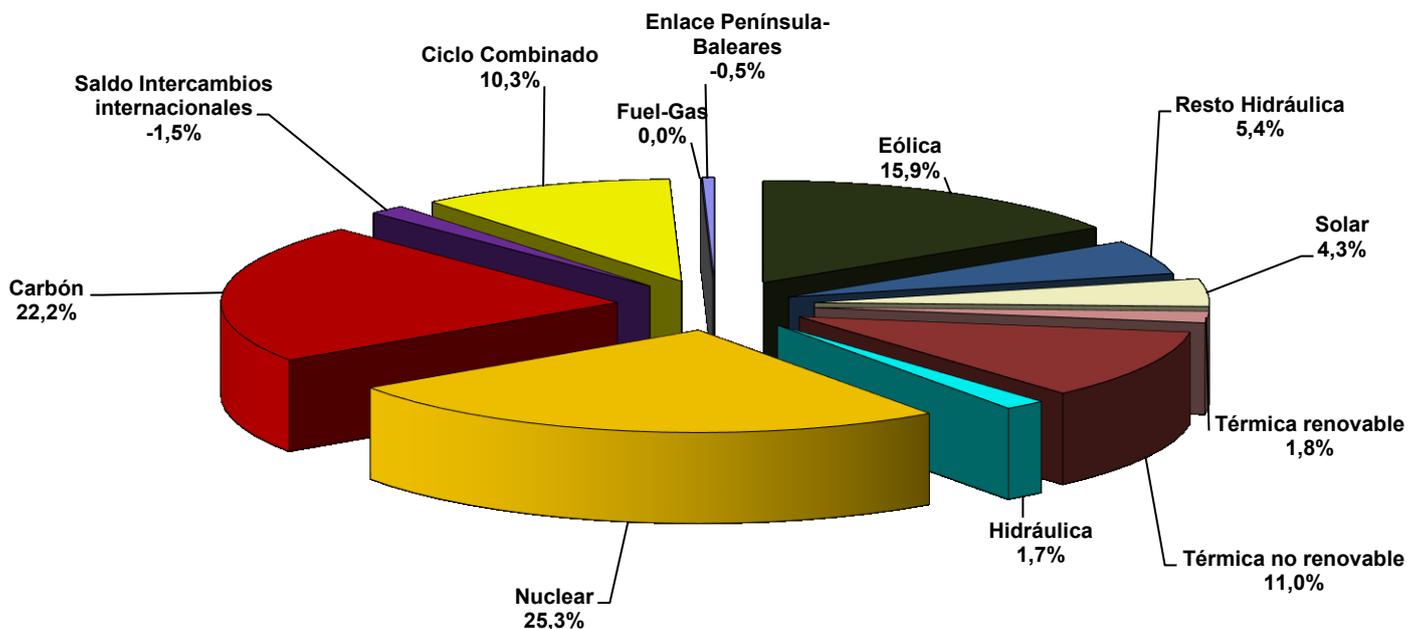
Fuente: REE

## 1.2 Demanda en barras de central peninsular

### Cobertura de la demanda en el mes de noviembre de 2014

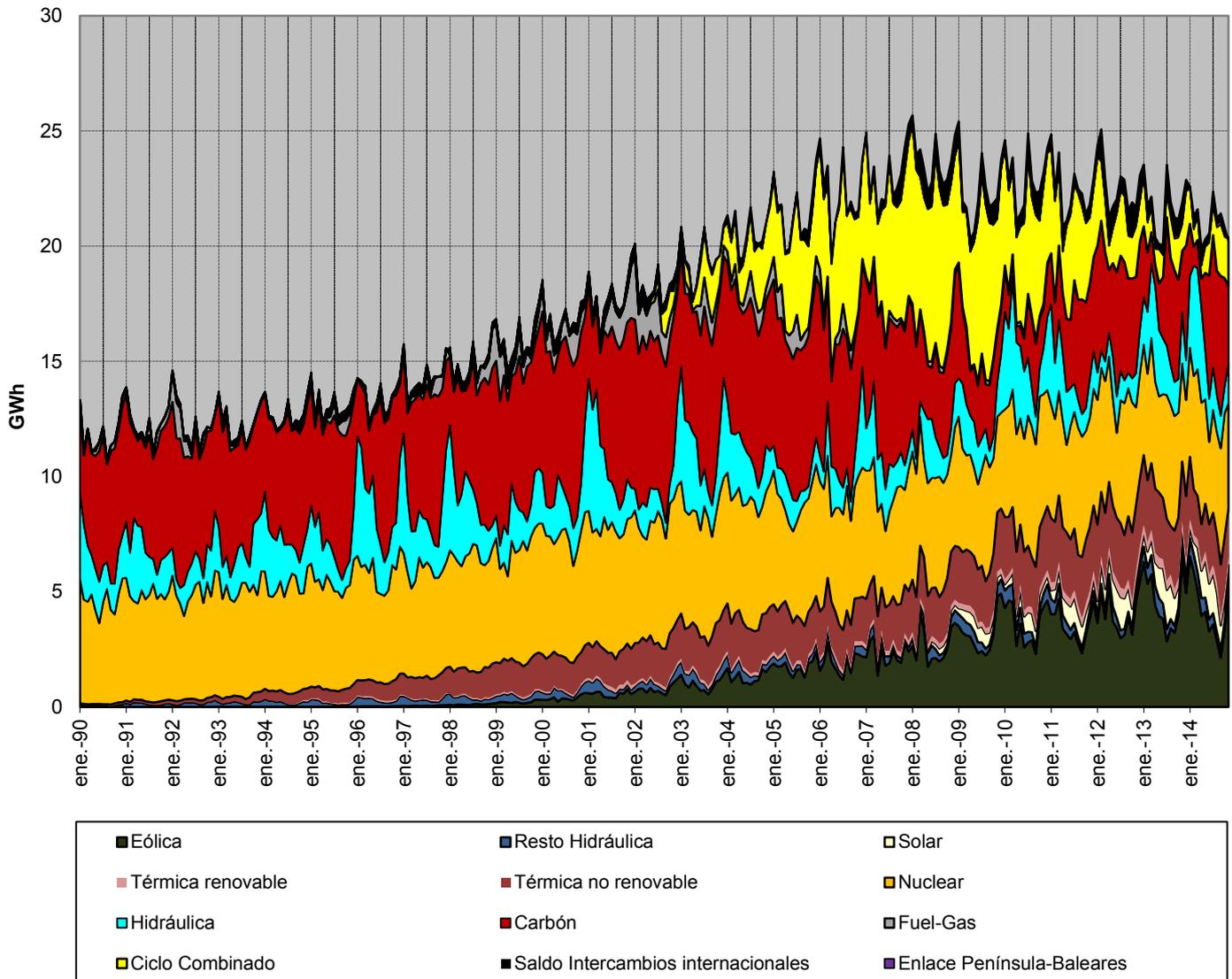


### Cobertura de la demanda en el mes de octubre de 2014



## 1.2 Demanda en barras de central peninsular

Cobertura de la demanda. 1996 - 2014



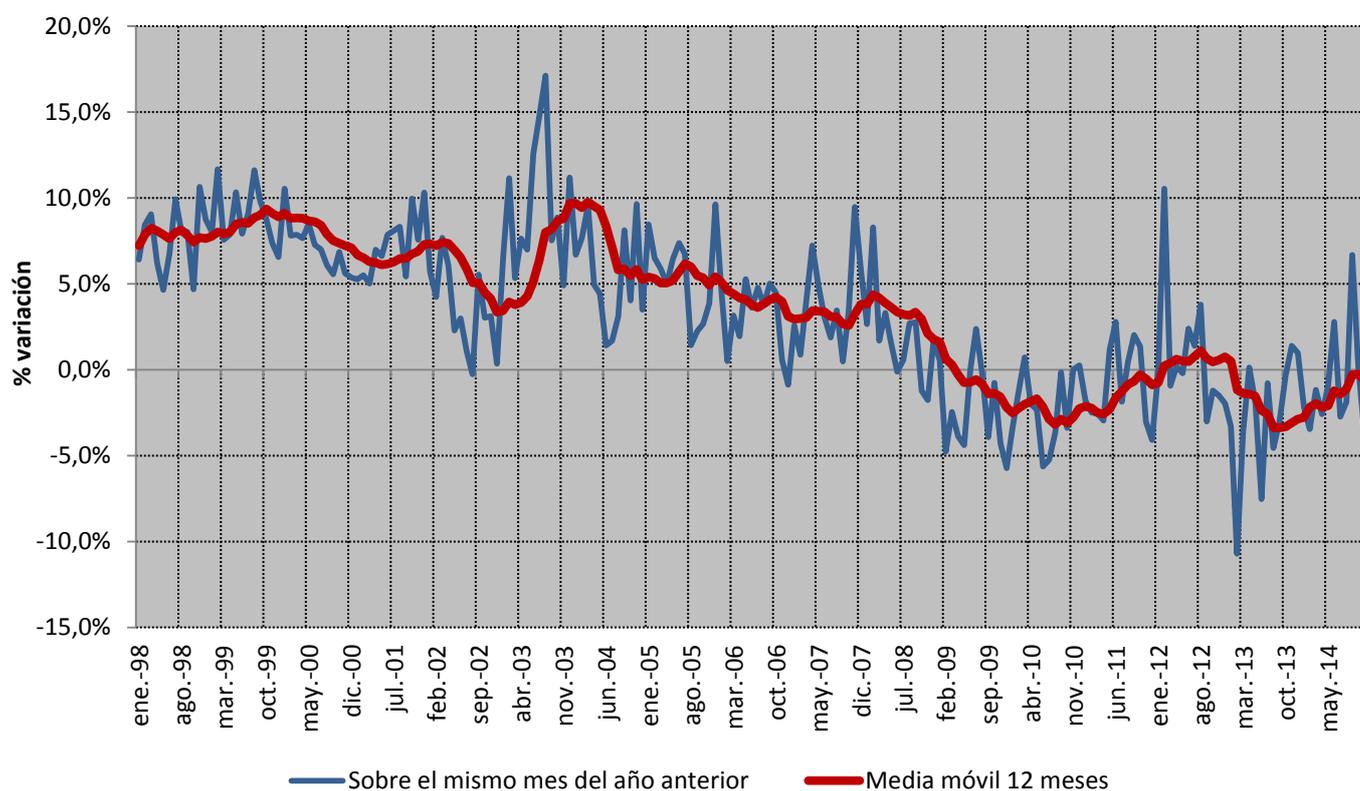
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2014) y REE

## 1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2012	2013	2014	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13
	Enero	1.255	1.214	1.187	-3,32	-2,17	-3,32	-2,17	0,49
Febrero	1.251	1.117	1.078	-10,71	-3,47	-7,01	-2,79	-1,18	-2,17
Marzo	1.214	1.171	1.157	-3,59	-1,18	-5,89	-2,25	-1,40	-1,97
Abril	1.124	1.125	1.096	0,13	-2,60	-4,49	-2,34	-1,40	-2,18
Mayo	1.203	1.180	1.169	-1,92	-0,95	-3,98	-2,06	-1,54	-2,10
Junio	1.296	1.198	1.232	-7,54	2,79	-4,61	-1,23	-2,38	-1,23
Julio	1.419	1.408	1.369	-0,78	-2,73	-3,99	-1,48	-2,58	-1,42
Agosto	1.511	1.442	1.415	-4,55	-1,88	-4,07	-1,54	-3,38	-1,14
Septiembre	1.312	1.272	1.357	-3,02	6,67	-3,95	-0,60	-3,38	-0,30
Octubre	1.250	1.246	1.247	-0,33	0,12	-3,60	-0,53	-3,31	-0,26
Noviembre	1.124	1.140	1.098	1,39	-3,71	-3,20	-0,80	-3,10	-0,65
Diciembre	1.186	1.198	-	0,99	-	-2,87	-	-2,87	-
<b>Anual</b>	<b>15.145</b>	<b>14.710</b>	<b>13.404</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2014) y REE

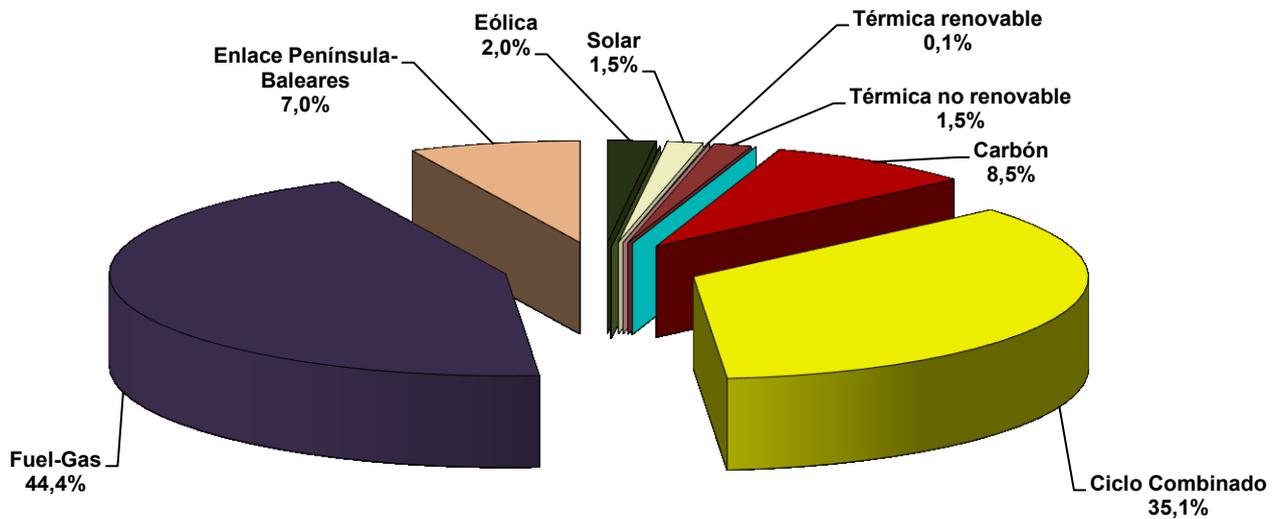
### % Variación de la demanda extrapeninsular e insular



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2014) y REE

### 1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

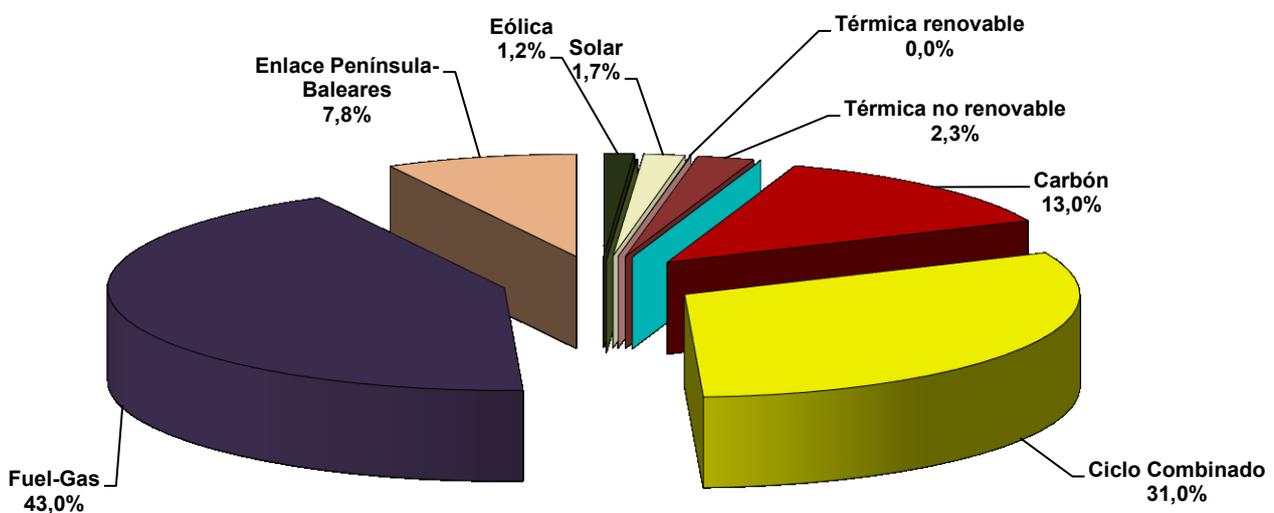
#### Cobertura de la demanda en el mes de noviembre de 2014



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2014) y REE

Nota: Régimen Especial - Eólico incluye la producción de la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

#### Cobertura de la demanda en el mes de octubre de 2014

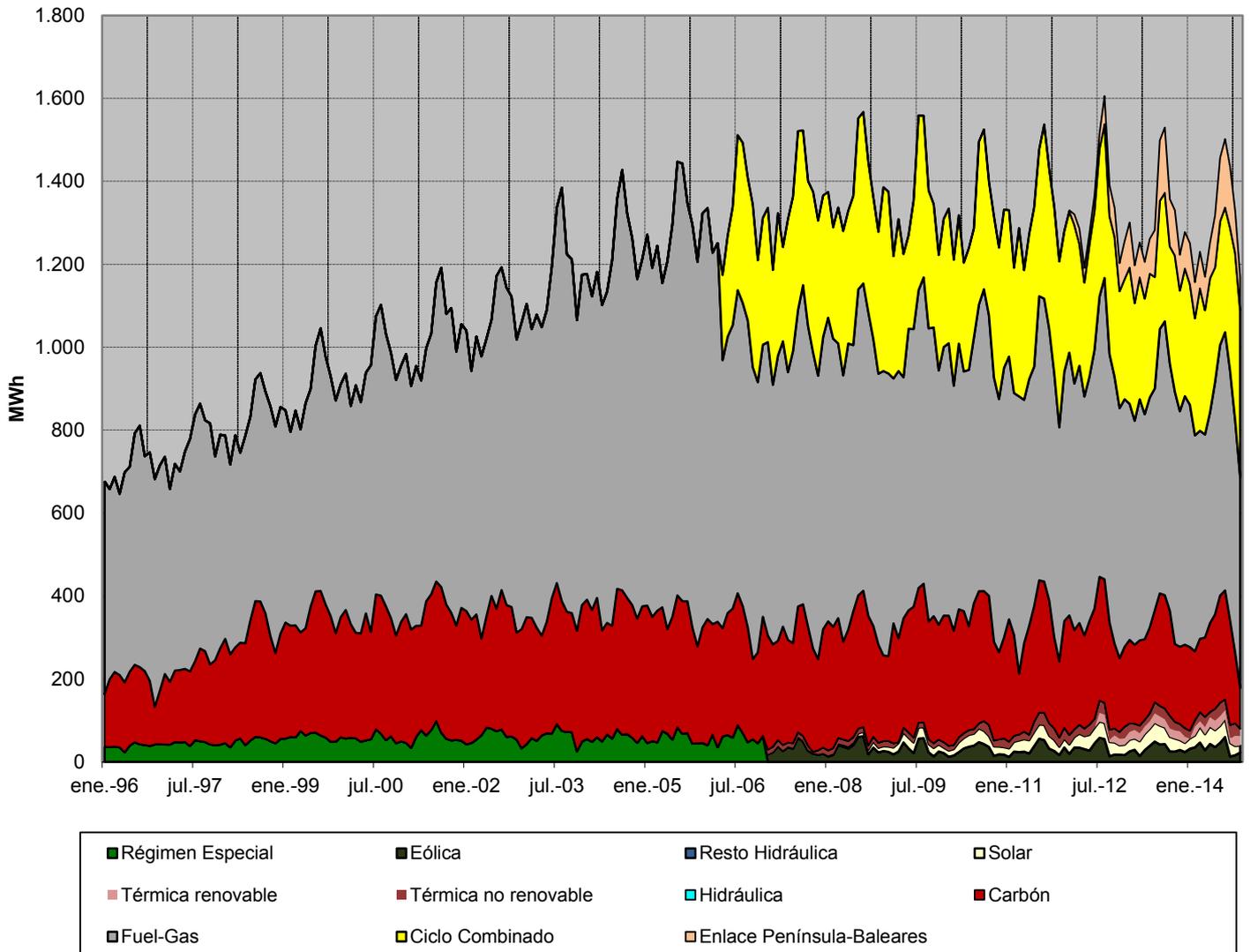


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2014) y REE

Nota: Régimen Especial - Eólico incluye la producción de la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

## 1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Cobertura de la demanda. 1996 - 2014



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2014) y REE

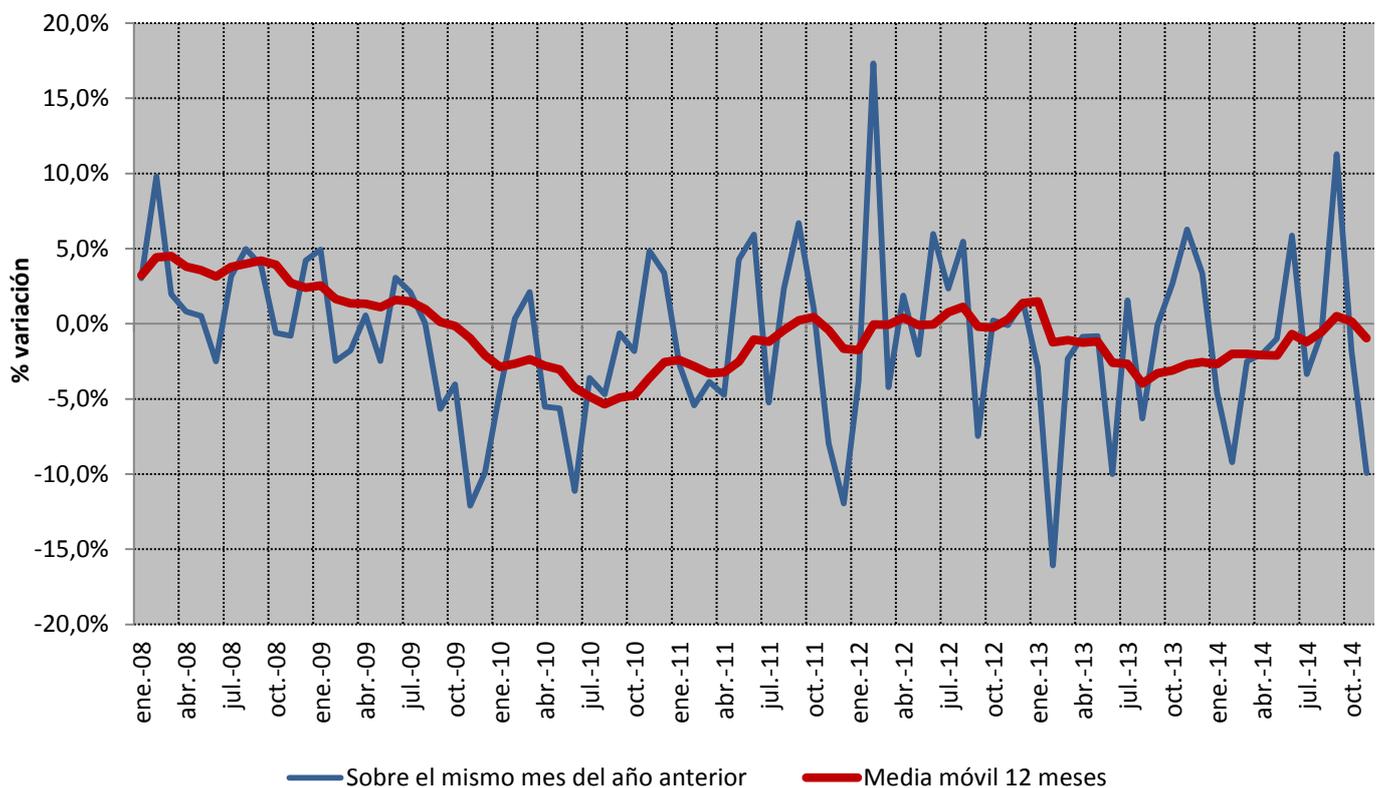
Nota: La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

## 1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2012	2013	2014	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13
	Enero	460	446	426	-2,87	-4,58	-2,87	-4,58	1,47
Febrero	505	424	385	-16,07	-9,22	-9,78	-6,84	-1,23	-1,99
Marzo	436	425	415	-2,34	-2,51	-7,47	-5,42	-1,08	-2,01
Abril	401	397	389	-0,87	-2,01	-6,00	-4,62	-1,26	-2,09
Mayo	445	442	437	-0,81	-1,00	-4,97	-3,87	-1,17	-2,10
Junio	534	480	508	-10,00	5,87	-5,94	-2,08	-2,60	-0,68
Julio	612	621	600	1,56	-3,35	-4,58	-2,32	-2,67	-1,21
Agosto	675	632	628	-6,31	-0,60	-4,87	-2,04	-3,98	-0,53
Septiembre	513	513	571	-0,08	11,28	-4,33	-0,48	-3,30	0,50
Octubre	450	462	454	2,64	-1,79	-3,71	-0,61	-3,11	0,14
Noviembre	370	394	355	6,27	-9,93	-3,02	-1,31	-2,70	-0,96
Diciembre	423	437	-	3,37	-	-2,56	-	-2,56	-
<b>Anual</b>	<b>5.823</b>	<b>5.674</b>	<b>5.168</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2014) y REE

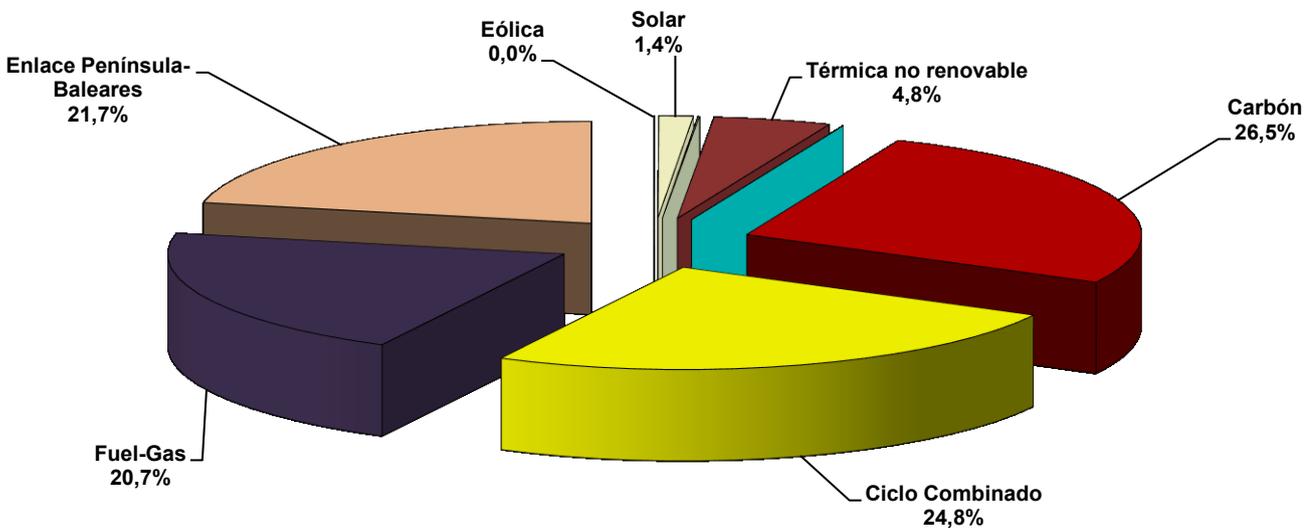
### % Variación de la demanda del Sistema Balear



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2014) y REE

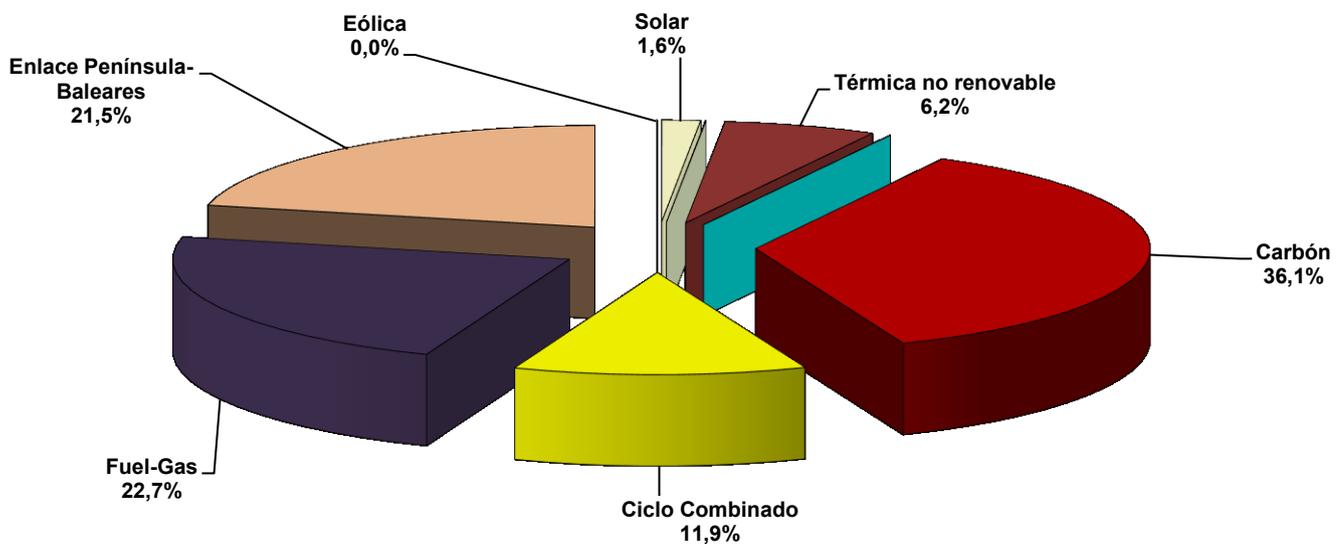
### 1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

#### Cobertura de la demanda en el mes de noviembre de 2014



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2014) y REE

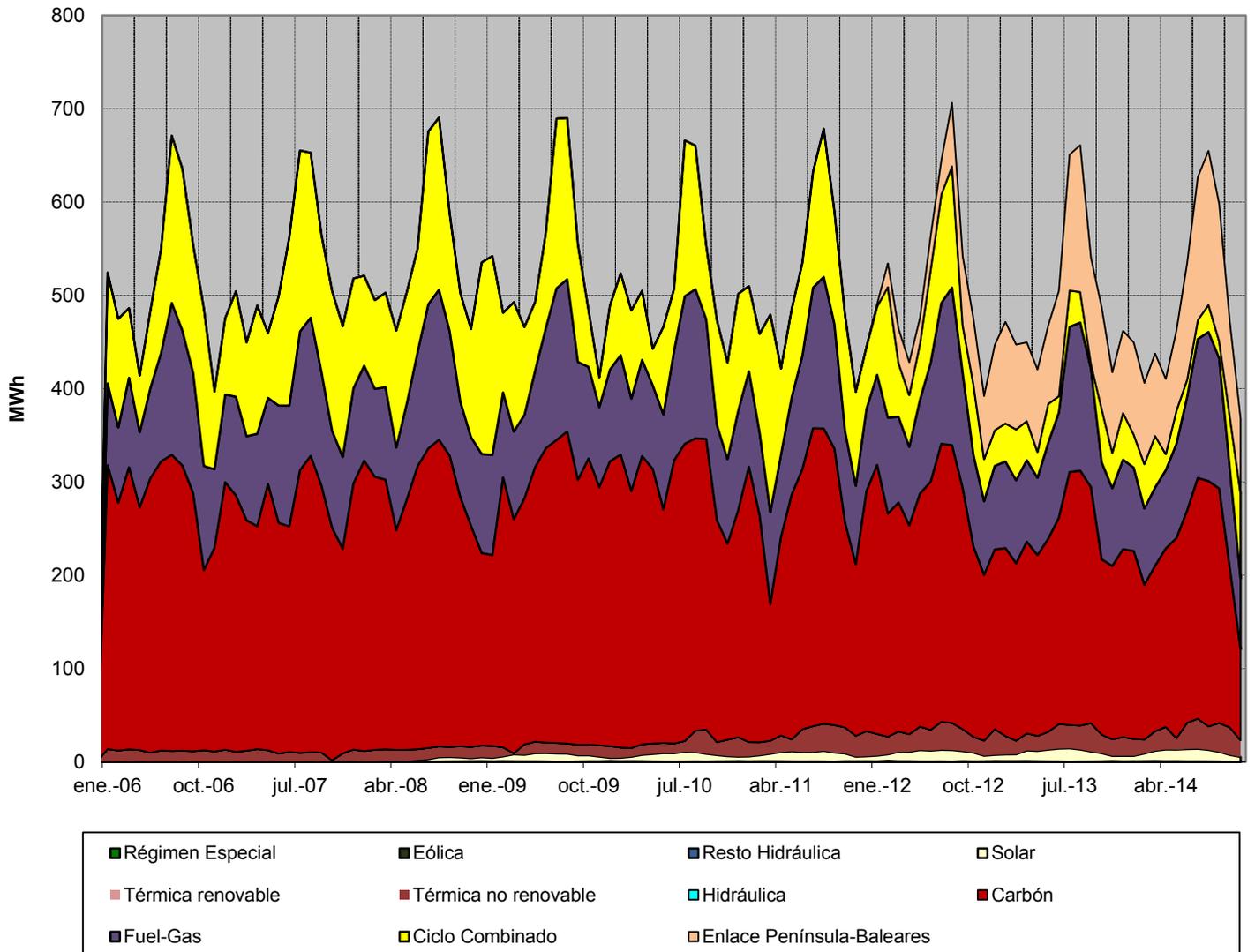
#### Cobertura de la demanda en el mes de octubre de 2014



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2014) y REE

## 1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

Cobertura de la demanda. 1996 - 2014



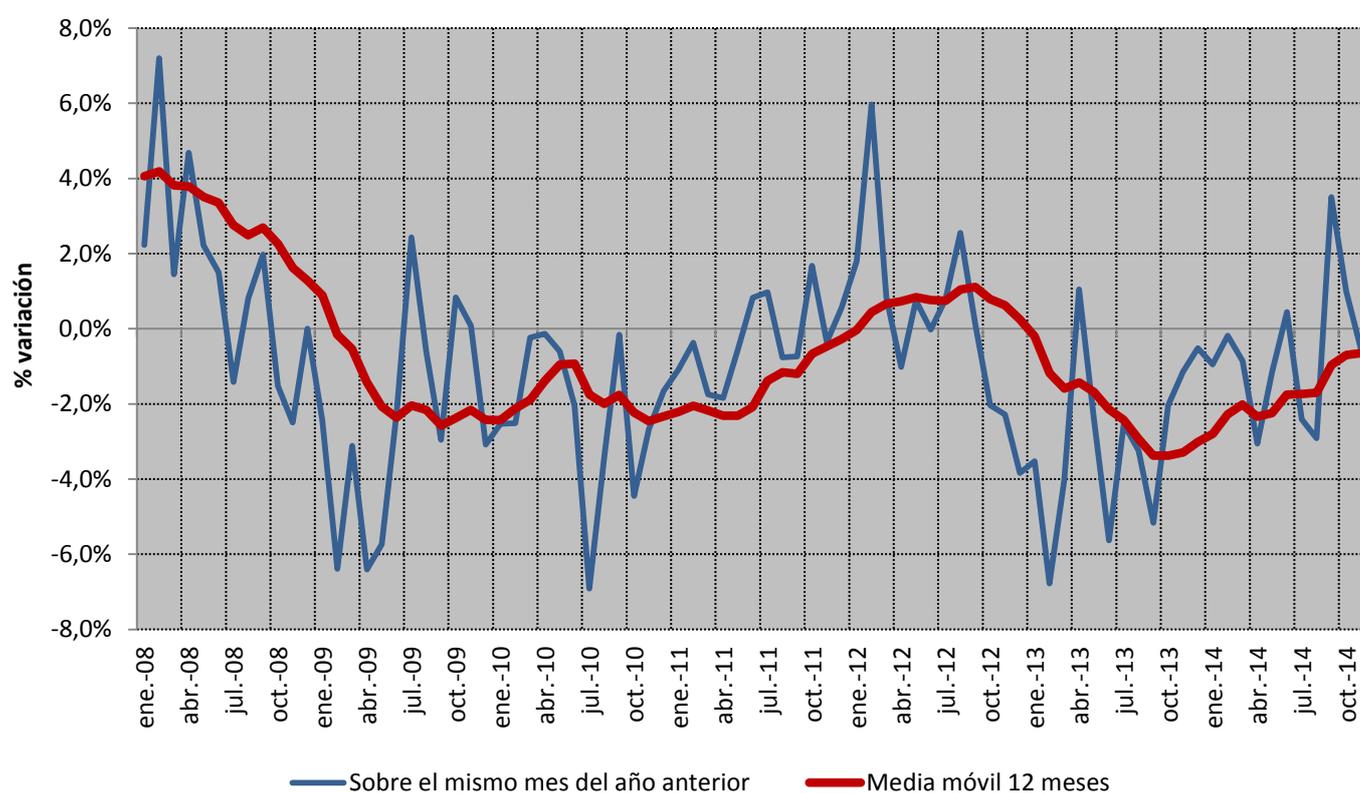
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2014) y REE

## 1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2012	2013	2014	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13
	Enero	758	732	725	-3,53	-0,95	-3,53	-0,95	-0,20
Febrero	709	661	660	-6,78	-0,19	-5,10	-0,58	-1,19	-2,28
Marzo	743	713	707	-4,03	-0,85	-4,74	-0,68	-1,59	-2,02
Abril	690	698	676	1,05	-3,05	-3,36	-1,27	-1,43	-2,34
Mayo	723	706	698	-2,40	-1,14	-3,17	-1,24	-1,68	-2,24
Junio	726	686	689	-5,63	0,45	-3,58	-0,97	-2,14	-1,75
Julio	769	750	732	-2,53	-2,41	-3,42	-1,19	-2,42	-1,74
Agosto	796	771	748	-3,24	-2,92	-3,40	-1,42	-2,93	-1,70
Septiembre	763	723	749	-5,17	3,50	-3,60	-0,87	-3,38	-0,96
Octubre	765	749	757	-2,04	1,01	-3,44	-0,67	-3,38	-0,70
Noviembre	720	712	708	-1,15	-0,58	-3,24	-0,66	-3,29	-0,65
Diciembre	728	725	-	-0,51	-	-3,01	-	-3,01	-
<b>Anual</b>	<b>8.893</b>	<b>8.625</b>	<b>7.848</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2014) y REE

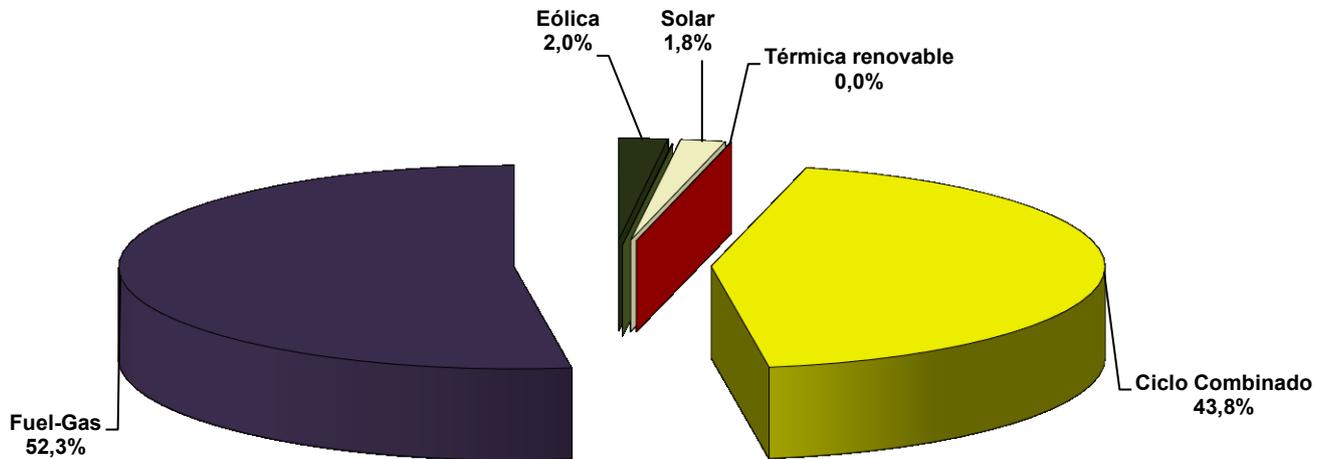
### % Variación de la demanda del Sistema Canario



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2014) y REE

### 1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

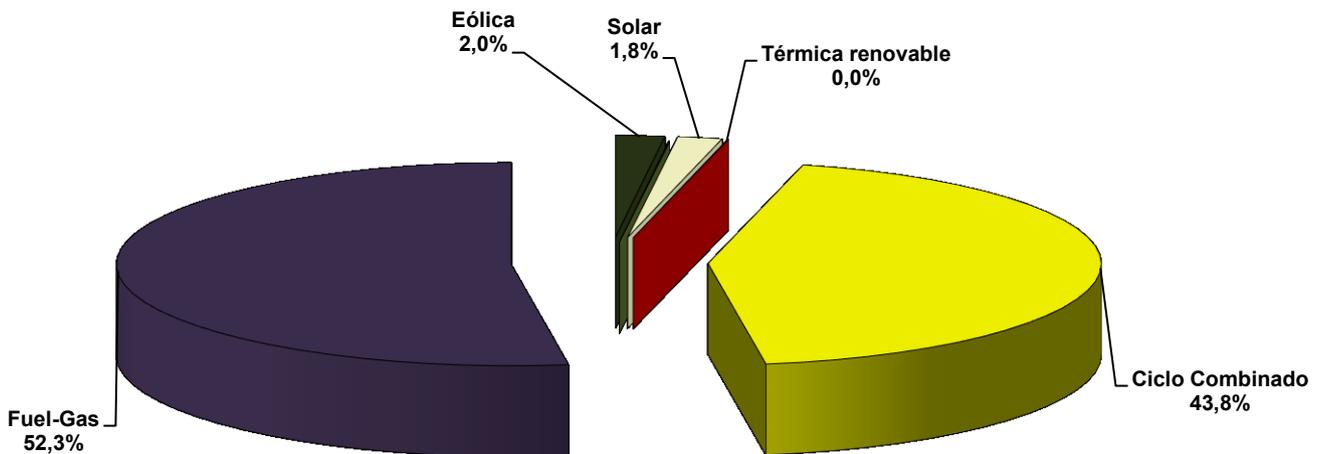
#### Cobertura de la demanda en el mes de noviembre de 2014



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2014) y REE

Nota: La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

#### Cobertura de la demanda en el mes de octubre de 2014

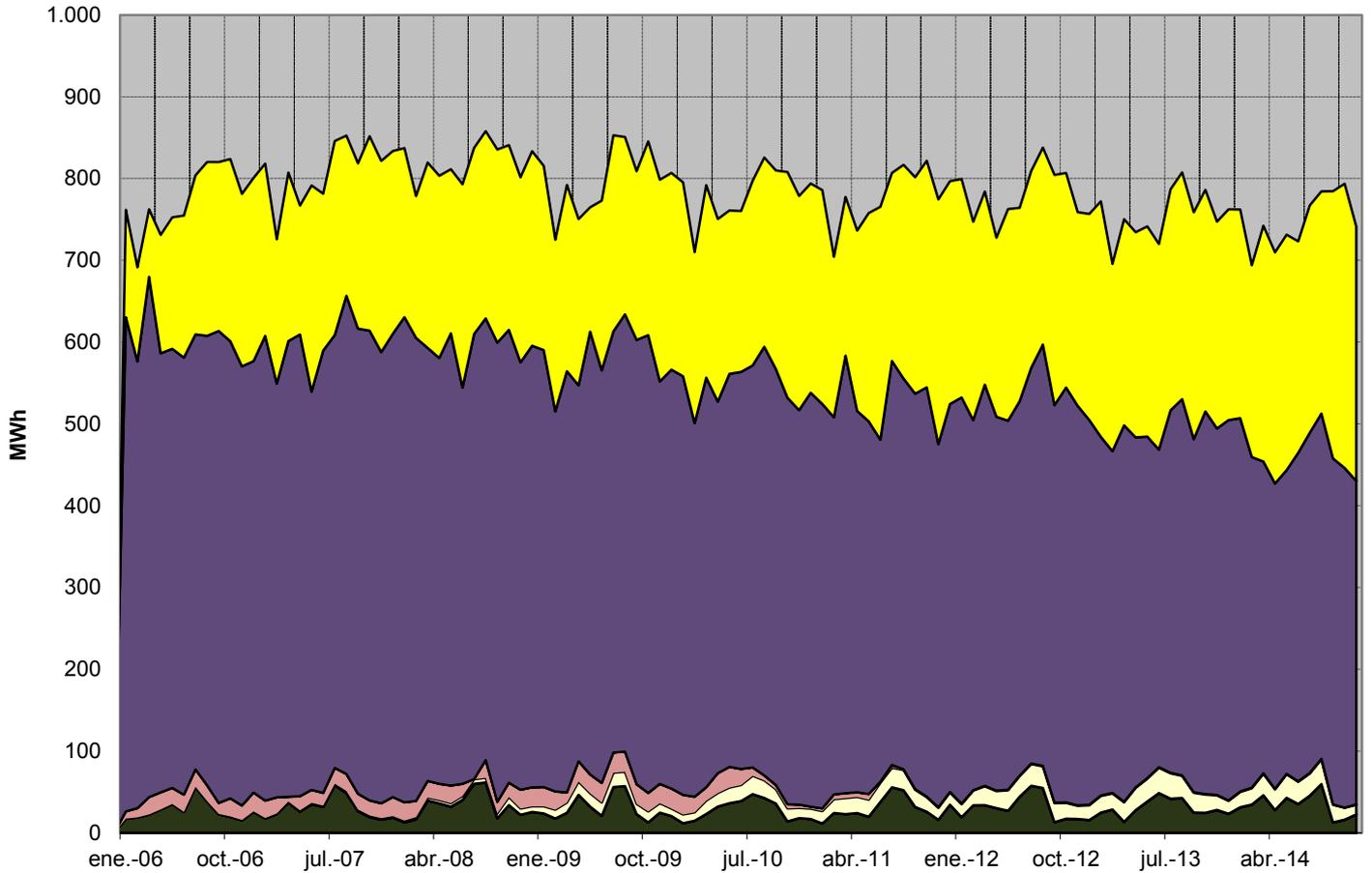


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2014) y REE

Nota: La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

## 1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Cobertura de la demanda. 1996 - 2014



■ Régimen Especial 
 ■ Eólica 
 ■ Resto Hidráulica 
 ■ Solar 
 ■ Térmica renovable 
 ■ Térmica no renovable 
 ■ Fuel-Gas 
 ■ Ciclo Combinado

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2014) y REE

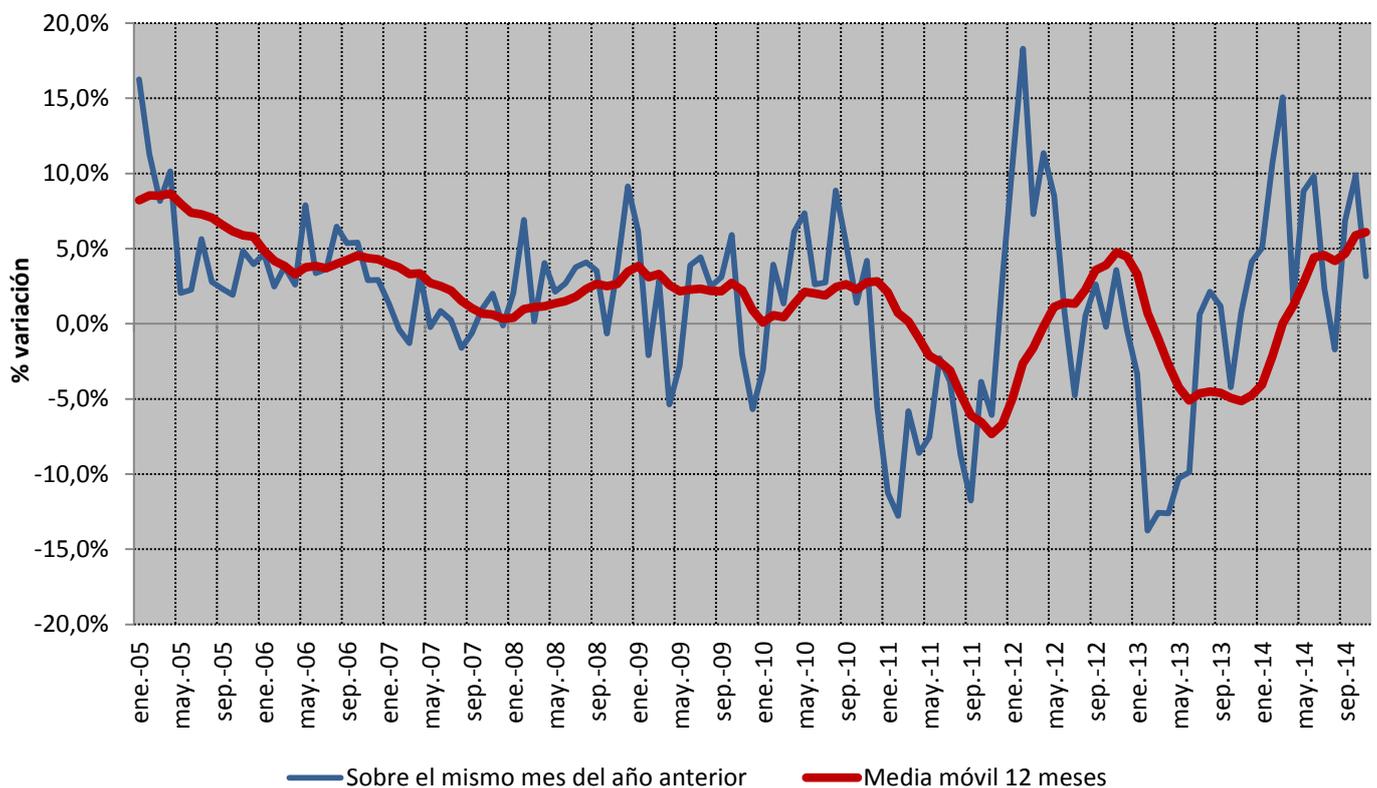
Nota: La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

## 1.6 Demanda en barras de central del Sistema Ceutí

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2012	2013	2014	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13
	Enero	18,52	17,91	18,81	-3,32	5,03	-3,32	5,03	3,28
Febrero	18,04	15,56	17,22	-13,76	10,67	-8,47	7,65	0,70	-2,13
Marzo	17,63	15,41	17,74	-12,57	15,07	-9,80	9,99	-0,94	0,04
Abril	16,67	14,57	14,80	-12,61	1,53	-10,46	8,05	-2,74	1,18
Mayo	17,50	15,70	17,09	-10,27	8,81	-10,43	8,20	-4,22	2,75
Junio	17,49	15,76	17,31	-9,86	9,83	-10,33	8,47	-5,10	4,41
Julio	17,76	17,87	18,28	0,62	2,31	-8,76	7,49	-4,64	4,55
Agosto	18,56	18,95	18,63	2,13	-1,73	-7,34	6,17	-4,50	4,19
Septiembre	17,12	17,33	18,51	1,17	6,85	-6,42	6,25	-4,60	4,67
Octubre	17,69	16,94	18,62	-4,21	9,88	-6,20	6,62	-4,94	5,89
Noviembre	17,36	17,49	18,04	0,74	3,14	-5,58	6,29	-5,15	6,10
Diciembre	17,74	18,47	-	4,12	-	-4,77	-	-4,77	-
<b>Anual</b>	<b>212,08</b>	<b>201,96</b>	<b>195,02</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2014) y REE

### % Variación de la demanda del Sistema Ceutí



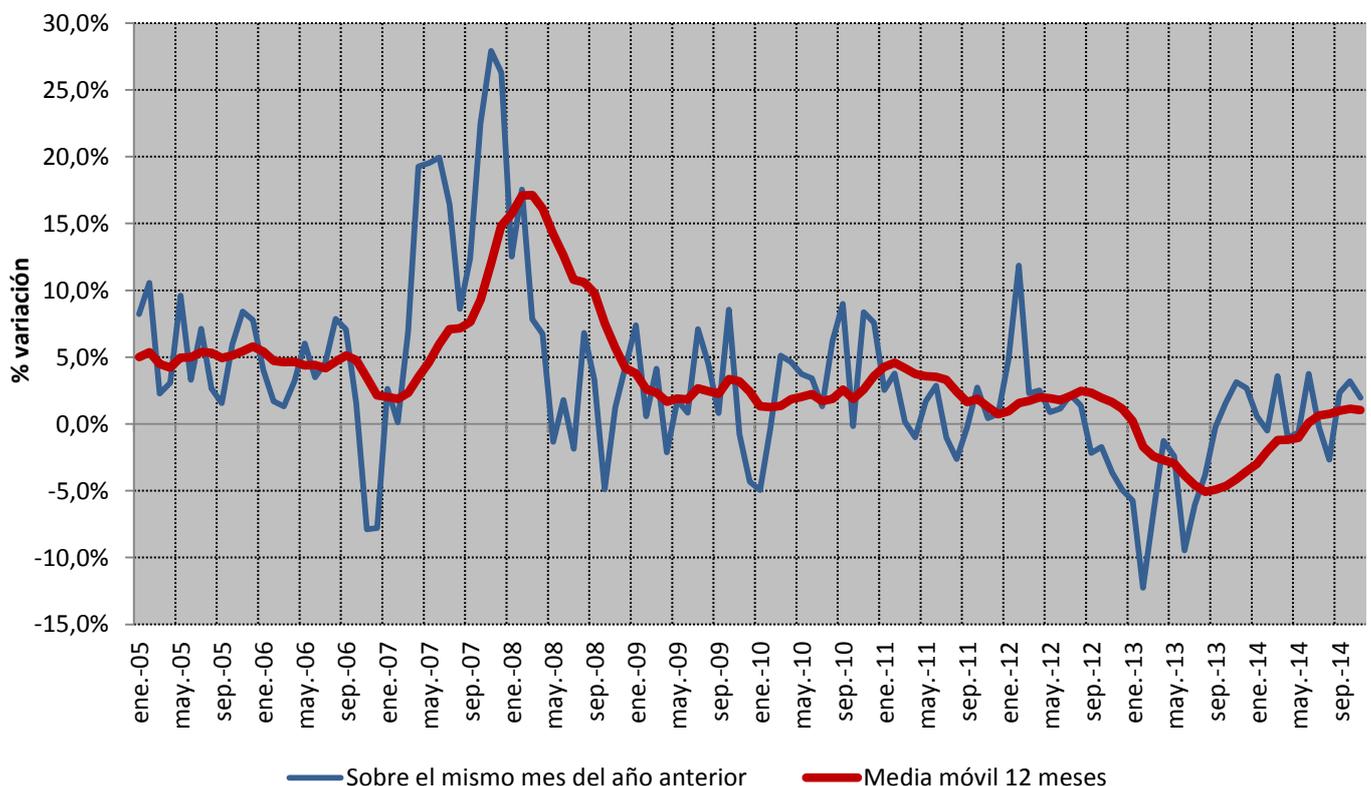
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2014) y REE

## 1.7 Demanda en barras de central del Sistema Melillense

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2012	2013	2014	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13
	Enero	18,99	17,90	18,00	-5,74	0,58	-5,74	0,58	0,23
Febrero	18,45	16,19	16,10	-12,26	-0,50	-8,95	0,06	-1,71	-2,02
Marzo	17,61	16,42	17,01	-6,72	3,59	-8,24	1,21	-2,43	-1,19
Abril	16,08	15,88	15,72	-1,26	-1,03	-6,66	0,68	-2,70	-1,18
Mayo	17,09	16,67	16,57	-2,41	-0,64	-5,84	0,41	-2,96	-1,03
Junio	18,30	16,56	17,18	-9,47	3,74	-6,46	0,97	-3,84	0,07
Julio	20,08	18,87	18,82	-6,04	-0,23	-6,39	0,77	-4,58	0,63
Agosto	21,15	20,35	19,80	-3,81	-2,68	-6,02	0,27	-5,07	0,76
Septiembre	18,32	18,28	18,71	-0,23	2,35	-5,38	0,51	-4,91	0,99
Octubre	17,51	17,79	18,35	1,57	3,19	-4,72	0,78	-4,66	1,13
Noviembre	16,31	16,83	17,16	3,14	1,97	-4,08	0,89	-4,15	1,04
Diciembre	17,47	17,94	-	2,68	-	-3,54	-	-3,54	-
<b>Anual</b>	<b>217,35</b>	<b>209,67</b>	<b>193,43</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2014) y REE

### % Variación de la demanda del Sistema Melillense



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2014) y REE

## 2.1 - Demanda de consumidores nacionales

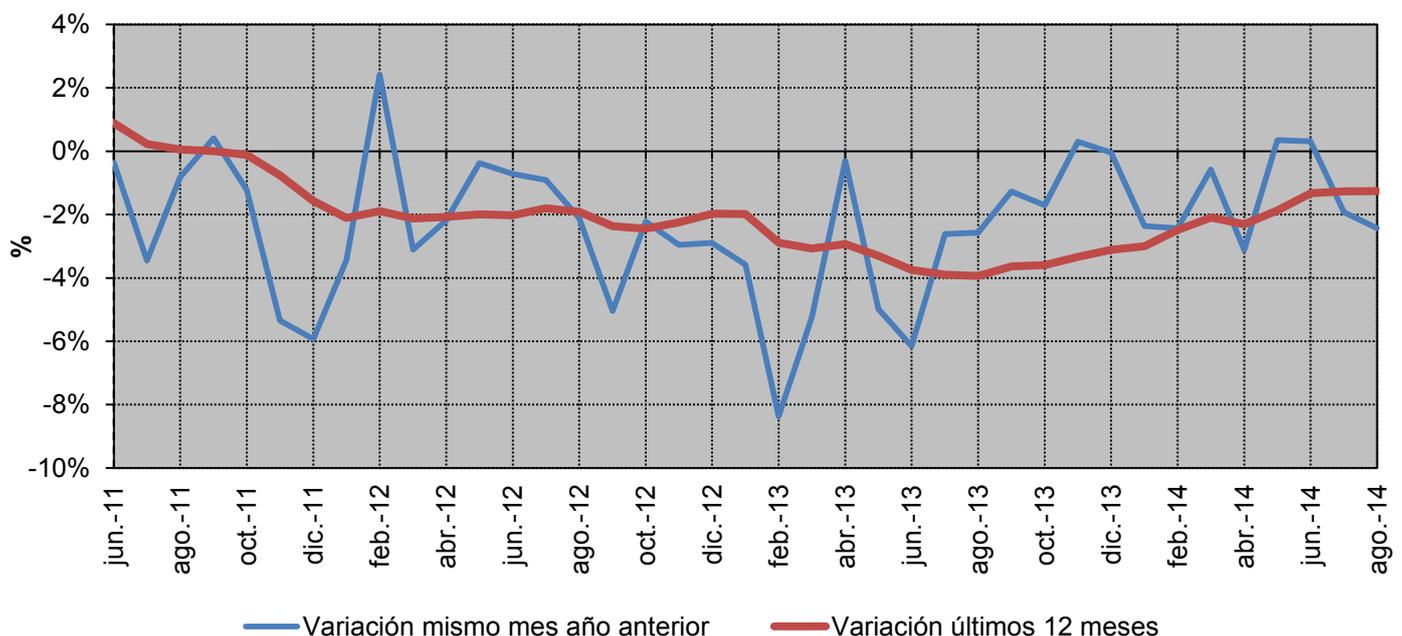
### Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2012	2013	2014			anual		meses	
				13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13
Enero	21.063	20.309	19.829	-3,58	-2,36	-3,58	-2,36	-1,99	-3,00
Febrero	20.287	18.590	18.137	-8,37	-2,43	-5,93	-2,40	-2,89	-2,49
Marzo	20.402	19.331	19.218	-5,25	-0,58	-5,70	-1,79	-3,07	-2,09
Abril	18.331	18.274	17.705	-0,31	-3,12	-4,47	-2,11	-2,93	-2,31
Mayo	19.467	18.496	18.561	-4,99	0,35	-4,57	-1,63	-3,30	-1,87
Junio	19.672	18.462	18.520	-6,15	0,31	-4,83	-1,32	-3,75	-1,33
Julio	20.612	20.074	19.687	-2,61	-1,93	-4,50	-1,41	-3,90	-1,27
Agosto	19.874	19.363	18.892	-2,57	-2,43	-4,26	-1,54	-3,94	-1,26
Septiembre	19.117	18.874	-	-1,27	-	-3,94	-	-3,63	-
Octubre	19.374	19.044	-	-1,71	-	-3,72	-	-3,59	-
Noviembre	18.671	18.727	-	0,30	-	-3,38	-	-3,34	-
Diciembre	19.081	19.073	-	-0,04	-	-3,11	-	-3,11	-
<b>Anual</b>	<b>235.951</b>	<b>228.617</b>	<b>150.548</b>						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

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

### % Variación de la demanda en consumo

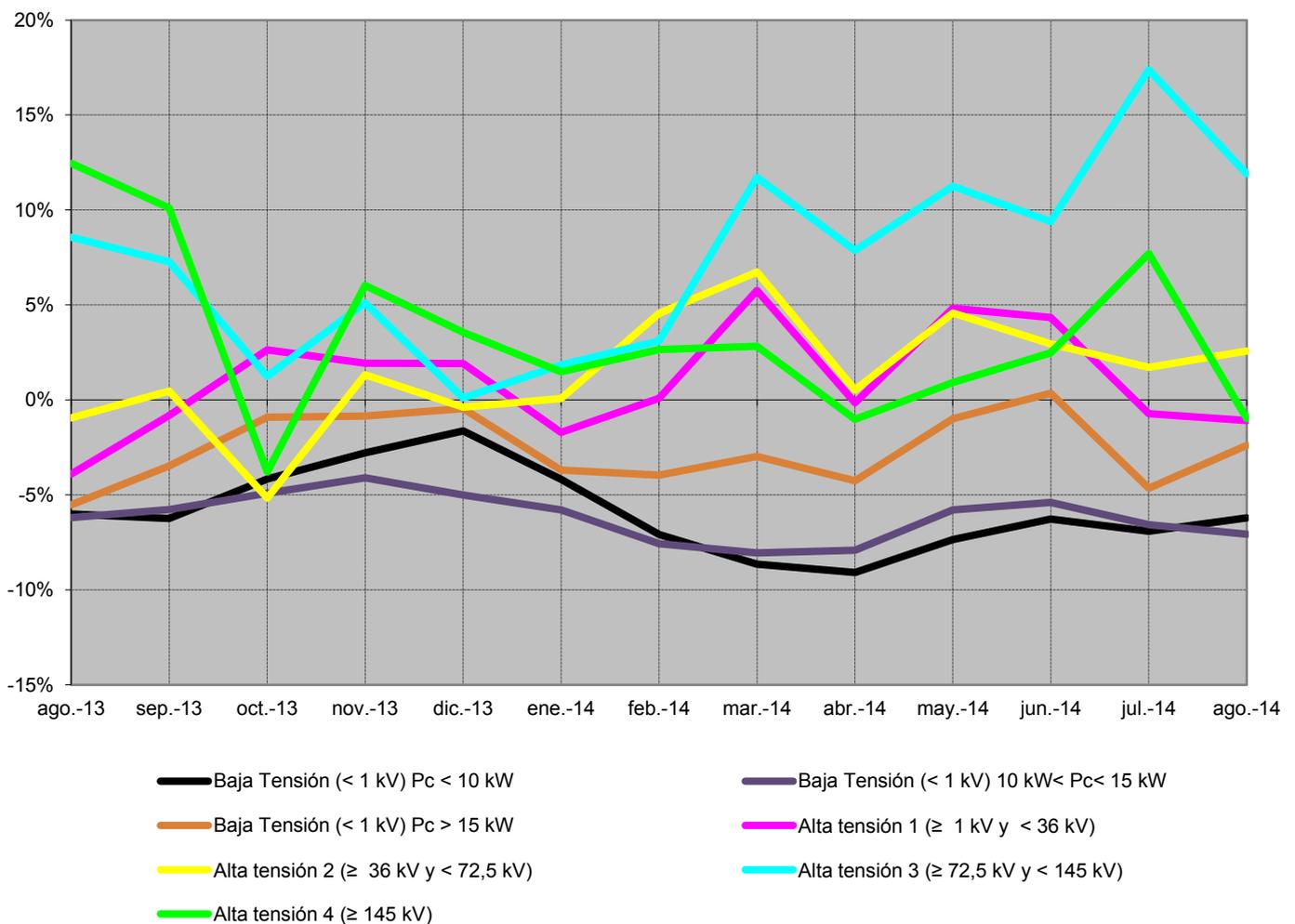


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

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

**2.1 - Demanda de consumidores nacionales**
**% Variación s/ el mismo mes del año anterior**

Año		Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2014	marzo	-8,6%	-8,0%	-3,0%	5,8%	6,7%	11,7%	2,8%	-0,7%
	abril	-9,1%	-8,9%	-4,3%	-0,1%	0,5%	7,9%	-1,0%	-3,3%
	mayo	-7,3%	-7,2%	-1,0%	4,8%	4,6%	11,3%	0,9%	0,1%
	junio	-6,3%	-6,2%	0,4%	4,3%	2,9%	9,4%	2,5%	0,5%
	julio	-6,9%	-6,9%	-4,6%	-0,7%	1,7%	17,4%	7,7%	-1,6%
	agosto	-6,2%	-6,3%	-2,4%	-1,1%	2,6%	11,9%	-1,0%	-2,1%



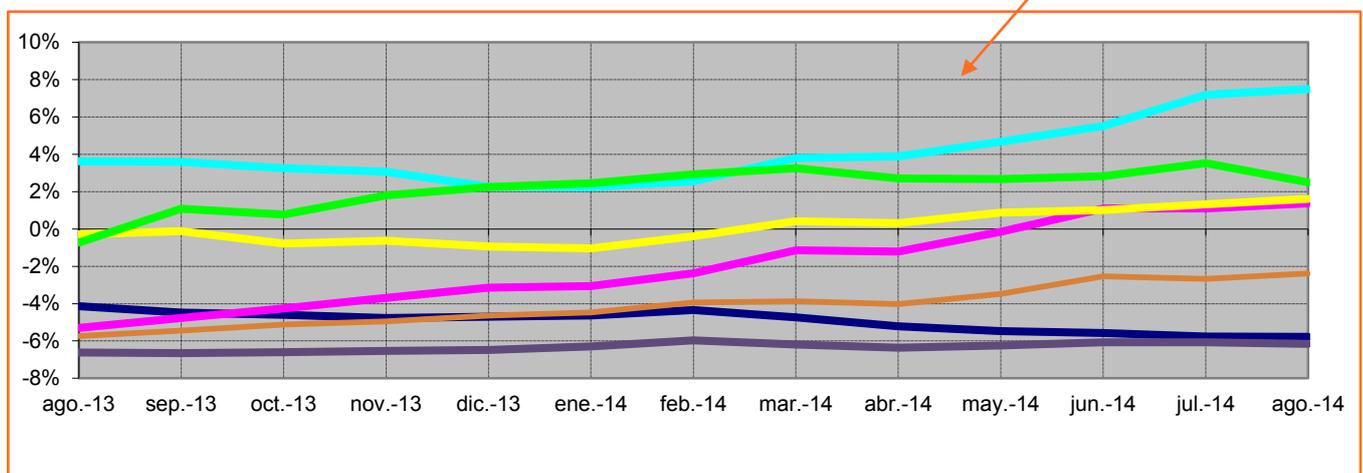
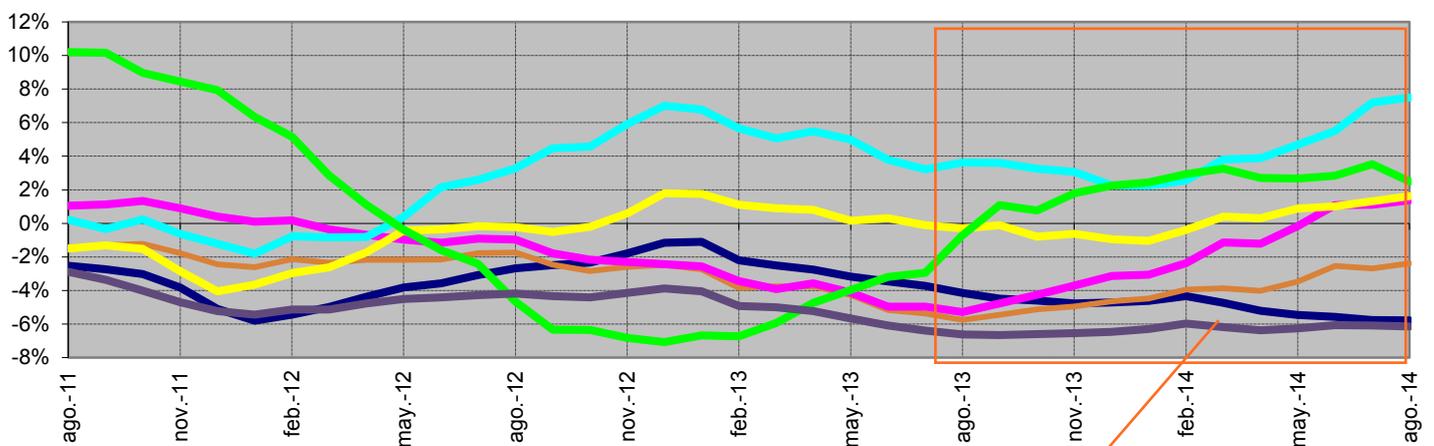
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

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

## 2.1 - Demanda de consumidores nacionales

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

Año		Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2014	marzo	-4,7%	-6,2%	-3,9%	-1,1%	0,4%	3,8%	3,3%	-2,1%
	abril	-5,2%	-6,4%	-4,0%	-1,2%	0,3%	3,9%	2,7%	-2,3%
	mayo	-5,5%	-6,2%	-3,5%	-0,2%	0,9%	4,7%	2,7%	-1,9%
	junio	-5,6%	-6,1%	-2,5%	1,1%	1,0%	5,5%	2,8%	-1,4%
	julio	-5,8%	-6,1%	-2,7%	1,1%	1,3%	7,2%	3,5%	-1,3%
	agosto	-5,8%	-6,1%	-2,4%	1,4%	1,6%	7,5%	2,5%	-1,2%



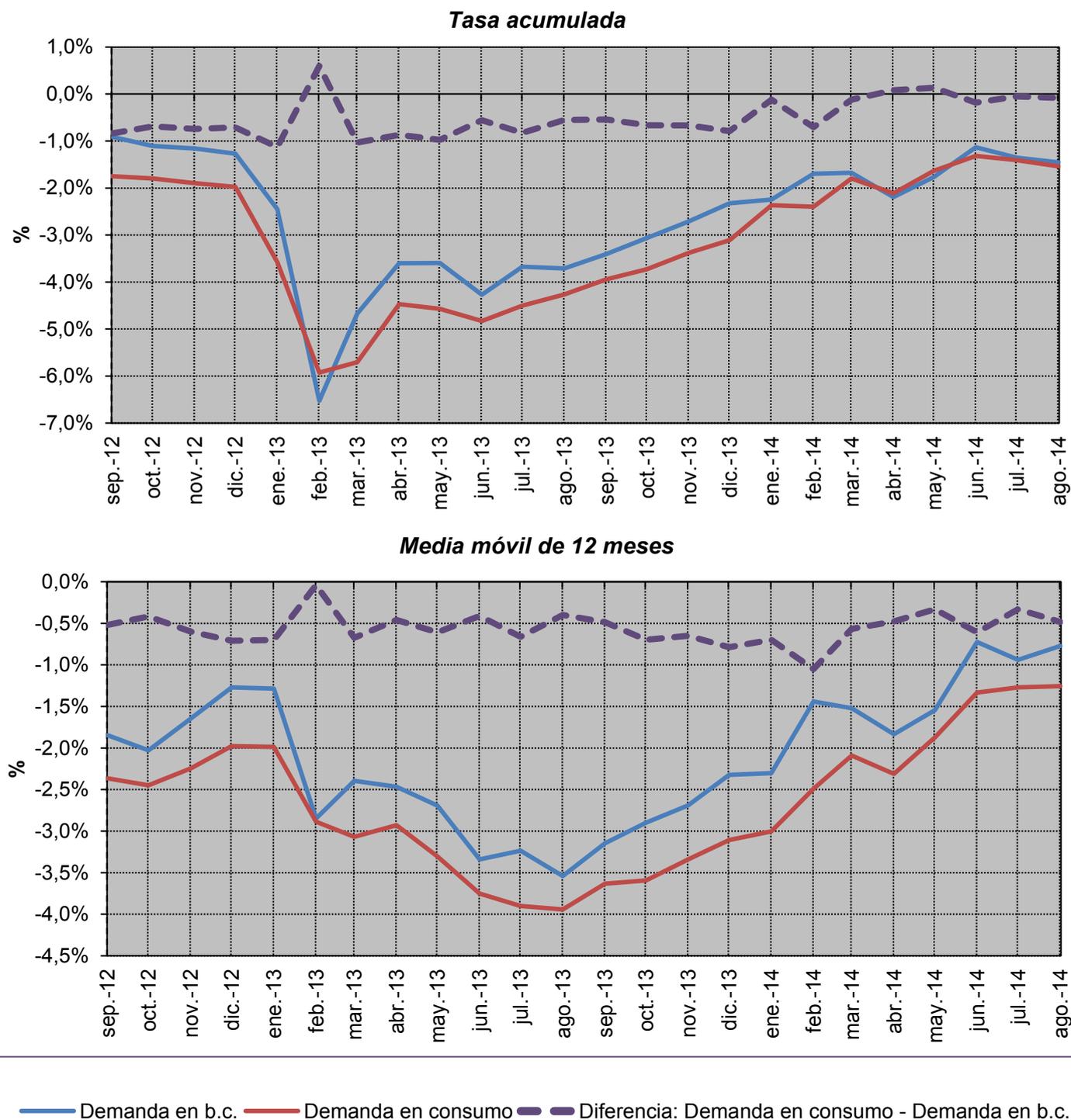
■ Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 10 kW     
 ■ Baja Tensión (< 1 kV) 10 kW < Pc < 15 kW     
 ■ Baja Tensión (< 1 kV) Pc > 15 kW  
■ Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)     
 ■ Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)     
 ■ Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)  
■ Alta tensión 4 (≥ 145 kV)

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

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

## 2.1 - Demanda de consumidores nacionales

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



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2014) y CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

## 2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

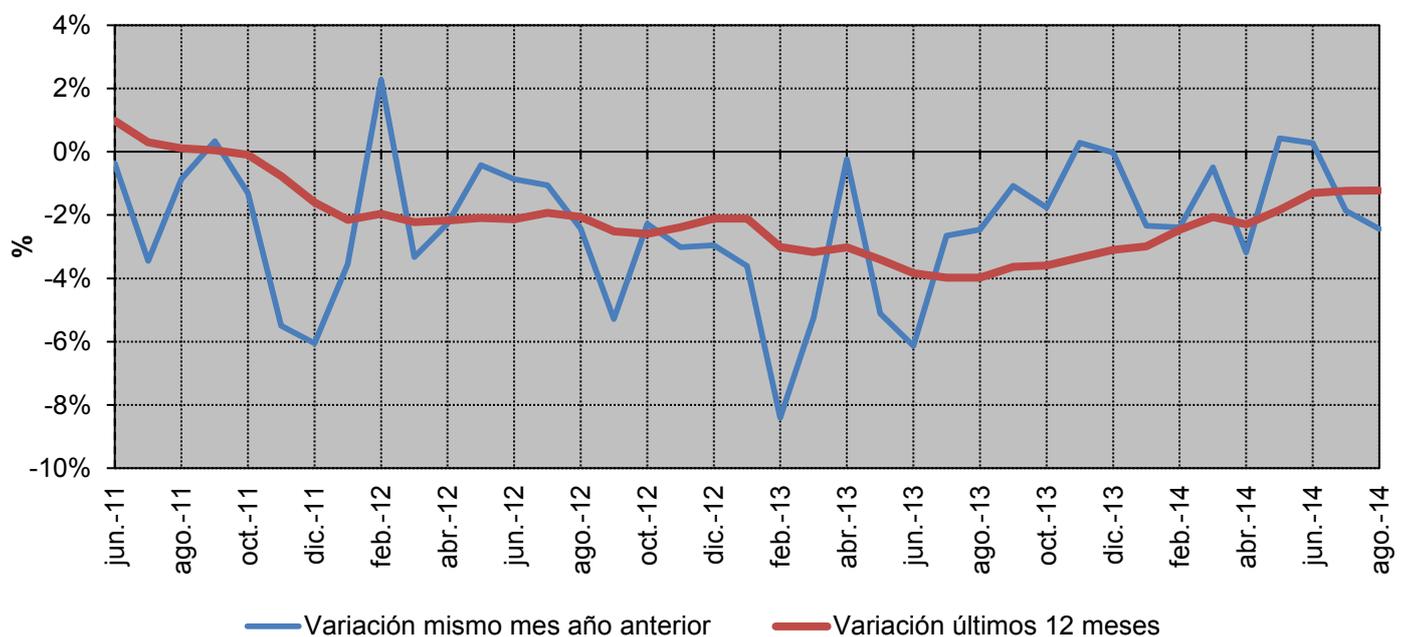
### Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2012	2013	2014	año anterior		anual		meses	
				13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13
Enero	19.974	19.253	18.804	-3,61	-2,33	-3,61	-2,33	-2,11	-2,99
Febrero	19.243	17.626	17.205	-8,41	-2,39	-5,96	-2,36	-3,01	-2,47
Marzo	19.314	18.302	18.211	-5,24	-0,49	-5,72	-1,74	-3,17	-2,06
Abril	17.323	17.282	16.733	-0,24	-3,18	-4,47	-2,08	-3,02	-2,29
Mayo	18.390	17.450	17.525	-5,11	0,43	-4,60	-1,60	-3,40	-1,84
Junio	18.528	17.391	17.439	-6,14	0,27	-4,85	-1,29	-3,84	-1,30
Julio	19.359	18.846	18.494	-2,65	-1,87	-4,53	-1,38	-3,97	-1,23
Agosto	18.572	18.115	17.674	-2,46	-2,44	-4,27	-1,51	-3,98	-1,23
Septiembre	17.935	17.742	-	-1,07	-	-3,93	-	-3,64	-
Octubre	18.257	17.935	-	-1,76	-	-3,72	-	-3,60	-
Noviembre	17.676	17.726	-	0,28	-	-3,37	-	-3,34	-
Diciembre	18.053	18.049	-	-0,02	-	-3,10	-	-3,10	-
<b>Anual</b>	<b>222.624</b>	<b>215.717</b>	<b>142.084</b>						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

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

### % Variación de la demanda en consumo



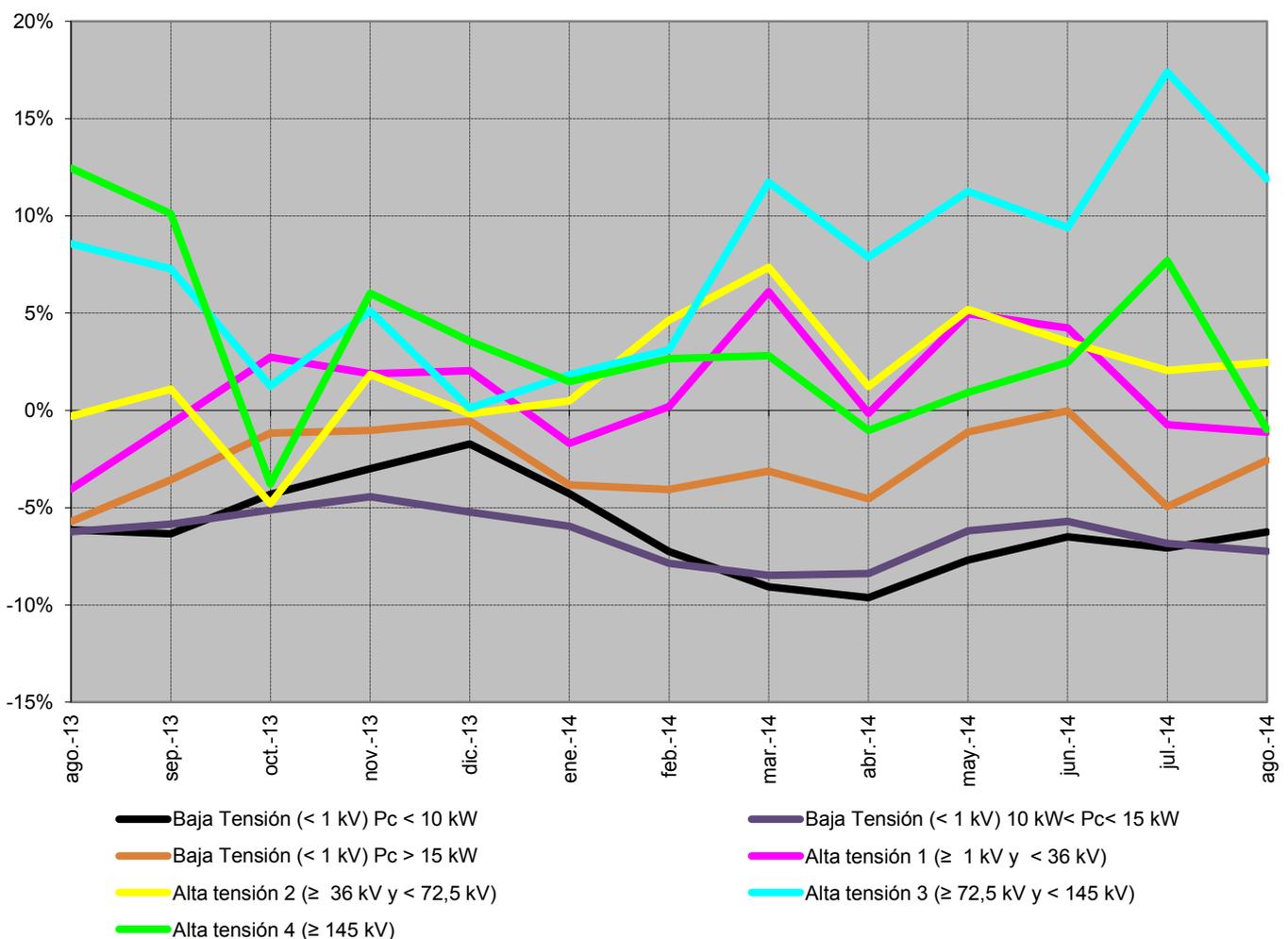
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

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

## 2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

Año		Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2014	marzo	-9,1%	-8,5%	-3,1%	6,1%	7,4%	11,7%	2,8%	-0,5%
	abril	-9,6%	-8,4%	-4,5%	-0,1%	1,2%	7,9%	-1,0%	-3,2%
	mayo	-7,7%	-6,2%	-1,1%	5,0%	5,2%	11,3%	0,9%	0,4%
	junio	-6,5%	-5,7%	0,0%	4,2%	3,5%	9,4%	2,5%	0,3%
	julio	-7,1%	-6,8%	-4,9%	-0,7%	2,0%	17,4%	7,7%	-1,9%
	agosto	-6,2%	-7,2%	-2,6%	-1,1%	2,5%	11,9%	-1,0%	-2,4%



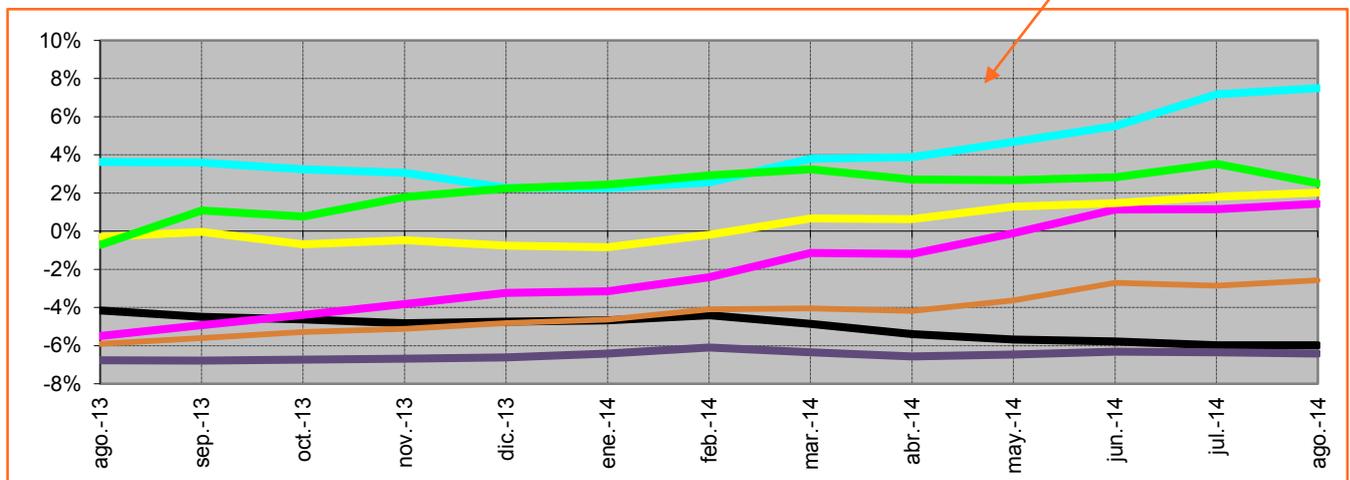
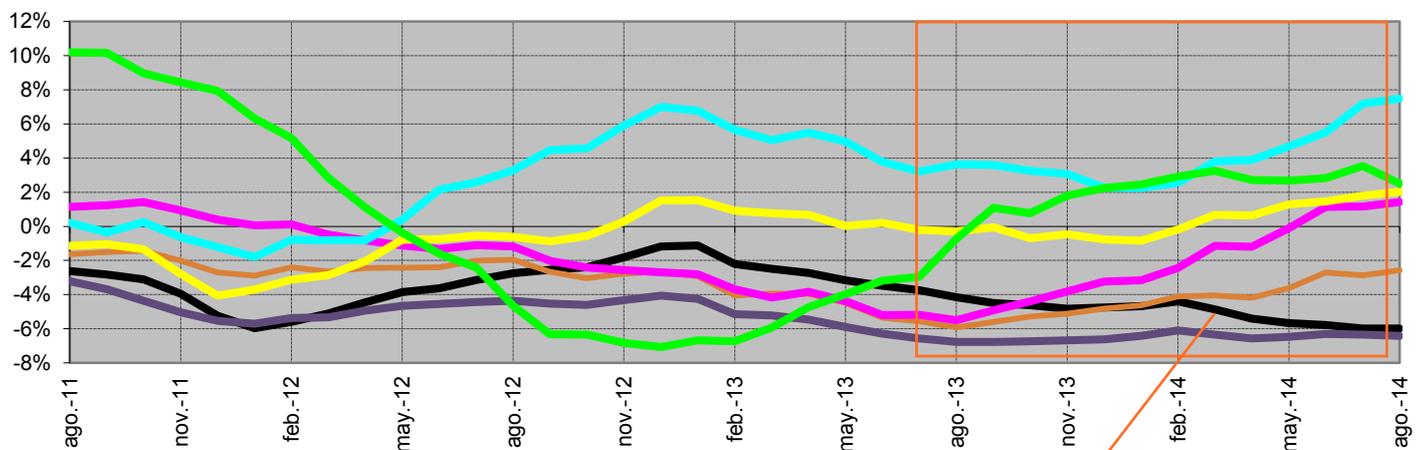
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

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

## 2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

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

Año		Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2014	marzo	-4,9%	-6,3%	-4,0%	-1,1%	0,7%	3,8%	3,3%	-2,1%
	abril	-5,4%	-6,6%	-4,2%	-1,2%	0,6%	3,9%	2,7%	-2,3%
	mayo	-5,7%	-6,5%	-3,6%	-0,1%	1,3%	4,7%	2,7%	-1,9%
	junio	-5,8%	-6,3%	-2,7%	1,1%	1,5%	5,5%	2,8%	-1,4%
	julio	-6,0%	-6,3%	-2,9%	1,2%	1,8%	7,2%	3,5%	-1,3%
	agosto	-6,0%	-6,4%	-2,6%	1,4%	2,0%	7,5%	2,5%	-1,2%



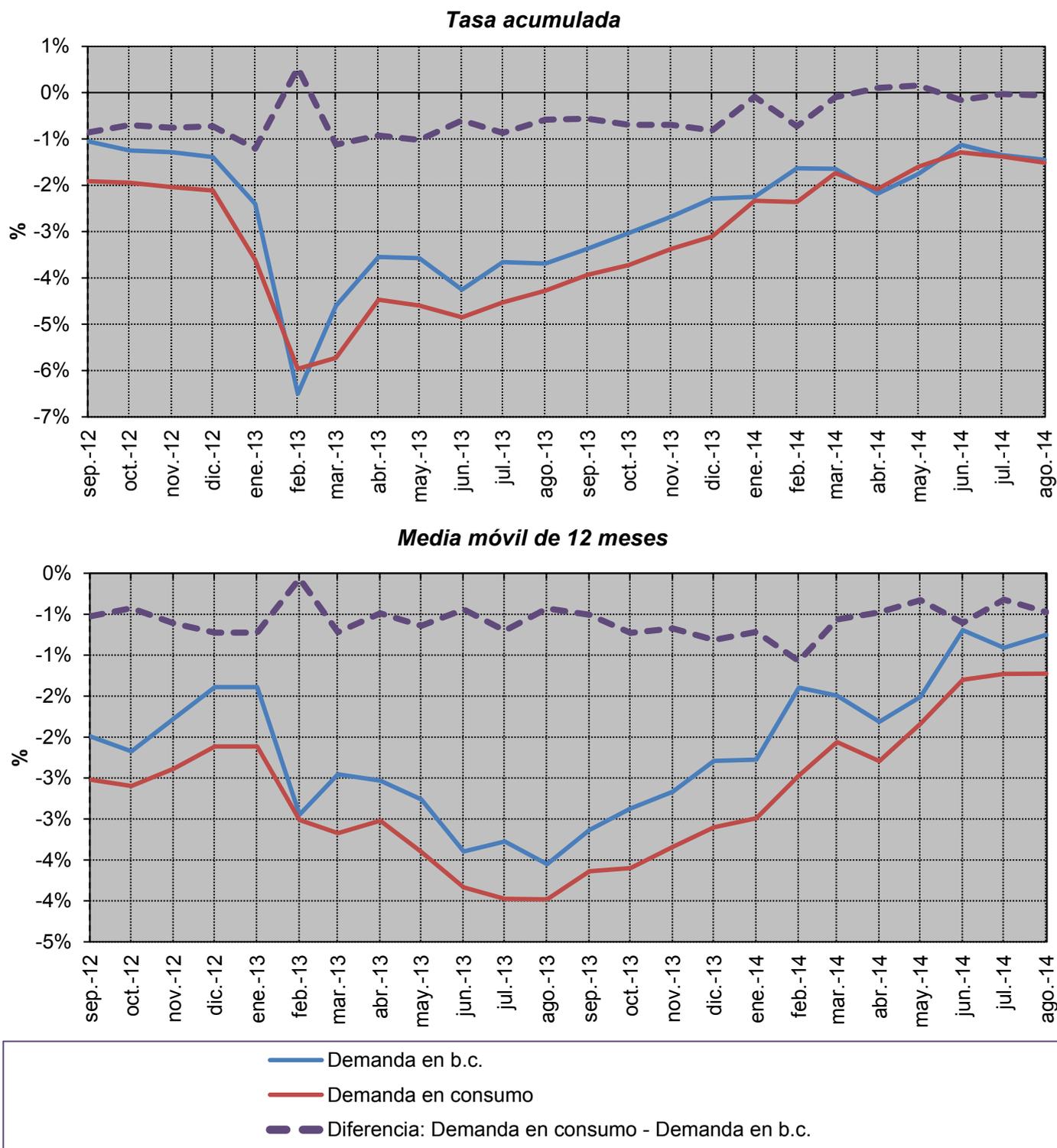
— Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 10 kW     
 — Baja Tensión (< 1 kV) 10 kW < Pc < 15 kW     
 — Baja Tensión (< 1 kV) Pc > 15 kW  
— Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)     
 — Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)     
 — Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)  
— Alta tensión 4 (≥ 145 kV)

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

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

## 2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

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



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2014) y CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

## 2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

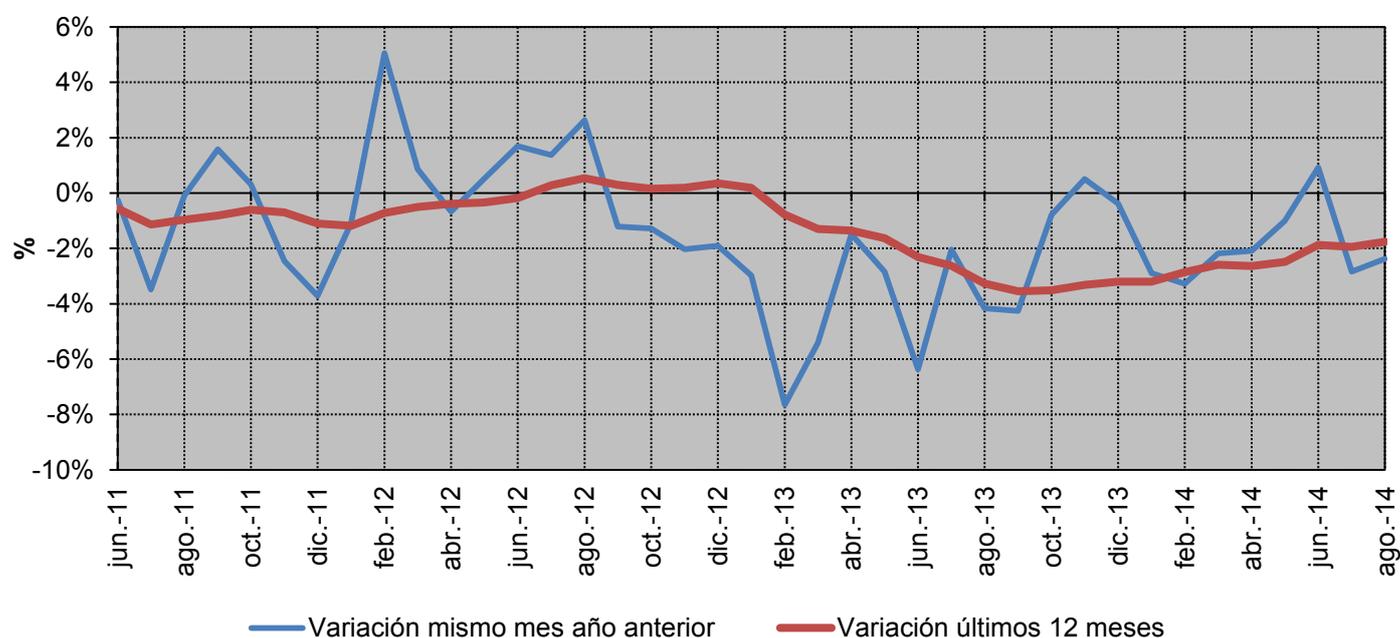
### Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2012	2013	2014	año anterior		anual		meses	
				13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13
Enero	1.088	1.056	1.025	-2,98	-2,90	-2,98	-2,90	0,19	-3,20
Febrero	1.044	964	933	-7,65	-3,28	-5,27	-3,08	-0,78	-2,85
Marzo	1.088	1.029	1.007	-5,41	-2,18	-5,31	-2,77	-1,29	-2,59
Abril	1.008	993	972	-1,48	-2,09	-4,40	-2,61	-1,36	-2,64
Mayo	1.077	1.046	1.036	-2,84	-1,00	-4,08	-2,28	-1,63	-2,49
Junio	1.143	1.071	1.080	-6,36	0,92	-4,49	-1,72	-2,31	-1,87
Julio	1.253	1.227	1.193	-2,04	-2,84	-4,09	-1,91	-2,63	-1,95
Agosto	1.302	1.248	1.218	-4,17	-2,37	-4,10	-1,97	-3,28	-1,76
Septiembre	1.183	1.132	-	-4,26	-	-4,12	-	-3,55	-
Octubre	1.118	1.109	-	-0,79	-	-3,79	-	-3,51	-
Noviembre	996	1.001	-	0,50	-	-3,44	-	-3,32	-
Diciembre	1.028	1.024	-	-0,38	-	-3,21	-	-3,21	-
<b>Anual</b>	<b>13.327</b>	<b>12.900</b>	<b>8.463</b>						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

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

### % Variación de la demanda en consumo



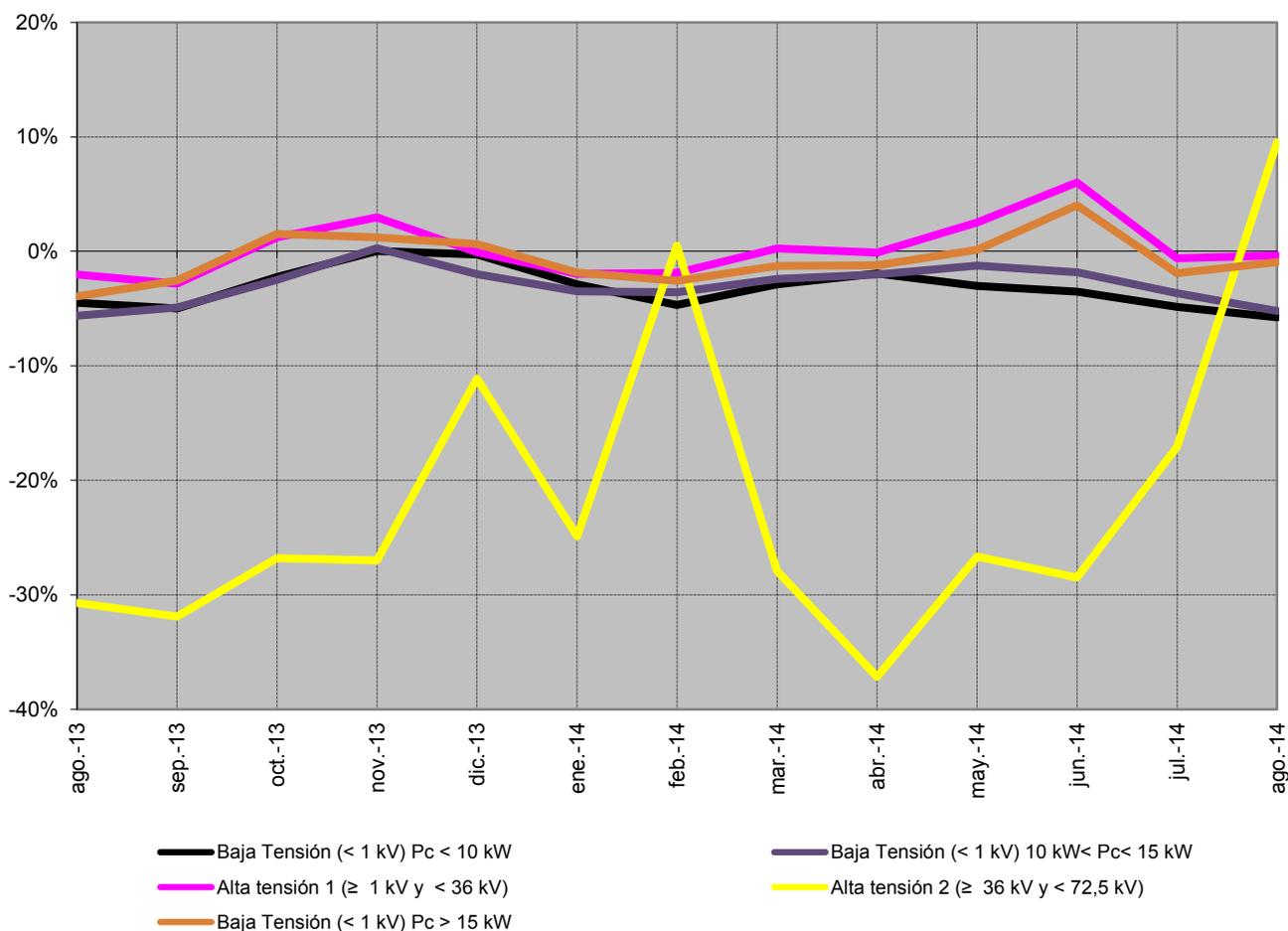
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

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

### 2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

Año	Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
	Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2014	marzo	-2,9%	-2,4%	-1,3%	0,2%	-27,9%		-2,2%
	abril	-1,9%	-2,0%	-1,2%	-0,1%	-37,2%		-2,1%
	mayo	-3,0%	-1,2%	0,1%	2,5%	-26,7%		-1,0%
	junio	-3,5%	-1,8%	4,0%	6,0%	-28,5%		0,9%
	julio	-4,8%	-3,7%	-1,9%	-0,6%	-17,1%		-2,8%
	agosto	-5,8%	-5,2%	-0,9%	-0,4%	9,5%		-2,4%



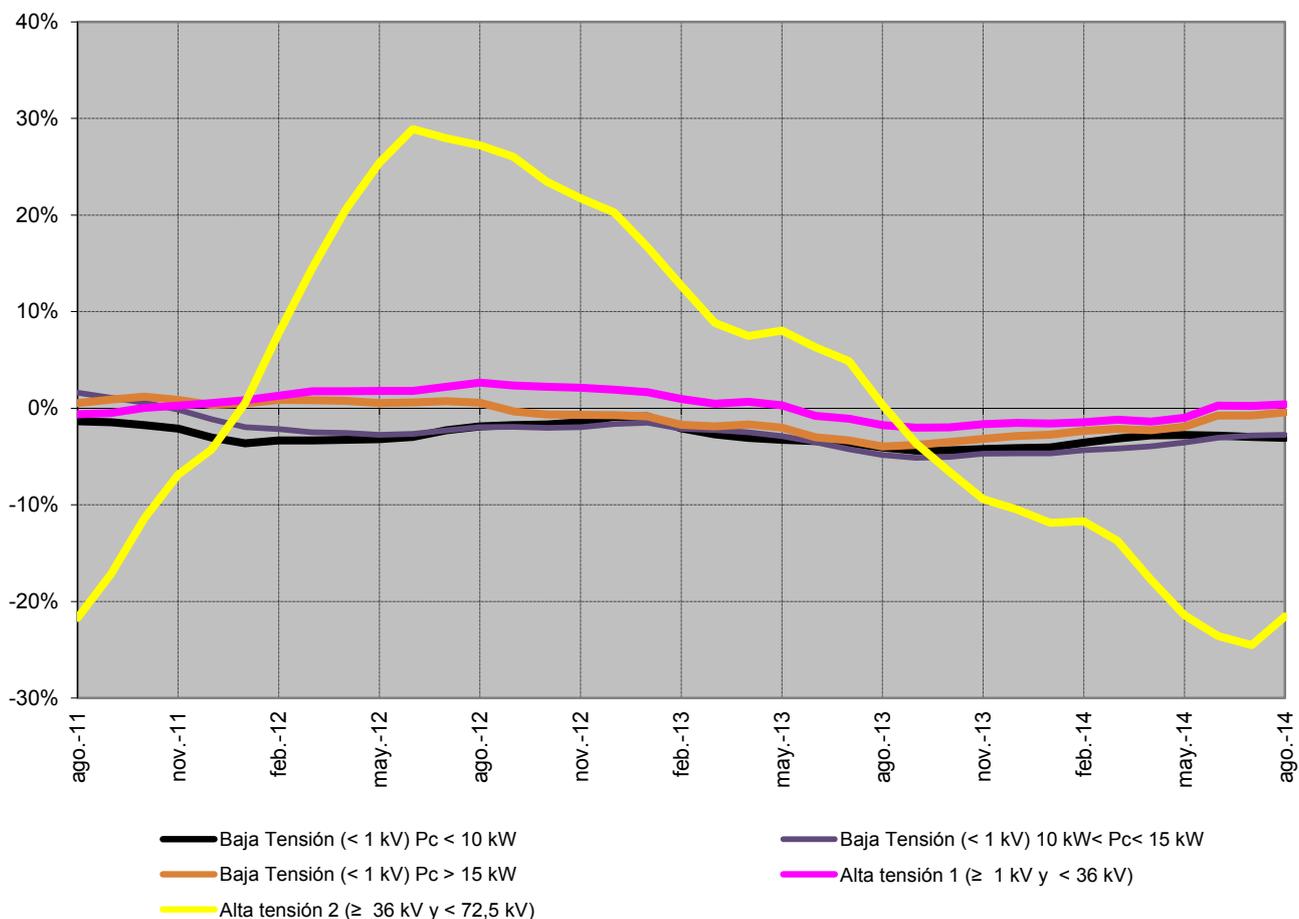
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

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

## 2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

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

Año	Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
	Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2014	marzo	-3,1%	-4,2%	-2,2%	-1,2%	-13,7%		-2,6%
	abril	-2,8%	-3,9%	-2,3%	-1,4%	-17,7%		-2,6%
	mayo	-2,8%	-3,5%	-1,9%	-1,0%	-21,4%		-2,5%
	junio	-2,8%	-3,1%	-0,8%	0,3%	-23,6%		-1,9%
	julio	-3,0%	-2,8%	-0,8%	0,2%	-24,5%		-1,9%
	agosto	-3,1%	-2,8%	-0,4%	0,4%	-21,5%		-1,8%



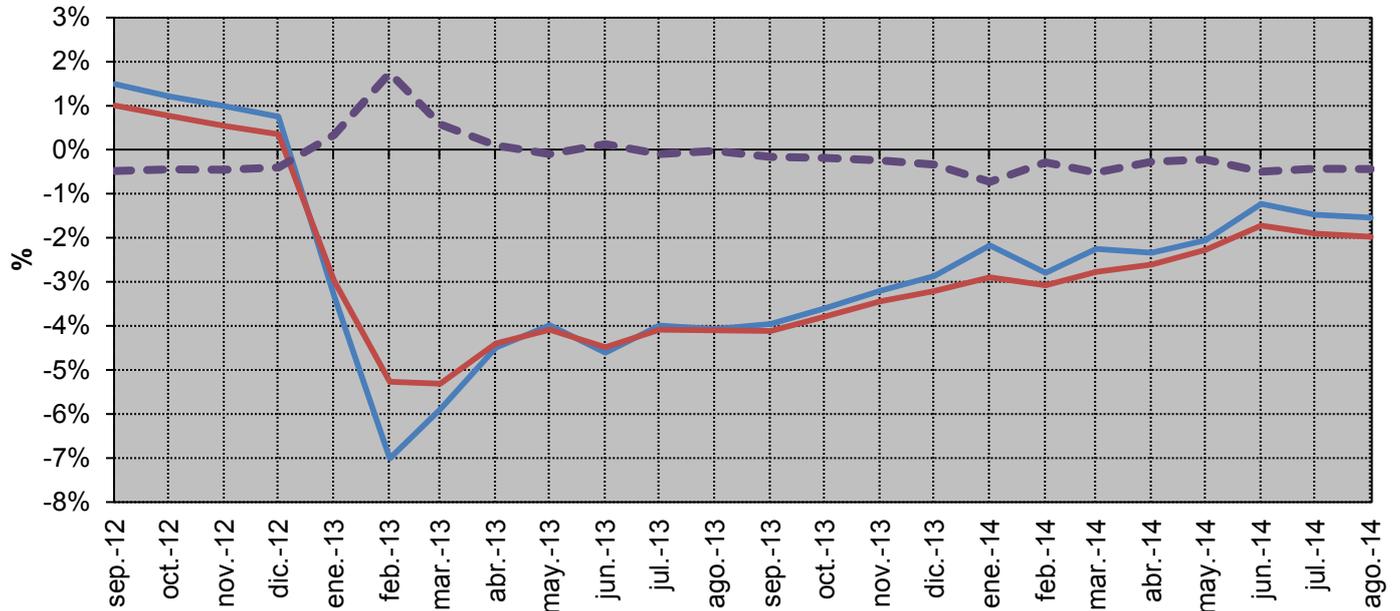
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

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

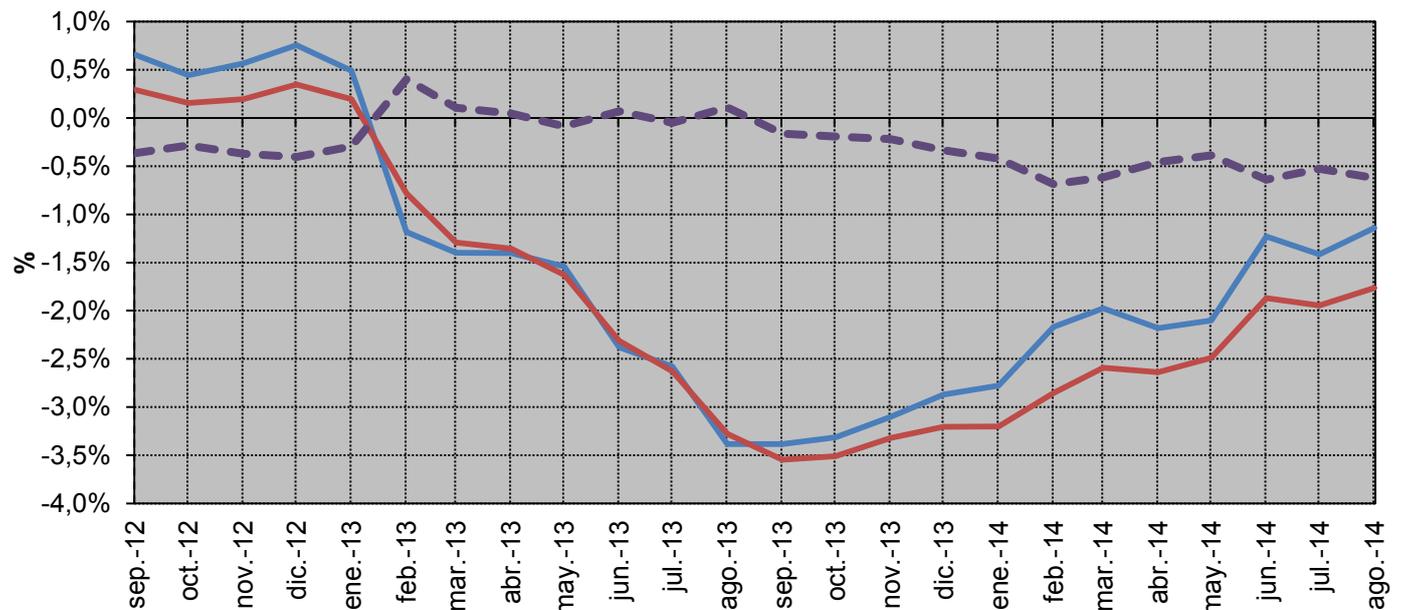
## 2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

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

*Tasa acumulada*



*Media móvil de 12 meses*



— Demanda en b.c. — Demanda en consumo — Diferencia: Demanda en consumo - Demanda en b.c.

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2014) y CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

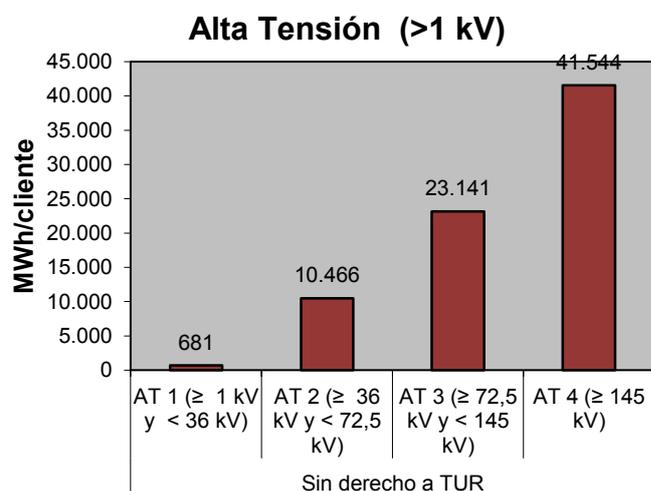
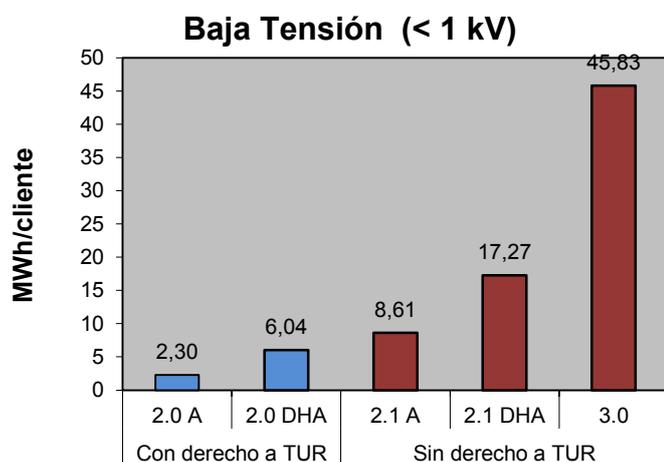
Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

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

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

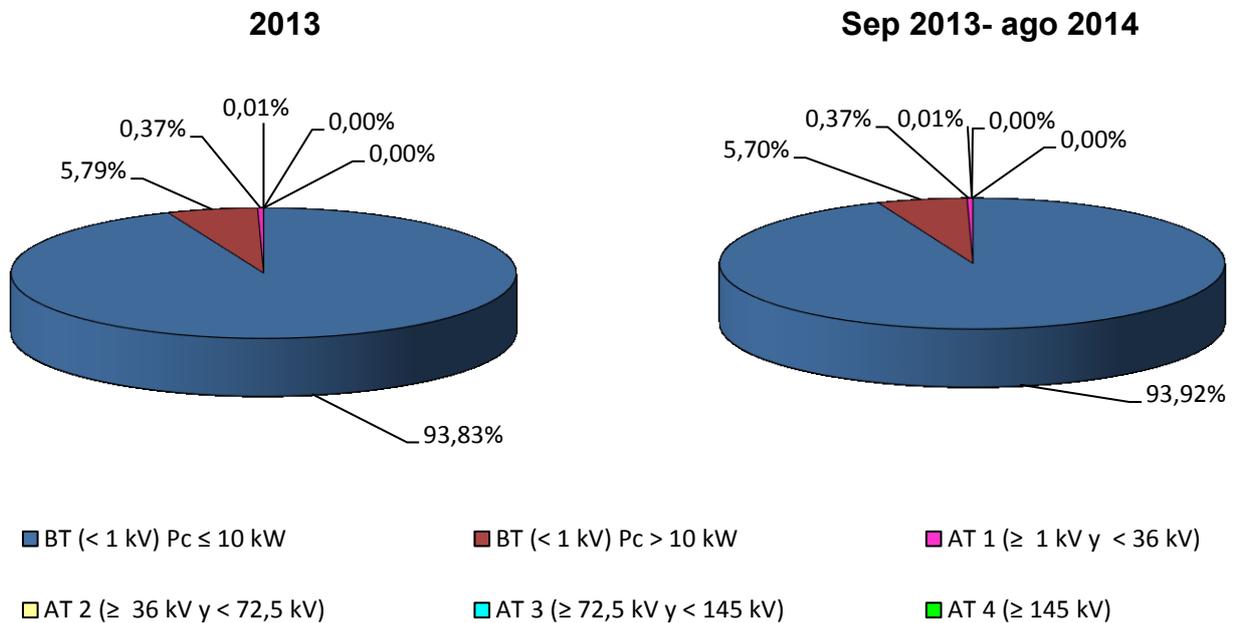
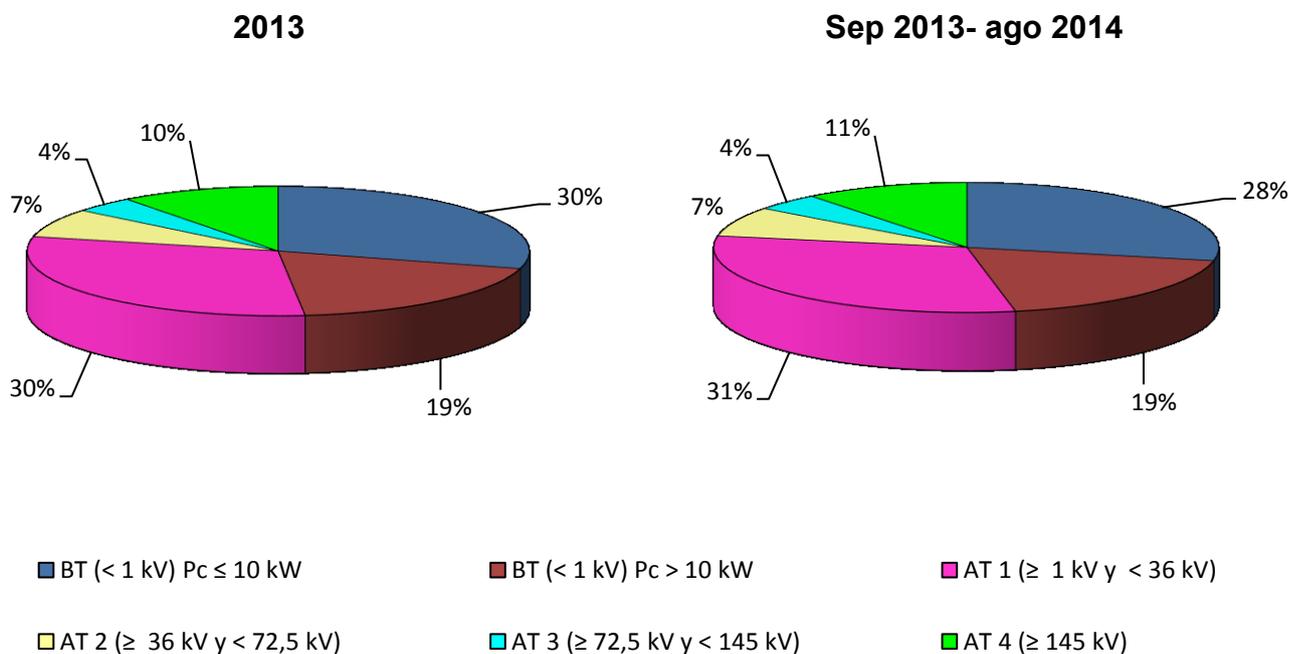
Peaje	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2013	sep 2013-ago 2014	2013	sep 2013-ago 2014	2013	sep 2013-ago 2014
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>27.548.851</b>	<b>27.505.987</b>	<b>110.223</b>	<b>106.060</b>	<b>4,00</b>	<b>3,86</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>25.948.459</b>	<b>25.931.575</b>	<b>67.056</b>	<b>63.957</b>	<b>2,58</b>	<b>2,47</b>
2.0 A	24.848.864	24.752.287	59.815	56.828	2,41	2,30
2.0 DHA	1.098.562	1.177.291	7.236	7.113	6,59	6,04
2.0 DHS	1.033	1.996	6	16	5,38	8,16
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>1.600.392</b>	<b>1.574.412</b>	<b>43.167</b>	<b>42.104</b>	<b>26,97</b>	<b>26,74</b>
2.1 A	686.482	679.450	6.149	5.850	8,96	8,61
2.1 DHA	171.862	166.316	2.989	2.872	17,39	17,27
2.1 DHS	125	296	2	4	18,05	13,30
3.0	741.922	728.350	34.027	33.377	45,86	45,83
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>102.962</b>	<b>102.489</b>	<b>69.171</b>	<b>69.803</b>	<b>672</b>	<b>681</b>
3.1.A	83.417	82.838	15.153	15.276	182	184
6.1.A	19.544	19.651	54.018	54.528	2.764	2.775
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1.606</b>	<b>1.597</b>	<b>16.387</b>	<b>16.710</b>	<b>10.207</b>	<b>10.466</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>423</b>	<b>416</b>	<b>9.050</b>	<b>9.619</b>	<b>21.400</b>	<b>23.141</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>547</b>	<b>572</b>	<b>23.450</b>	<b>23.749</b>	<b>42.890</b>	<b>41.544</b>
<b>Total</b>	<b>27.654.388</b>	<b>27.611.059</b>	<b>228.282</b>	<b>225.942</b>	<b>8,25</b>	<b>8,18</b>

#### Tamaño medio por tarifa de acceso (sep 2013- ago 2014)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

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

**3.1 - Estructura del consumo nacional por tarifa de acceso**
**Distribución del número de consumidores por grupo tarifario**

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


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

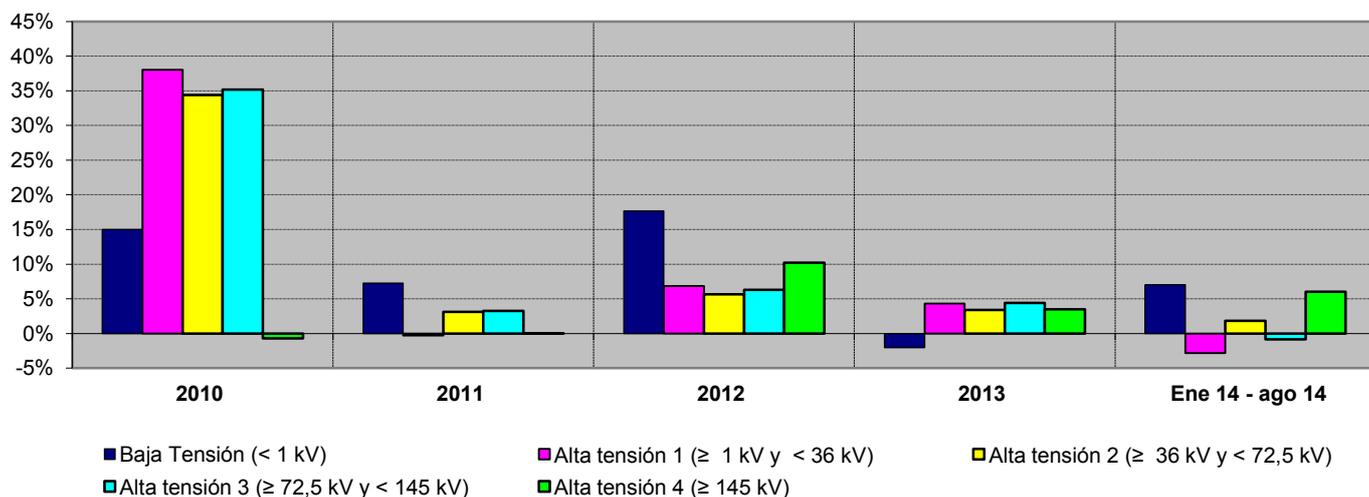
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

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

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2013	jun.-14	jul.-14	ago.-14	2013 s/ 2012	jun 14 s/ jun 13	jul 14 s/ jul 13	ago 14 s/ ago 13
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>8,93</b>	<b>10,00</b>	<b>9,58</b>	<b>9,59</b>	<b>-2%</b>	<b>11%</b>	<b>10%</b>	<b>2%</b>
<b>Pc ≤ 15 kW sin DH</b>	<b>10,49</b>	<b>12,15</b>	<b>11,79</b>	<b>11,66</b>	<b>-2%</b>	<b>16%</b>	<b>16%</b>	<b>4%</b>
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	10,38	12,12	11,75	11,61	-2%	17%	17%	4%
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	11,50	12,43	12,13	12,13	2%	8%	9%	5%
<b>Pc ≤ 15 kW con DH</b>	<b>5,46</b>	<b>7,45</b>	<b>7,38</b>	<b>7,30</b>	<b>-2%</b>	<b>20%</b>	<b>17%</b>	<b>5%</b>
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	5,09	7,55	7,52	7,45	-3%	27%	24%	8%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	5,26	4,05	4,06	3,15	-16%	-31%	-31%	-53%
2.1 DHA (15 < Pc ≤ 10 kW)	6,34	7,25	7,10	7,04	0%	6%	4%	1%
2.1 DHS (15 < Pc ≤ 10 kW)	5,82	7,07	6,97	6,99	-22%	75%	17%	12%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>6,94</b>	<b>6,98</b>	<b>6,49</b>	<b>6,64</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>	<b>-4%</b>	<b>-2%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>4,24</b>	<b>4,18</b>	<b>4,39</b>	<b>3,60</b>	<b>4%</b>	<b>-5%</b>	<b>-19%</b>	<b>-3%</b>
3.1.A	5,78	5,55	5,25	5,42	2%	-1%	-3%	-2%
6.1.A	3,81	3,79	4,15	3,03	6%	-6%	-23%	-4%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,64</b>	<b>1,77</b>	<b>2,02</b>	<b>1,35</b>	<b>3%</b>	<b>4%</b>	<b>-5%</b>	<b>-1%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>1,33</b>	<b>1,41</b>	<b>1,67</b>	<b>1,00</b>	<b>4%</b>	<b>2%</b>	<b>-11%</b>	<b>-4%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,85</b>	<b>0,96</b>	<b>1,13</b>	<b>0,79</b>	<b>3%</b>	<b>10%</b>	<b>1%</b>	<b>4%</b>
<b>Total</b>	<b>5,85</b>	<b>6,04</b>	<b>6,08</b>	<b>5,77</b>	<b>-2%</b>	<b>5%</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

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

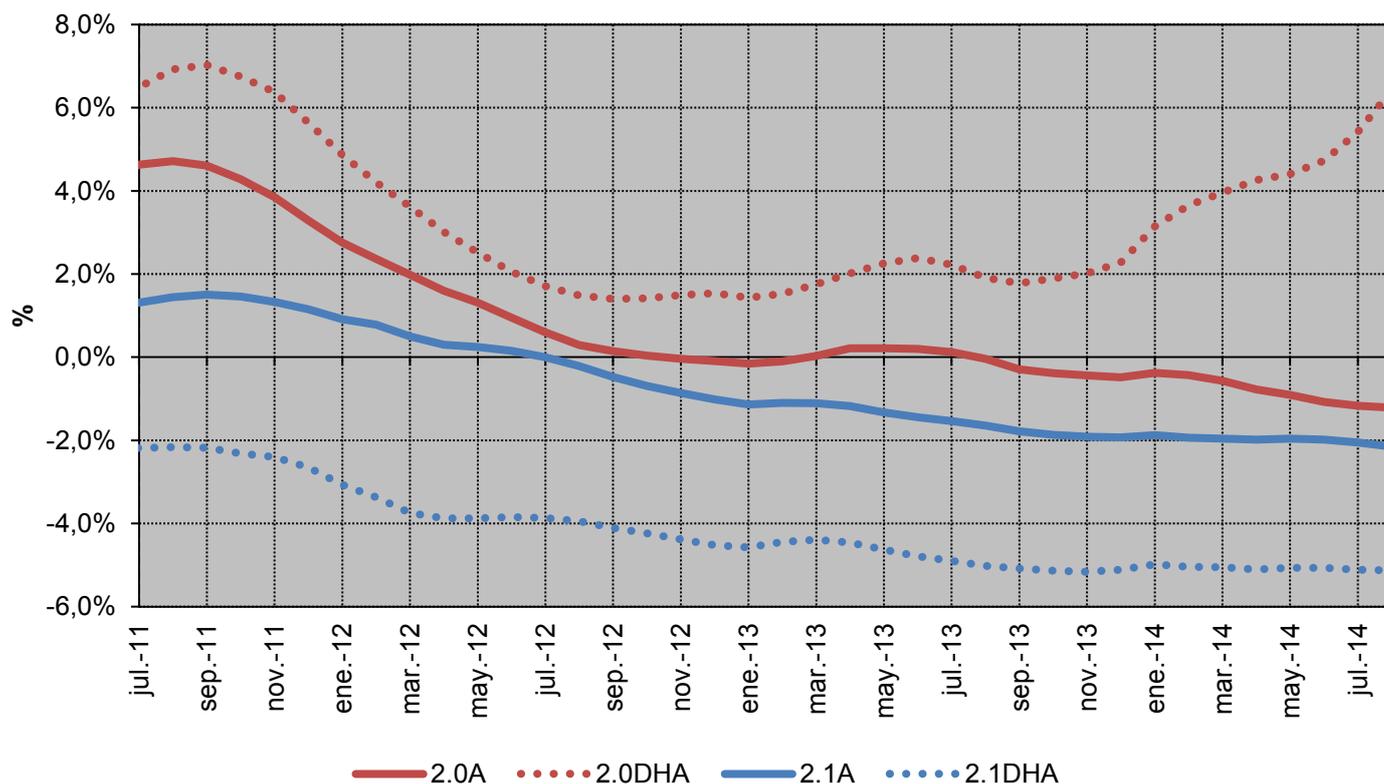
### 3.2 - Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con Pc < 15 kW

#### Potencia facturada (MW)

Peaje	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2013	jun.-14	jul.-14	ago.-14	13 s/ 12	s/ mes anterior	Acumulado anual	Últimos 12 meses
	(ago 14 s/ jul 14)	(ago 14 s/ ago 13)	(ago 14 s/ ago 13)	(ago 14 s/ ago 13)				
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>110.724</b>	<b>110.436</b>	<b>110.317</b>	<b>110.167</b>	<b>-0,3%</b>	<b>-0,1%</b>	<b>-0,8%</b>	<b>-0,8%</b>
2.0 A	104.259	103.739	103.569	103.358	-0,5%	-0,2%	-1,3%	-1,2%
2.0 DHA	6.460	6.689	6.739	6.799	2,3%	0,9%	7,9%	6,4%
2.0 DHS	4	8	9	10	377,6%	8,7%	224,9%	210,9%
<b>Pc ≤ 15 kW</b>	<b>10.823</b>	<b>10.693</b>	<b>10.664</b>	<b>10.629</b>	<b>-2,6%</b>	<b>-0,3%</b>	<b>-2,7%</b>	<b>-2,7%</b>
2.1 A	8.649	8.572	8.553	8.528	-1,9%	-0,3%	-2,1%	-2,1%
2.1 DHA	2.173	2.118	2.108	2.098	-5,1%	-0,5%	-5,2%	-5,1%
2.1 DHS	2	3	3	4	417,7%	9,1%	248,3%	245,9%
<b>TOTAL</b>	<b>121.547</b>	<b>121.129</b>	<b>120.981</b>	<b>120.796</b>	<b>-0,5%</b>	<b>-0,2%</b>	<b>-0,9%</b>	<b>-0,9%</b>

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

#### Tasa de variación de la potencia facturada promedio. Últimos 12 meses



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

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

## 3.2 - Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con Pc>15 kW

### Potencia Contratada (MW)

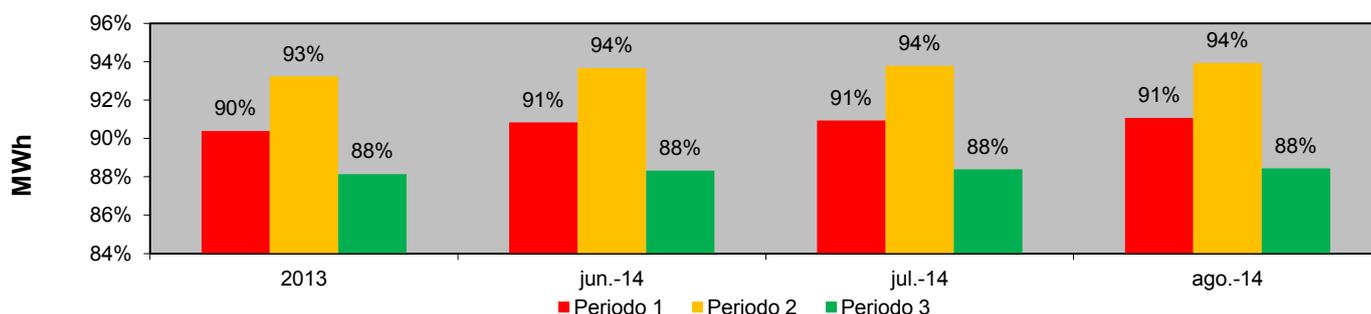
Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2013	jun.-14	jul.-14	ago.-14	13 s/ 12	s/ mes anterior (ago 14 s/ jul 14)	Acumulado anual (ago 14 s/ ago 13)	Últimos 12 meses (ago 14 s/ ago 13)
1	25.982	24.933	24.725	24.519	-3,3%	-0,8%	-8,4%	-7,1%
2	26.048	25.051	24.853	24.658	-3,1%	-0,8%	-7,9%	-6,7%
3	26.405	25.690	25.544	25.401	-2,3%	-0,6%	-5,7%	-4,8%

### Potencia Facturada (MW)

Periodo	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2013	jun.-14	jul.-14	ago.-14	13 s/ 12	s/ mes anterior (ago 14 s/ jul 14)	Acumulado anual (ago 14 s/ ago 13)	Últimos 12 meses (ago 14 s/ ago 13)
1	23.485	22.650	22.486	22.330	-3,7%	-0,7%	-7,3%	-6,3%
2	24.284	23.466	23.310	23.162	-3,5%	-0,6%	-6,9%	-5,9%
3	23.274	22.692	22.576	22.465	-2,7%	-0,5%	-5,2%	-4,5%
<b>Promedio</b>	<b>23.697</b>	<b>22.897</b>	<b>22.690</b>	<b>22.567</b>	<b>-1,6%</b>	<b>-0,5%</b>	<b>-7,1%</b>	<b>-6,1%</b>

### Utilización de la Potencia Contratada (%)

Periodo	Utilización de la Potencia Contratada %				Tasa de variación de la Utilización (%)			
	2013	jun.-14	jul.-14	ago.-14	13 s/ 12	s/ mes anterior (ago 14 s/ jul 14)	Acumulado anual (ago 14 s/ ago 13)	Últimos 12 meses (ago 14 s/ ago 13)
1	90%	91%	91%	91%	-0,4%	0,1%	1,1%	0,9%
2	93%	94%	94%	94%	-0,4%	0,2%	1,1%	0,9%
3	88%	88%	88%	88%	-0,4%	0,1%	0,5%	0,3%

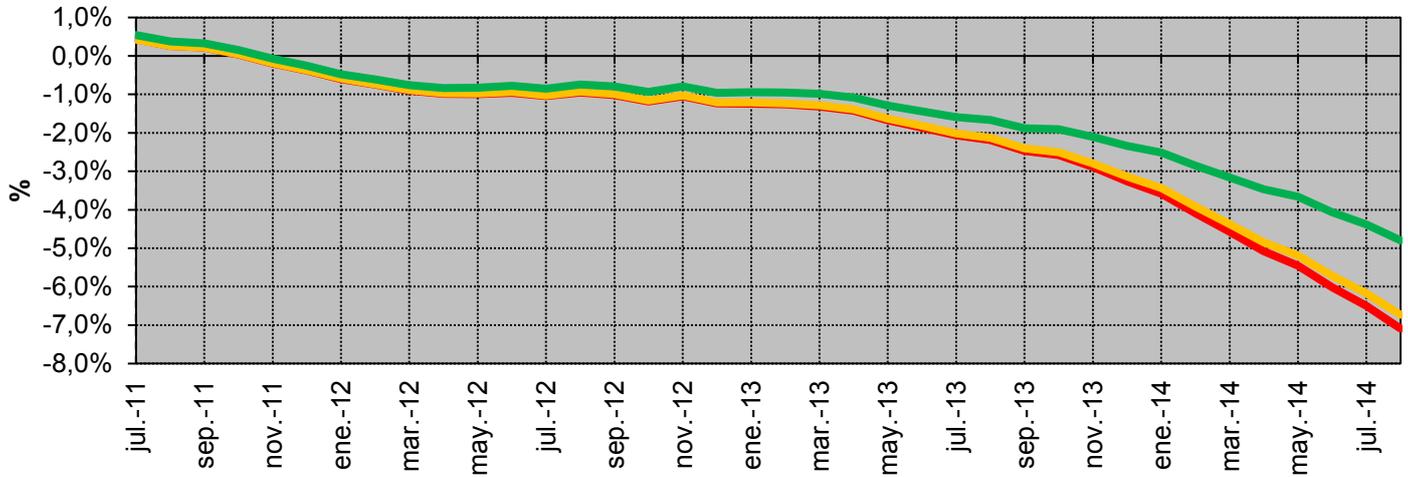


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

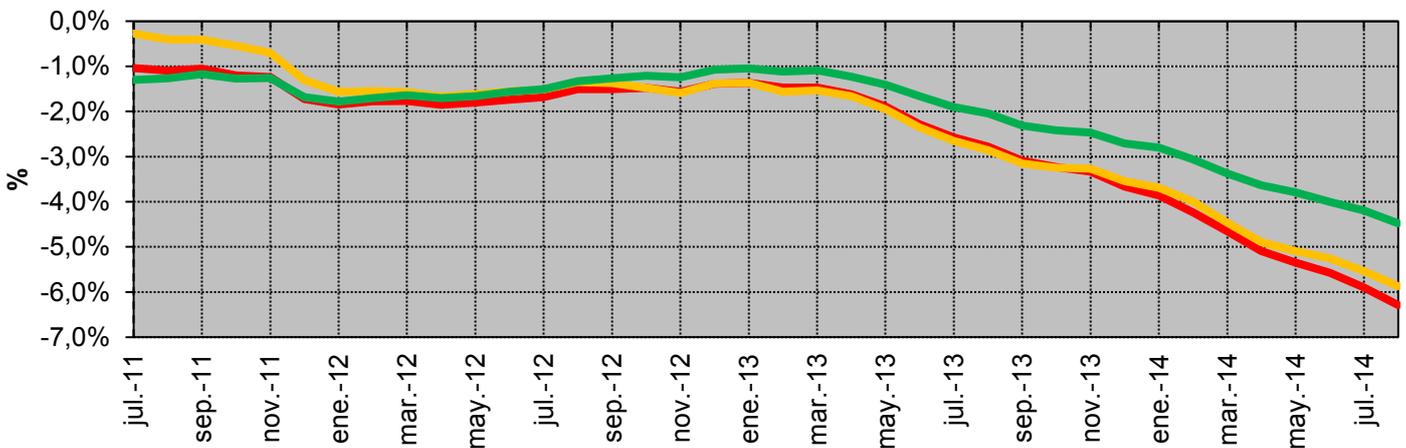
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.2 - Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con Pc>15 kW

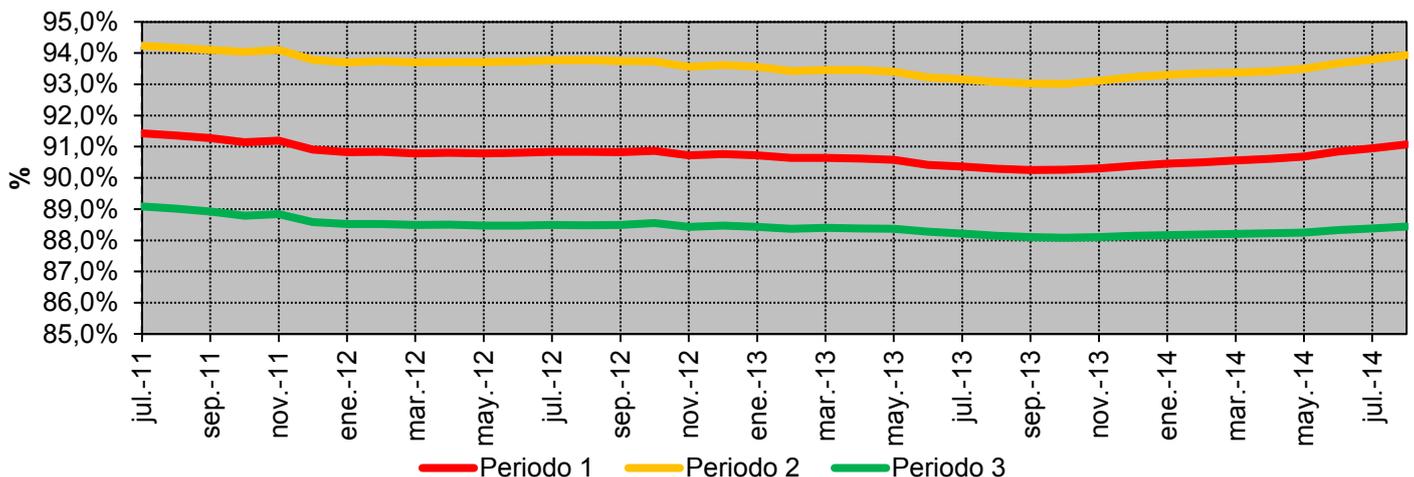
**Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses**



**Tasa de variación de la Potencia Facturada promedio. Últimos 12 meses**



**Utilización de la potencia contratada**



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

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 - Potencias facturadas consumidores acogidos al peaje 3.1A

### Potencia Contratada (MW)

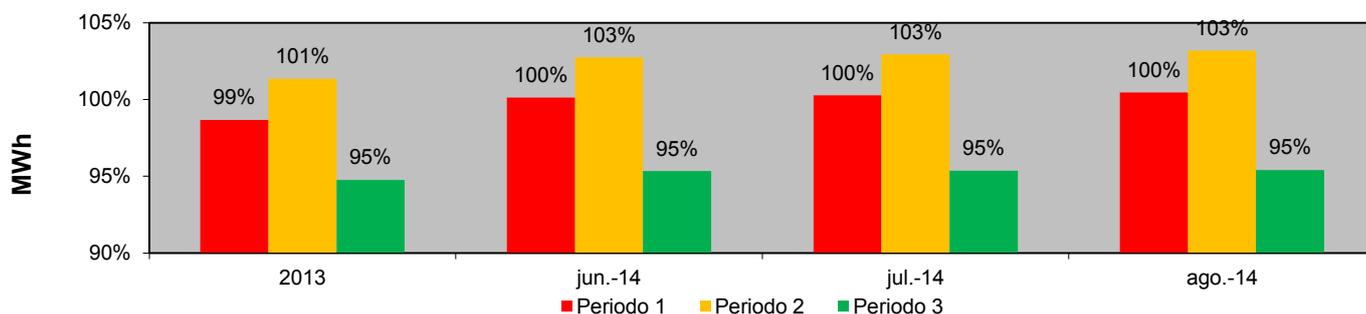
Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2013	jun.-14	jul.-14	ago.-14	13 s/ 12	s/ mes anterior (ago 14 s/ jul 14)	Acumulado anual (ago 14 s/ ago 13)	Últimos 12 meses (ago 14 s/ ago 13)
1	6.919	6.593	6.534	6.477	-4,9%	-0,9%	-9,5%	-8,3%
2	7.335	7.023	6.968	6.915	-4,4%	-0,8%	-8,5%	-7,5%
3	8.073	7.934	7.911	7.890	-2,2%	-0,3%	-3,4%	-3,1%

### Potencia Facturada (MW)

Periodo	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2013	jun.-14	jul.-14	ago.-14	13 s/ 12	s/ mes anterior (ago 14 s/ jul 14)	Acumulado anual (ago 14 s/ ago 13)	Últimos 12 meses (ago 14 s/ ago 13)
1	6.827	6.602	6.552	6.506	-5,8%	-0,7%	-7,0%	-6,1%
2	7.435	7.216	7.172	7.135	-5,3%	-0,5%	-6,0%	-5,3%
3	7.649	7.564	7.543	7.527	-3,1%	-0,2%	-2,4%	-2,3%
<b>Promedio</b>	<b>7.118</b>	<b>6.903</b>	<b>6.841</b>	<b>6.803</b>	<b>-4,8%</b>	<b>-0,6%</b>	<b>-6,6%</b>	<b>-5,9%</b>

### Utilización de la Potencia Contratada (%)

Periodo	Utilización de la Potencia Contratada %				Tasa de variación de la Utilización (%)			
	2013	jun.-14	jul.-14	ago.-14	13 s/ 12	s/ mes anterior (ago 14 s/ jul 14)	Acumulado anual (ago 14 s/ ago 13)	Últimos 12 meses (ago 14 s/ ago 13)
1	99%	100%	100%	100%	-1,0%	0,2%	2,7%	2,4%
2	101%	103%	103%	103%	-0,9%	0,2%	2,7%	2,4%
3	95%	95%	95%	95%	-0,9%	0,0%	1,0%	0,9%

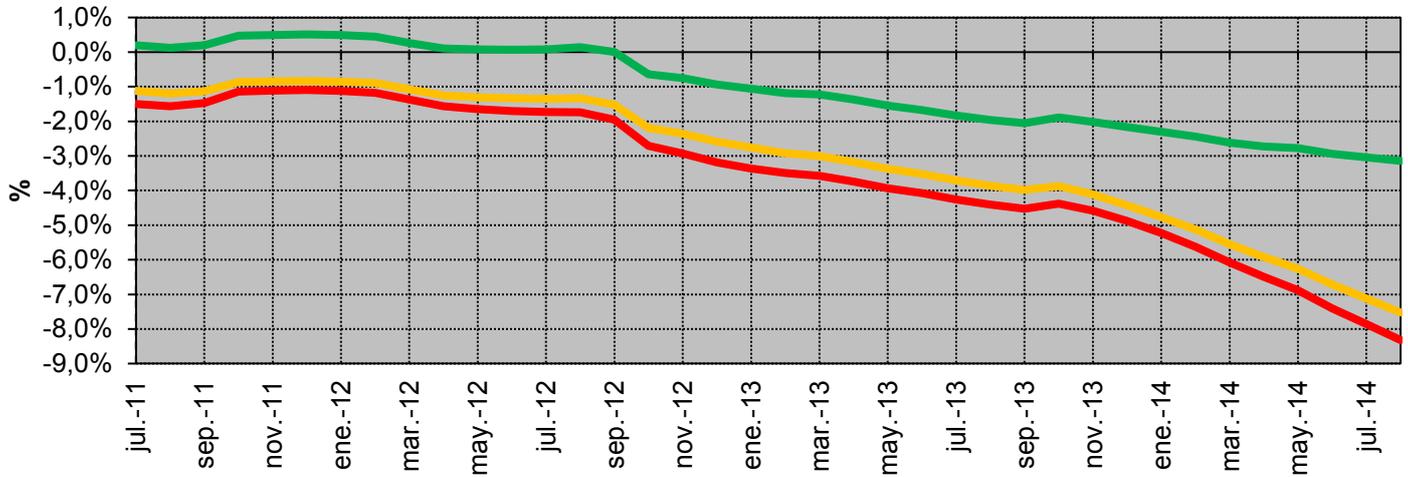


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

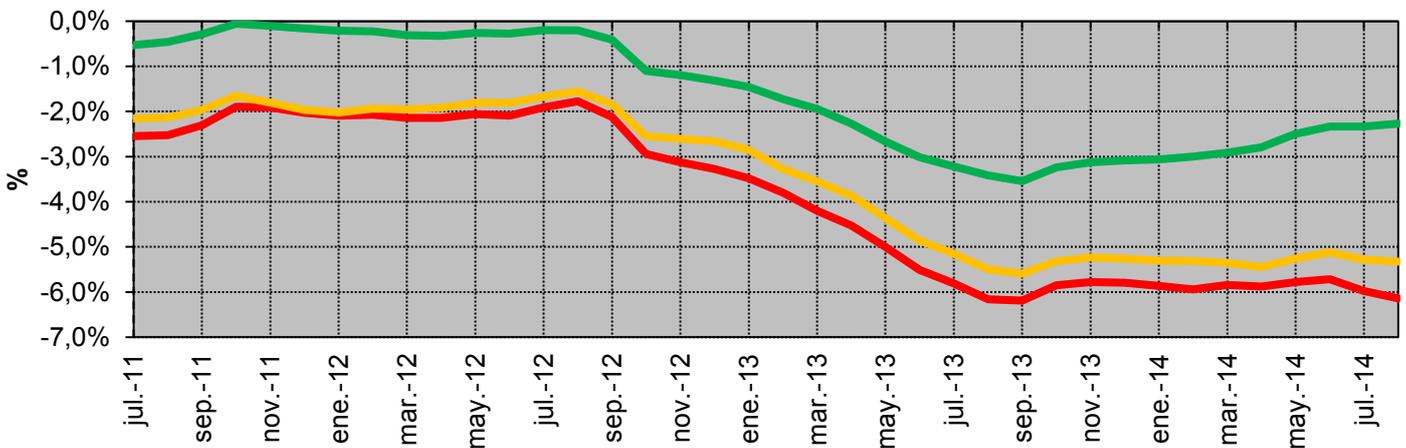
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

## 3.2 - Potencias facturadas consumidores acogidos al peaje 3.1A

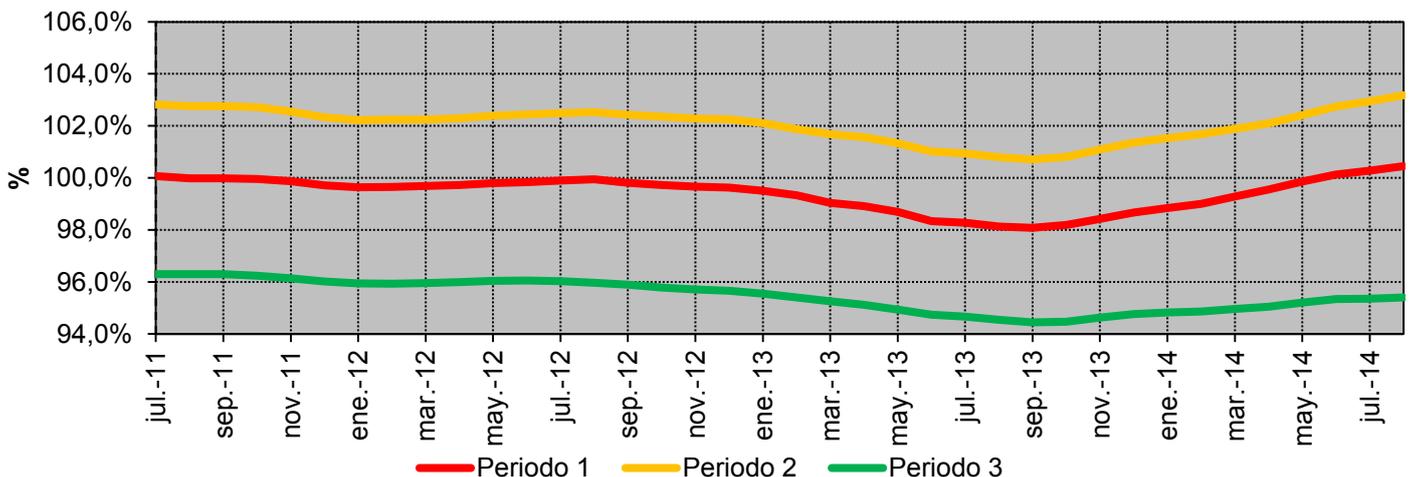
### Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



### Tasa de variación de la Potencia Facturada promedio. Últimos 12 meses



### Utilización de la potencia contratada



— Periodo 1    — Periodo 2    — Periodo 3

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

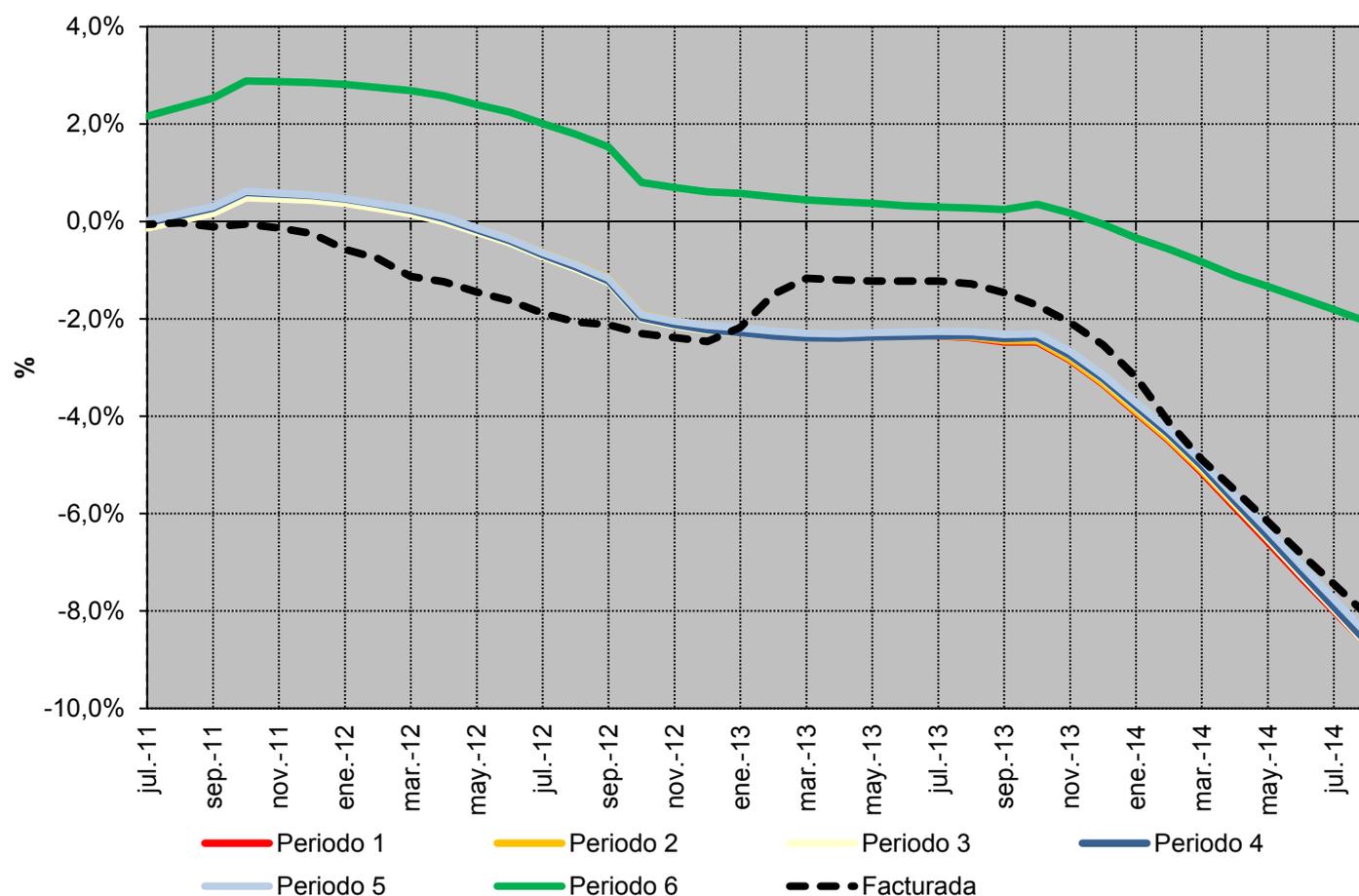
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.1A

#### Potencia Contratada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2013	jun.-14	jul.-14	ago.-14	13 s/ 12	s/ mes anterior (ago 14 s/ jul 14)	Acumulado anual (ago 14 s/ ago 13)	Últimos 12 meses (ago 14 s/ ago 13)
1	14.937	14.184	14.049	13.915	-3,3%	-1,0%	-10,1%	-8,7%
2	15.233	14.470	14.332	14.194	-3,3%	-1,0%	-10,1%	-8,6%
3	15.415	14.636	14.496	14.354	-3,2%	-1,0%	-10,2%	-8,7%
4	15.510	14.730	14.590	14.448	-3,2%	-1,0%	-10,1%	-8,6%
5	15.611	14.843	14.704	14.564	-3,1%	-1,0%	-9,9%	-8,5%
6	19.075	18.840	18.799	18.758	-0,1%	-0,2%	-2,5%	-2,1%
<b>Facturada</b>	<b>15.439</b>	<b>14.720</b>	<b>14.593</b>	<b>14.461</b>	<b>-2,5%</b>	<b>-0,9%</b>	<b>-9,4%</b>	<b>-8,1%</b>

#### Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses

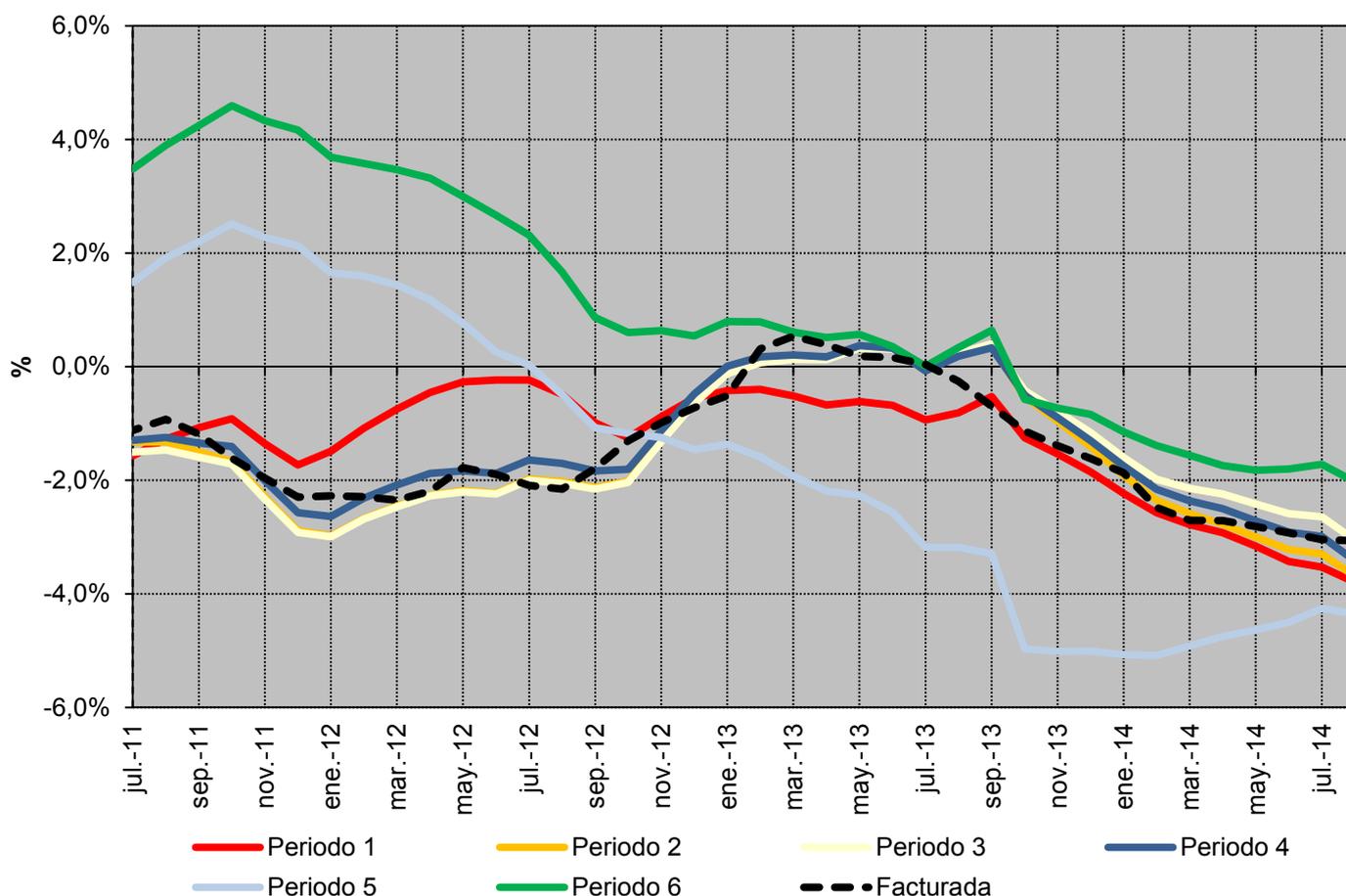


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

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 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.2A**
**Potencia Contratada (MW)**

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2013	jun.-14	jul.-14	ago.-14	13 s/ 12	s/ mes anterior (ago 14 s/ jul 14)	Acumulado anual (ago 14 s/ ago 13)	Últimos 12 meses (ago 14 s/ ago 13)
1	3.212	3.155	3.146	3.136	-1,9%	-0,3%	-3,5%	-3,8%
2	3.337	3.280	3.271	3.261	-1,4%	-0,3%	-3,4%	-3,7%
3	3.369	3.325	3.317	3.307	-1,2%	-0,3%	-2,8%	-3,1%
4	3.407	3.355	3.345	3.334	-1,3%	-0,3%	-3,2%	-3,4%
5	3.417	3.366	3.357	3.346	-5,0%	-0,3%	-3,1%	-4,4%
6	4.207	4.173	4.170	4.164	-0,8%	-0,1%	-1,5%	-2,0%
<b>Facturada</b>	<b>3.396</b>	<b>3.350</b>	<b>3.341</b>	<b>3.331</b>	<b>-1,6%</b>	<b>-0,3%</b>	<b>-2,9%</b>	<b>-3,1%</b>

**Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses**


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

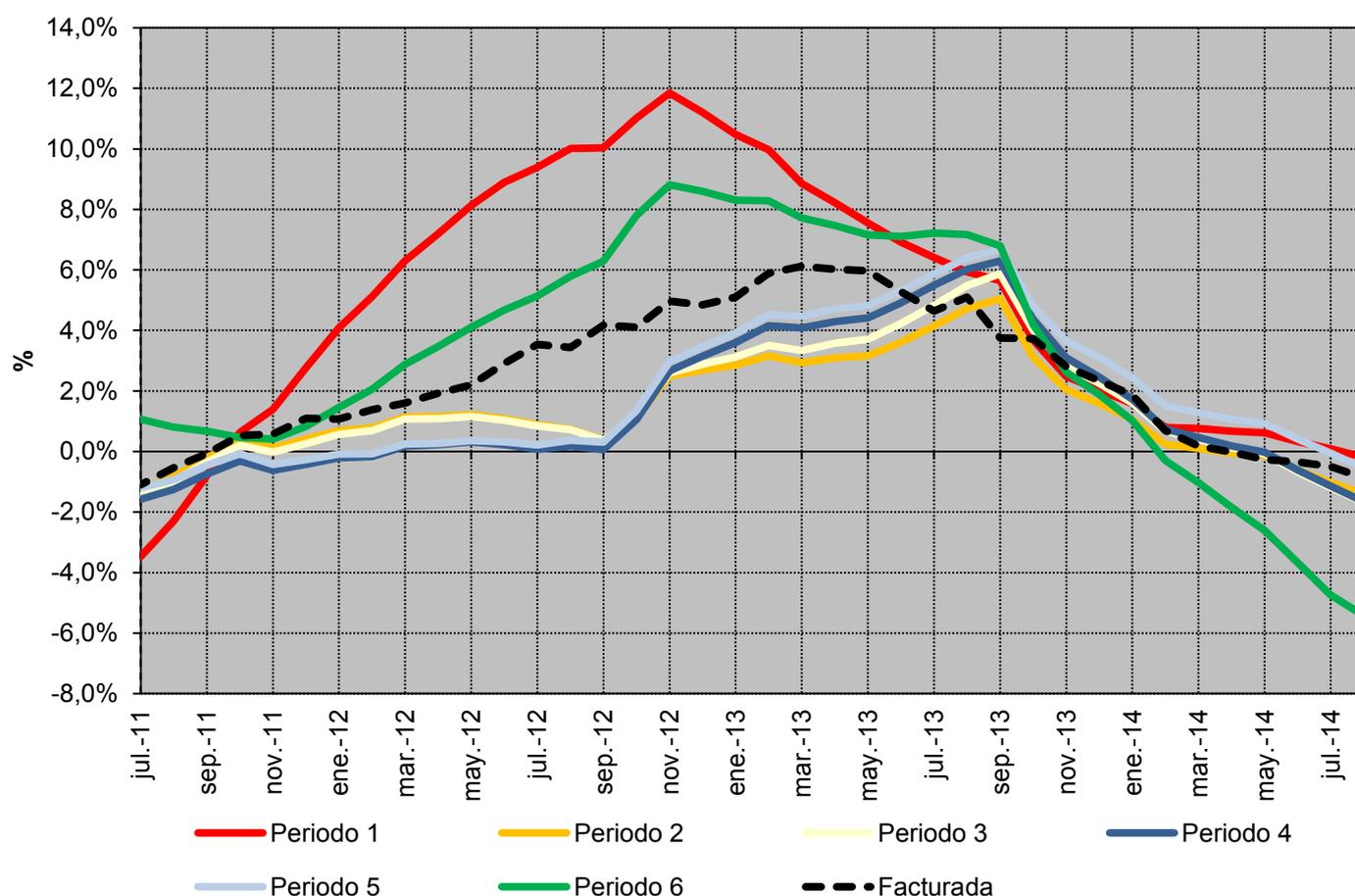
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

## 3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.3A

### Potencia Contratada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2013	jun.-14	jul.-14	ago.-14	13 s/ 12	s/ mes anterior (ago 14 s/ jul 14)	Acumulado anual (ago 14 s/ ago 13)	Últimos 12 meses (ago 14 s/ ago 13)
1	1.502	1.504	1.505	1.506	2,0%	0,1%	0,4%	-0,2%
2	1.752	1.743	1.744	1.745	1,6%	0,1%	-0,6%	-1,4%
3	1.770	1.757	1.756	1.757	2,3%	0,0%	-1,1%	-1,7%
4	1.821	1.808	1.807	1.807	2,5%	0,0%	-1,2%	-1,7%
5	1.849	1.846	1.847	1.848	3,1%	0,1%	0,0%	-0,5%
6	2.176	2.111	2.100	2.095	1,9%	-0,3%	-5,5%	-5,4%
<b>Facturada</b>	<b>1.737</b>	<b>1.731</b>	<b>1.729</b>	<b>1.731</b>	<b>2,3%</b>	<b>0,1%</b>	<b>-0,5%</b>	<b>-0,9%</b>

### Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses

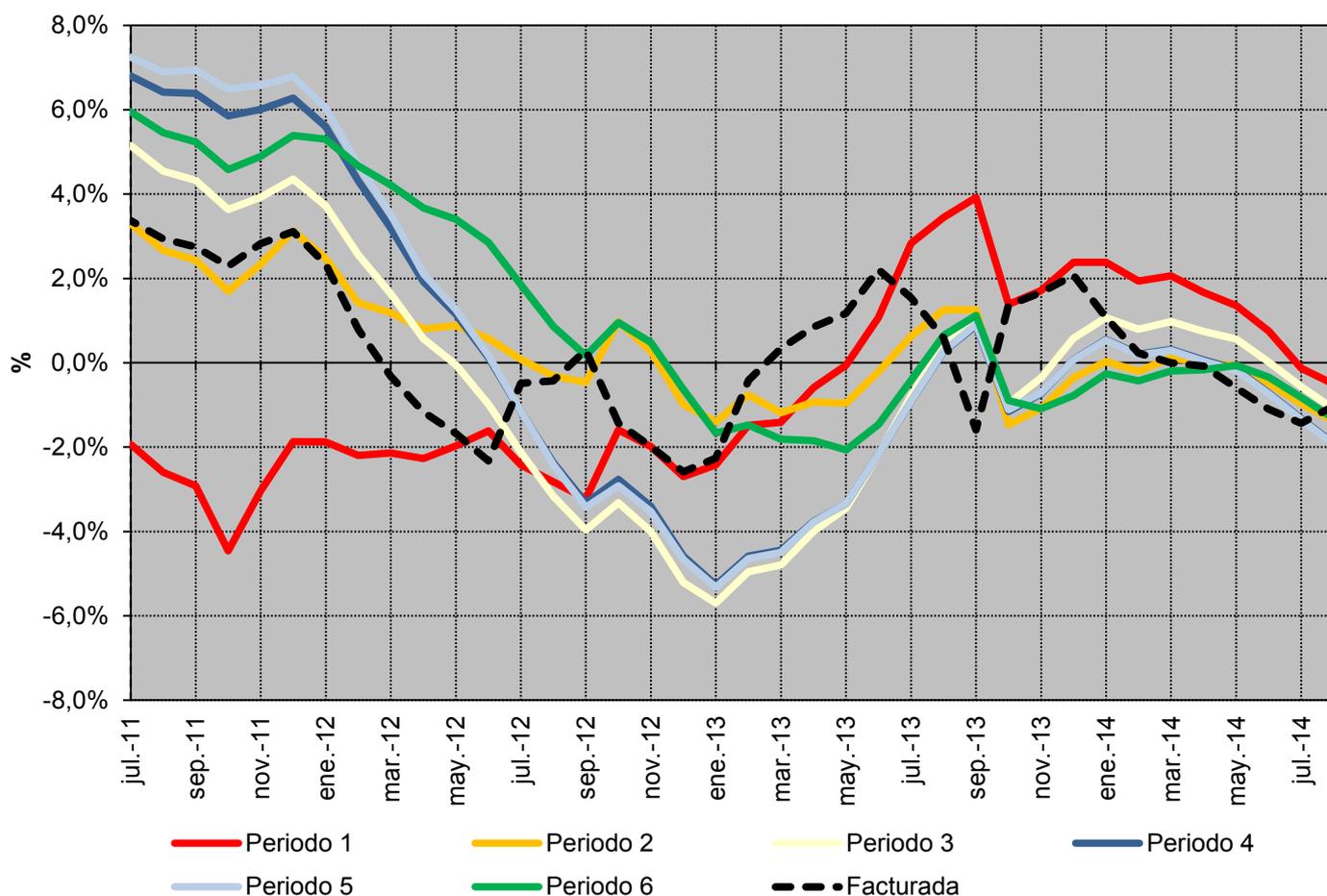


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

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 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.4A**
**Potencia Contratada (MW)**

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2013	jun.-14	jul.-14	ago.-14	13 s/ 12	s/ mes anterior (ago 14 s/ jul 14)	Acumulado anual (ago 14 s/ ago 13)	Últimos 12 meses (ago 14 s/ ago 13)
1	3.706	3.710	3.709	3.707	2,4%	-0,1%	0,0%	-0,5%
2	3.998	3.994	3.993	3.990	-0,4%	-0,1%	-0,3%	-1,4%
3	4.177	4.170	4.168	4.164	0,6%	-0,1%	-0,5%	-1,1%
4	4.337	4.308	4.302	4.295	0,1%	-0,2%	-1,4%	-1,9%
5	4.364	4.335	4.329	4.321	0,1%	-0,2%	-1,5%	-1,9%
6	4.856	4.848	4.848	4.848	-0,8%	0,0%	-0,2%	-1,3%
<b>Facturada</b>	<b>4.078</b>	<b>4.024</b>	<b>4.022</b>	<b>4.018</b>	<b>2,1%</b>	<b>-0,1%</b>	<b>-2,2%</b>	<b>-1,0%</b>

**Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses**


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

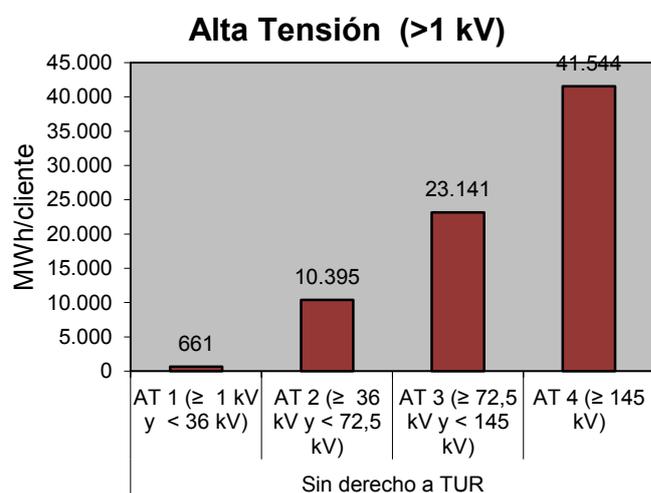
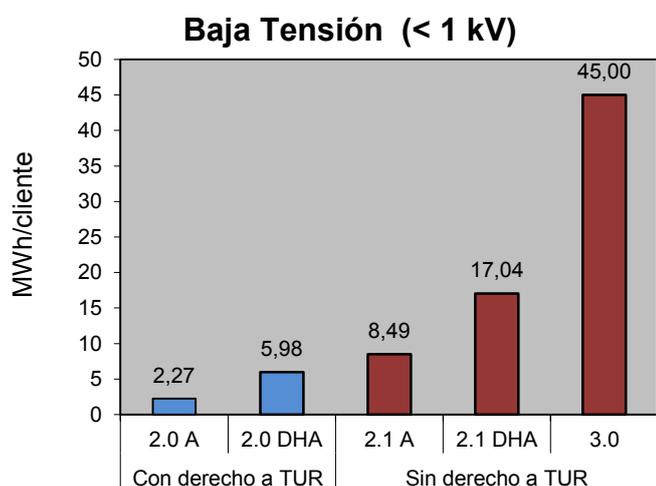
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

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

Peaje	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2013	sep 2013-ago 2014	2013	sep 2013-ago 2014	2013	sep 2013-ago 2014
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>25.727.566</b>	<b>25.683.865</b>	<b>101.621</b>	<b>97.605</b>	<b>3,95</b>	<b>3,80</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>24.243.427</b>	<b>24.225.334</b>	<b>62.191</b>	<b>59.212</b>	<b>2,57</b>	<b>2,44</b>
2.0 A	23.156.679	23.062.983	55.110	52.261	2,38	2,27
2.0 DHA	1.085.781	1.160.446	7.076	6.935	6,52	5,98
2.0 DHS	968	1.905	5	16	5,49	8,35
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>1.484.138</b>	<b>1.458.531</b>	<b>39.430</b>	<b>38.393</b>	<b>26,57</b>	<b>26,32</b>
2.1 A	628.919	622.156	5.565	5.282	8,85	8,49
2.1 DHA	167.377	161.470	2.871	2.752	17,15	17,04
2.1 DHS	120	277	2	4	18,29	13,49
3.0	687.723	674.628	30.992	30.356	45,06	45,00
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>99.926</b>	<b>99.436</b>	<b>65.139</b>	<b>65.756</b>	<b>652</b>	<b>661</b>
3.1.A	81.406	80.828	14.064	14.194	173	176
6.1.A	18.521	18.608	51.075	51.562	2.758	2.771
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1.595</b>	<b>1.586</b>	<b>16.122</b>	<b>16.483</b>	<b>10.111</b>	<b>10.395</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>423</b>	<b>416</b>	<b>9.050</b>	<b>9.619</b>	<b>21.400</b>	<b>23.141</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>547</b>	<b>572</b>	<b>23.450</b>	<b>23.749</b>	<b>42.890</b>	<b>41.544</b>
<b>Total</b>	<b>25.830.056</b>	<b>25.785.874</b>	<b>215.383</b>	<b>213.213</b>	<b>8,34</b>	<b>8,27</b>

#### Tamaño medio por tarifa de acceso (sep 2013- ago 2014)

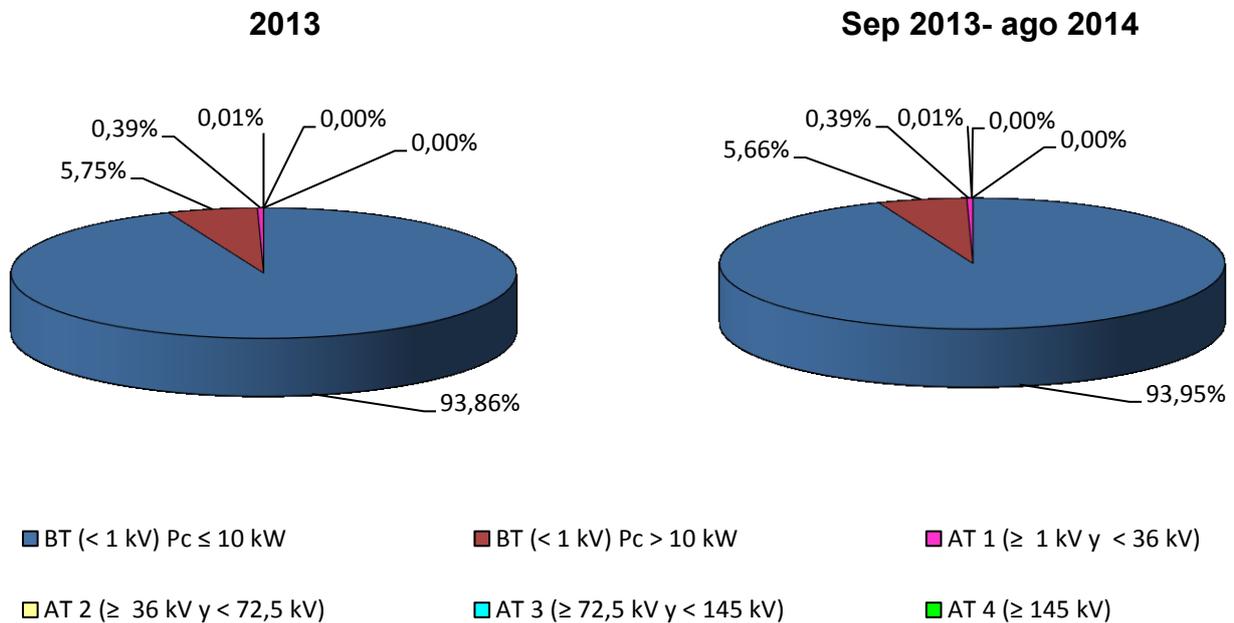


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

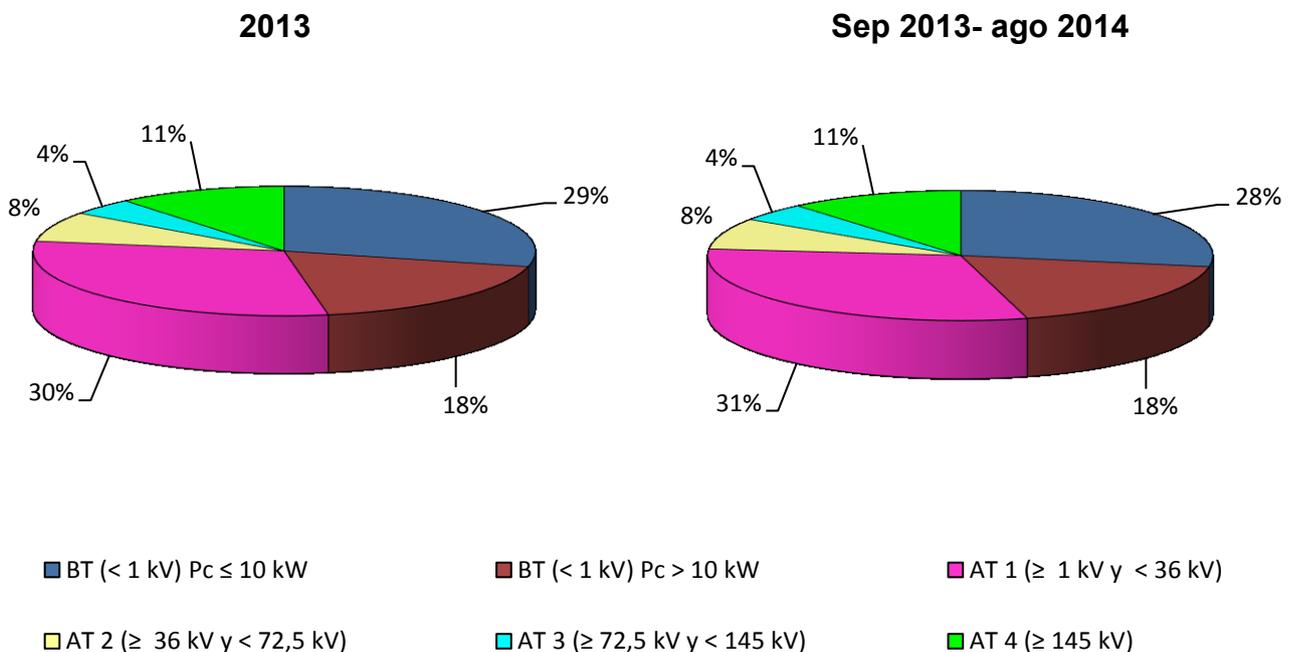
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

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



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

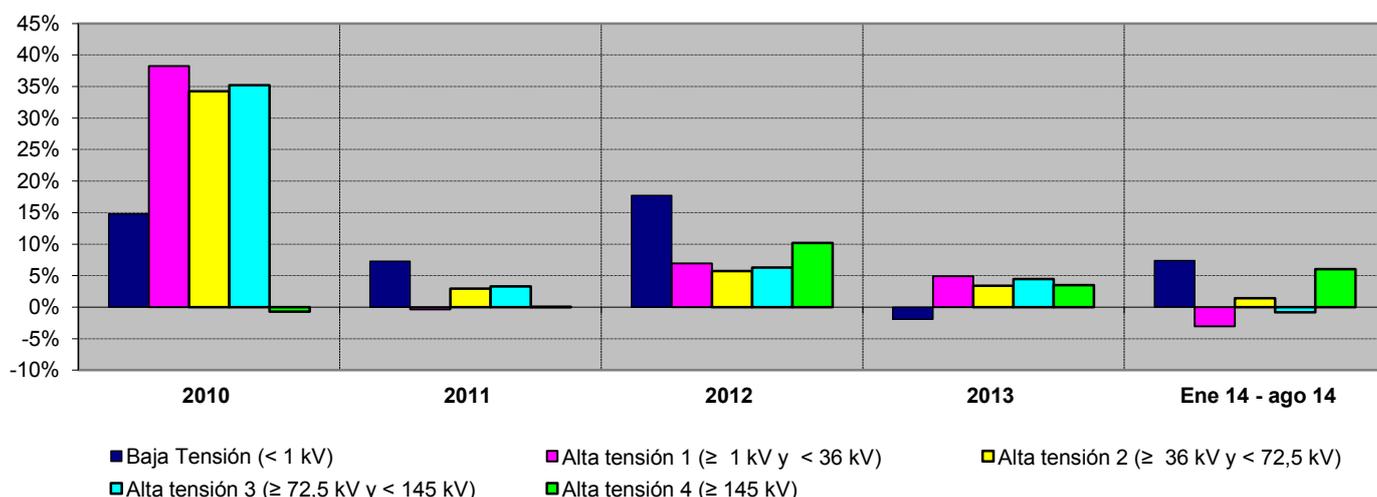
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

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

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2013	jun.-14	jul.-14	ago.-14	2013 s/ 2012	jun 14 s/ jun 13	jul 14 s/ jul 13	ago 14 s/ ago 13
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>8,94</b>	<b>10,10</b>	<b>9,68</b>	<b>9,70</b>	<b>-2%</b>	<b>12%</b>	<b>11%</b>	<b>2%</b>
<b>Pc ≤ 15 kW sin DH</b>	<b>10,51</b>	<b>12,23</b>	<b>11,86</b>	<b>11,74</b>	<b>-2%</b>	<b>17%</b>	<b>16%</b>	<b>4%</b>
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	10,40	12,20	11,82	11,68	-2%	18%	17%	4%
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	11,57	12,56	12,26	12,28	2%	9%	9%	5%
<b>Pc ≤ 15 kW con DH</b>	<b>5,47</b>	<b>7,52</b>	<b>7,45</b>	<b>7,37</b>	<b>-2%</b>	<b>20%</b>	<b>17%</b>	<b>6%</b>
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	5,11	7,63	7,60	7,53	-3%	28%	24%	8%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	5,14	3,96	3,97	3,07	-17%	-31%	-31%	-53%
2.1 DHA (15 < Pc ≤ 10 kW)	6,37	7,32	7,17	7,09	0%	6%	4%	1%
2.1 DHS (15 < Pc ≤ 10 kW)	5,75	7,00	6,87	6,89	-23%	76%	16%	12%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>6,99</b>	<b>7,10</b>	<b>6,61</b>	<b>6,79</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>	<b>-3%</b>	<b>-2%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>4,28</b>	<b>4,22</b>	<b>4,45</b>	<b>3,61</b>	<b>5%</b>	<b>-5%</b>	<b>-19%</b>	<b>-3%</b>
3.1.A	5,85	5,65	5,33	5,53	2%	0%	-2%	-2%
6.1.A	3,85	3,83	4,20	3,02	6%	-6%	-24%	-4%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,64</b>	<b>1,77</b>	<b>2,02</b>	<b>1,33</b>	<b>3%</b>	<b>4%</b>	<b>-6%</b>	<b>-1%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>1,33</b>	<b>1,41</b>	<b>1,67</b>	<b>1,00</b>	<b>4%</b>	<b>2%</b>	<b>-11%</b>	<b>-4%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,85</b>	<b>0,96</b>	<b>1,13</b>	<b>0,79</b>	<b>3%</b>	<b>10%</b>	<b>1%</b>	<b>4%</b>
<b>Total</b>	<b>5,79</b>	<b>5,99</b>	<b>6,04</b>	<b>5,72</b>	<b>-2%</b>	<b>5%</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

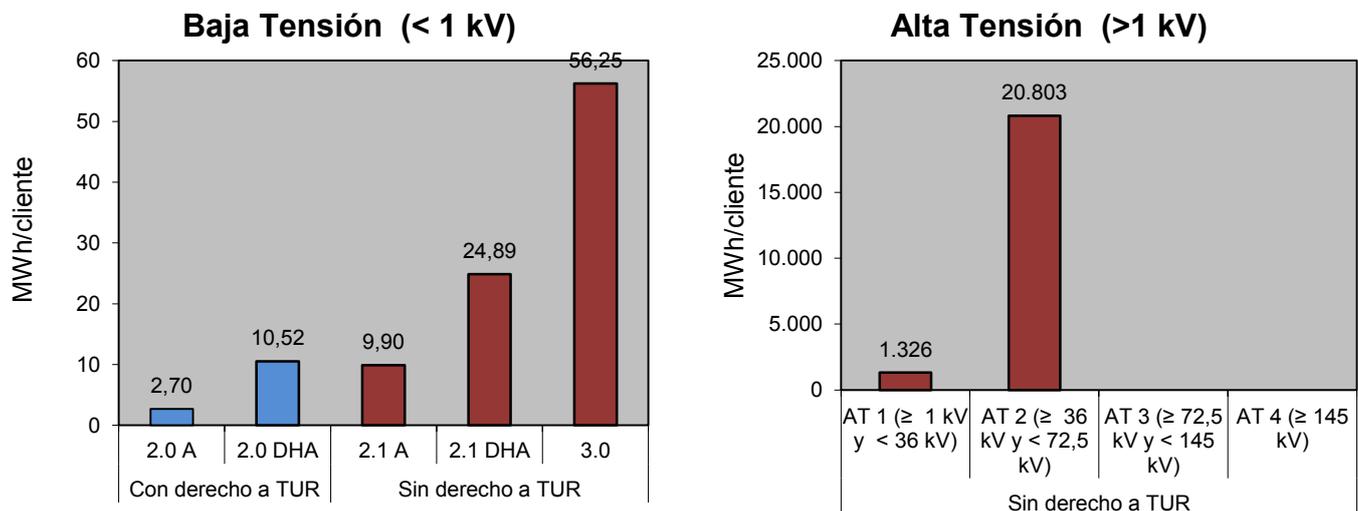
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

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

Peaje	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2013	sep 2013-ago 2014	2013	sep 2013-ago 2014	2013	sep 2013-ago 2014
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>1.821.285</b>	<b>1.822.122</b>	<b>8.602</b>	<b>8.455</b>	<b>4,72</b>	<b>4,64</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>1.705.032</b>	<b>1.706.241</b>	<b>4.865</b>	<b>4.745</b>	<b>2,85</b>	<b>2,78</b>
2.0 A	1.692.185	1.689.304	4.705	4.567	2,78	2,70
2.0 DHA	12.781	16.845	160	177	12,50	10,52
2.0 DHS	66	92	0	0	3,72	4,02
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>116.253</b>	<b>115.881</b>	<b>3.737</b>	<b>3.710</b>	<b>32,15</b>	<b>32,02</b>
2.1 A	57.564	57.293	584	567	10,15	9,90
2.1 DHA	4.485	4.847	118	121	26,24	24,89
2.1 DHS	5	19	0	0	12,46	10,47
3.0	54.199	53.722	3.035	3.022	56,00	56,25
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>3.035</b>	<b>3.053</b>	<b>4.032</b>	<b>4.047</b>	<b>1.328</b>	<b>1.326</b>
3.1.A	2.011	2.009	1.090	1.081	542	538
6.1.A	1.024	1.043	2.943	2.966	2.874	2.843
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>265</b>	<b>227</b>	<b>24.083</b>	<b>20.803</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>						
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>						
<b>Total</b>	<b>1.824.331</b>	<b>1.825.185</b>	<b>12.900</b>	<b>12.729</b>	<b>7,07</b>	<b>6,97</b>

#### Tamaño medio por tarifa de acceso (sep 2013- ago 2014)

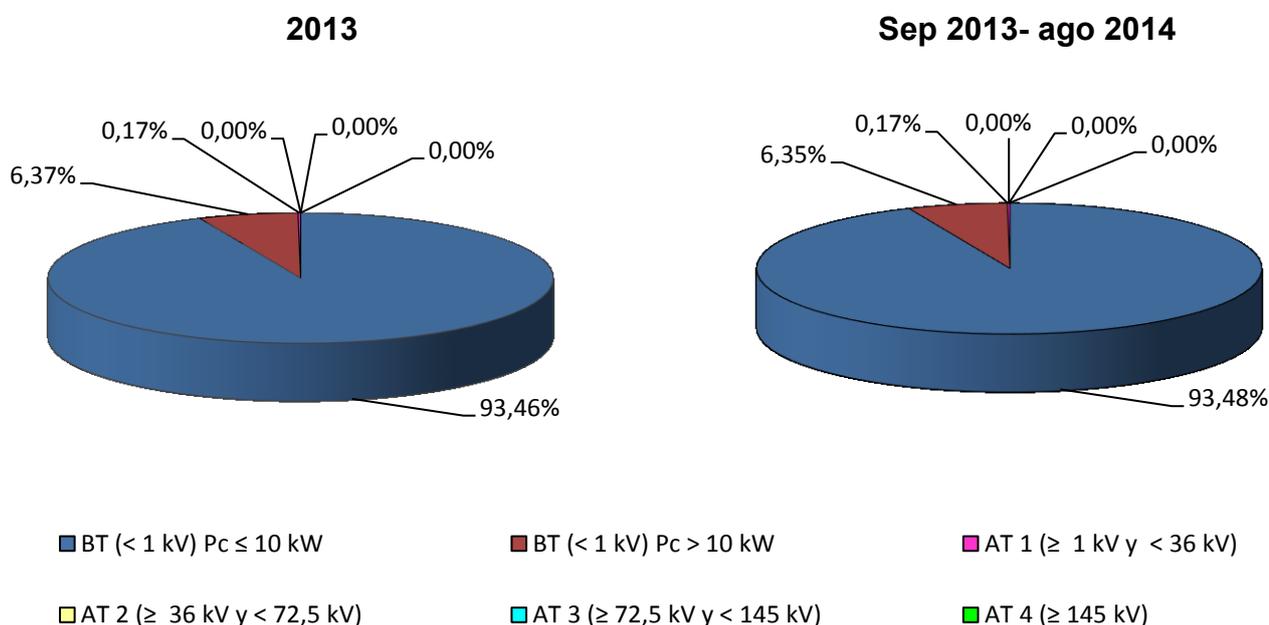


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

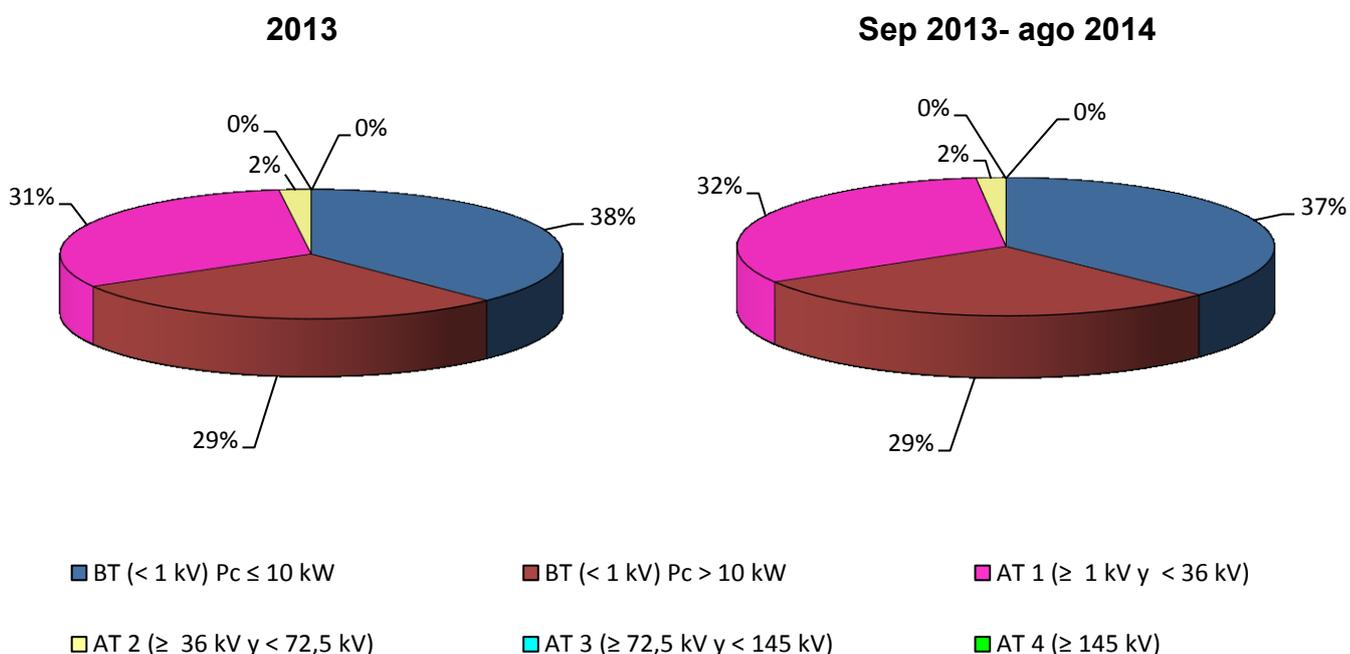
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

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



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

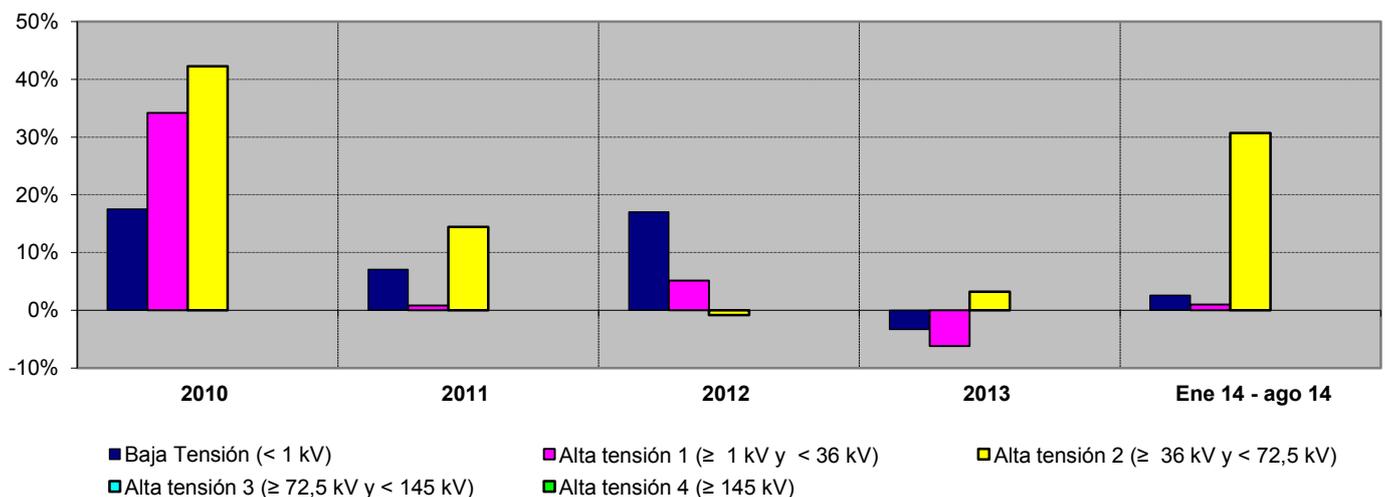
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

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

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2013	jun.-14	jul.-14	ago.-14	2013 s/ 2012	jun 14 s/ jun 13	jul 14 s/ jul 13	ago 14 s/ ago 13
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>8,71</b>	<b>8,93</b>	<b>8,55</b>	<b>8,39</b>	<b>-3%</b>	<b>4%</b>	<b>5%</b>	<b>-2%</b>
<b>Pc ≤ 15 kW sin DH</b>	<b>10,23</b>	<b>11,27</b>	<b>11,01</b>	<b>10,87</b>	<b>-52%</b>	<b>12%</b>	<b>14%</b>	<b>0%</b>
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	10,16	11,27	11,02	10,88	-3%	13%	15%	0%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	10,82	11,28	10,94	10,80	1%	6%	6%	2%
<b>Pc ≤ 15 kW con DH</b>	<b>4,92</b>	<b>5,50</b>	<b>5,45</b>	<b>5,44</b>	<b>-82%</b>	<b>12%</b>	<b>12%</b>	<b>6%</b>
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	4,44	5,20	5,18	5,16	-6%	19%	20%	9%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	7,96	7,97	7,90	8,32	3%	6%	11%	0%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	5,57	5,93	5,82	5,85	1%	7%	5%	3%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	8,17	8,41	8,52	8,33	-14%	3%	10%	6%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>6,42</b>	<b>5,83</b>	<b>5,47</b>	<b>5,38</b>	<b>-4%</b>	<b>-10%</b>	<b>-13%</b>	<b>-2%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>3,60</b>	<b>3,45</b>	<b>3,45</b>	<b>3,37</b>	<b>-6%</b>	<b>-1%</b>	<b>-10%</b>	<b>-2%</b>
3.1.A	4,83	4,32	4,20	4,18	-4%	-12%	-14%	-1%
6.1.A	3,14	3,12	3,16	3,06	-7%	7%	-8%	-2%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,62</b>	<b>2,25</b>	<b>2,35</b>	<b>2,26</b>	<b>3%</b>	<b>59%</b>	<b>43%</b>	<b>13%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>								
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>								
<b>Total</b>	<b>6,97</b>	<b>6,95</b>	<b>6,68</b>	<b>6,52</b>	<b>-4%</b>	<b>3%</b>	<b>2%</b>	<b>-2%</b>

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



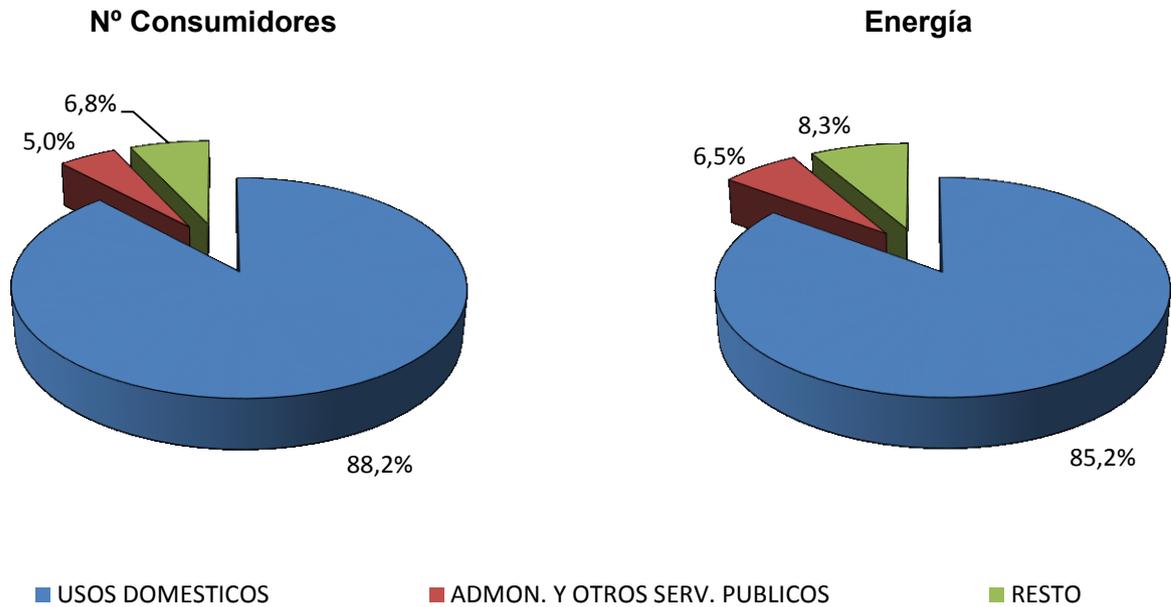
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

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

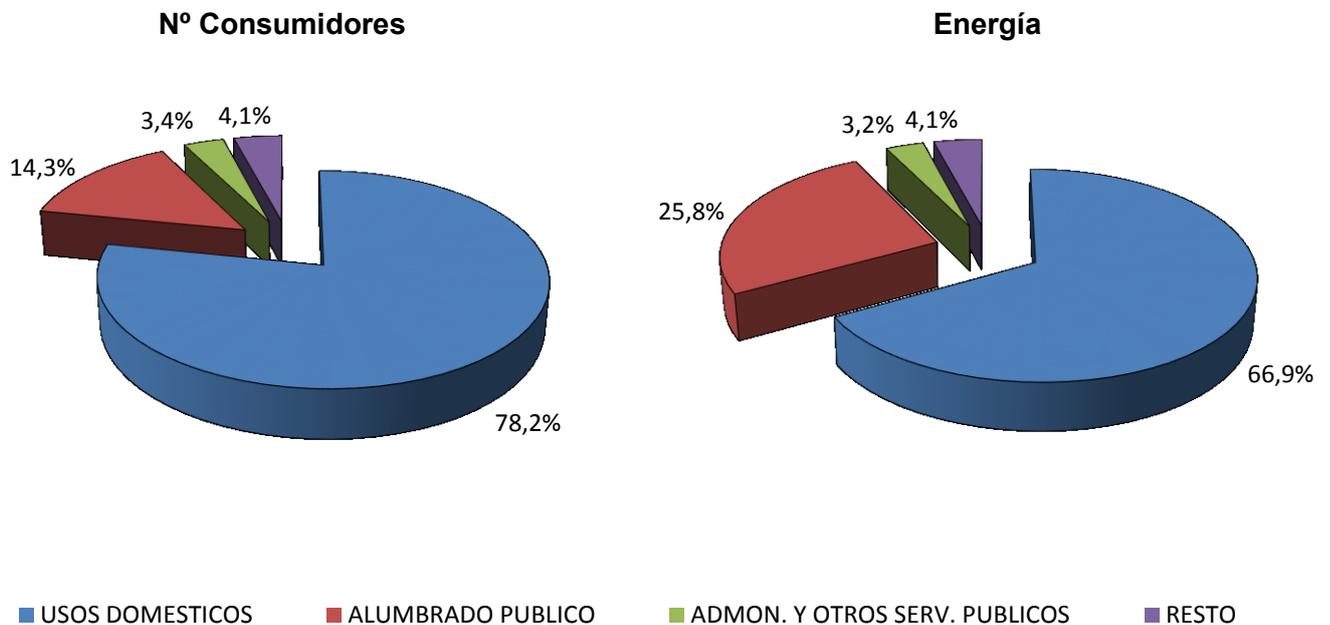
### 3.5 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

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



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



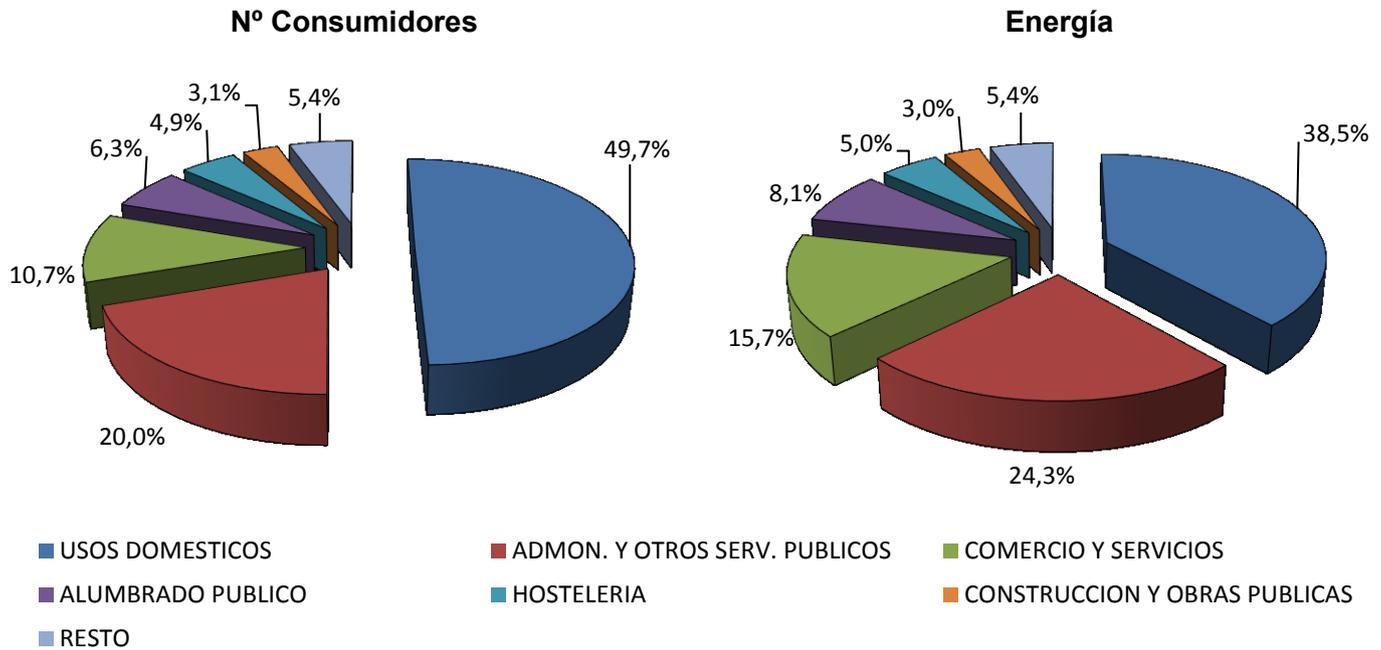
Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2013. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

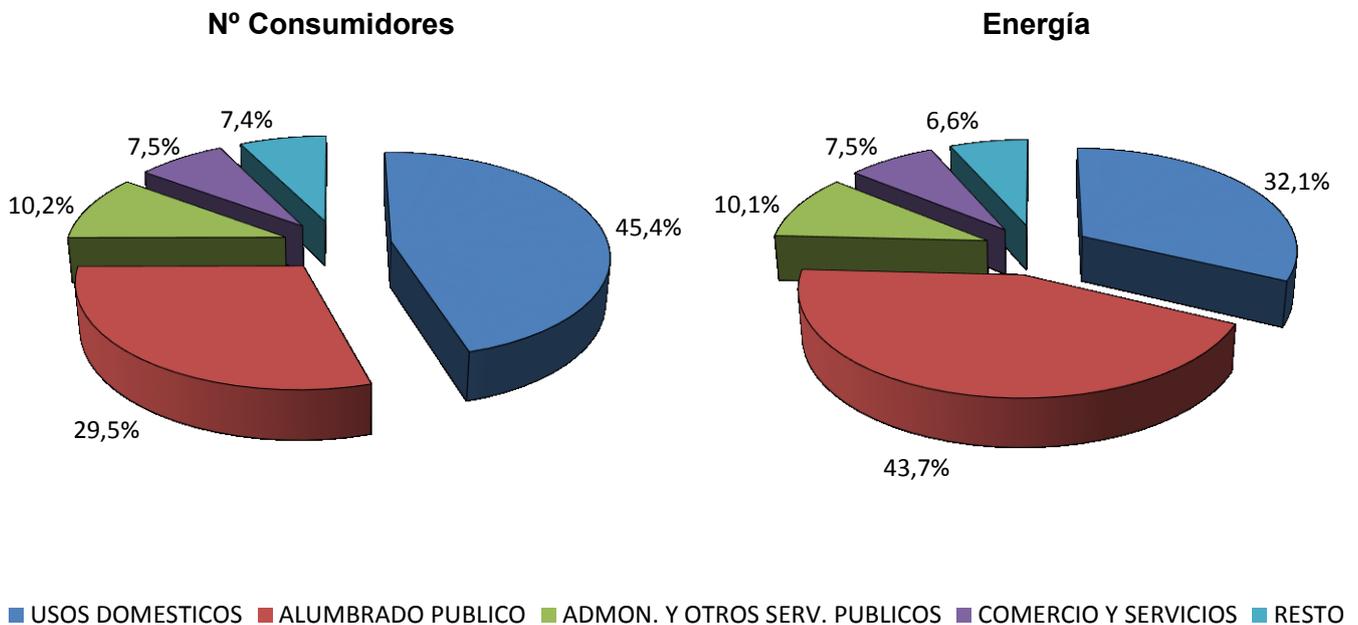
### 3.5 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

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



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

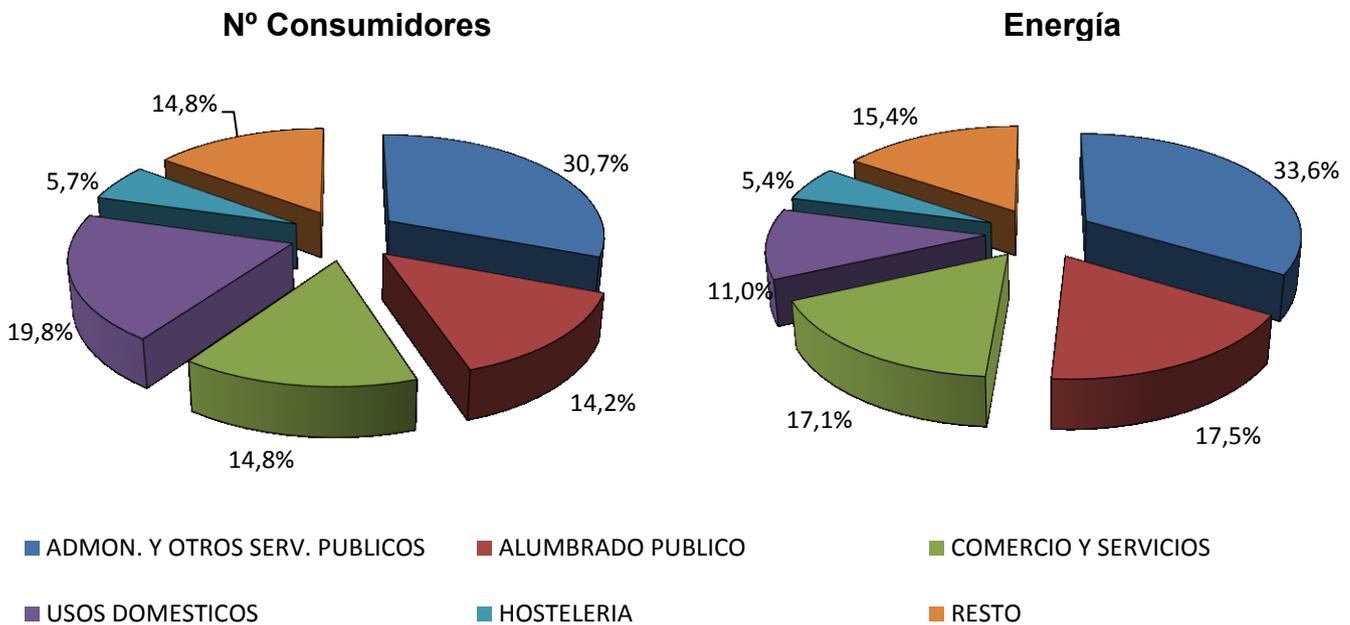


Fuente: CNMC (SINCRO)

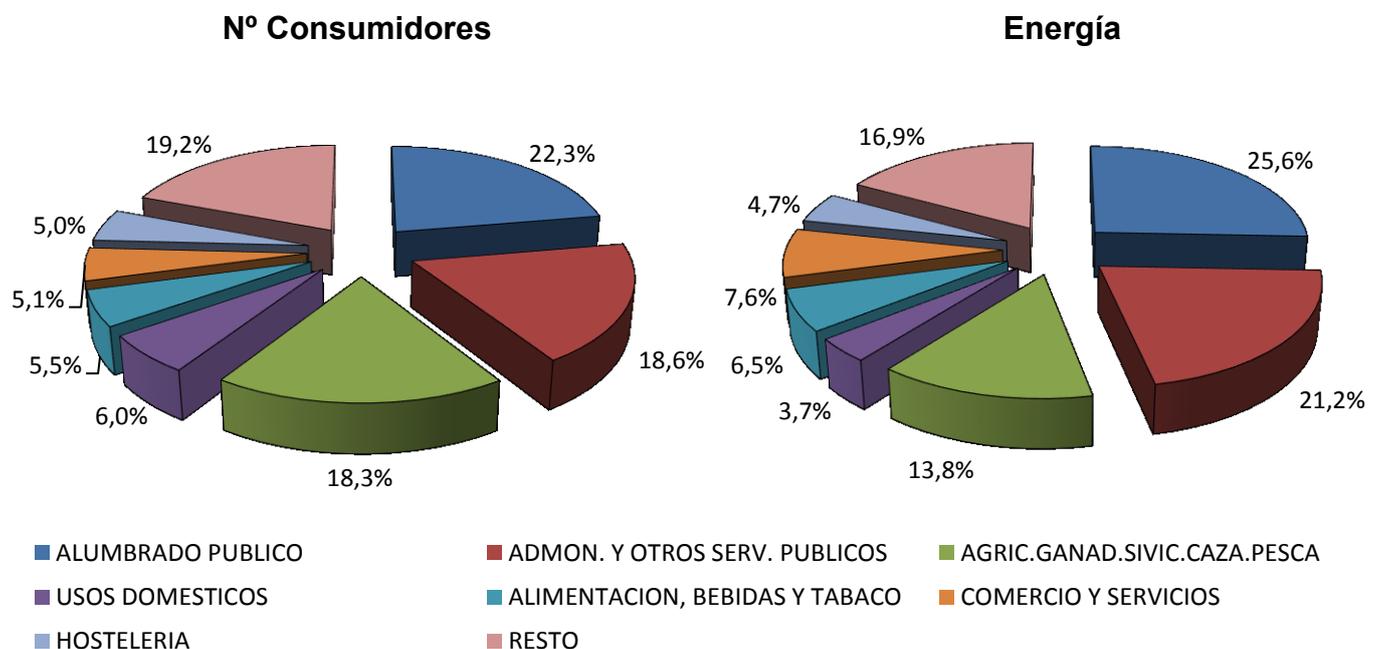
Nota: Datos correspondientes al año 2013. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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

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



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

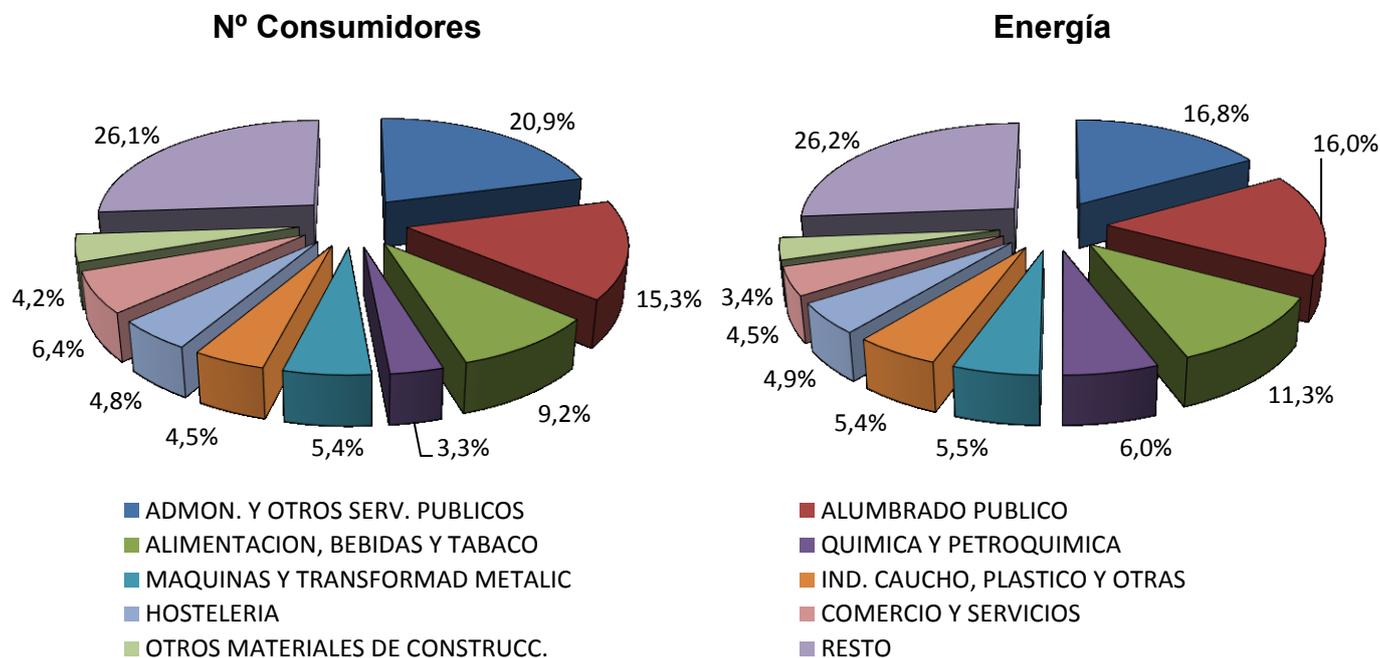


Fuente: CNMC (SINCRO)

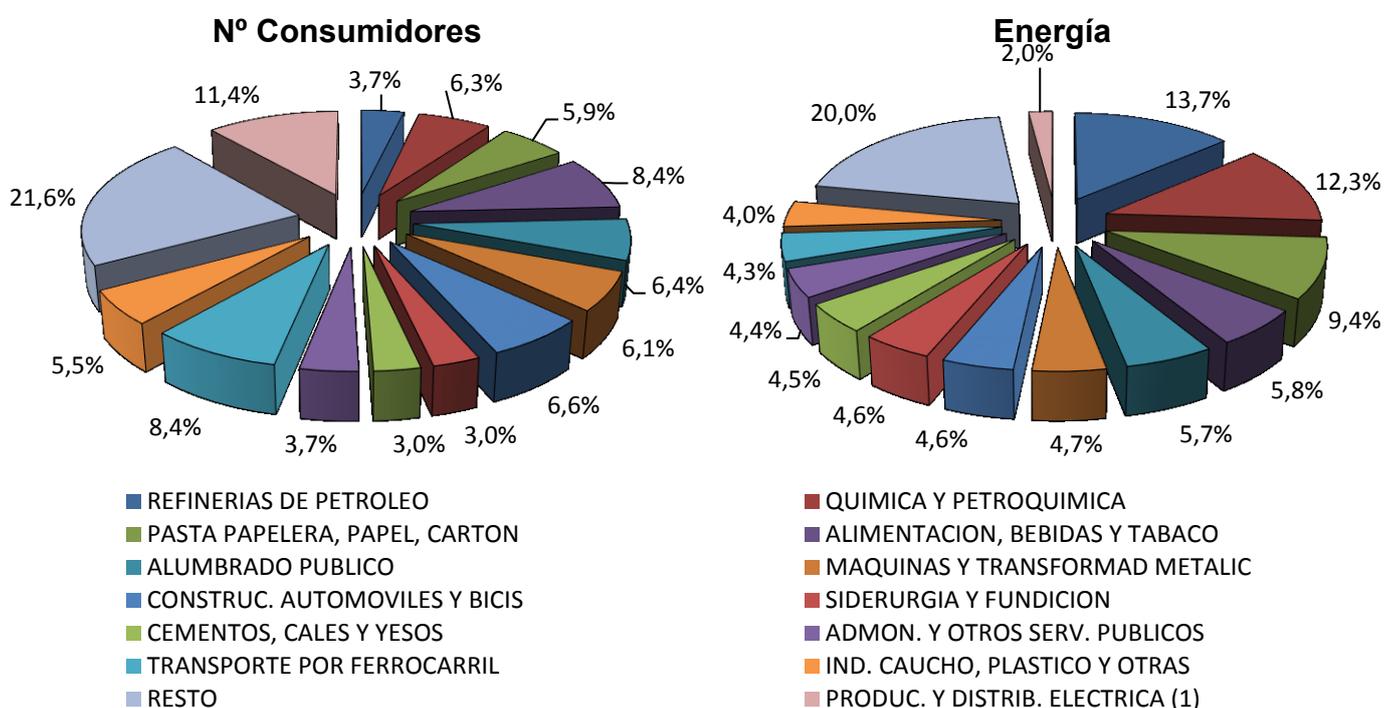
Nota: Datos correspondientes al año 2013. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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

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



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



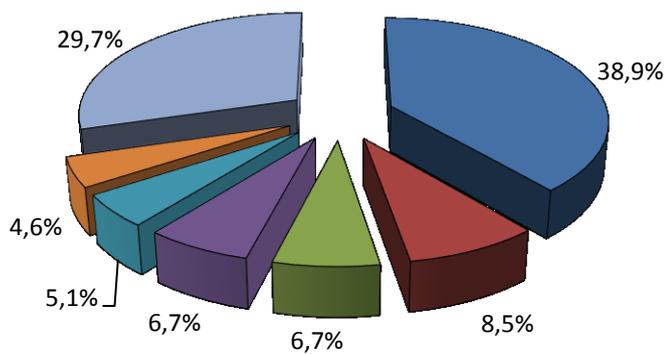
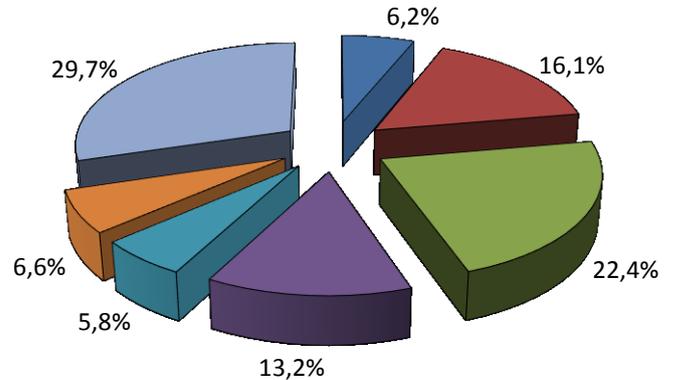
Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2013. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 4% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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

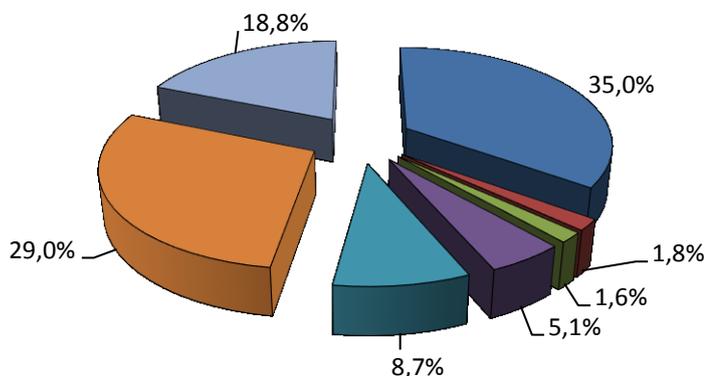
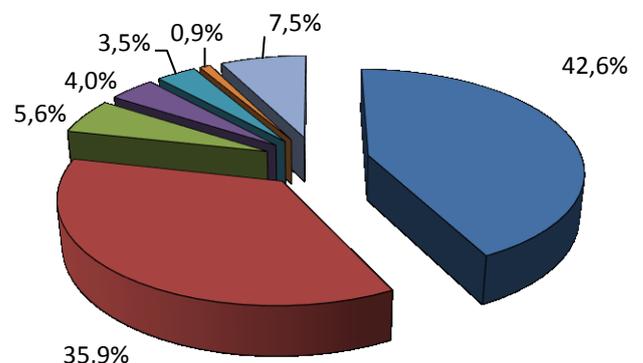
### 3.5 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

**Nº Consumidores**

**Energía**


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

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

**Nº Consumidores**

**Energía**


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

Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2013. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 4% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

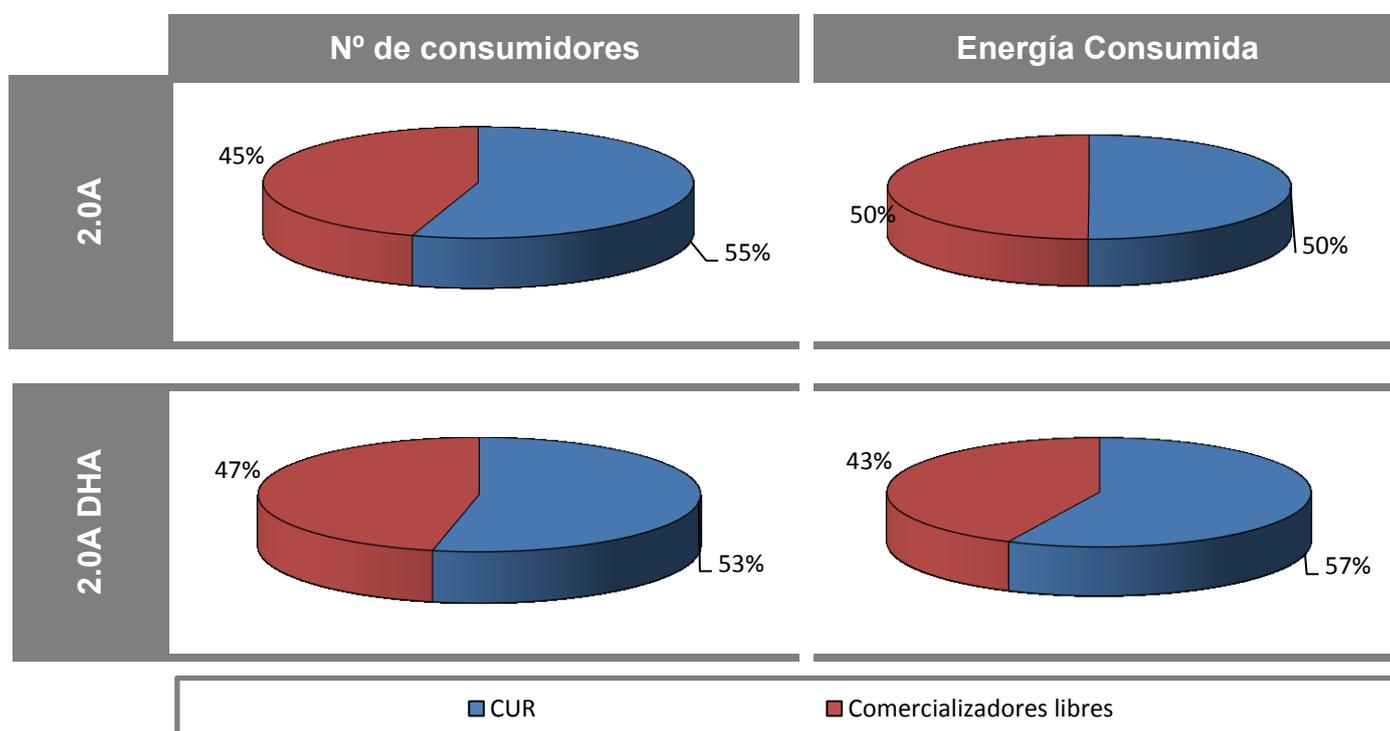
(1) Incluye distribuidores acogidos a la DT11ª de la Ley 54/1997 e instalaciones productoras de energía eléctrica acogidas al régimen especial

**4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC ( $P_c \leq 10$  kW)**
**Número de consumidores y energía consumida. Agosto 2014**
**Consumidores abastecidos por CUR**

Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia contratada (kW/cliente)
2.0A	13.331.129	2.254	2.083	3,87
2.0A DHA	668.846	264	6.387	5,45
2.0A DHS	1.799	2	9.512	4,49
<b>TOTAL</b>	<b>14.001.774</b>	<b>2.521</b>	<b>2.283</b>	<b>3,95</b>

**Consumidores abastecidos por comercializadoras libres**

Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia contratada (kW/cliente)
2.0A	10.934.248	2.248	2.597	4,39
2.0A DHA	584.280	199	5.527	5,56
2.0A DHS	820	0	4.692	5,52
<b>TOTAL</b>	<b>11.519.348</b>	<b>2.447</b>	<b>2.726</b>	<b>4,45</b>

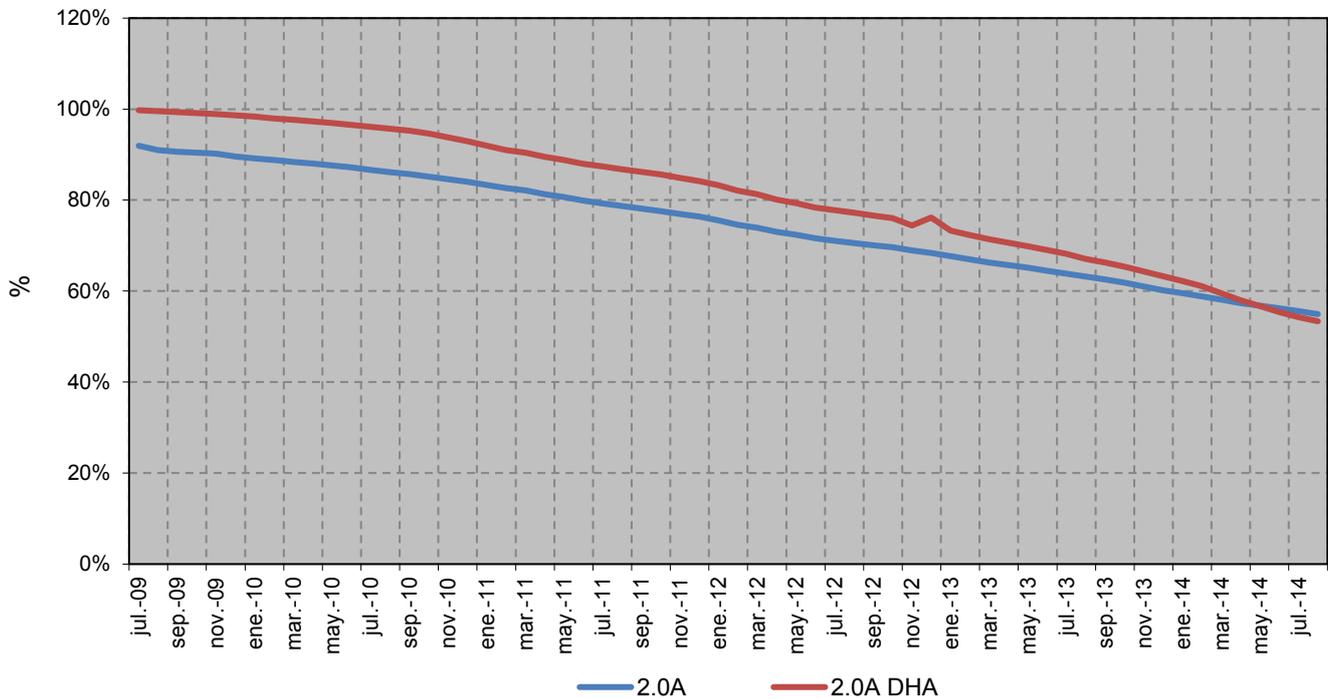
**Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR en agosto 2014**


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

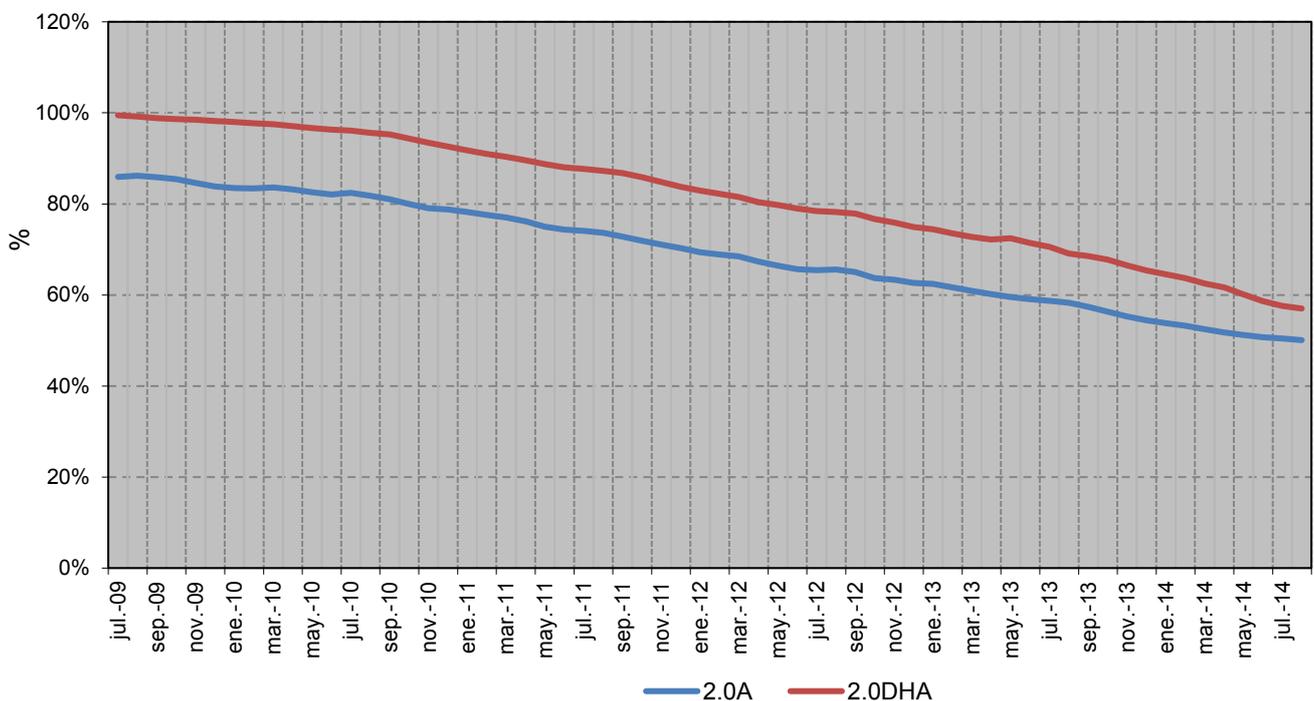
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

## 4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC (Pc≤10 kW)

### Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR

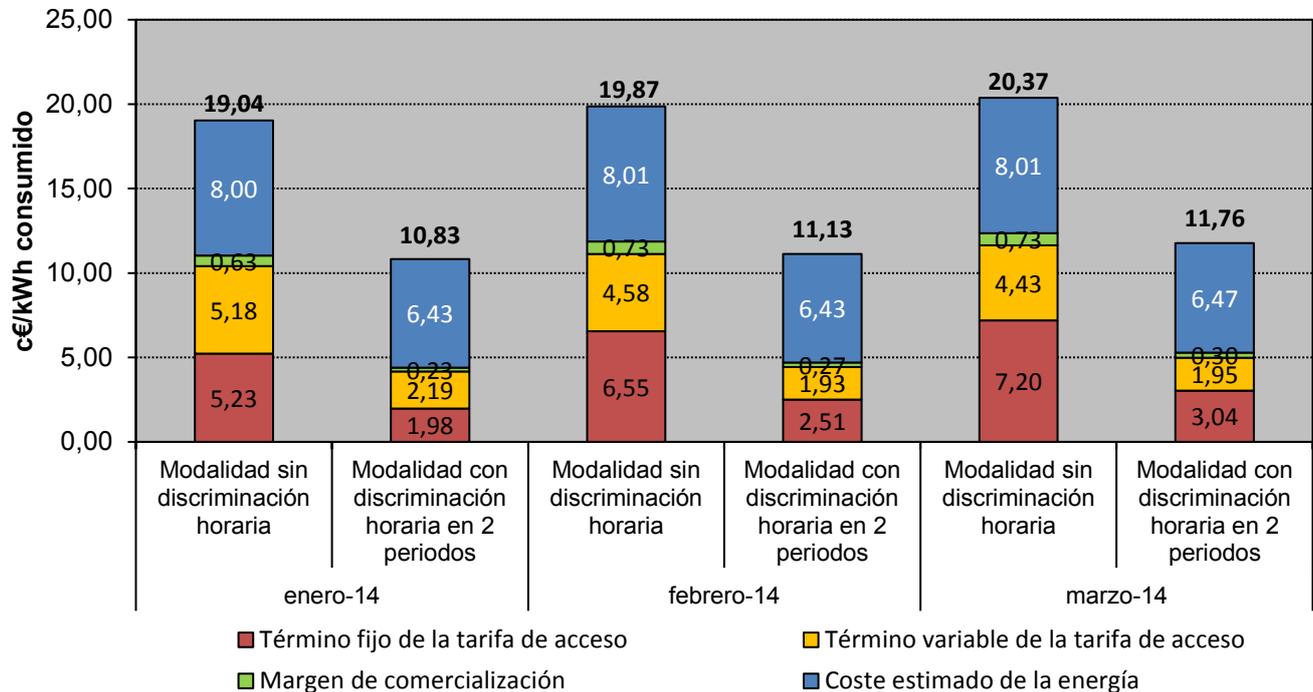
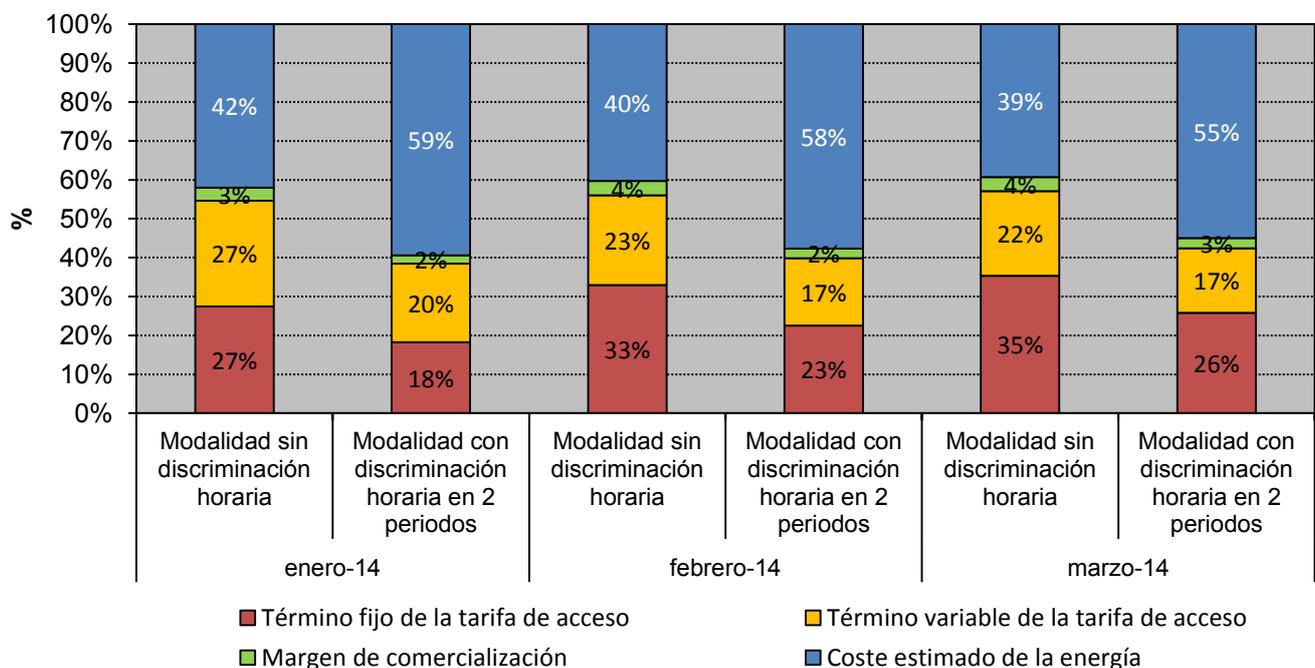


### Porcentaje de energía consumida por los suministros abastecidos por CUR



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

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 al PVPC (Pc≤10 kW) (1)**
**Precio medio final (c€/kWh) de los consumidores acogidos a TUR/PVPC (2)**

**Distribución del precio medio final de los consumidores acogidos a TUR/PVPC (2)**


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

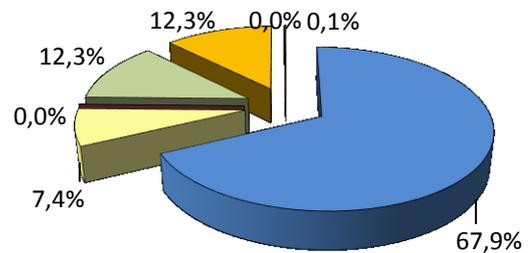
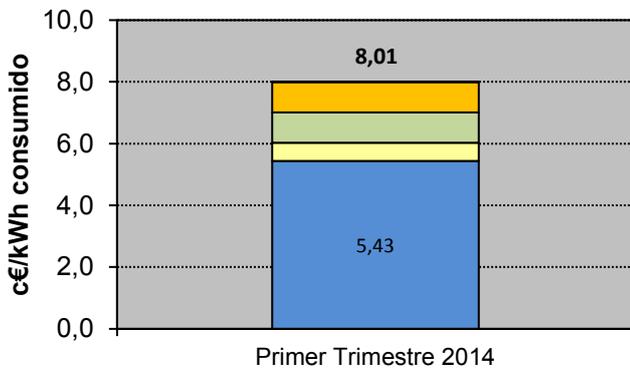
Nota (1): Resultado de aplicar las TUR /PVPC, a las variables de facturación de los consumidores con derecho a acogerse a las TUR /PVPC abastecidos por CUR, según la información disponible en la base de datos de liquidaciones eléctricas.

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

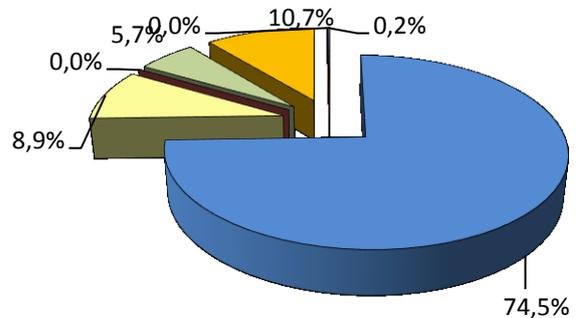
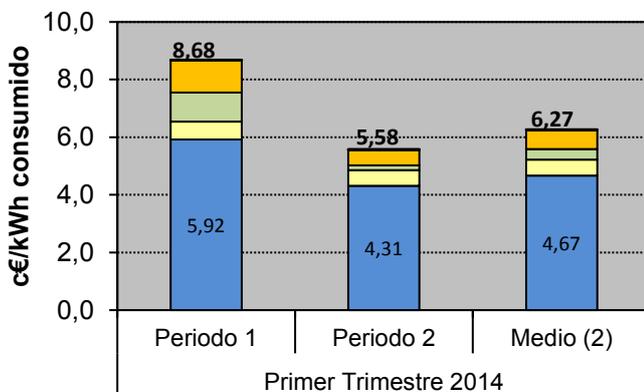
### 4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC ( $P_c \leq 10$ kW)

Coste de Energía incluido en el Precios Voluntarios para el Pequeño Consumidor previsto para el Primer Trimestre 2014 (c€/kWh) (1)

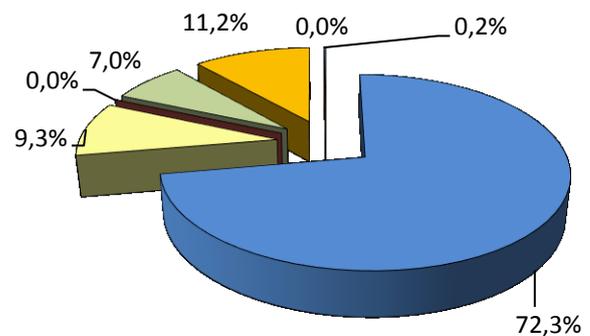
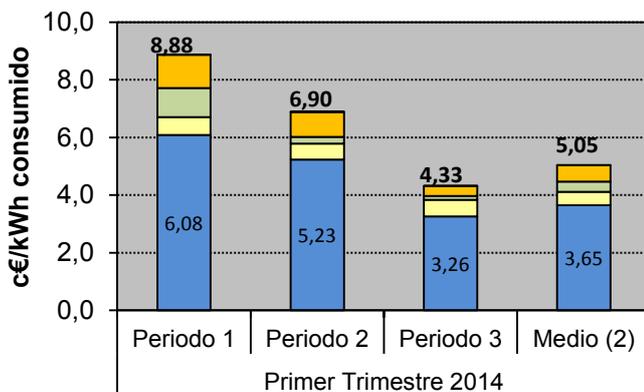
#### Modalidad sin Discriminación Horaria



#### Modalidad con Discriminación Horaria en dos periodos



#### Modalidad con Discriminación Horaria Supervalle



- Coste estimado de la energía en el Mercado Diario
- Prima de Riesgo
- Pérdidas
- Cuota OS

- Servicios de Ajuste
- Coste Servicio Capacidad
- Cuota OMIE

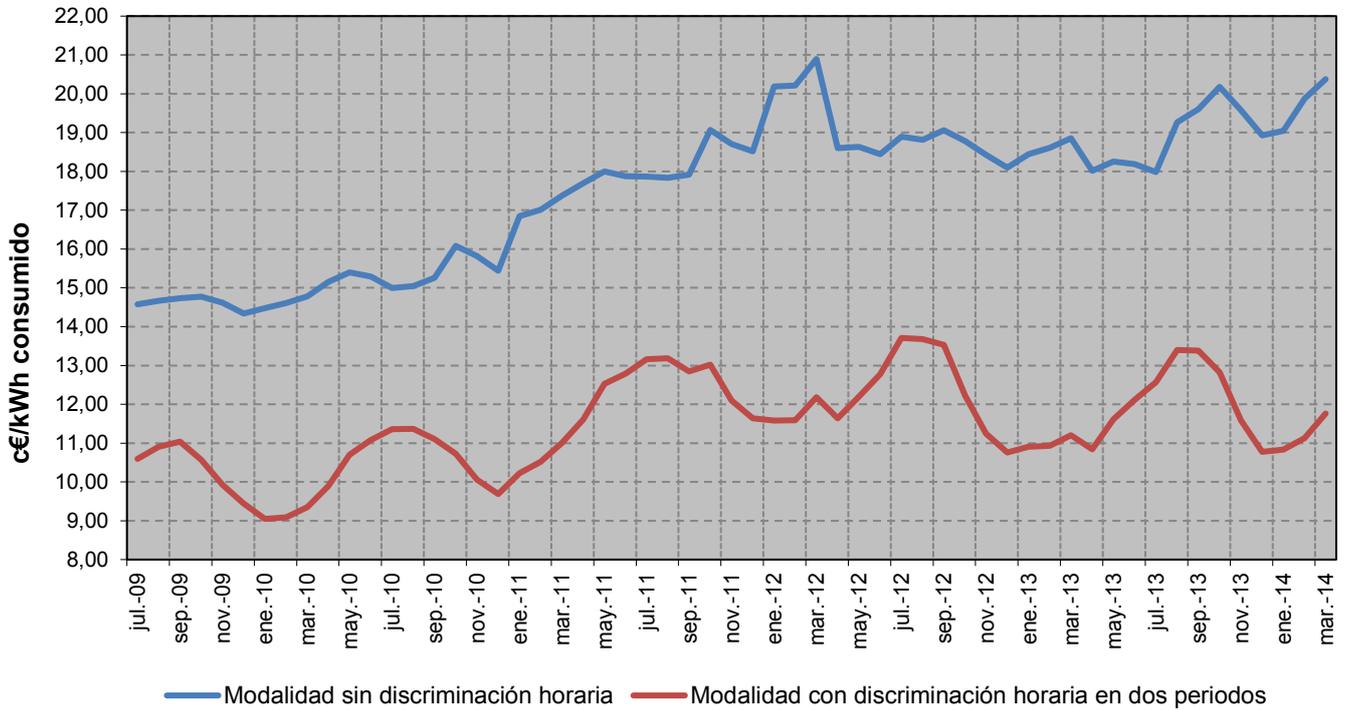
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

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

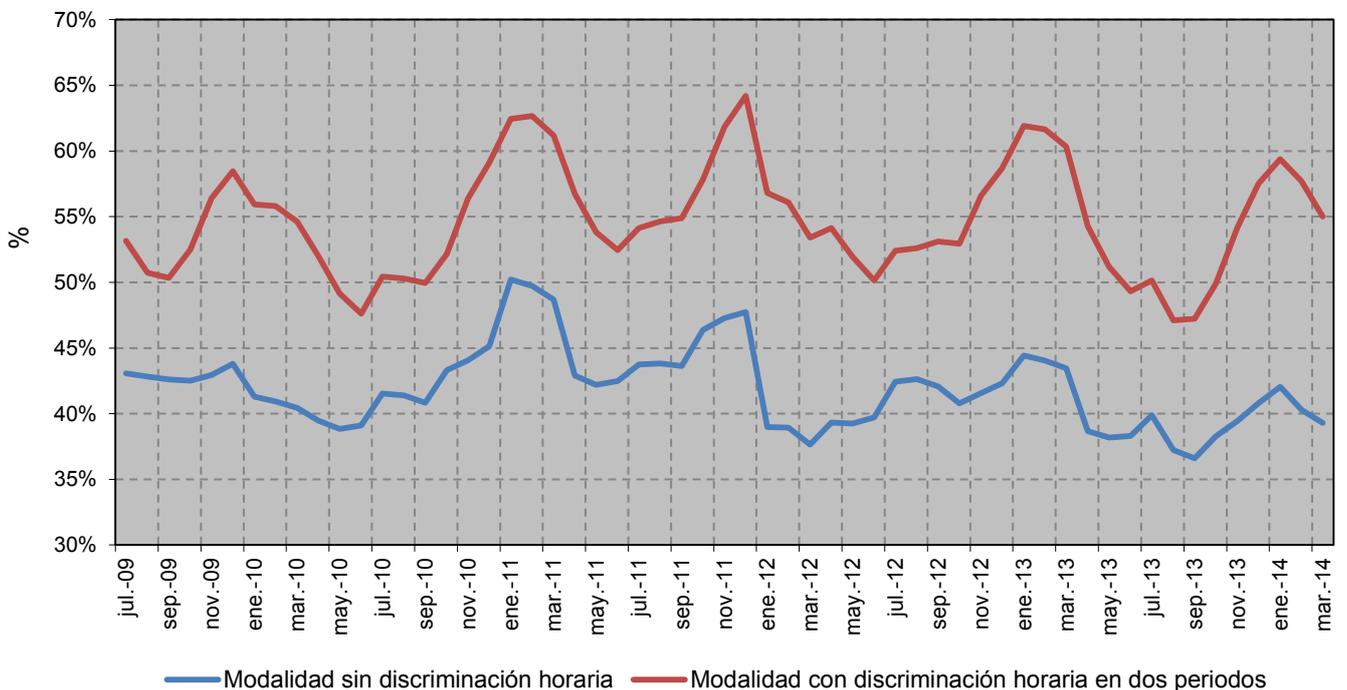
(2) Medio previsto considerando perfiles finales

### 4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC (Pc≤10 kW)

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



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



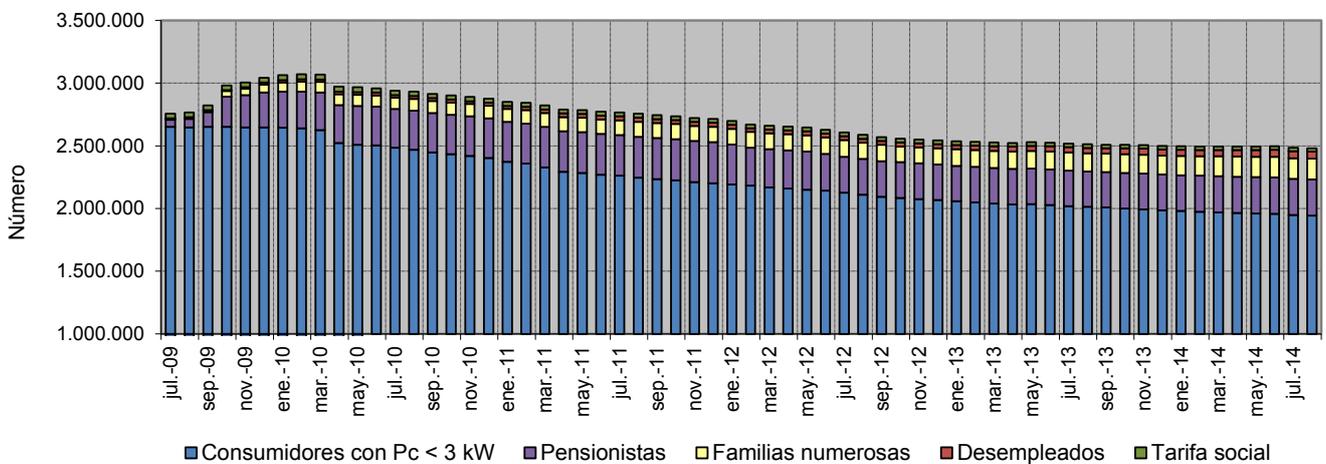
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

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

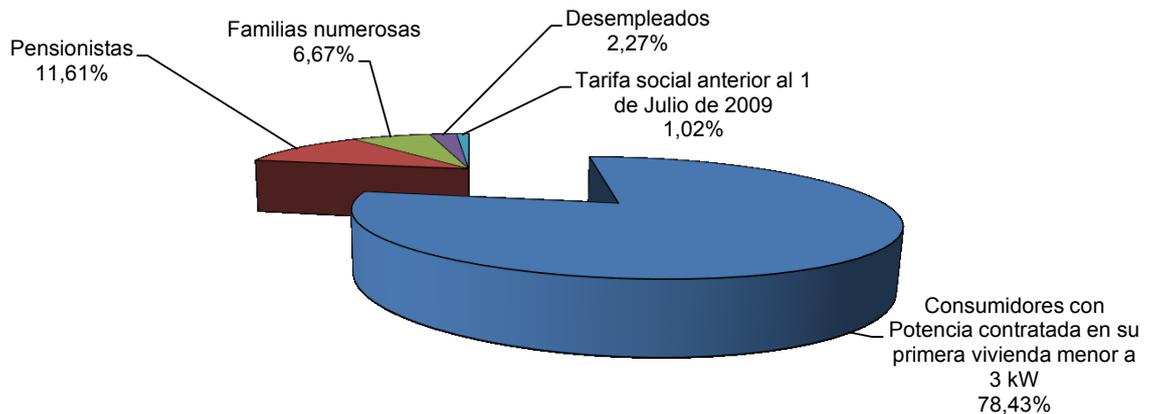
## 4.2- Bono Social

### Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número		Tasa de variación (%)	
	Promedio: Sep 2013- Ago 2014	ago.-14	Sep 2013- Ago 2014 s/ Sep 2012- Ago 2013	ago 14 s/ jul 14
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	1.974.085	1.944.424	-3,7%	-0,2%
Pensionistas	286.657	287.856	1,3%	-0,1%
Familias numerosas	156.901	165.452	15,3%	0,9%
Desempleados	50.680	56.168	38,3%	2,2%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	28.099	25.321	-5,7%	-9,5%
<b>TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL</b>	<b>2.496.423</b>	<b>2.479.221</b>	<b>-1,5%</b>	<b>-0,2%</b>



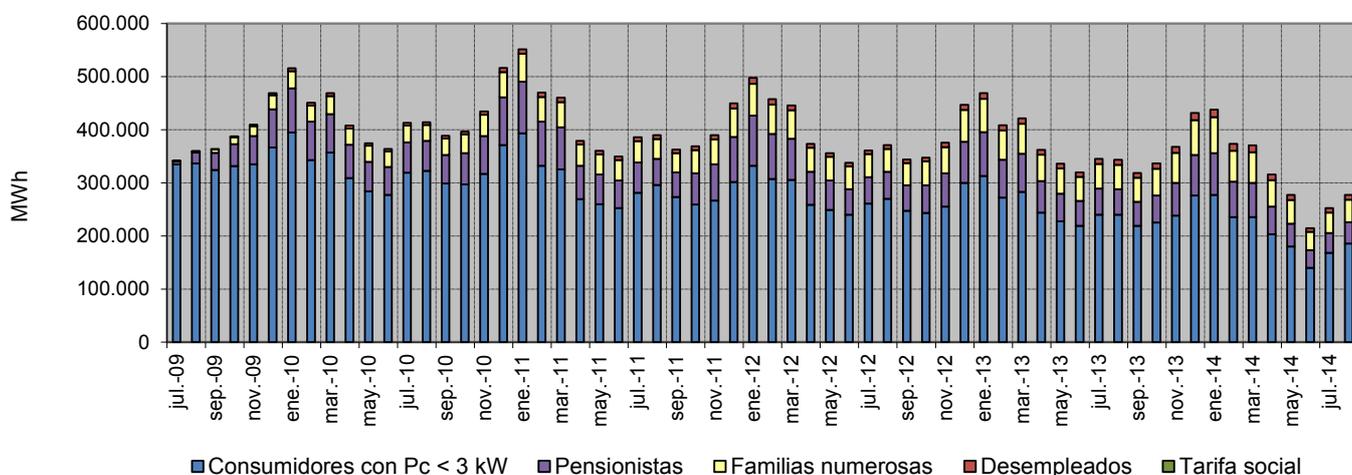
### Distribución del número de consumidores por categorías en agosto 2014



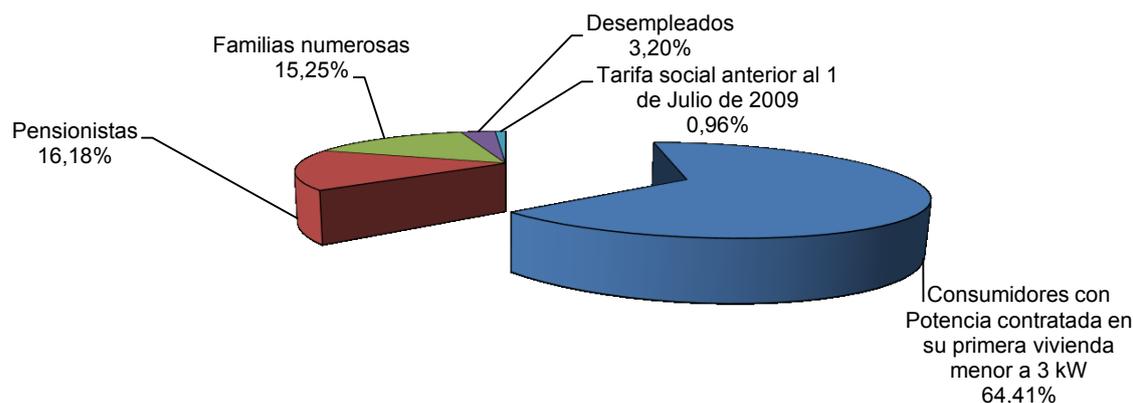
## 4.2- Bono Social

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

TIPO	Energía consumida (MWh)		Tasa de variación (%)	
	2013	Sep 2013- Ago 2014	2013 s/ 2012	Sep 2013- Ago 2014 s/ Sep 2012- Ago 2013
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	2.997.229	2.584.640	-8,3%	-16,2%
Pensionistas	715.322	649.311	-6,3%	-10,0%
Familias numerosas	627.599	611.885	7,3%	1,1%
Desempleados	120.766	128.606	24,5%	18,4%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	38.153	38.424	-16,1%	-1,5%
<b>TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL</b>	<b>4.499.069</b>	<b>4.012.866</b>	<b>-5,5%</b>	<b>-12,0%</b>



### Distribución de la energía consumida por categorías en Sep 2013- Ago 2014



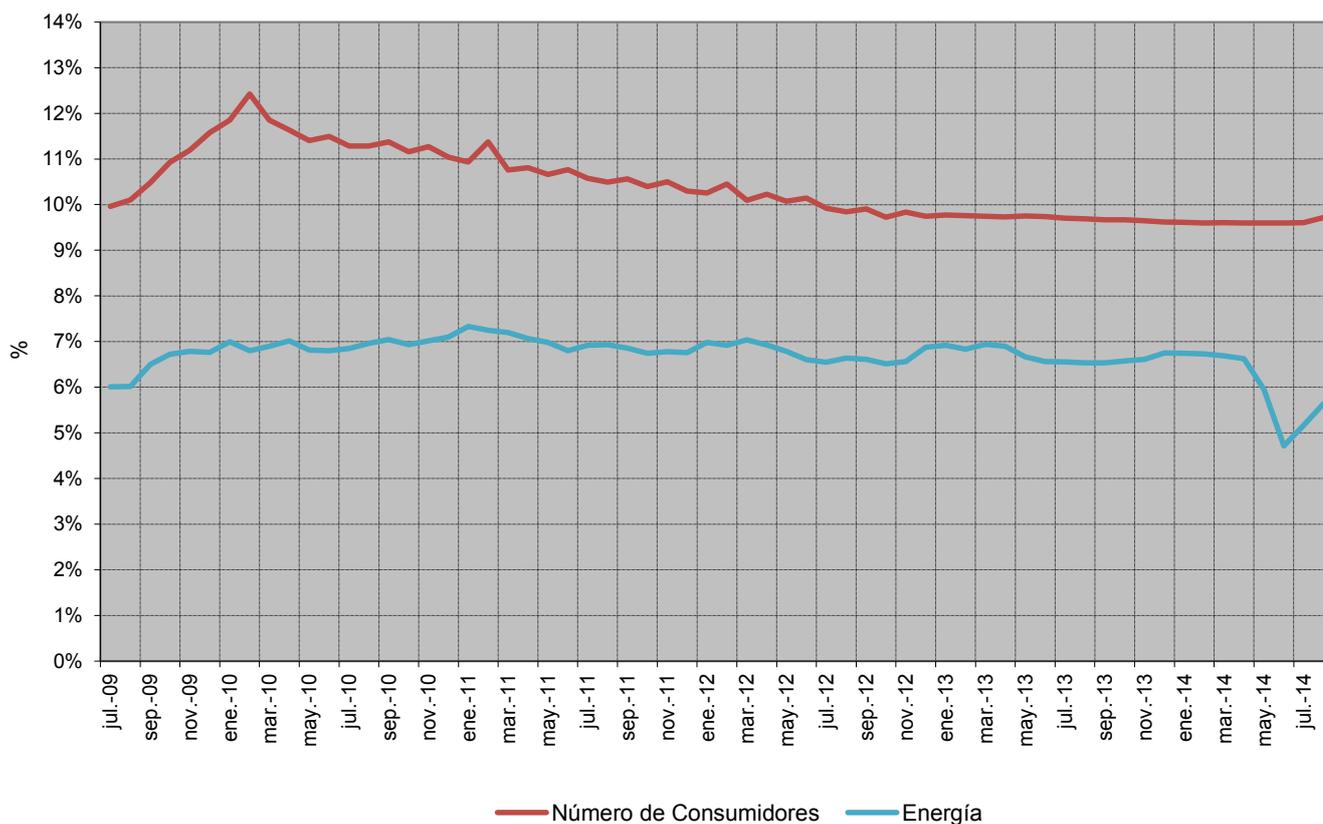
## 4.2- Bono Social

### Tamaño medio de los consumidores acogidos al Bono Social

TIPO	Tamaño medio (kWh/cliente y año)		Tasa de variación (%)	
	2013	Sep 2013- Ago 2014	2013 s/ 2012	Sep 2013- Ago 2014 s/ Sep 2012- Ago 2013
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	1.482	1.317	-3,4%	-13,1%
Pensionistas	2.528	2.254	-2,4%	-11,7%
Familias numerosas	4.385	3.811	-3,7%	-11,9%
Desempleados	2.917	2.433	-6,1%	-12,8%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	1.305	1.381	-11,7%	4,5%
<b>TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL</b>	<b>1.786</b>	<b>1.610</b>	<b>-1,9%</b>	<b>-10,8%</b>

Fuente: CNMC

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



Fuente: CNMC

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

### 4.3- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC

#### Número de consumidores y energía consumida. Agosto 2014

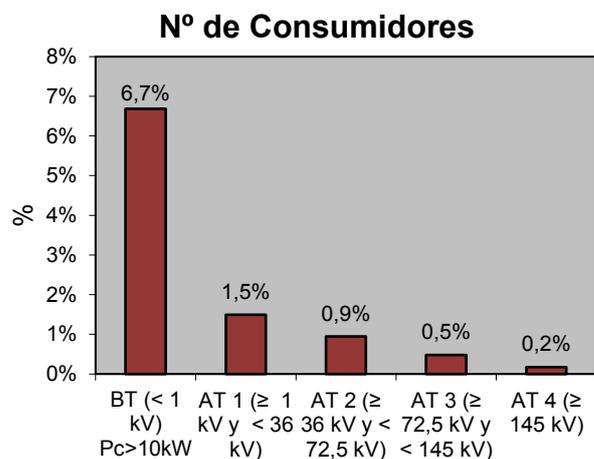
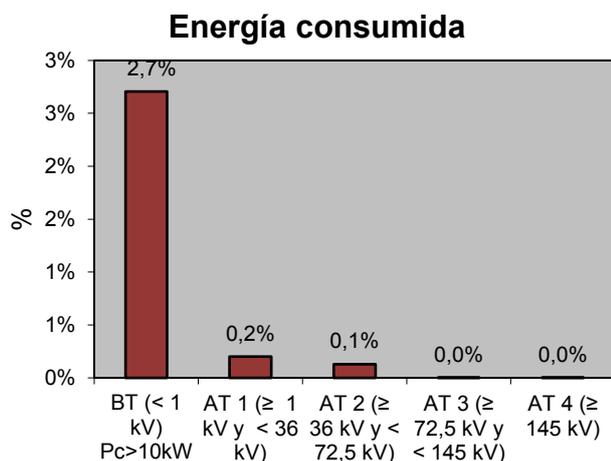
##### Consumidores abastecidos por CUR

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	103.060	100.171	972
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	1.531	12.075	7.887
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	15	1.820	121.313
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	2	22	10.928
AT 4 (≥ 145 kV)	1	8	7.576
<b>TOTAL</b>	<b>104.609</b>	<b>114.095</b>	<b>1.091</b>

##### Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	1.439.166	3.602.012	2.503
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	100.958	6.028.279	59.711
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.573	1.405.476	893.500
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	414	883.281	2.133.529
AT 4 (≥ 145 kV)	575	1.890.265	3.287.417
<b>TOTAL</b>	<b>1.542.686</b>	<b>13.809.313</b>	<b>8.951</b>

#### Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR en agosto 2014

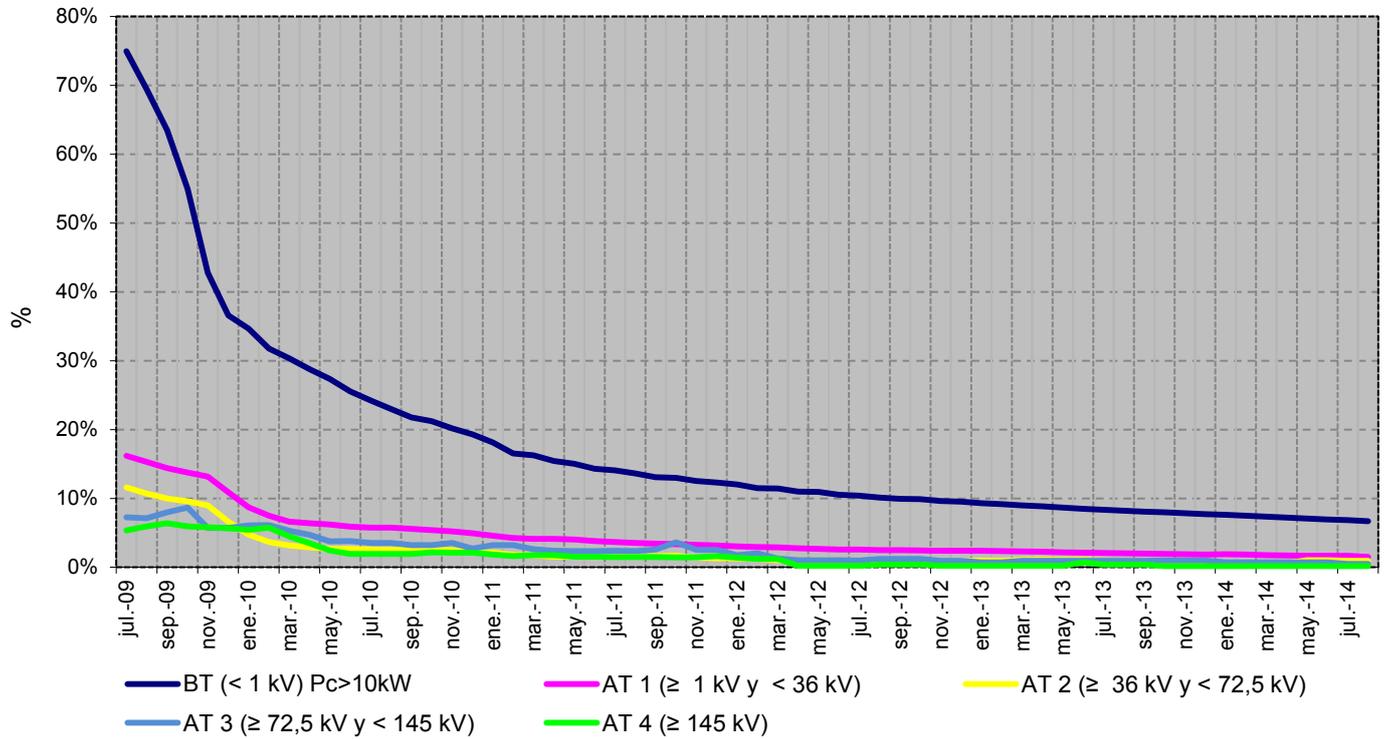


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

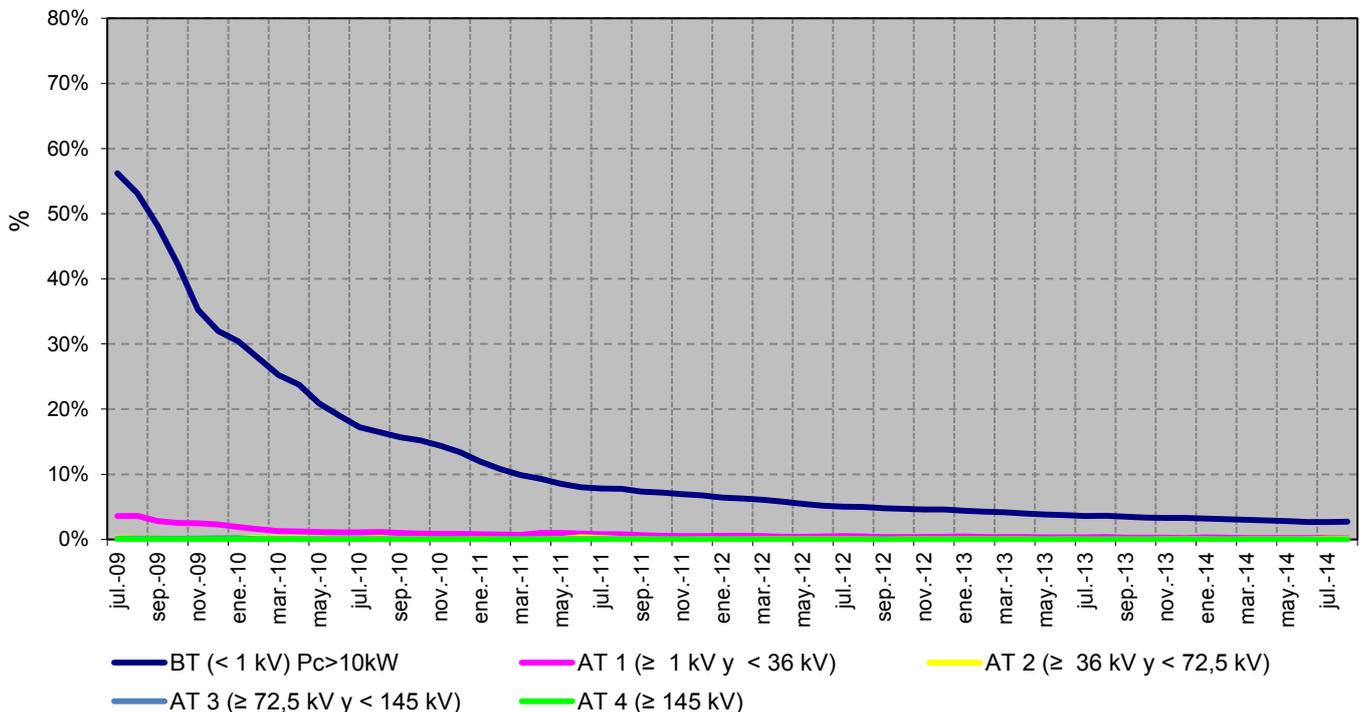
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

### 4.3- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC

**Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR**



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014)

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

**5.1- Costes previstos del sistema**

	Miles de €		Año 2014 vs Año 2013	
	Año 2013 (1)	Año 2014 (2)	Miles de €	Tasa de variación
<b>Costes de Transporte</b>	<b>1.597.136</b>	<b>1.673.890</b>	<b>76.754</b>	<b>4,8%</b>
<i>Retribución al transporte</i>	1.589.636	1.659.595	69.959	4,4%
<i>Incentivo disponibilidad</i>	7.500	14.295	6.795	90,6%
<b>Costes de Distribución</b>	<b>5.069.743</b>	<b>4.986.444</b>	<b>-83.299</b>	<b>-1,6%</b>
<i>Retribución a la distribución</i>	4.580.328	4.572.584	-7.744	-0,2%
<i>Distribuidores D.T. 11ª</i>	325.211	321.303	-3.907	-1,2%
<i>Calidad de servicio</i>	74.204	92.557		24,7%
<i>Incentivo de pérdidas</i>	90.000		-90.000	
<b>Costes de Gestión Comercial</b>	<b>56.701</b>	<b>56.700</b>	<b>-1</b>	<b>0,0%</b>
<b>Sistema de interrumpibilidad en mercado</b>	<b>748.900</b>	<b>550.000</b>	<b>-198.900</b>	<b>-26,6%</b>
<b>Diversificación y Seguridad del Abastecimiento</b>	<b>75.600</b>	<b>66.871</b>	<b>-8.729</b>	<b>-11,5%</b>
<i>Moratoria Nuclear</i>	75.459	66.724	-8.735	-11,6%
<i>2º parte del ciclo de combustible nuclear</i>	141	147	6	4,5%
<b>Prima del Régimen Especial</b>	<b>9.842.000</b>	<b>7.630.000</b>	<b>-2.212.000</b>	<b>-22,5%</b>
<b>Costes Permanentes</b>	<b>923.997</b>	<b>925.059</b>	<b>1.062</b>	<b>0,1%</b>
<i>Compensación extrapeninsular e insulares</i>	903.000	903.000		
<i>CNMC</i>	20.997	22.059	1.062	5,1%
<b>Anualidades déficit de años anteriores</b>	<b>2.668.038</b>	<b>2.966.993</b>	<b>298.954</b>	<b>11,2%</b>
<i>Titulizados antes RDL 6/2010</i>	392.594	384.919	-7.675	-2,0%
<i>Fondo de titulización</i>	1.863.933	2.301.902		23,5%
<i>Déficit pendiente de titular</i>	411.511	280.172	-131.339	-31,9%
<b>Diferencia Pérdidas</b>	<b>75.000</b>	<b>120.000</b>	<b>45.000</b>	<b>60,0%</b>
<b>Coste de Acceso (A)</b>	<b>21.057.115</b>	<b>18.975.957</b>	<b>-2.081.158</b>	<b>-9,9%</b>
Déficit (+)/ Superavit (-) Pagos por Capacidad	-472.740	-545.239	-72.499	15,3%
Financiación del Bono Social	181.350		-181.350	
Compensación extrapeninsular 2011 y 2012	138.000		-138.000	
Excedente del Fondo de Titulización	-709.200		709.200	
Liquidaciones definitivas 2008-2011		50.000	50.000	
Retribución definitiva transporte 2008-2011	-110.000	-111.178	-1.178	1,1%
Impacto RDL 9/2013 sobre RE	-749.589	-166.667		
Incentivo reducción pérdidas 2011				
Coste intereses deficit posteriores a 2009	200.000			
<b>Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables</b>	<b>-1.522.179</b>	<b>-773.084</b>	<b>749.095</b>	<b>-49,2%</b>
<b>Total Costes Regulados</b>	<b>19.534.936</b>	<b>18.202.873</b>	<b>-1.332.063</b>	<b>-6,8%</b>

Fuentes: Orden IET/221/2013, Orden IET/1491/2013 y Orden IET/107/2014

Notas: (1) Orden IET/221/2013 y Orden IET/1491/2013.

(2) Orden IET/107/2014

## 5.1- Costes previstos del sistema

### Evolución del escandallo de costes previstos

	2013		2014		14 s/13
	Miles de €	%	Miles de €	%	
Transporte (1)	1.487.136	7,6	1.562.712	8,6	5,1
Distribución (2)	5.069.743	26,0	4.986.444	27,4	-1,6
Gestión Comercial	56.701	0,3	56.700	0,3	-0,0
Sistema de interrumpibilidad en mercado	748.900	3,8	550.000	3,0	-26,6
Diversificación y seguridad del abastecimiento	75.600	0,4	66.871	0,4	-11,5
Prima del Régimen Especial (3)	9.092.411	46,5	7.463.333	41,0	-17,9
Costes Permanentes (4)	1.061.997	5,4	925.059	5,1	-12,9
Déficit de Años anteriores	2.668.038	13,7	2.966.993	16,3	11,2
Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables (5)	-725.590	-3,7	-375.239	-2,1	-48,3
<b>Total</b>	<b>19.534.936</b>	<b>100</b>	<b>18.202.873</b>	<b>100</b>	<b>-6,8</b>

Fuentes: Orden IET/221/2013, Orden IET/1491/2013 y Orden IET/107/2014

Notas: (1) Incluye ingresos por exportaciones, incentivo disponibilidad y retribución definitiva transporte 2008-2011

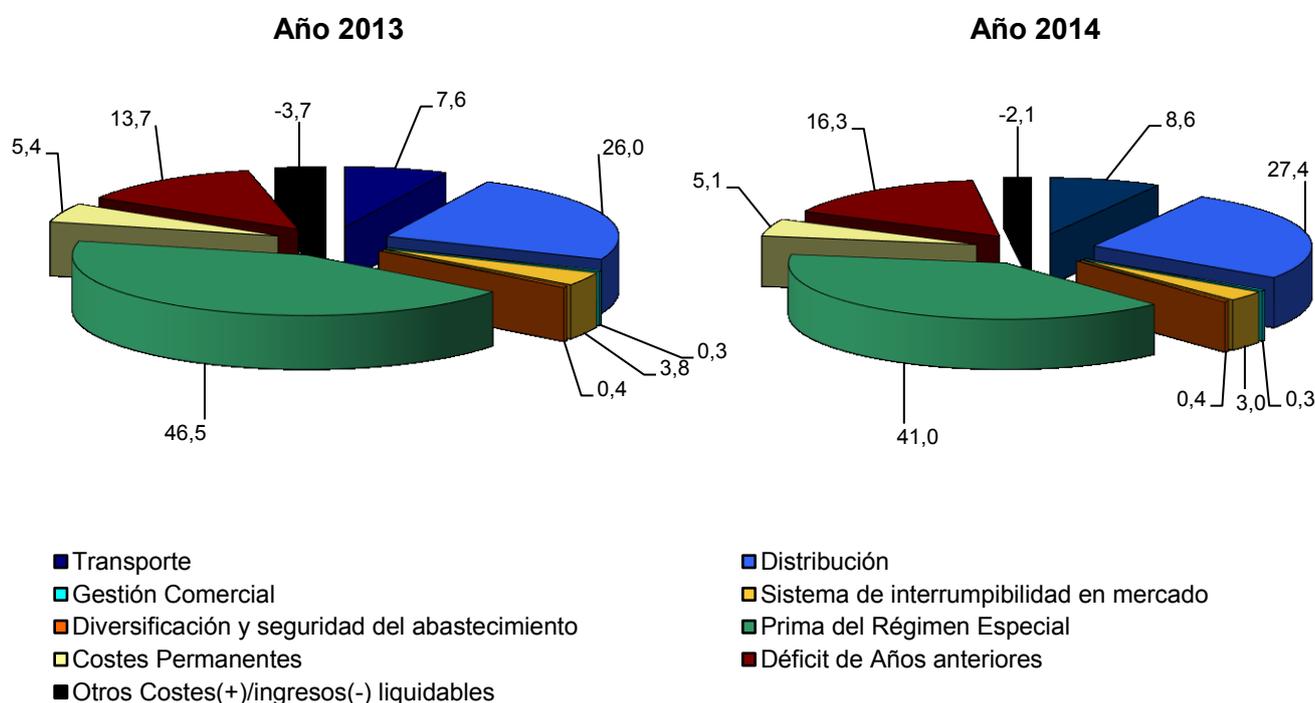
(2) Incluye Calidad de servicio 2011 e incentivo de pérdidas y calidad de servicio 2013

(3) Incluye impacto RDL 9/2013 sobre RE

(4) Incluye compensación extrapeninsular 2011 y 2012

(5) Incluye diferencia pérdidas

### Estructura del escandallo de costes de acceso

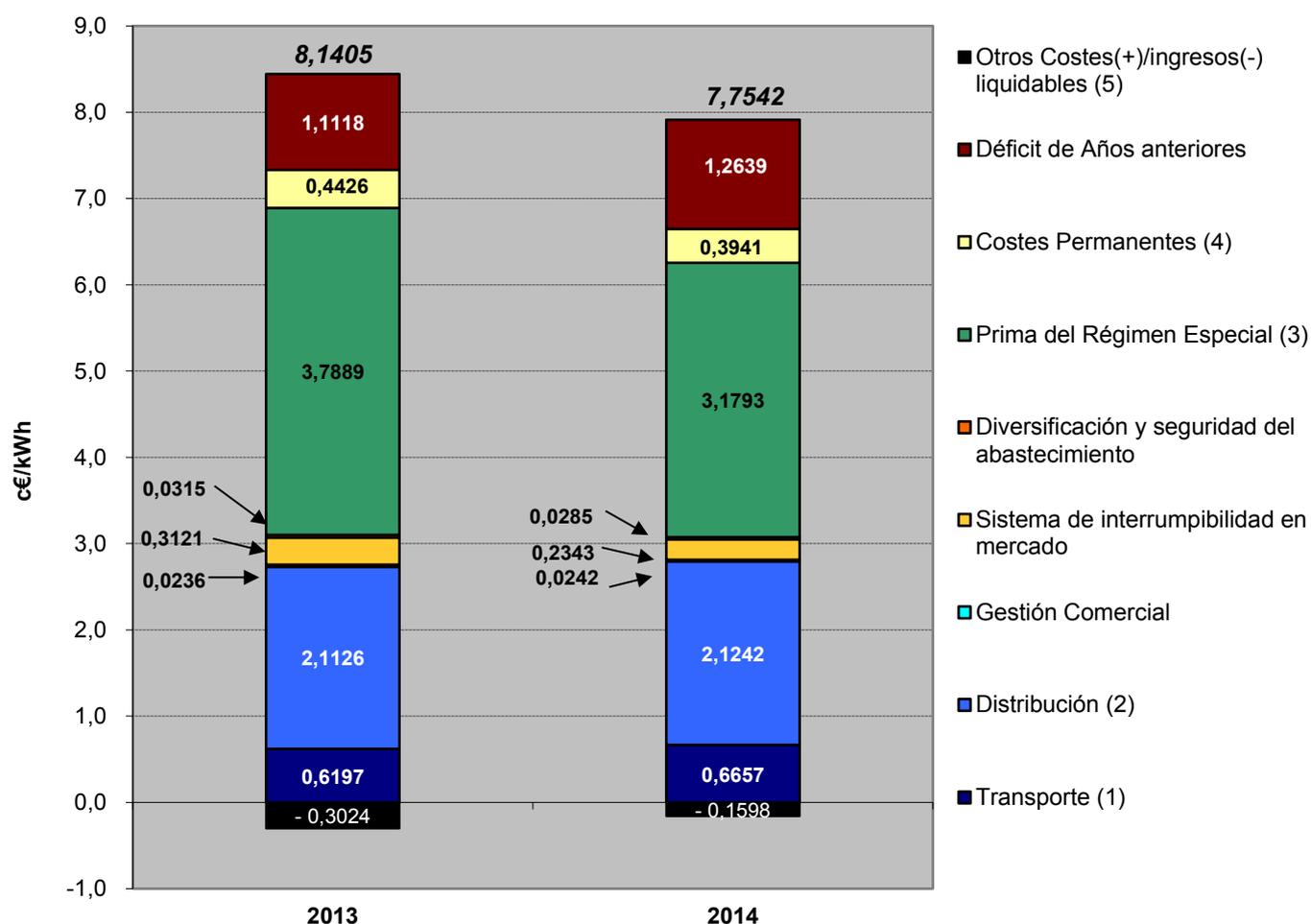


Fuentes: Orden IET/221/2013, Orden IET/1491/2013 y Orden IET/107/2014

## 5.1- Costes previstos del sistema

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

	2013		2014	
	c€/kWh	%	c€/kWh	%
Transporte (1)	0,6197	7,6	0,6657	8,6
Distribución (2)	2,1126	26,0	2,1242	27,4
Gestión Comercial	0,0236	0,3	0,0242	0,3
Sistema de interrumpibilidad en mercado	0,3121	3,8	0,2343	3,0
Diversificación y seguridad del abastecimiento	0,0315	0,4	0,0285	0,4
Prima del Régimen Especial (3)	3,7889	46,5	3,1793	41,0
Costes Permanentes (4)	0,4426	5,4	0,3941	5,1
Déficit de Años anteriores	1,1118	13,7	1,2639	16,3
Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables (5)	- 0,3024	-3,7	- 0,1598	-2,1
<b>Total</b>	<b>8,1405</b>	<b>100</b>	<b>7,7542</b>	<b>100</b>

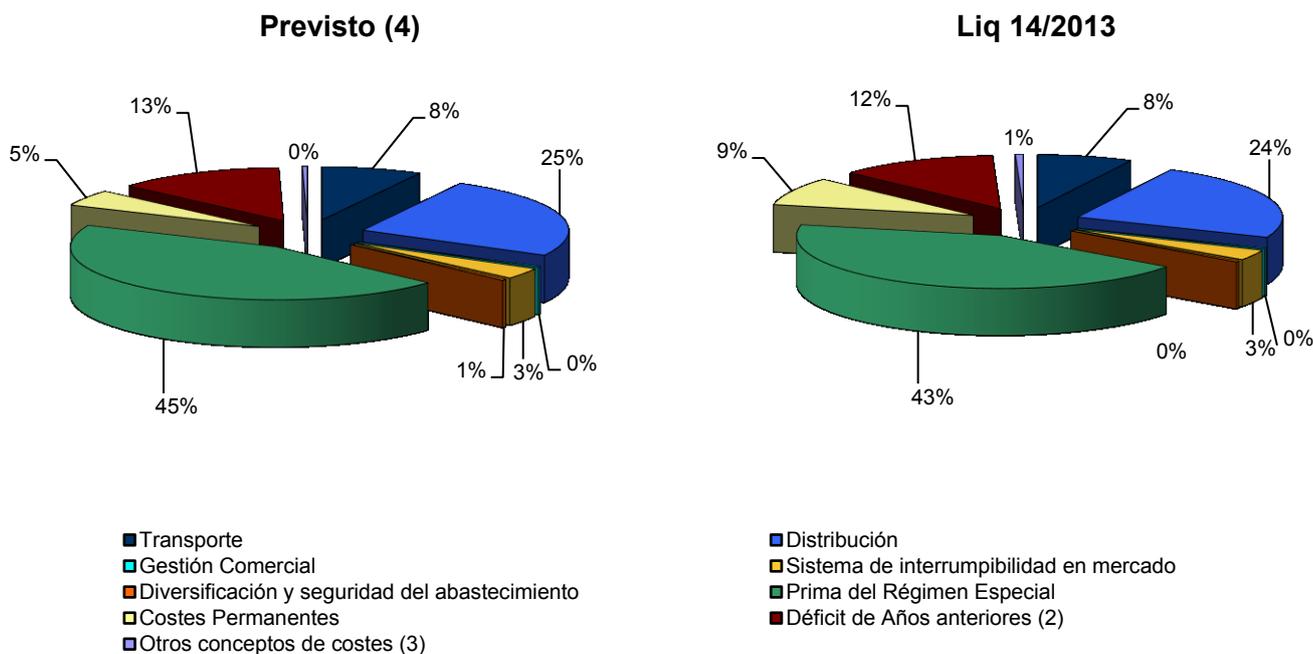


Fuentes: Orden IET/221/2013, Orden IET/1491/2013 y Orden IET/107/2014

Notas: (1) Incluye ingresos por exportaciones, incentivo disponibilidad y retribución definitiva transporte 2008-2011  
 (2) Incluye Calidad de servicio 2011 e incentivo de pérdidas y calidad de servicio 2013  
 (3) Incluye impacto RDL 9/2013 sobre RE  
 (4) Incluye compensación extrapeninsular 2011 y 2012  
 (5) Incluye diferencia pérdidas

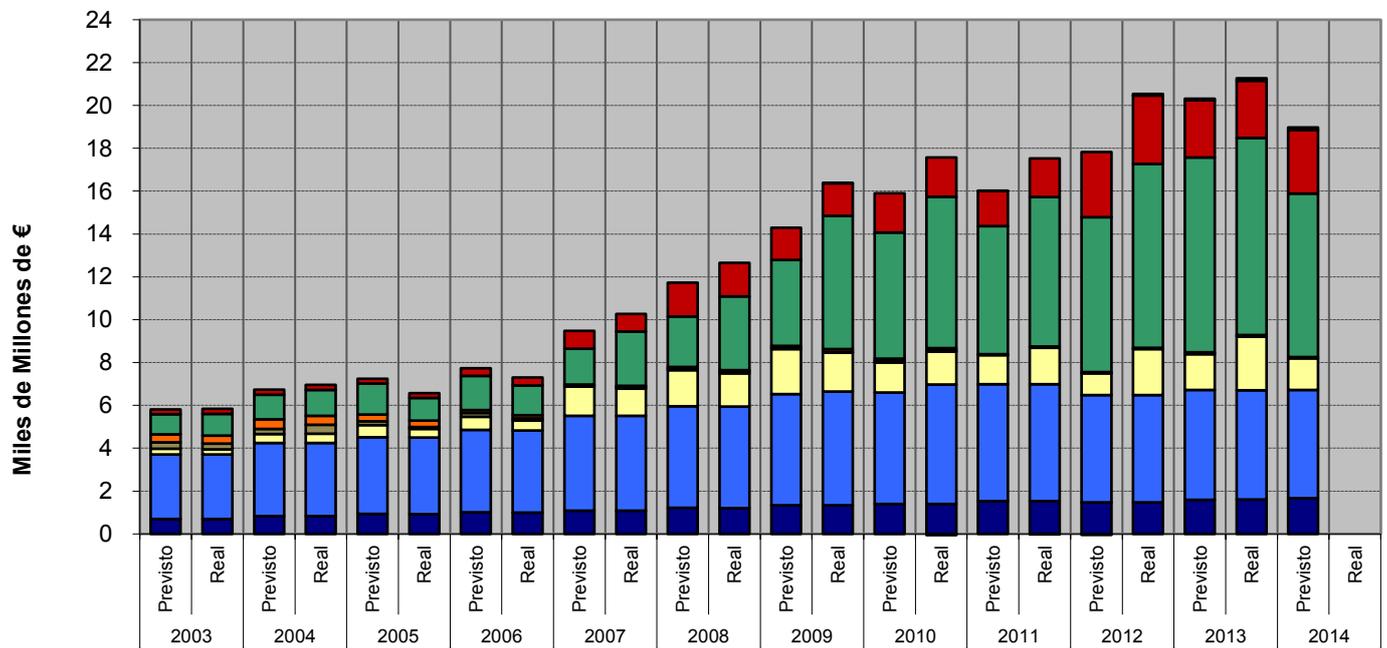
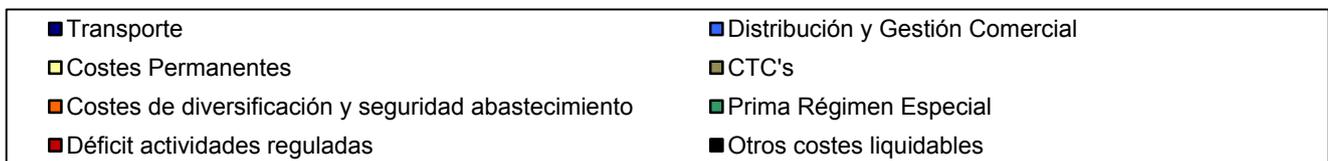
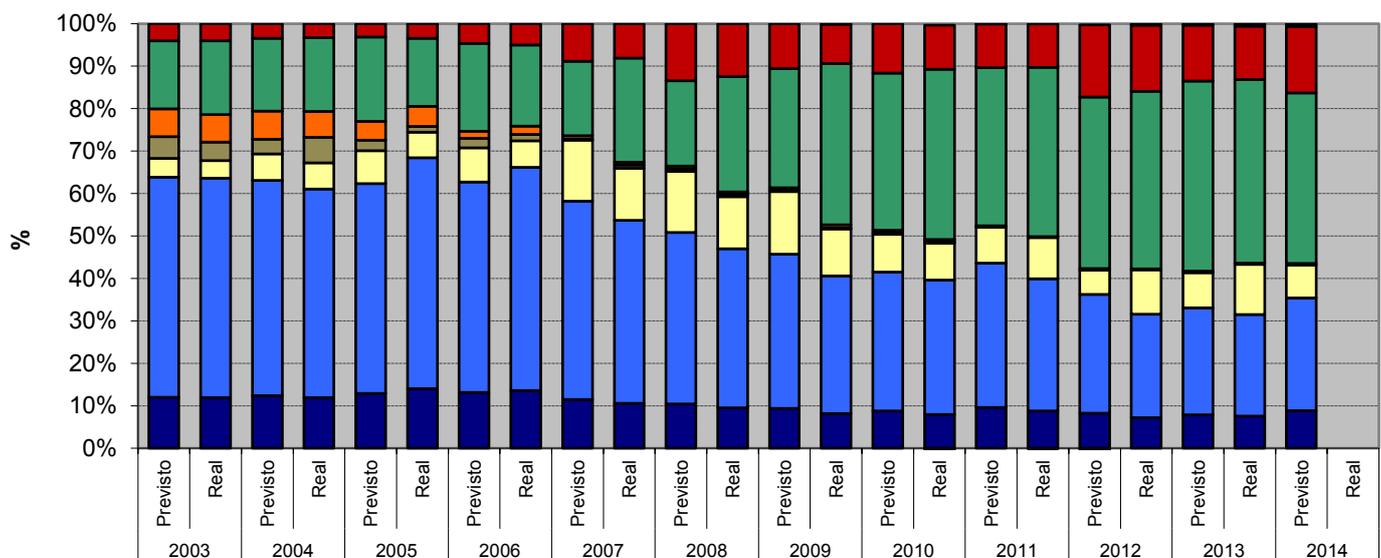
**5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales <sup>(1)</sup>**
**Escandallo de costes de acceso. Año 2013**

	Miles de €		Liq 14/2013 vs previsto	
	Previsto (4)	Liq 14/2013	Miles de €	%
Transporte	1.597.136	1.604.385	7.249	0%
Distribución	5.069.743	5.041.205	-28.538	-1%
Gestión Comercial	56.701	56.701		
Sistema de interrumpibilidad en mercado	682.000	677.342	-4.658	-1%
Diversificación y seguridad del abastecimiento	75.600	71.686	-3.914	-5%
Prima del Régimen Especial	9.092.411	9.200.778	108.367	1%
Costes Permanentes	990.897	1.826.076	835.179	84%
Déficit de Años anteriores (2)	2.668.038	2.665.583	-2.455	0%
Otros conceptos de costes (3)	75.000	128.941	53.941	72%
<b>Total</b>	<b>20.307.526</b>	<b>21.272.697</b>	<b>965.171</b>	<b>5%</b>

**Estructura del escandallo de costes de acceso. Año 2012**


Fuentes: Orden ITC/3519/2009, Orden ITC/1732/2010 y CNMC

- Notas:
- (1) No se incluyen otros costes e ingresos liquidables tales como: Déficit o Superavit de pagos por capacidad, financiación del Bono Social, Desvíos Compensación Insulares y Extrapeninsulares, Excedente Fondo de Titulación, Retribución definitiva transporte 2008-2012 y, Coste intereses definitivos por deficit posteriores a 2009
  - (2) Incluye anualidades déficit de años anteriores y exceso de déficit de años anteriores
  - (3) Diferencia entre pérdidas medias y estándares,
  - (4) Orden IET/221/2013 y Orden IET/1491/2013

**5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales**
**Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2012**

**Distribución del escandallo de costes por concepto. 2003-2012**


## 6.- Mercado de producción. España

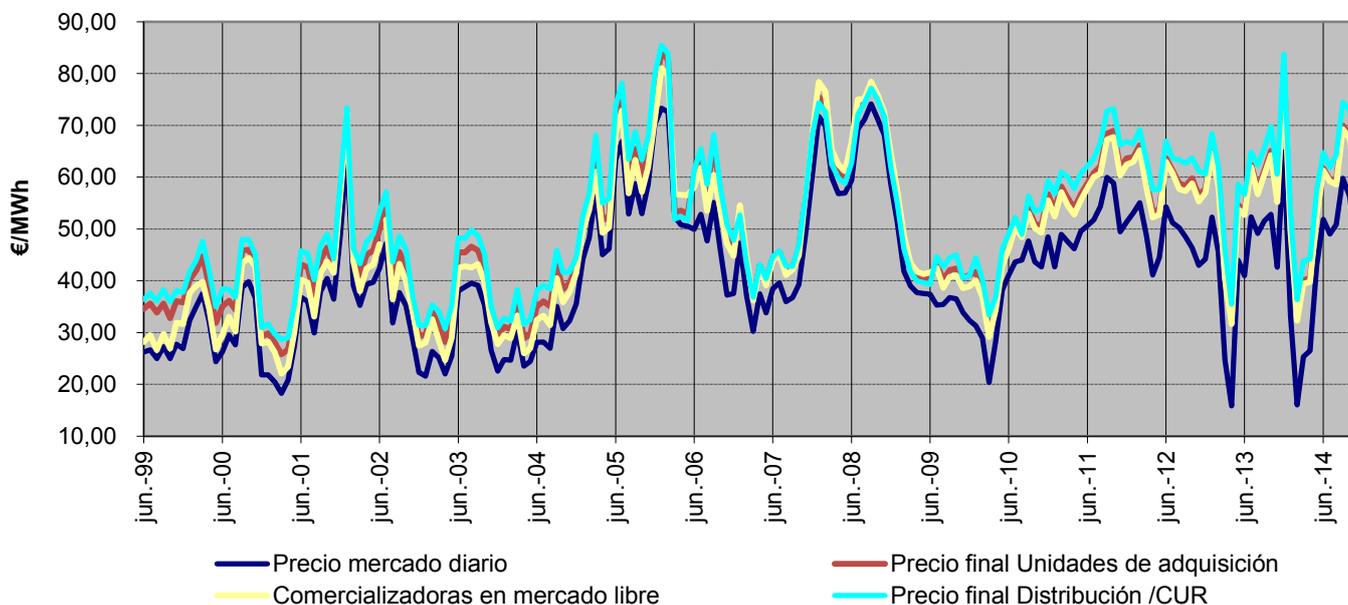
### Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

Mes	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución /CUR (2)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución /CUR (2)
		€/MWh					
sep.-14	59,81	69,97	69,29	74,50	5,23	4,61	9,35
oct.-14	56,41	68,20	67,49	72,94	5,08	4,46	9,24
nov.-14	47,69	60,01	59,29	64,28	5,31	4,65	9,21

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

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución /CUR (2)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre(1)	Distribución /CUR (2)
		€/MWh					
2012	48,52	59,52	58,50	63,29	6,09	5,28	9,10
2013	44,21	57,77	56,93	61,50	6,05	5,37	9,09
Enero - Nov 2014	41,25	54,12	53,65	56,77	5,81	5,20	9,25

### Evolución del mercado de electricidad



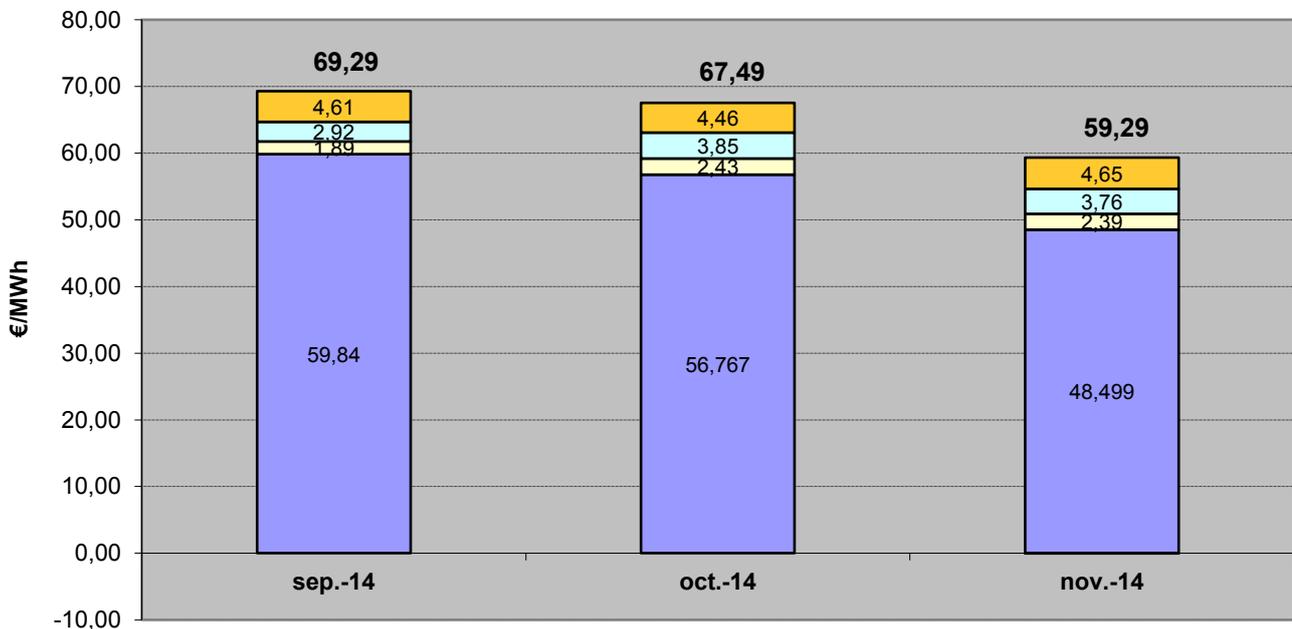
Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

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

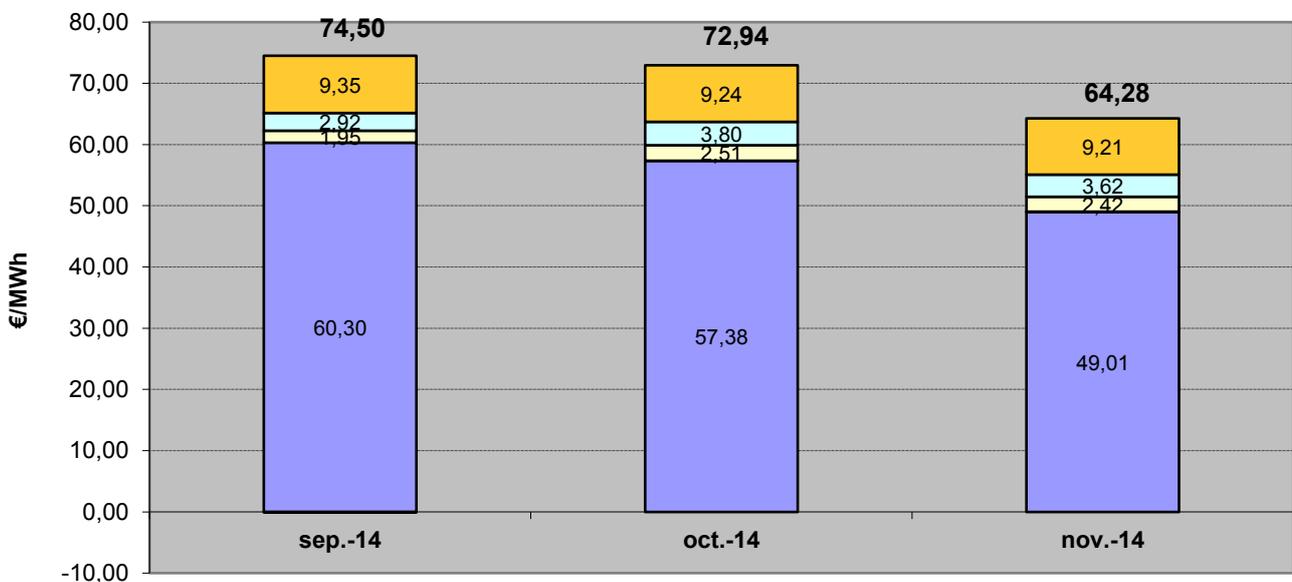
## 6.- Mercado de producción. España

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



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

### Componentes del precio medio final de CUR



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

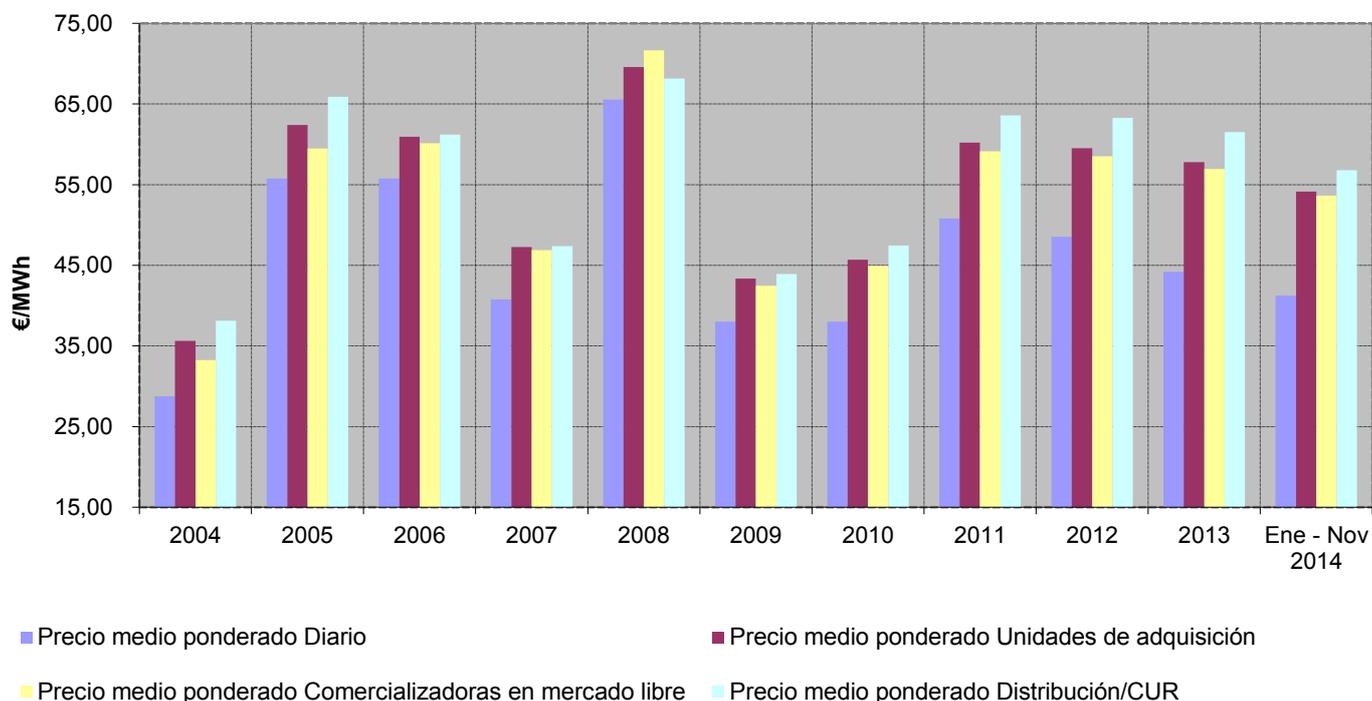
## 6.- Mercado de producción. España

### Evolución del mercado de electricidad en términos anuales

€/MWh

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución/ CUR (2)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución/ CUR (2)
2004	28,74	35,62	33,25	38,14	4,45	2,00	6,45
2005	55,73	62,41	59,48	65,89	4,48	1,45	6,84
2006	55,75	60,93	60,11	61,20	4,12	2,32	4,71
2007	40,77	47,25	46,89	47,39	3,89	3,29	4,13
2008	65,55	69,57	71,65	68,16	1,06	2,61	
2009	38,01	43,33	42,47	43,93	2,33	2,61	1,92
2010	38,01	45,68	44,93	47,45	3,49	2,86	4,95
2011	50,80	60,22	59,14	63,60	6,10	5,15	9,08
2012	48,52	59,52	58,50	63,29	6,09	5,28	9,10
2013	44,21	57,77	56,93	61,50	6,05	5,37	9,09
Ene - Nov 2014	41,25	54,12	53,65	56,77	5,81	5,20	9,25

### Evolución del mercado de electricidad



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

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

## 6.- Mercado de producción. España

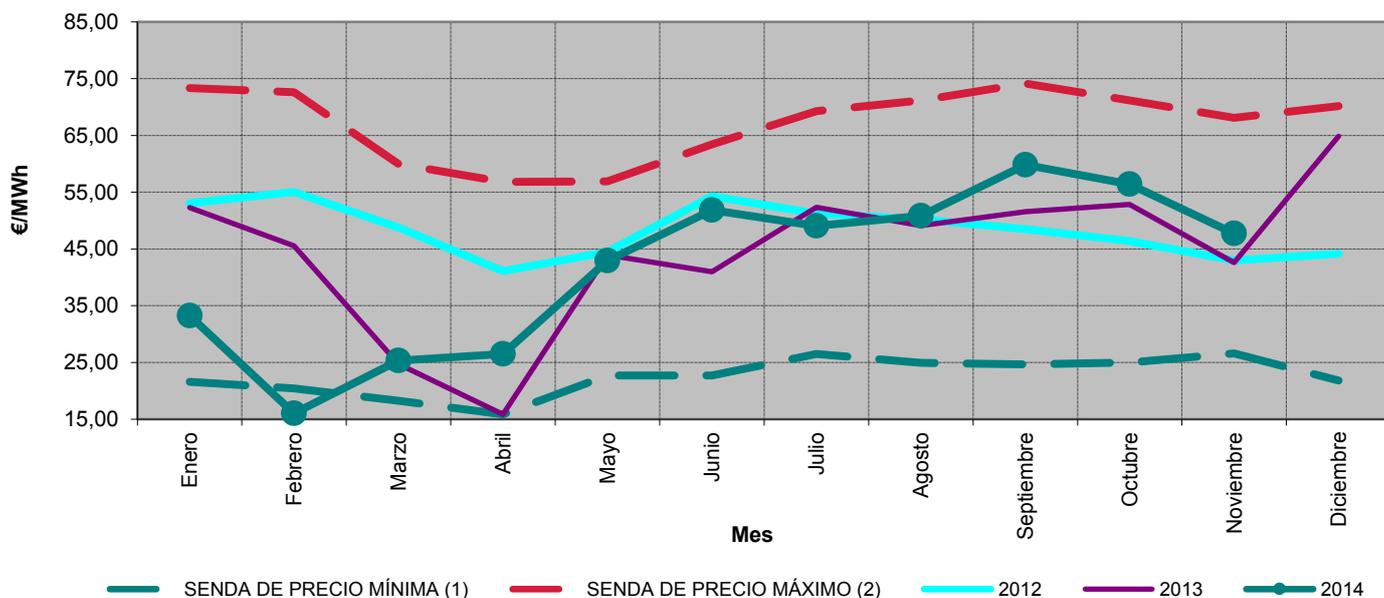
### Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

#### En los últimos tres meses

Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
sep-14	59,81	17,7%	15,9%
oct-14	56,41	-5,7%	6,8%
nov-14	47,69	-15,5%	12,0%

#### En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2012	48,52	-4,5%
2013	44,21	-8,9%
2014	41,25	-6,7%



### Precios medios ponderados diarios. Diciembre 2006 - noviembre 2014



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

Notas: (1) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio mensual del mercado diario registrado en el periodo 1998 - 2013  
 (2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio mensual del mercado diario registrado en el periodo 1998 - 2013

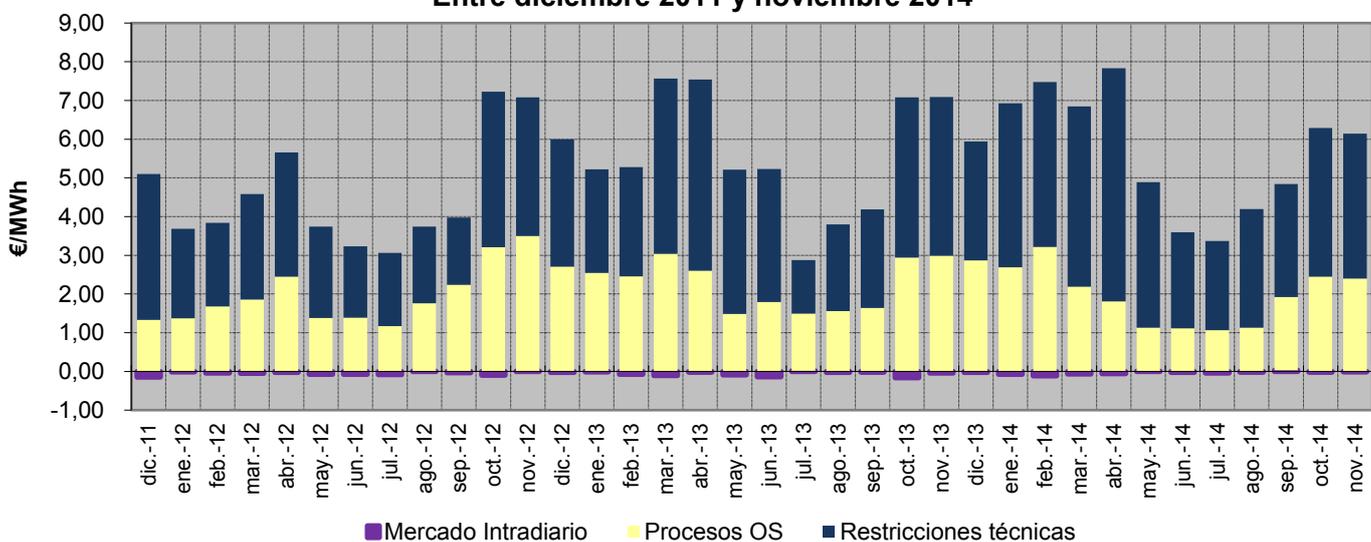
## 6.- Mercado de producción. España

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

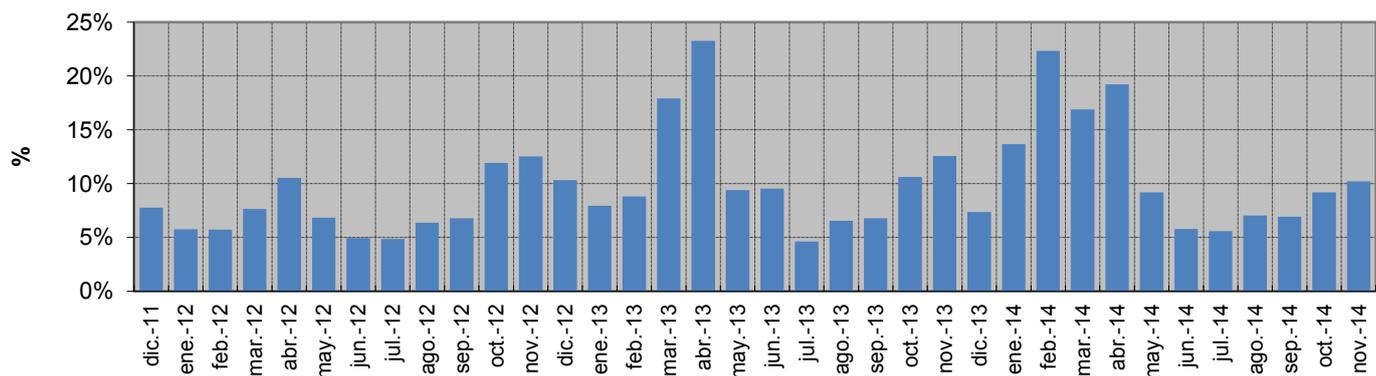
En los últimos tres meses

Mes	€/MWh				Tasa de variación de los SS.CC	
	Mercado Intradiario	Procesos OS	Restricciones técnicas	SS.CC	sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
sep-14	0,027	1,896	2,921	4,843	16%	16%
oct-14	-0,022	2,444	3,847	6,268	29%	-9%
nov-14	-0,012	2,396	3,744	6,128	-2%	-13%

Entre diciembre 2011 y noviembre 2014



### Porcentaje que suponen los SS.CC sobre el precio medio ponderado final del conjunto de los agentes. Diciembre 2011 - noviembre 2014



## 6.- Mercado de producción. España

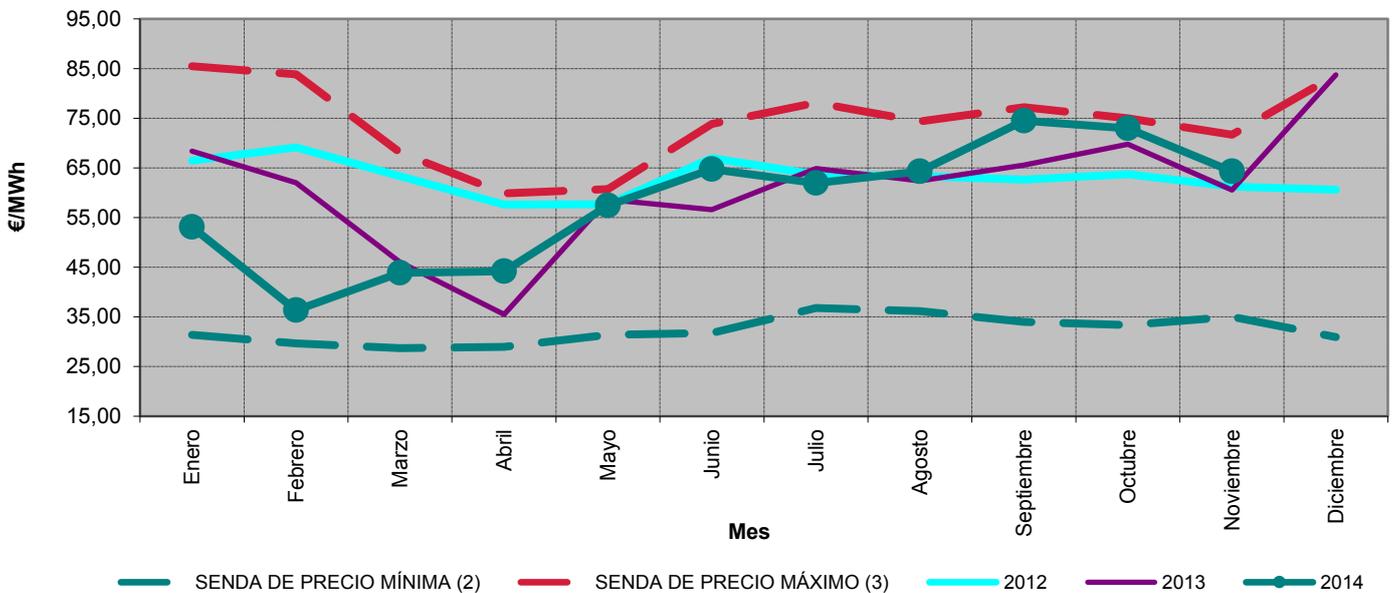
### Evolución del precio medio ponderado del distribuidores/CUR (1)

#### En los últimos tres meses

Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
sep-14	74,50	15,8%	13,7%
oct-14	72,94	-2,1%	4,5%
nov-14	64,28	-11,9%	6,1%

#### En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2012	63,29	24,6%
2013	61,50	-2,8%
2014	56,77	-7,7%



### Precios medios ponderados de distribuidores. Diciembre 2006 - noviembre 2014



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

- 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 - 2013
  - (3) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2013

## 6.- Mercado de producción. España

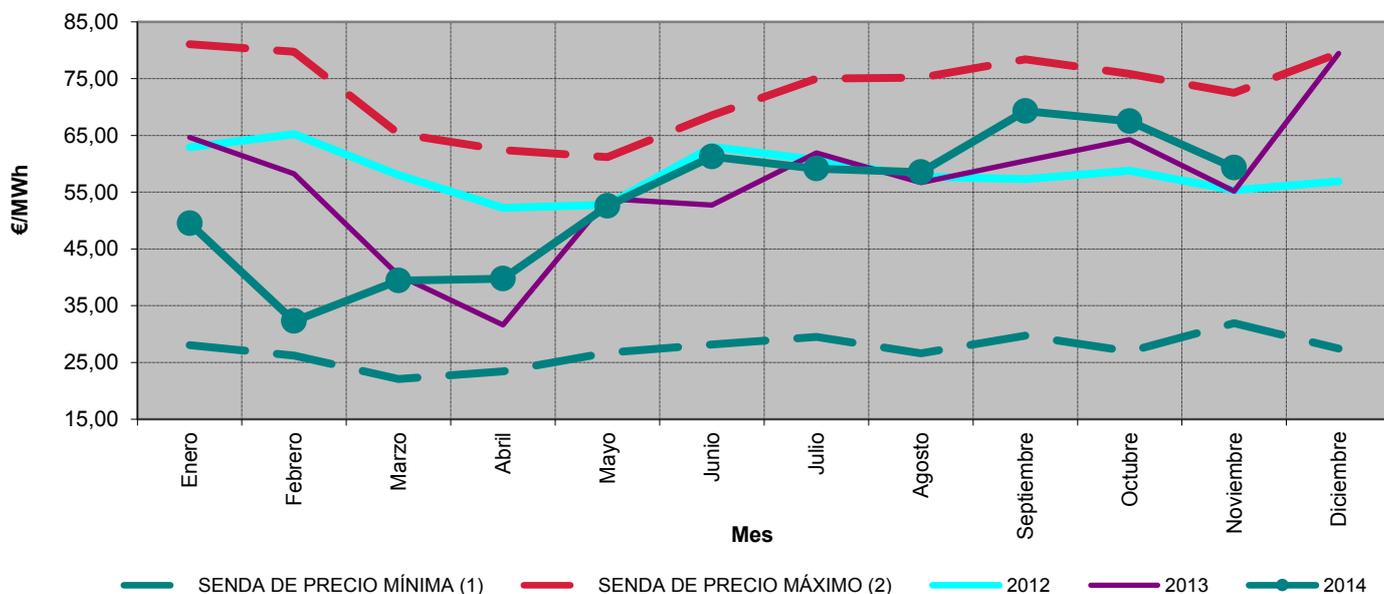
### Evolución del precio medio ponderado de comercializadoras en mercado libre

#### En los últimos tres meses

Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
sep-14	69,29	18,4%	14,5%
oct-14	67,49	-2,6%	5,1%
nov-14	59,29	-12,1%	7,5%

#### En los últimos tres años

Mes	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2012	58,50	15,2%
2013	56,93	-2,7%
2014	53,65	-5,8%



### Precios medios ponderados de de clientes cualificados. Diciembre 2006 - noviembre 2014

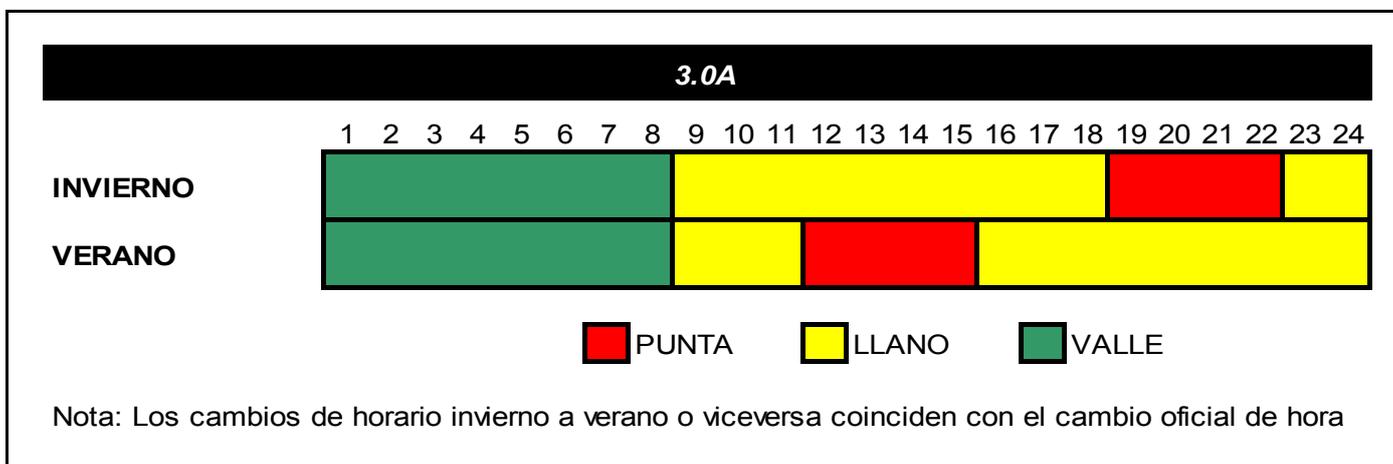


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

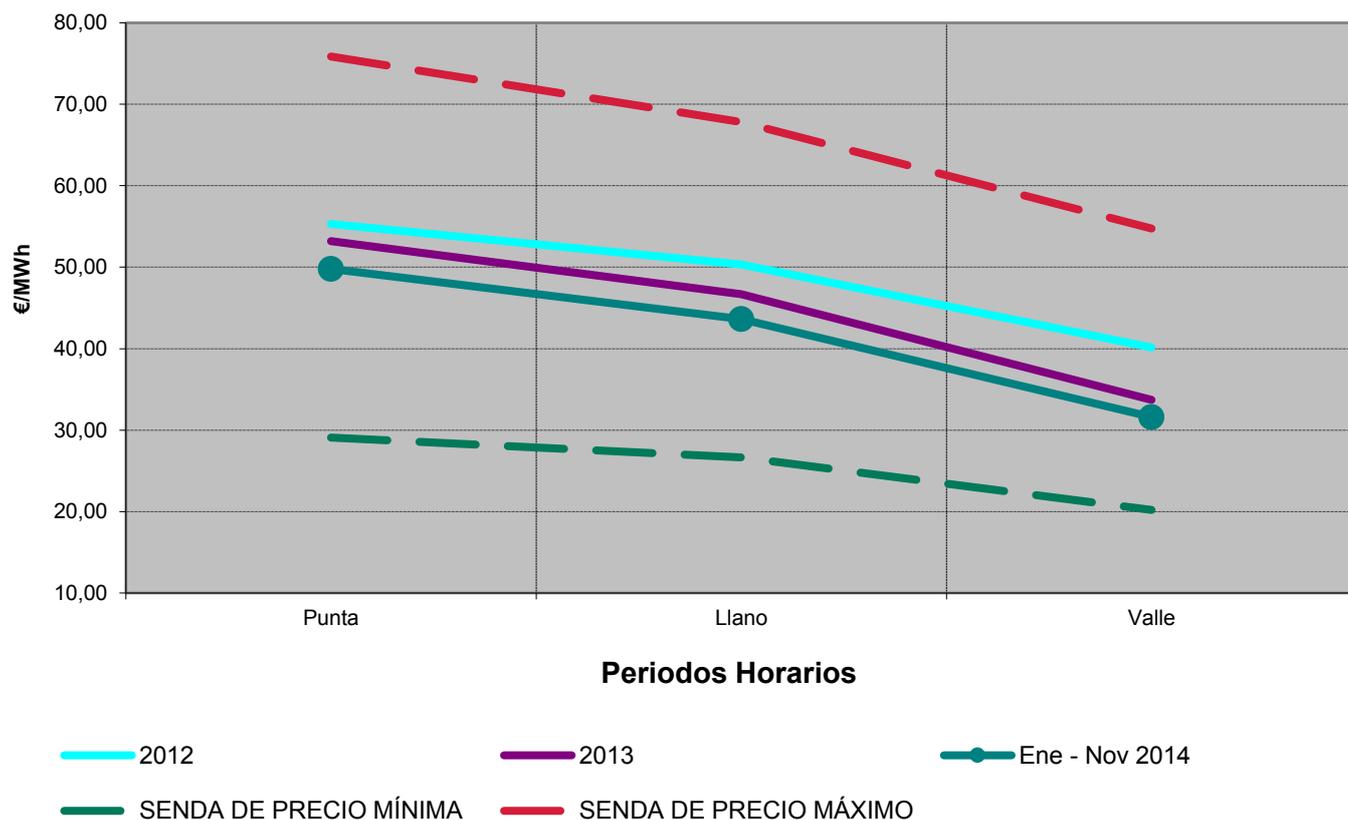
Notas: (1) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2013  
 (2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2013

## 6.- Mercado de producción. España

### Calendario de la discriminación horaria en tres periodos de baja tensión (3.0A) del RD 1164/2001. Zona Peninsular



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

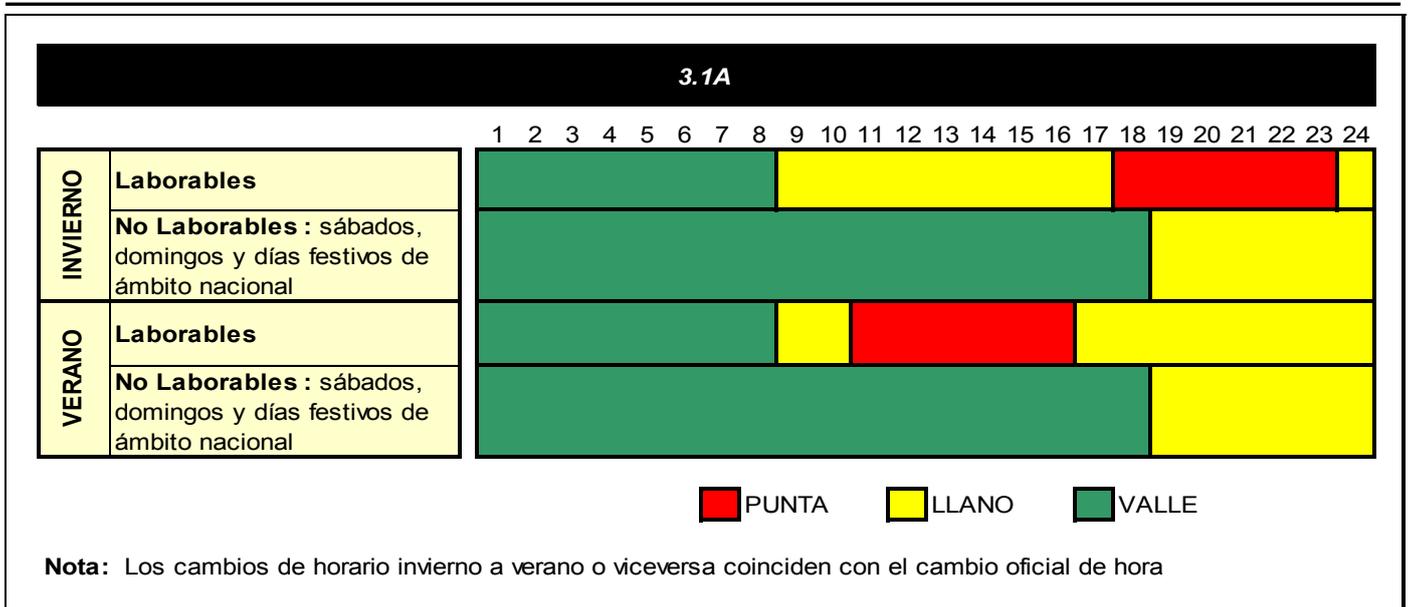


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

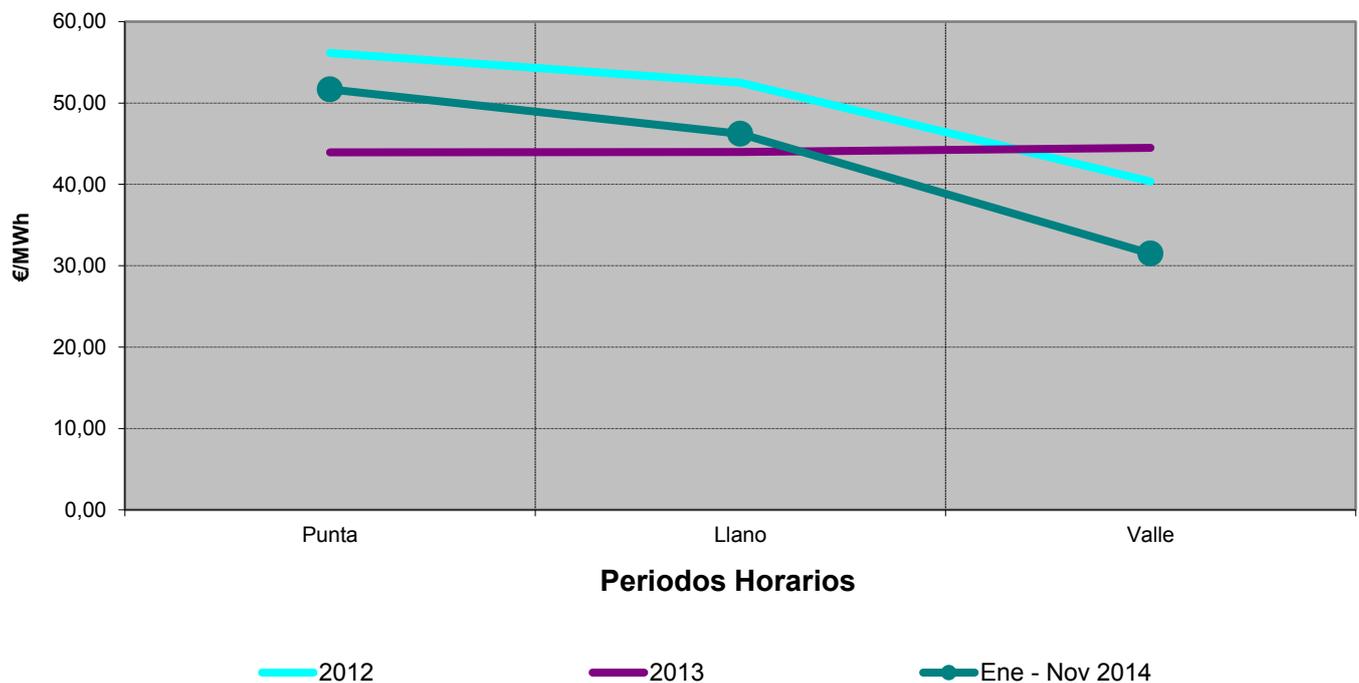
Nota : (1) A partir del 2009 se aplica el calendario establecido en la Orden ITC/2794/2007 para la tarifa 3.0A

## 6.- Mercado de producción. España

### Calendario de la discriminación horaria en tres periodos de alta tensión (3.1A) del RD 1164/2001. Zona Peninsular

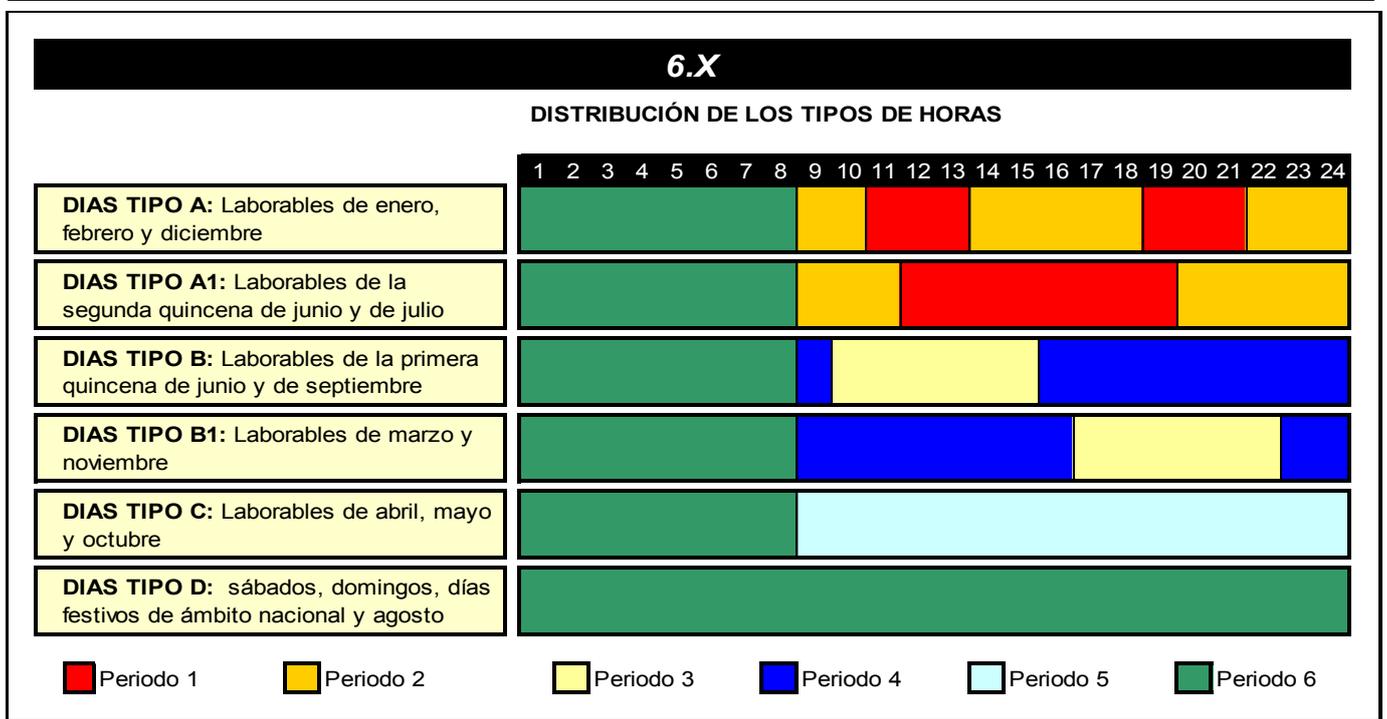
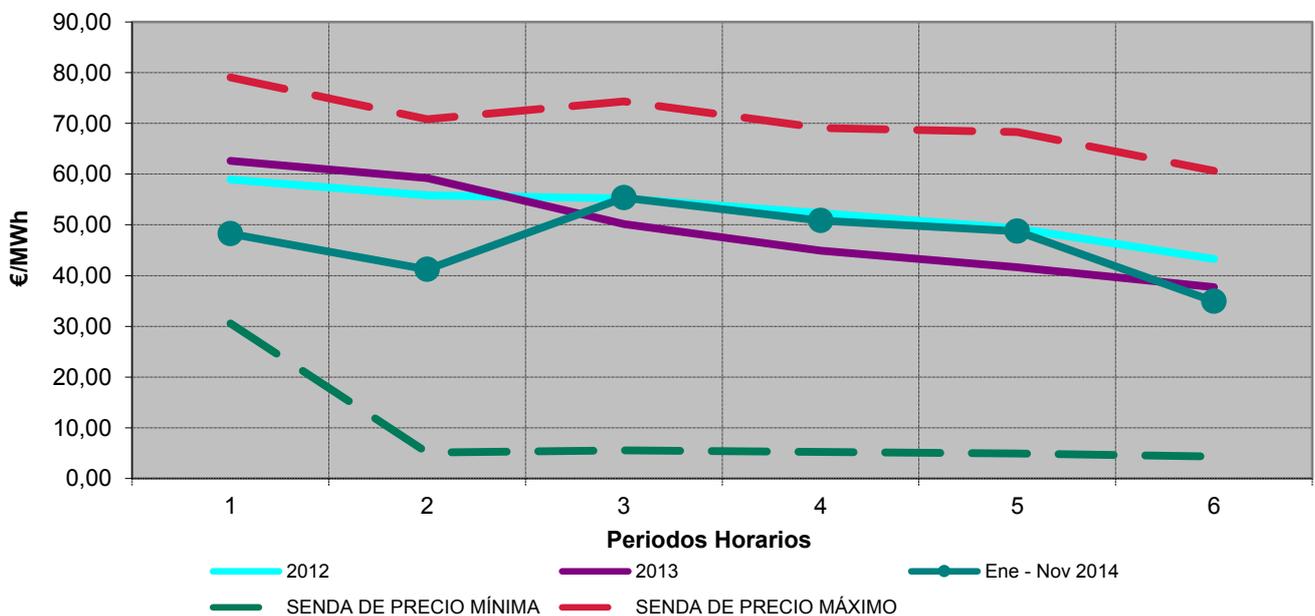


### Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos de alta tensión del RD 1164/2001 (€/MWh) (1)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

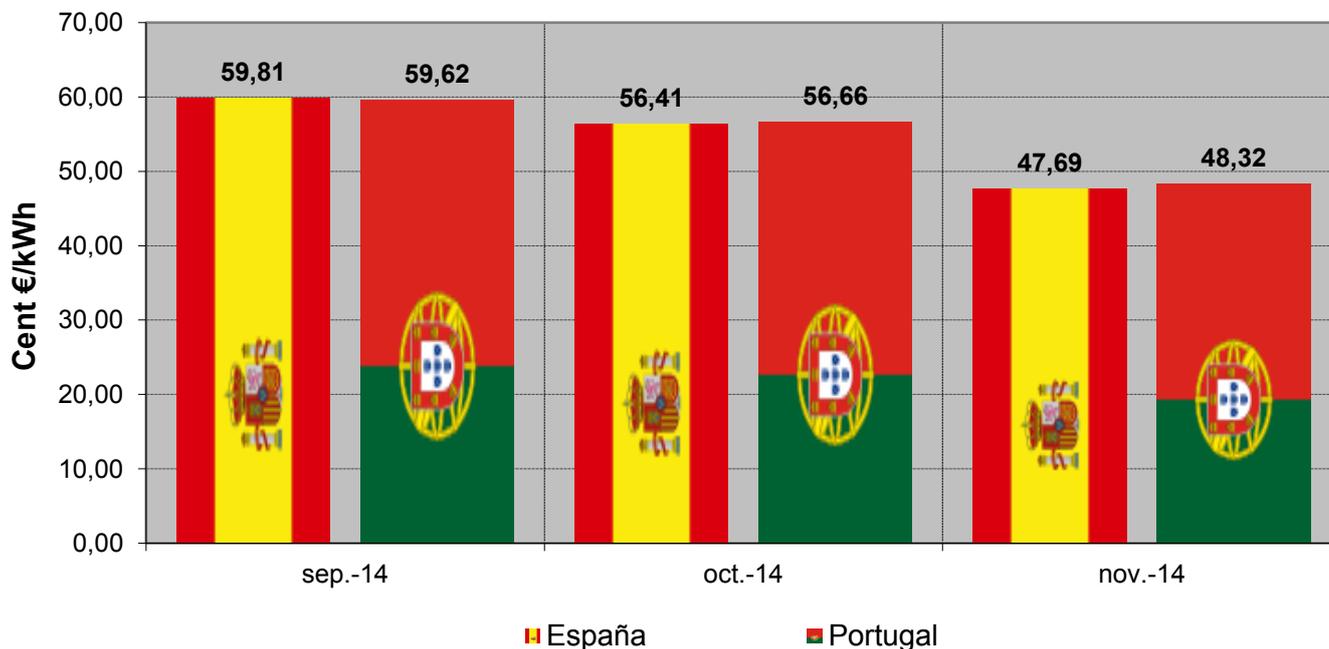
Nota : (1) Información disponible a partir 2009, dado que hasta dicho año el calendario aplicable de la tarifa de acceso 3.0A y 3.1A era el mismo.

**6.- Mercado de producción. España**
**Calendario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001.  
Zona Peninsular**

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


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

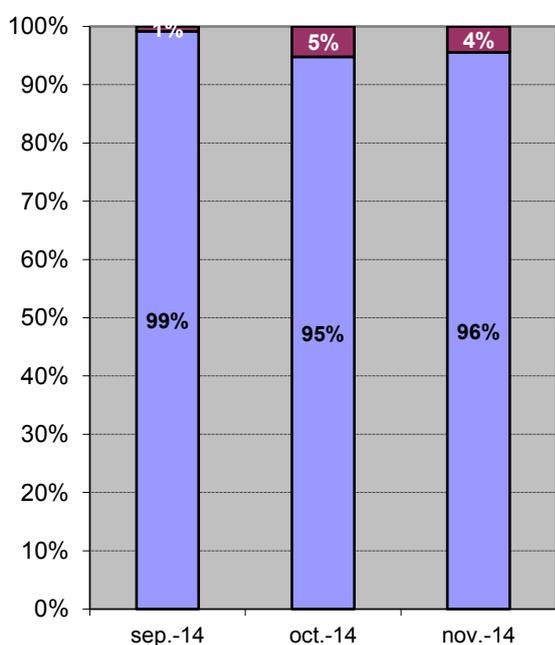
## 7.- Mercado de producción. MIBEL

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

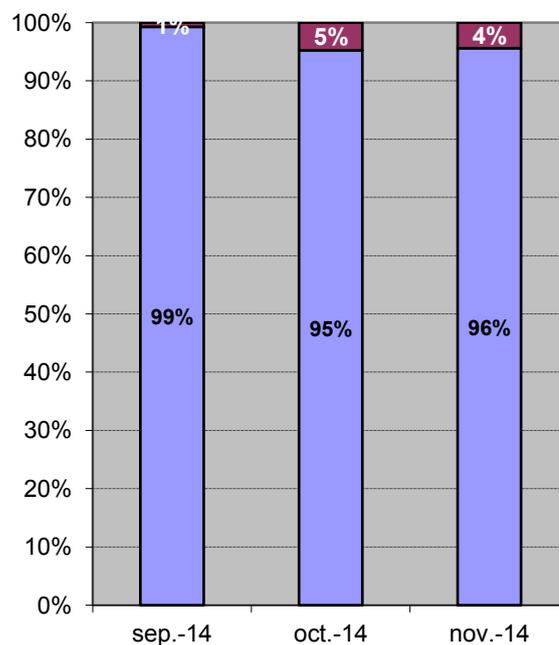


### Aplicación del "Market Splitting"

#### Nº de Horas



#### Energía

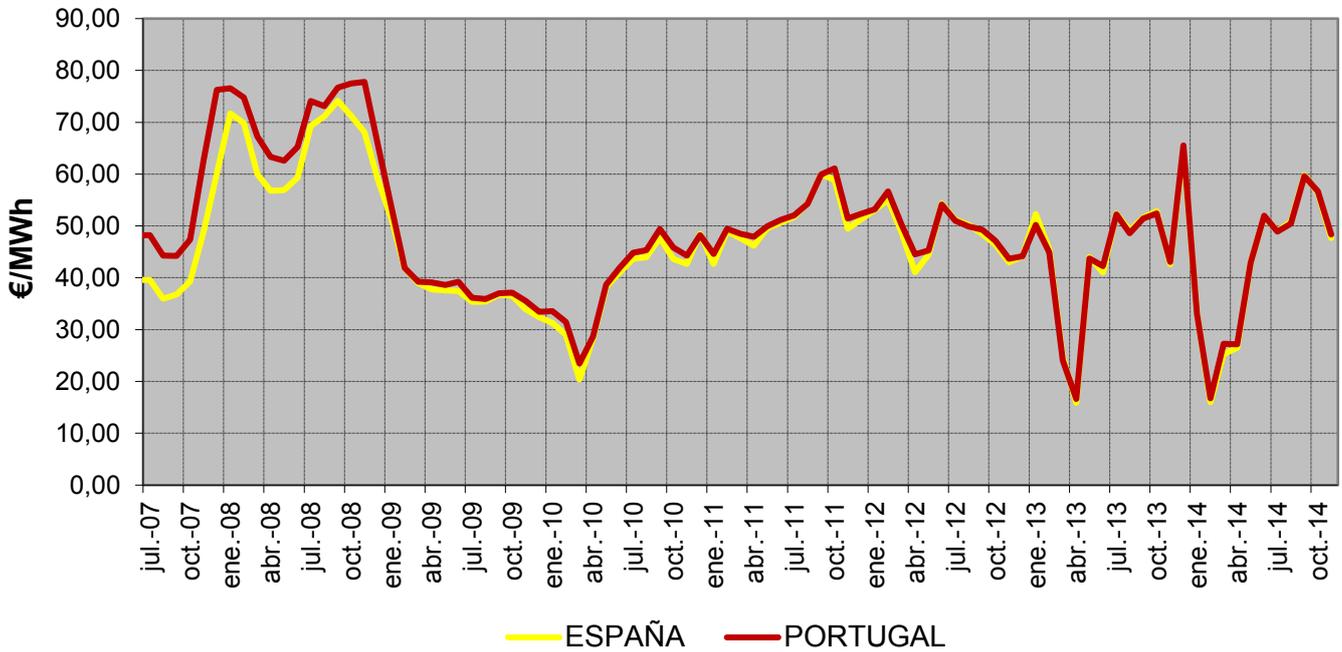


■ Precio España ≠ Precio Portugal

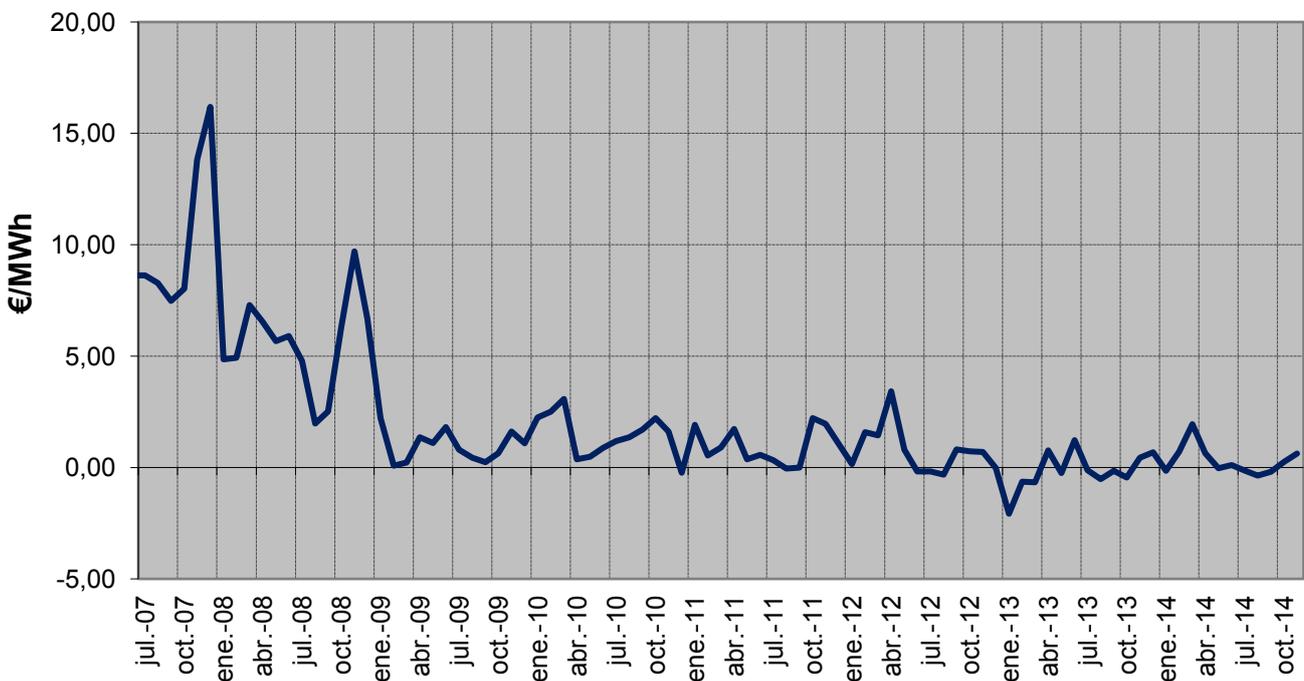
■ Precio España = Precio Portugal

## 7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad desde julio de 2007



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



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

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

*La FSE incluye los siguientes componentes de coste:*

- Facturación media de acceso por peaje, 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 peaje de acceso, 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 CNMC, a la curva de carga horaria en b.c. del peaje correspondiente.

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 peaje de acceso.

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

- Facturación en concepto de financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema.

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

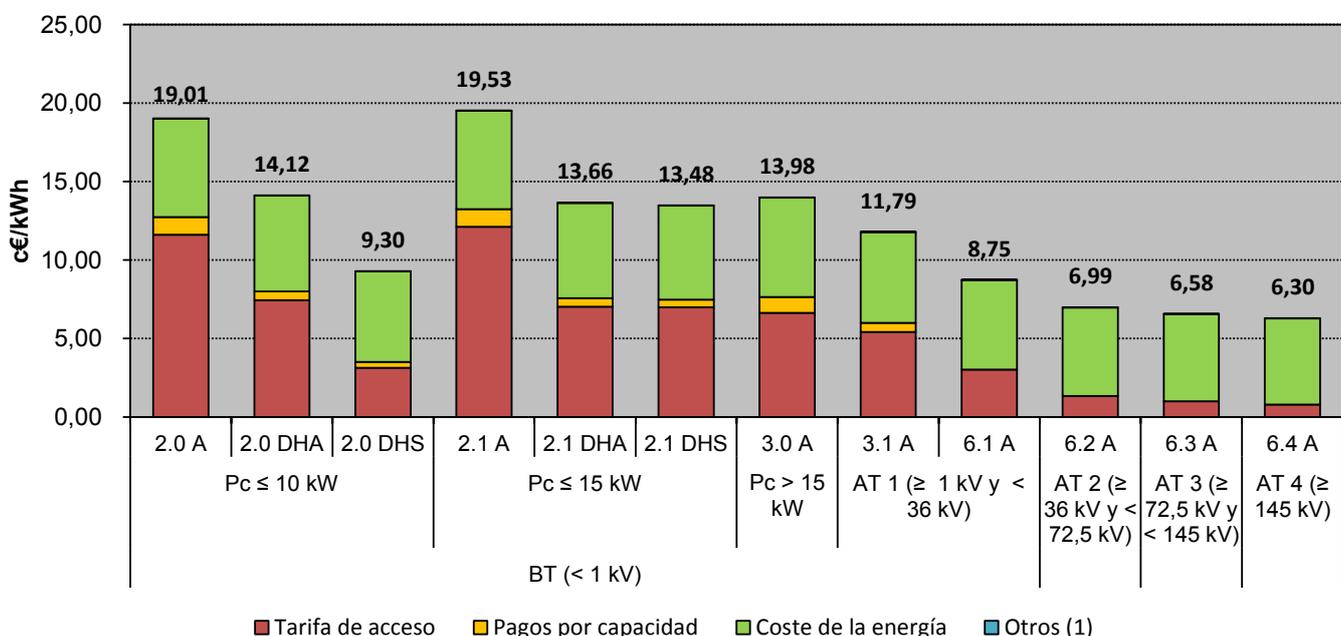
La facturación de la electricidad de los consumidores que adquieren su energía a un comercializador libre es el resultado de la libre negociación entre las partes, y depende de numerosos factores, tales como el nivel de tensión, potencia contratada, perfil de consumo, referencia de los mercados a plazo, 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 estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**

Último mes disponible. Agosto 2014

Peaje	c€/kWh					Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior				
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (1)	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (1)	Total
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>9,59</b>	<b>1,03</b>	<b>6,27</b>	<b>0,02</b>	<b>16,91</b>	<b>2%</b>	<b>0%</b>	<b>4%</b>	<b>39%</b>	<b>2%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>11,22</b>	<b>1,07</b>	<b>6,25</b>	<b>0,02</b>	<b>18,55</b>	<b>4%</b>	<b>0%</b>	<b>3%</b>	<b>39%</b>	<b>3%</b>
2.0 A	11,61	1,12	6,27	0,02	19,01	4%		3%	39%	4%
2.0 DHA	7,45	0,56	6,09	0,01	14,12	8%	2%	4%	39%	6%
2.0 DHS	3,15	0,36	5,78	0,01	9,30	-53%	-36%	-1%	37%	-29%
<b>Pc ≤ 15 kW</b>	<b>10,57</b>	<b>0,94</b>	<b>6,21</b>	<b>0,02</b>	<b>17,74</b>	<b>4%</b>	<b>-1%</b>	<b>4%</b>	<b>39%</b>	<b>3%</b>
2.1 A	12,13	1,12	6,27	0,02	19,53	5%		3%	39%	4%
2.1 DHA	7,04	0,54	6,07	0,01	13,66	1%	0%	4%	39%	3%
2.1 DHS	6,99	0,48	6,00	0,01	13,48	12%	7%	6%	39%	9%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>6,64</b>	<b>1,00</b>	<b>6,32</b>	<b>0,02</b>	<b>13,98</b>	<b>-2%</b>	<b>0%</b>	<b>4%</b>	<b>39%</b>	<b>1%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>3,60</b>	<b>0,14</b>	<b>5,73</b>	<b>0,01</b>	<b>9,47</b>	<b>-3%</b>	<b>-3%</b>	<b>5%</b>	<b>39%</b>	<b>1%</b>
3.1 A	5,42	0,58	5,78	0,01	11,79	-2%	-3%	5%	39%	1%
6.1 A	3,03		5,71	0,01	8,75	-4%		4%	39%	1%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,35</b>		<b>5,62</b>	<b>0,01</b>	<b>6,99</b>	<b>-1%</b>		<b>4%</b>	<b>39%</b>	<b>3%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>1,00</b>		<b>5,57</b>	<b>0,01</b>	<b>6,58</b>	<b>-4%</b>		<b>4%</b>	<b>39%</b>	<b>3%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,79</b>		<b>5,49</b>	<b>0,01</b>	<b>6,30</b>	<b>4%</b>		<b>4%</b>	<b>39%</b>	<b>4%</b>
<b>Total</b>	<b>5,77</b>	<b>0,52</b>	<b>5,94</b>	<b>0,01</b>	<b>12,25</b>	<b>-1%</b>	<b>-3%</b>	<b>4%</b>	<b>39%</b>	<b>1%</b>



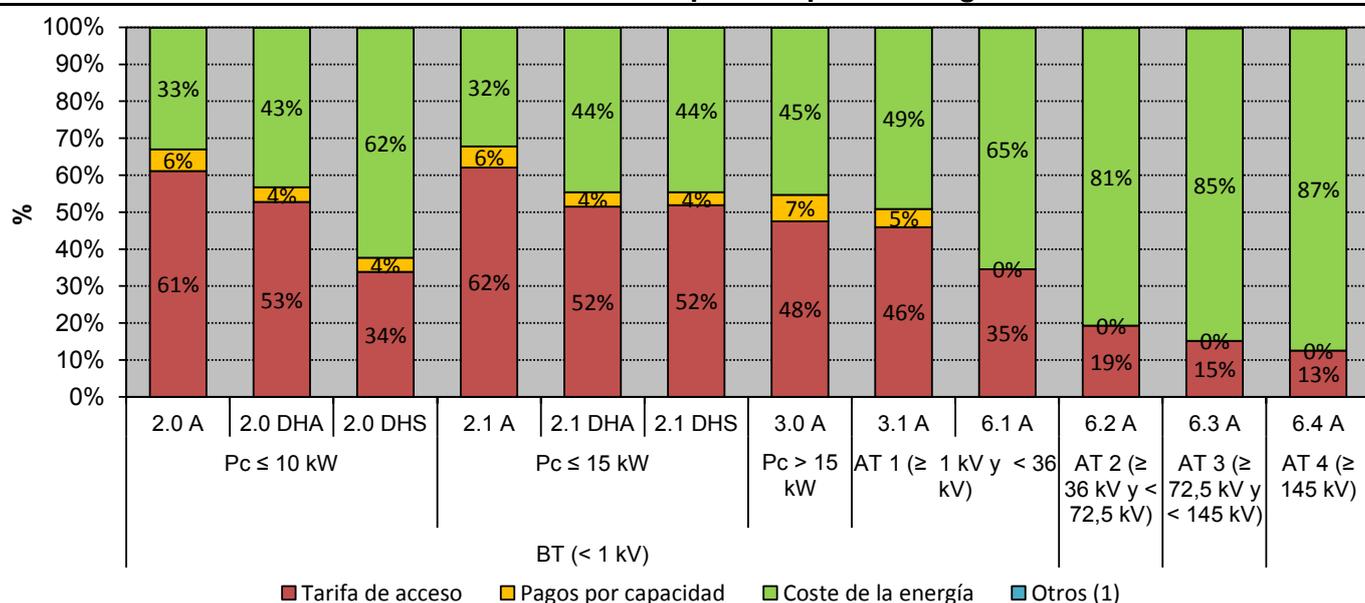
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

(1) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**
**Distribución del coste medio por componente**

Peaje	Agosto 2014					Agosto 2013				
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (1)	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (1)	Total
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>57%</b>	<b>6%</b>	<b>37%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>57%</b>	<b>6%</b>	<b>37%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>60%</b>	<b>6%</b>	<b>34%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>60%</b>	<b>6%</b>	<b>34%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
2.0 A	61%	6%	33%	0%	100%	61%	6%	33%	0%	100%
2.0 DHA	53%	4%	43%	0%	100%	52%	4%	44%	0%	100%
2.0 DHS	34%	4%	62%	0%	100%	51%	4%	45%	0%	100%
<b>Pc ≤ 15 kW</b>	<b>60%</b>	<b>5%</b>	<b>35%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>59%</b>	<b>6%</b>	<b>35%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
2.1 A	62%	6%	32%	0%	100%	62%	6%	32%	0%	100%
2.1 DHA	52%	4%	44%	0%	100%	52%	4%	44%	0%	100%
2.1 DHS	52%	4%	44%	0%	100%	51%	4%	46%	0%	100%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>48%</b>	<b>7%</b>	<b>45%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>49%</b>	<b>7%</b>	<b>44%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>38%</b>	<b>1%</b>	<b>60%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>40%</b>	<b>2%</b>	<b>59%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
3.1 A	46%	5%	49%	0%	100%	48%	5%	47%	0%	100%
6.1 A	35%	0%	65%	0%	100%	36%	0%	63%	0%	100%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>19%</b>	<b>0%</b>	<b>81%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>20%</b>	<b>0%</b>	<b>80%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>15%</b>	<b>0%</b>	<b>85%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>16%</b>	<b>0%</b>	<b>84%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>13%</b>	<b>0%</b>	<b>87%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>13%</b>	<b>0%</b>	<b>87%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>Total</b>	<b>47%</b>	<b>4%</b>	<b>48%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>48%</b>	<b>4%</b>	<b>47%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>

**Distribución del coste medio por componente. Agosto 2014**


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014), OMEL y REE.

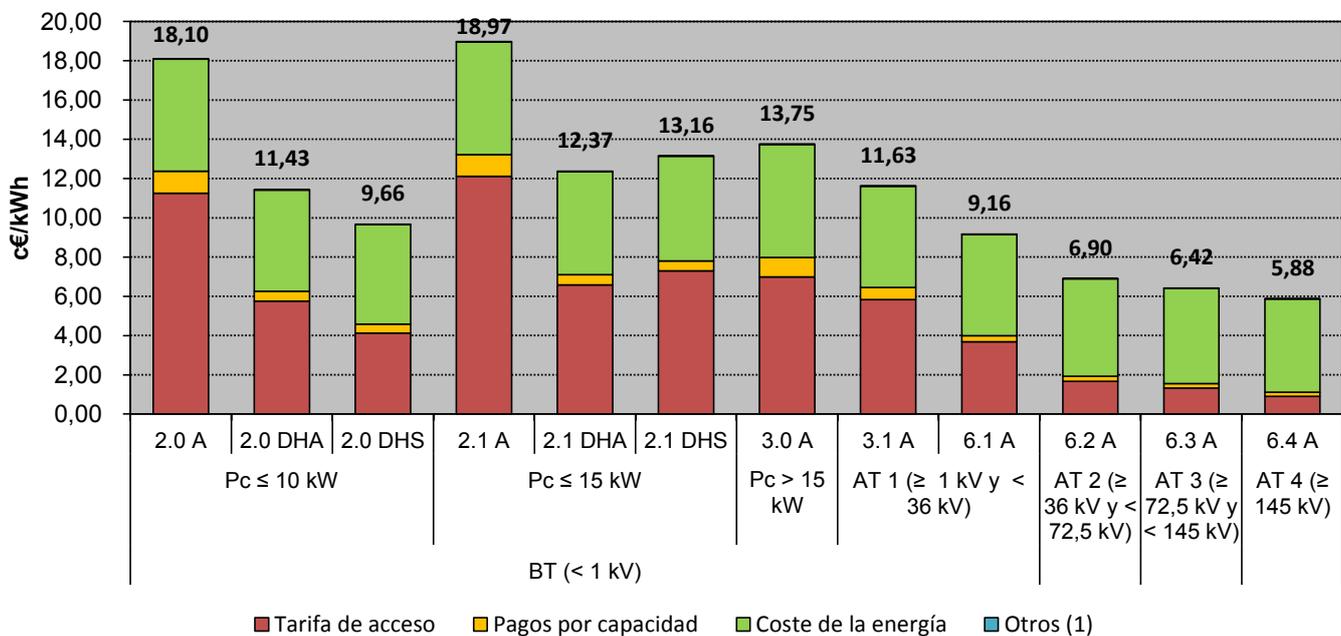
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

(1) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

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

Últimos 12 meses. Sep 2013 - ago 2014

Peaje	c€/kWh					Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior				
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (1)	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (1)	Total
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>9,46</b>	<b>1,02</b>	<b>5,68</b>	<b>0,01</b>	<b>16,17</b>	<b>8%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>25%</b>	<b>5%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>10,64</b>	<b>1,05</b>	<b>5,65</b>	<b>0,01</b>	<b>17,36</b>	<b>12%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>25%</b>	<b>7%</b>
2.0 A	11,25	1,12	5,72	0,01	18,10	12%		0%	25%	7%
2.0 DHA	5,76	0,50	5,16	0,01	11,43	17%	2%	0%	24%	8%
2.0 DHS	4,12	0,46	5,07	0,01	9,66	-30%	-22%	-5%	30%	-18%
<b>Pc ≤ 15 kW</b>	<b>10,29</b>	<b>0,92</b>	<b>5,57</b>	<b>0,01</b>	<b>16,80</b>	<b>6%</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>	<b>25%</b>	<b>4%</b>
2.1 A	12,11	1,12	5,73	0,01	18,97	7%		0%	25%	5%
2.1 DHA	6,58	0,52	5,26	0,01	12,37	5%	2%	1%	25%	3%
2.1 DHS	7,30	0,51	5,33	0,01	13,16	35%	12%	4%	30%	19%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>6,98</b>	<b>1,00</b>	<b>5,75</b>	<b>0,01</b>	<b>13,75</b>	<b>1%</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>	<b>26%</b>	<b>1%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>4,16</b>	<b>0,37</b>	<b>5,16</b>	<b>0,01</b>	<b>9,70</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>26%</b>	<b>1%</b>
3.1 A	5,83	0,61	5,17	0,01	11,63	2%	-3%	1%	26%	2%
6.1 A	3,69	0,30	5,16	0,01	9,16	0%	4%	1%	26%	1%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,66</b>	<b>0,26</b>	<b>4,97</b>	<b>0,01</b>	<b>6,90</b>	<b>4%</b>	<b>6%</b>	<b>1%</b>	<b>27%</b>	<b>2%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>1,33</b>	<b>0,22</b>	<b>4,85</b>	<b>0,01</b>	<b>6,42</b>	<b>2%</b>	<b>4%</b>	<b>1%</b>	<b>27%</b>	<b>2%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,90</b>	<b>0,22</b>	<b>4,75</b>	<b>0,01</b>	<b>5,88</b>	<b>8%</b>	<b>15%</b>	<b>2%</b>	<b>26%</b>	<b>3%</b>
<b>Total</b>	<b>6,00</b>	<b>0,65</b>	<b>5,33</b>	<b>0,01</b>	<b>11,99</b>	<b>4%</b>	<b>-1%</b>	<b>1%</b>	<b>26%</b>	<b>2%</b>



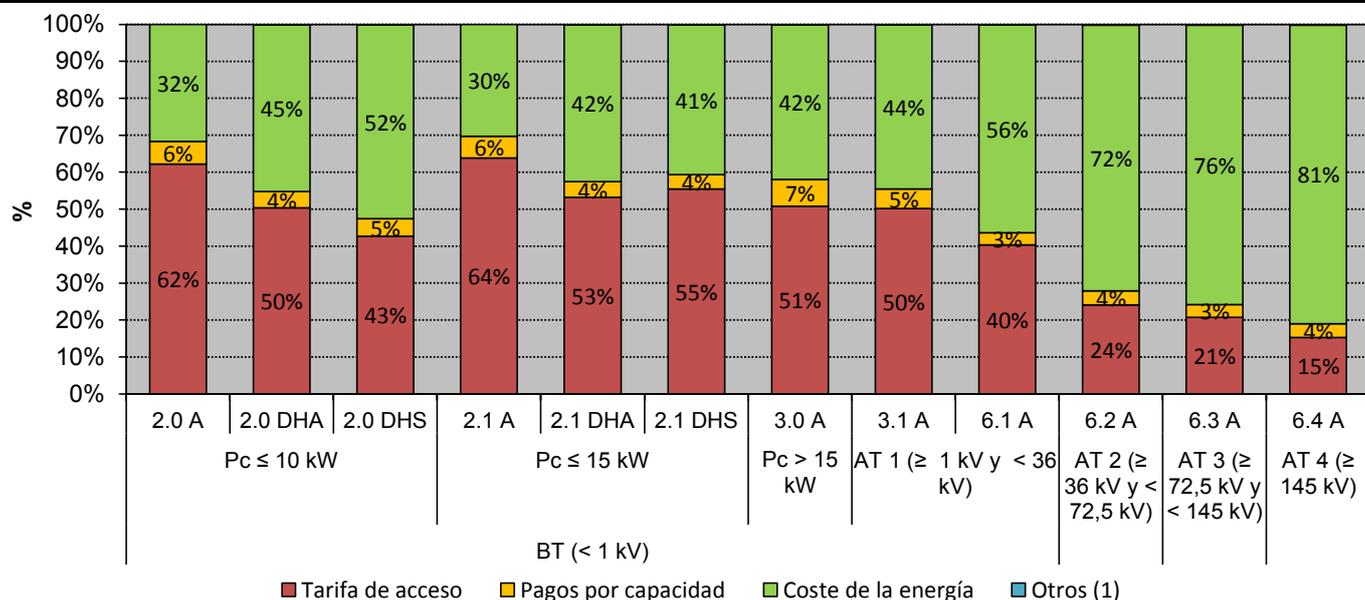
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

(1) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**
**Distribución del coste medio por componente**

Peaje	Sep 2013 - ago 2014					Sep 2012 - ago 2013				
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (1)	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (1)	Total
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>58%</b>	<b>6%</b>	<b>35%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>57%</b>	<b>7%</b>	<b>37%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>61%</b>	<b>6%</b>	<b>33%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>59%</b>	<b>6%</b>	<b>35%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
2.0 A	62%	6%	32%	0%	100%	60%	7%	34%	0%	100%
2.0 DHA	50%	4%	45%	0%	100%	47%	5%	49%	0%	100%
2.0 DHS	43%	5%	52%	0%	100%	50%	5%	45%	0%	100%
<b>Pc ≤ 15 kW</b>	<b>61%</b>	<b>5%</b>	<b>33%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>60%</b>	<b>6%</b>	<b>34%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
2.1 A	64%	6%	30%	0%	100%	62%	6%	31%	0%	100%
2.1 DHA	53%	4%	42%	0%	100%	52%	4%	43%	0%	100%
2.1 DHS	55%	4%	41%	0%	100%	49%	4%	47%	0%	100%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>51%</b>	<b>7%</b>	<b>42%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>51%</b>	<b>7%</b>	<b>42%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>43%</b>	<b>4%</b>	<b>53%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>43%</b>	<b>4%</b>	<b>53%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
3.1 A	50%	5%	44%	0%	100%	50%	6%	45%	0%	100%
6.1 A	40%	3%	56%	0%	100%	41%	3%	56%	0%	100%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>24%</b>	<b>4%</b>	<b>72%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>24%</b>	<b>4%</b>	<b>73%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>21%</b>	<b>3%</b>	<b>76%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>21%</b>	<b>3%</b>	<b>76%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>15%</b>	<b>4%</b>	<b>81%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>15%</b>	<b>3%</b>	<b>82%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>Total</b>	<b>50%</b>	<b>5%</b>	<b>44%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>49%</b>	<b>6%</b>	<b>45%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>

**Distribución del coste medio por componente. Sep 2013 - ago 2014**


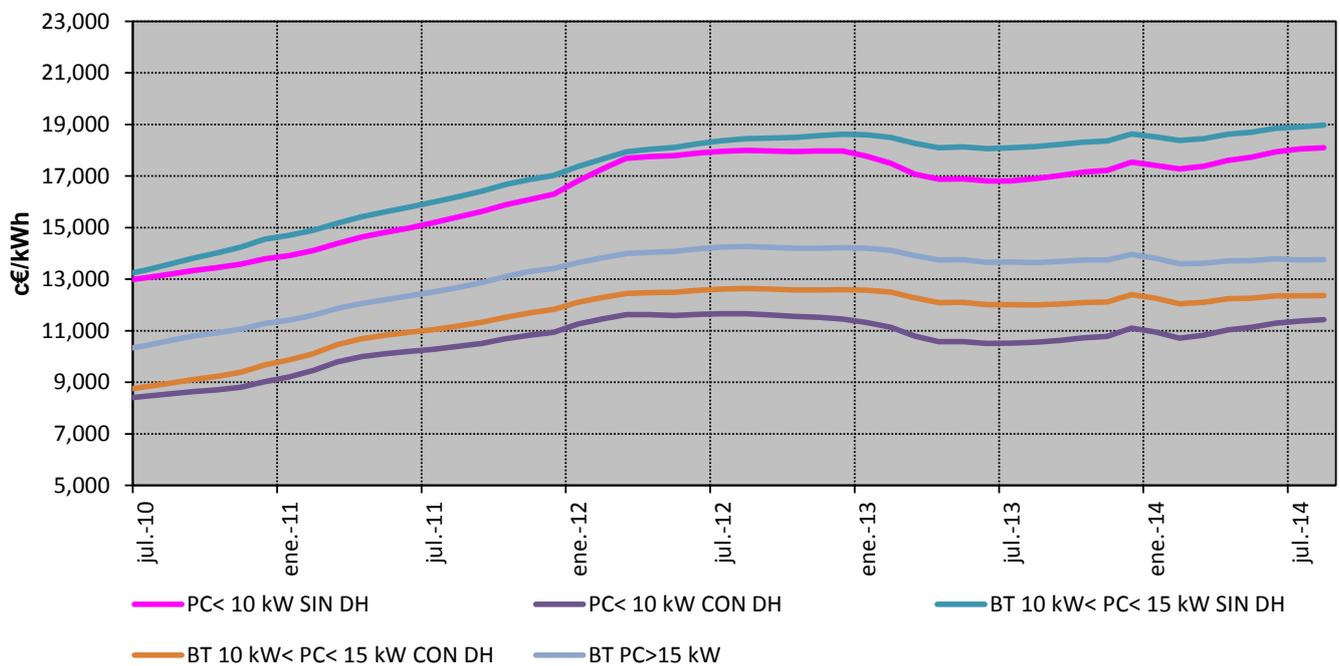
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

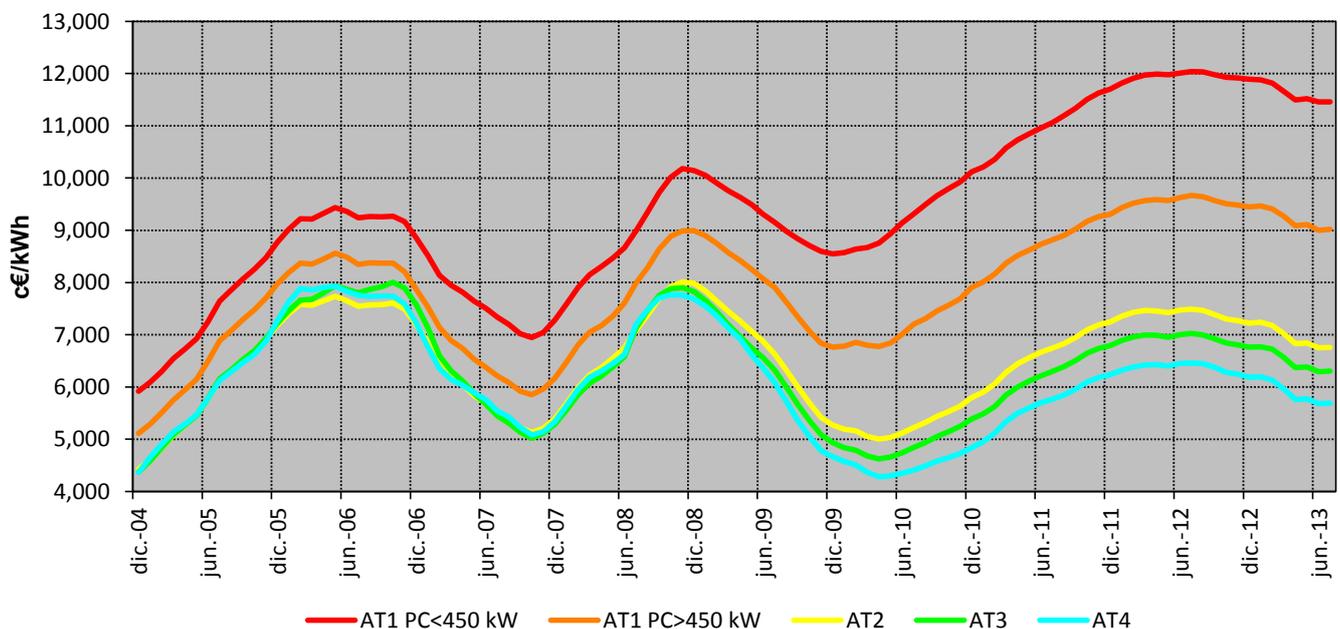
(1) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

### 8. Facturación estimada 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)<sup>(1)</sup>



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: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

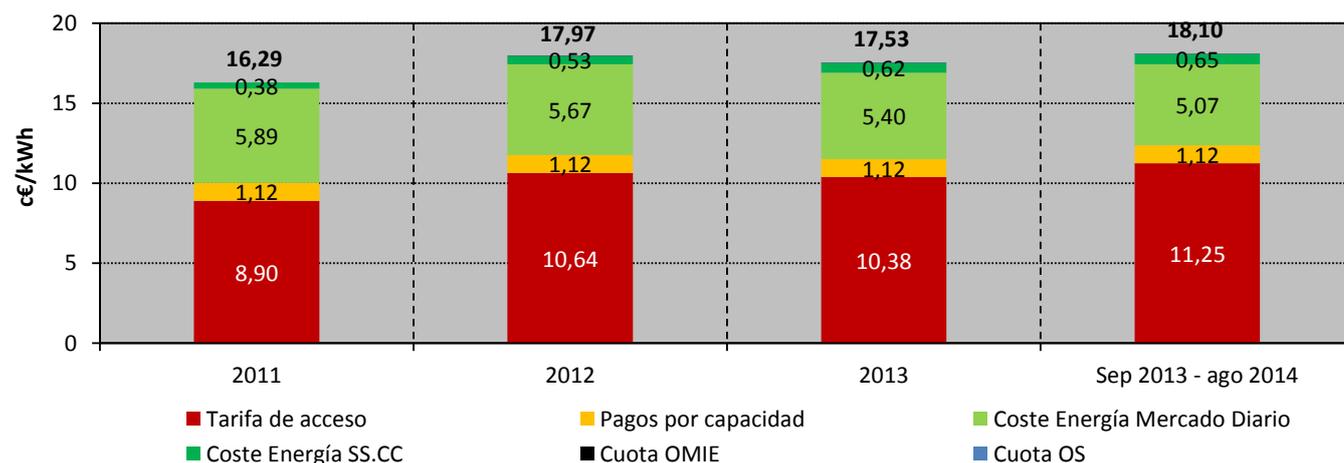
(1) Información disponible desde julio de 2010 consecuencia de la introducción del suministro de último recurso en julio de 2009

**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**
**Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 A**
*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	may.-14	jun.-14	jul.-14	ago.-14	may 14 s/ may 13	jun 14 s/ jun 13	jul 14 s/ jul 13	ago 14 s/ ago 13
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>12,24</b>	<b>12,12</b>	<b>11,75</b>	<b>11,61</b>	<b>18%</b>	<b>17%</b>	<b>17%</b>	<b>4%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>1,12</b>	<b>1,12</b>	<b>1,12</b>	<b>1,12</b>				
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,51</b>	<b>6,32</b>	<b>5,99</b>	<b>6,27</b>	<b>-2%</b>	<b>17%</b>	<b>-5%</b>	<b>3%</b>
Mercado Diario	4,96	5,92	5,61	5,79	-2%	22%	-7%	3%
SS.CC	0,55	0,40	0,38	0,48	-2%	-27%	16%	11%
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>
<b>Cuota OS</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>18,88</b>	<b>19,57</b>	<b>18,87</b>	<b>19,01</b>	<b>10%</b>	<b>16%</b>	<b>8%</b>	<b>4%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Sep 2013 - ago 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Sep 2013 - ago 2014 s/ 2014 s/
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>8,90</b>	<b>10,64</b>	<b>10,38</b>	<b>11,25</b>	<b>9%</b>	<b>20%</b>	<b>-2%</b>	<b>8%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>1,12</b>	<b>1,12</b>	<b>1,12</b>	<b>1,12</b>	<b>72%</b>			
<b>Coste de la energía</b>	<b>6,27</b>	<b>6,21</b>	<b>6,02</b>	<b>5,72</b>	<b>27%</b>	<b>-1%</b>	<b>-3%</b>	<b>-5%</b>
Mercado Diario	5,89	5,67	5,40	5,07	31%	-4%	-5%	-6%
SS.CC	0,38	0,53	0,62	0,65	-15%	41%	16%	5%
<b>Cuota OMIE</b>		<b>0,004</b>	<b>0,008</b>	<b>0,010</b>			<b>88%</b>	<b>31%</b>
<b>Cuota OS</b>		<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>			<b>0%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>16,29</b>	<b>17,97</b>	<b>17,53</b>	<b>18,10</b>	<b>18%</b>	<b>10%</b>	<b>-2%</b>	<b>3%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014), OMEL y REE.

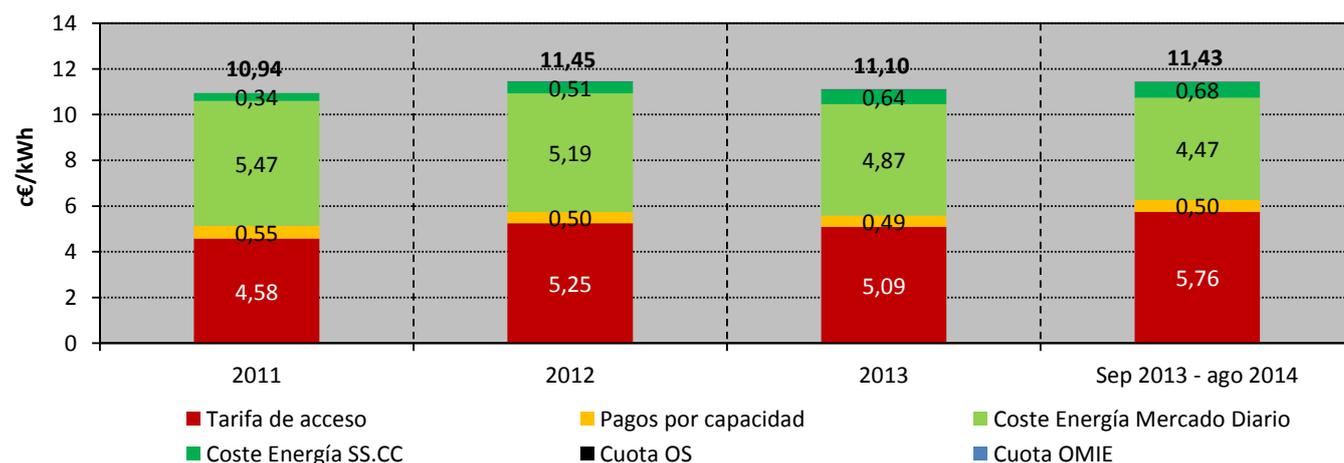
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**
**Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHA**
*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	may.-14	jun.-14	jul.-14	ago.-14	may 14 s/ may 13	jun 14 s/ jun 13	jul 14 s/ jul 13	ago 14 s/ ago 13
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>7,15</b>	<b>7,55</b>	<b>7,52</b>	<b>7,45</b>	<b>31%</b>	<b>27%</b>	<b>24%</b>	<b>8%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,53</b>	<b>0,55</b>	<b>0,56</b>	<b>0,56</b>	<b>4%</b>	<b>2%</b>	<b>2%</b>	<b>2%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,32</b>	<b>6,12</b>	<b>5,79</b>	<b>6,09</b>	<b>-2%</b>	<b>18%</b>	<b>-5%</b>	<b>4%</b>
Mercado Diario	4,70	5,67	5,40	5,60	-2%	25%	-6%	4%
SS.CC	0,61	0,45	0,39	0,49	0%	-29%	18%	14%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>13,02</b>	<b>14,23</b>	<b>13,88</b>	<b>14,12</b>	<b>14%</b>	<b>22%</b>	<b>9%</b>	<b>6%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Sep 2013 - ago 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Sep 2013 - ago 2014 s/ 2014 s/
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>4,58</b>	<b>5,25</b>	<b>5,09</b>	<b>5,76</b>	<b>3%</b>	<b>15%</b>	<b>-3%</b>	<b>13%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,55</b>	<b>0,50</b>	<b>0,49</b>	<b>0,50</b>	<b>85%</b>	<b>-10%</b>	<b>-1%</b>	<b>2%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,81</b>	<b>5,70</b>	<b>5,51</b>	<b>5,16</b>	<b>35%</b>	<b>-2%</b>	<b>-3%</b>	<b>-6%</b>
Mercado Diario	5,47	5,19	4,87	4,47	40%	-5%	-6%	-8%
SS.CC	0,34	0,51	0,64	0,68	-10%	49%	26%	7%
<b>Cuota OS</b>		<b>0,004</b>	<b>0,008</b>	<b>0,010</b>			<b>105%</b>	<b>30%</b>
<b>Cuota OMIE</b>		<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>			<b>0%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>10,94</b>	<b>11,45</b>	<b>11,10</b>	<b>11,43</b>	<b>21%</b>	<b>5%</b>	<b>-3%</b>	<b>3%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014), OMEL y REE.

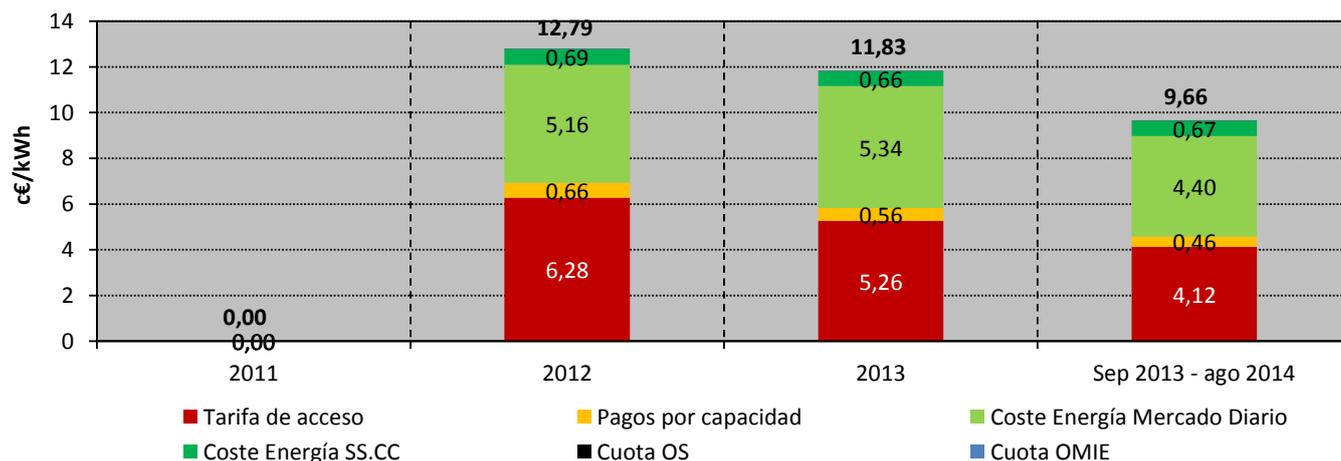
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**
**Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHS**
*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	may.-14	jun.-14	jul.-14	ago.-14	may 14 s/ may 13	jun 14 s/ jun 13	jul 14 s/ jul 13	ago 14 s/ ago 13
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>4,09</b>	<b>4,05</b>	<b>4,06</b>	<b>3,15</b>	<b>-29%</b>	<b>-31%</b>	<b>-31%</b>	<b>-53%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,41</b>	<b>0,40</b>	<b>0,40</b>	<b>0,36</b>	<b>-27%</b>	<b>-30%</b>	<b>-31%</b>	<b>-36%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,21</b>	<b>5,99</b>	<b>5,53</b>	<b>5,78</b>	<b>-5%</b>	<b>15%</b>	<b>-10%</b>	<b>-1%</b>
Mercado Diario	4,55	5,50	5,10	5,26	-7%	20%	-12%	-3%
SS.CC	0,65	0,49	0,43	0,52	10%	-20%	30%	20%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>51%</b>	<b>50%</b>	<b>50%</b>	<b>50%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>9,73</b>	<b>10,45</b>	<b>10,00</b>	<b>9,30</b>	<b>-18%</b>	<b>-10%</b>	<b>-21%</b>	<b>-29%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Sep 2013 - ago 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Sep 2013 - ago 2014 s/ 2014 s/
<b>Tarifa de acceso</b>		<b>6,28</b>	<b>5,26</b>	<b>4,12</b>			<b>-16%</b>	<b>-22%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>		<b>0,66</b>	<b>0,56</b>	<b>0,46</b>			<b>-15%</b>	<b>-18%</b>
<b>Coste de la energía</b>		<b>5,85</b>	<b>6,00</b>	<b>5,07</b>			<b>3%</b>	<b>-15%</b>
Mercado Diario		5,16	5,34	4,40			3%	-18%
SS.CC		0,69	0,66	0,67			-4%	2%
<b>Cuota OS</b>		<b>0,007</b>	<b>0,008</b>	<b>0,011</b>			<b>12%</b>	<b>37%</b>
<b>Cuota OMIE</b>		<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>			<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>0,00</b>	<b>12,79</b>	<b>11,83</b>	<b>9,66</b>			<b>-8%</b>	<b>-18%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014), OMEL y REE.

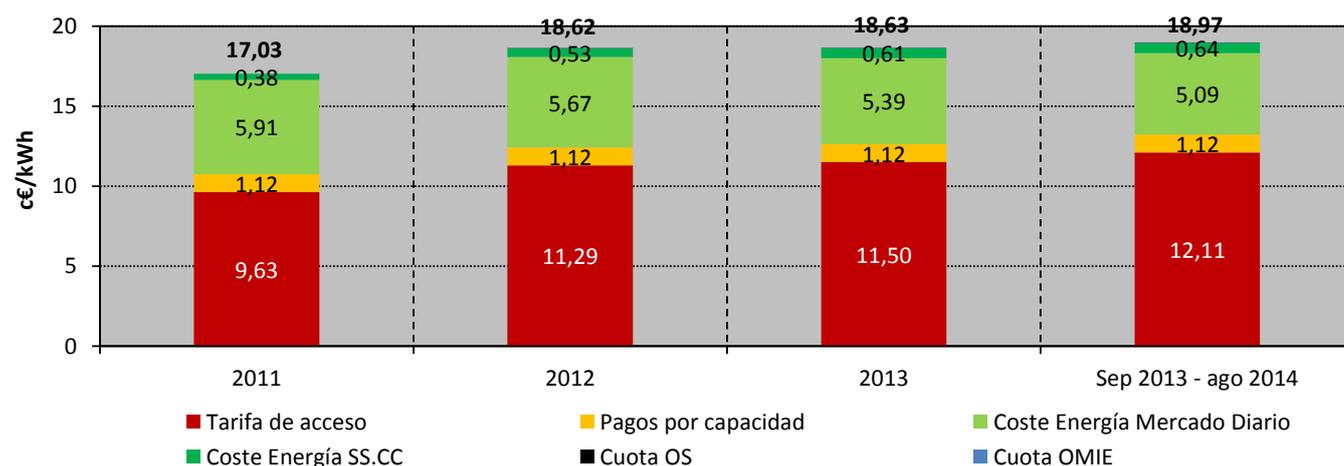
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**
**Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 A**
*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	may.-14	jun.-14	jul.-14	ago.-14	may 14 s/ may 13	jun 14 s/ jun 13	jul 14 s/ jul 13	ago 14 s/ ago 13
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>12,73</b>	<b>12,43</b>	<b>12,13</b>	<b>12,13</b>	<b>9%</b>	<b>8%</b>	<b>9%</b>	<b>5%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>1,12</b>	<b>1,12</b>	<b>1,12</b>	<b>1,12</b>				
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,51</b>	<b>6,32</b>	<b>5,99</b>	<b>6,27</b>	<b>-2%</b>	<b>17%</b>	<b>-5%</b>	<b>3%</b>
Mercado Diario	4,96	5,92	5,61	5,79	-2%	22%	-7%	3%
SS.CC	0,55	0,40	0,38	0,48	-2%	-27%	16%	11%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>19,37</b>	<b>19,88</b>	<b>19,25</b>	<b>19,53</b>	<b>5%</b>	<b>11%</b>	<b>3%</b>	<b>4%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Sep 2013 - ago 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Sep 2013 - ago 2014 s/
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>9,63</b>	<b>11,29</b>	<b>11,50</b>	<b>12,11</b>	<b>8%</b>	<b>17%</b>	<b>2%</b>	<b>5%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>1,12</b>	<b>1,12</b>	<b>1,12</b>	<b>1,12</b>	<b>72%</b>			
<b>Coste de la energía</b>	<b>6,28</b>	<b>6,20</b>	<b>6,00</b>	<b>5,73</b>	<b>26%</b>	<b>-1%</b>	<b>-3%</b>	<b>-5%</b>
Mercado Diario	5,91	5,67	5,39	5,09	30%	-4%	-5%	-6%
SS.CC	0,38	0,53	0,61	0,64	-15%	41%	16%	5%
<b>Cuota OS</b>		<b>0,004</b>	<b>0,008</b>	<b>0,011</b>			<b>83%</b>	<b>31%</b>
<b>Cuota OMIE</b>		<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>			<b>0%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>17,03</b>	<b>18,62</b>	<b>18,63</b>	<b>18,97</b>	<b>17%</b>	<b>9%</b>	<b>0%</b>	<b>2%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014), OMEL y REE.

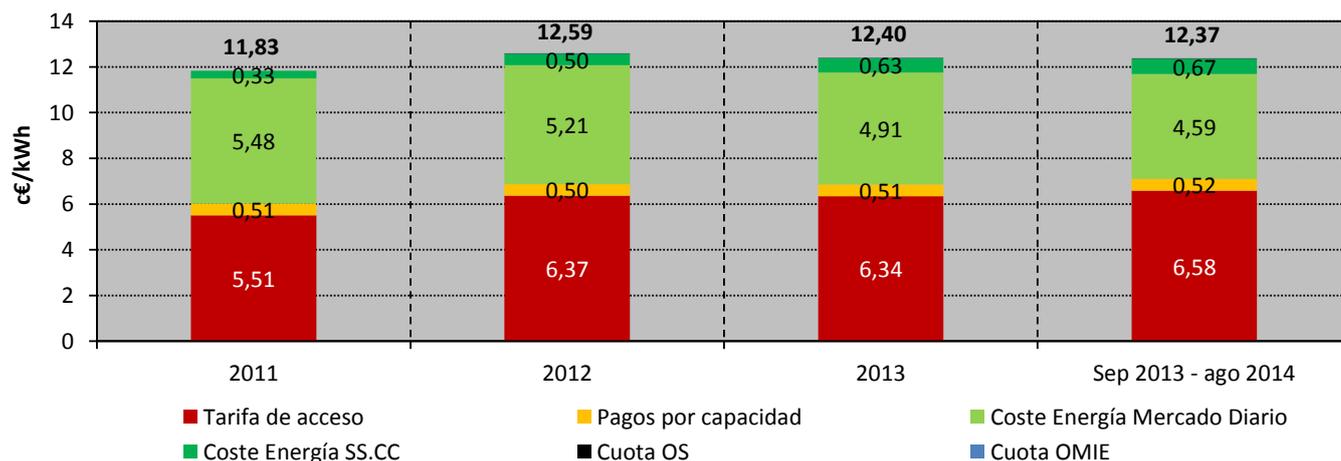
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**
**Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHA**
*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	may.-14	jun.-14	jul.-14	ago.-14	may 14 s/ may 13	jun 14 s/ jun 13	jul 14 s/ jul 13	ago 14 s/ ago 13
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>7,18</b>	<b>7,25</b>	<b>7,10</b>	<b>7,04</b>	<b>7%</b>	<b>6%</b>	<b>4%</b>	<b>1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,52</b>	<b>0,52</b>	<b>0,53</b>	<b>0,54</b>	<b>2%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>0%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,31</b>	<b>6,10</b>	<b>5,77</b>	<b>6,07</b>	<b>-2%</b>	<b>18%</b>	<b>-5%</b>	<b>4%</b>
Mercado Diario	4,69	5,65	5,37	5,58	-3%	25%	-6%	4%
SS.CC	0,62	0,45	0,40	0,49	0%	-28%	18%	14%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>13,02</b>	<b>13,89</b>	<b>13,41</b>	<b>13,66</b>	<b>3%</b>	<b>11%</b>	<b>0%</b>	<b>3%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Sep 2013 - ago 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Sep 2013 - ago 2014 s/ 2013
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>5,51</b>	<b>6,37</b>	<b>6,34</b>	<b>6,58</b>	<b>8%</b>	<b>16%</b>	<b>0%</b>	<b>4%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,51</b>	<b>0,50</b>	<b>0,51</b>	<b>0,52</b>	<b>89%</b>	<b>-1%</b>	<b>2%</b>	<b>2%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,81</b>	<b>5,72</b>	<b>5,54</b>	<b>5,26</b>	<b>36%</b>	<b>-2%</b>	<b>-3%</b>	<b>-5%</b>
Mercado Diario	5,48	5,21	4,91	4,59	40%	-5%	-6%	-7%
SS.CC	0,33	0,50	0,63	0,67	-6%	53%	25%	7%
<b>Cuota OS</b>		<b>0,004</b>	<b>0,008</b>	<b>0,010</b>			<b>94%</b>	<b>30%</b>
<b>Cuota OMIE</b>		<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>			<b>0%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>11,83</b>	<b>12,59</b>	<b>12,40</b>	<b>12,37</b>	<b>22%</b>	<b>6%</b>	<b>-2%</b>	<b>0%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014), OMEL y REE.

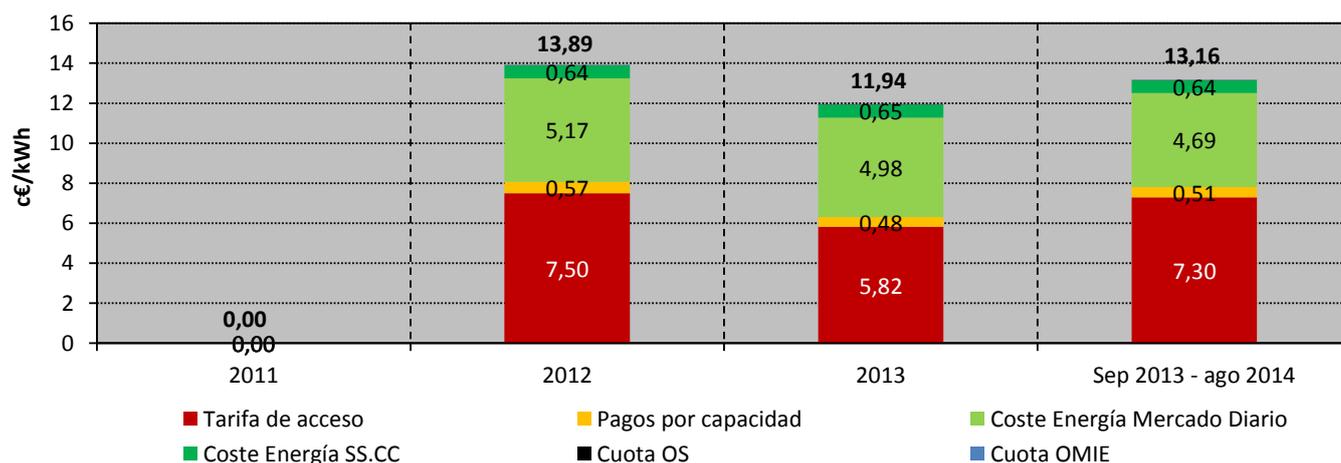
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**
**Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHS**
*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	may.-14	jun.-14	jul.-14	ago.-14	may 14 s/ may 13	jun 14 s/ jun 13	jul 14 s/ jul 13	ago 14 s/ ago 13
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>7,74</b>	<b>7,07</b>	<b>6,97</b>	<b>6,99</b>	<b>112%</b>	<b>75%</b>	<b>17%</b>	<b>12%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,48</b>	<b>0,44</b>	<b>0,46</b>	<b>0,48</b>	<b>48%</b>	<b>29%</b>	<b>-3%</b>	<b>7%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,28</b>	<b>6,08</b>	<b>5,65</b>	<b>6,00</b>	<b>1%</b>	<b>24%</b>	<b>-5%</b>	<b>6%</b>
Mercado Diario	4,66	5,61	5,23	5,49	2%	34%	-7%	6%
SS.CC	0,62	0,47	0,42	0,50	-7%	-35%	22%	14%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>54%</b>	<b>53%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>2%</b>	<b>2%</b>	<b>1%</b>	<b>2%</b>
<b>Total</b>	<b>13,52</b>	<b>13,61</b>	<b>13,09</b>	<b>13,48</b>	<b>46%</b>	<b>46%</b>	<b>6%</b>	<b>9%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Sep 2013 - ago 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Sep 2013 - ago 2014 s/ 2014 s/
<b>Tarifa de acceso</b>		<b>7,50</b>	<b>5,82</b>	<b>7,30</b>			<b>-22%</b>	<b>25%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>		<b>0,57</b>	<b>0,48</b>	<b>0,51</b>			<b>-16%</b>	<b>7%</b>
<b>Coste de la energía</b>		<b>5,81</b>	<b>5,63</b>	<b>5,33</b>			<b>-3%</b>	<b>-5%</b>
Mercado Diario		5,17	4,98	4,69			-4%	-6%
SS.CC		0,64	0,65	0,64			2%	-2%
<b>Cuota OS</b>		<b>0,007</b>	<b>0,008</b>	<b>0,011</b>			<b>8%</b>	<b>37%</b>
<b>Cuota OMIE</b>		<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>			<b>0%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>		<b>13,89</b>	<b>11,94</b>	<b>13,16</b>			<b>-14%</b>	<b>10%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014), OMEL y REE.

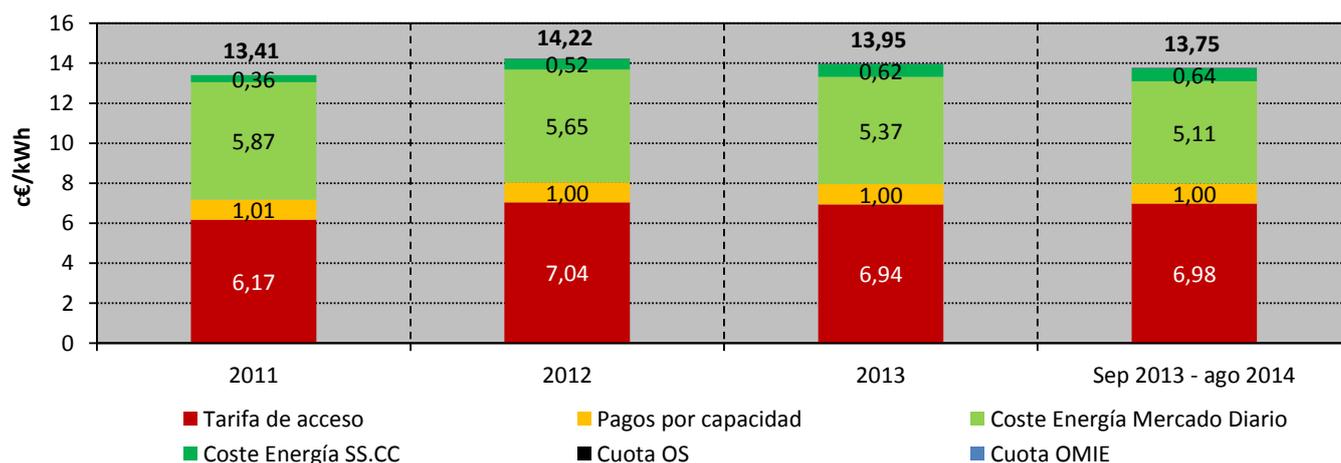
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**
**Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 3.0 A**
*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	may.-14	jun.-14	jul.-14	ago.-14	may 14 s/ may 13	jun 14 s/ jun 13	jul 14 s/ jul 13	ago 14 s/ ago 13
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>7,31</b>	<b>6,98</b>	<b>6,49</b>	<b>6,64</b>	<b>3%</b>	<b>-1%</b>	<b>-4%</b>	<b>-2%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>1,00</b>	<b>1,01</b>	<b>1,01</b>	<b>1,00</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,51</b>	<b>6,44</b>	<b>6,07</b>	<b>6,32</b>	<b>-3%</b>	<b>18%</b>	<b>-5%</b>	<b>4%</b>
Mercado Diario	4,99	6,06	5,70	5,86	-2%	23%	-6%	4%
SS.CC	0,52	0,38	0,36	0,46	-9%	-31%	15%	9%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>13,84</b>	<b>14,45</b>	<b>13,59</b>	<b>13,98</b>	<b>0%</b>	<b>7%</b>	<b>-4%</b>	<b>1%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Sep 2013 - ago 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Sep 2013 - ago 2014 s/ 2014 s/
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>6,17</b>	<b>7,04</b>	<b>6,94</b>	<b>6,98</b>	<b>4%</b>	<b>14%</b>	<b>-1%</b>	<b>1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>1,01</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>82%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>6,23</b>	<b>6,17</b>	<b>6,00</b>	<b>5,75</b>	<b>29%</b>	<b>-1%</b>	<b>-3%</b>	<b>-4%</b>
Mercado Diario	5,87	5,65	5,37	5,11	34%	-4%	-5%	-5%
SS.CC	0,36	0,52	0,62	0,64	-16%	46%	20%	3%
<b>Cuota OS</b>		<b>0,004</b>	<b>0,008</b>	<b>0,011</b>			<b>80%</b>	<b>32%</b>
<b>Cuota OMIE</b>		<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>			<b>0%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>13,41</b>	<b>14,22</b>	<b>13,95</b>	<b>13,75</b>	<b>19%</b>	<b>6%</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014), OMEL y REE.

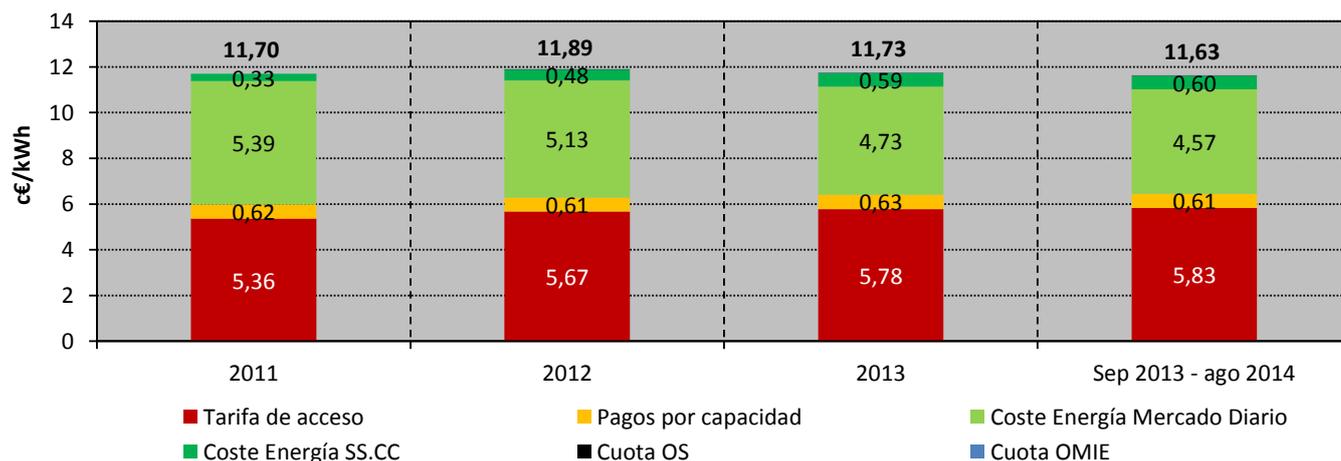
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**
**Consumidores de AT 1 ( $\geq 1$  kV y  $< 36$  kV) con  $P_c < 450$  kW (3.1 A)**
*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	may.-14	jun.-14	jul.-14	ago.-14	may 14 s/ may 13	jun 14 s/ jun 13	jul 14 s/ jul 13	ago 14 s/ ago 13
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>5,76</b>	<b>5,55</b>	<b>5,25</b>	<b>5,42</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>-3%</b>	<b>-2%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,59</b>	<b>0,61</b>	<b>0,63</b>	<b>0,58</b>	<b>-25%</b>	<b>-3%</b>	<b>0%</b>	<b>-3%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,05</b>	<b>5,86</b>	<b>5,53</b>	<b>5,78</b>	<b>-2%</b>	<b>20%</b>	<b>-3%</b>	<b>5%</b>
Mercado Diario	4,52	5,47	5,17	5,34	-2%	27%	-5%	5%
SS.CC	0,53	0,38	0,36	0,44	-5%	-34%	14%	9%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>11,42</b>	<b>12,03</b>	<b>11,41</b>	<b>11,79</b>	<b>-3%</b>	<b>8%</b>	<b>-3%</b>	<b>1%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Sep 2013 - ago 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Sep 2013 - ago 2014 s/ 2014 s/
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>5,36</b>	<b>5,67</b>	<b>5,78</b>	<b>5,83</b>	<b>0%</b>	<b>6%</b>	<b>2%</b>	<b>1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,62</b>	<b>0,61</b>	<b>0,63</b>	<b>0,61</b>	<b>76%</b>	<b>-2%</b>	<b>4%</b>	<b>-3%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,72</b>	<b>5,61</b>	<b>5,31</b>	<b>5,17</b>	<b>30%</b>	<b>-2%</b>	<b>-5%</b>	<b>-3%</b>
Mercado Diario	5,39	5,13	4,73	4,57	34%	-5%	-8%	-3%
SS.CC	0,33	0,48	0,59	0,60	-14%	47%	23%	2%
<b>Cuota OS</b>		<b>0,004</b>	<b>0,007</b>	<b>0,010</b>			<b>77%</b>	<b>32%</b>
<b>Cuota OMIE</b>		<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>			<b>0%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>11,70</b>	<b>11,89</b>	<b>11,73</b>	<b>11,63</b>	<b>16%</b>	<b>2%</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014), OMEL y REE.

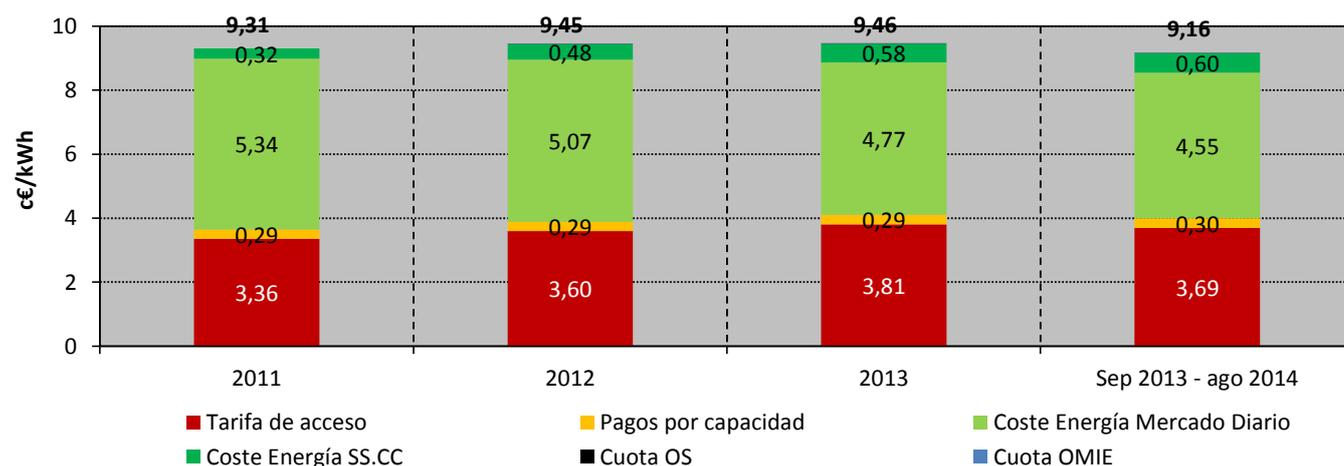
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**
**Consumidores de AT 1 ( $\geq 1$  kV y  $< 36$  kV) con  $P_c > 450$  kW (6.1 A)**
*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	may.-14	jun.-14	jul.-14	ago.-14	may 14 s/ may 13	jun 14 s/ jun 13	jul 14 s/ jul 13	ago 14 s/ ago 13
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>3,05</b>	<b>3,79</b>	<b>4,15</b>	<b>3,03</b>	<b>35%</b>	<b>-6%</b>	<b>-23%</b>	<b>-4%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,17</b>	<b>0,40</b>	<b>0,61</b>		<b>-5%</b>	<b>18%</b>	<b>11%</b>	
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,05</b>	<b>5,89</b>	<b>5,56</b>	<b>5,71</b>	<b>-3%</b>	<b>20%</b>	<b>-3%</b>	<b>4%</b>
Mercado Diario	4,52	5,51	5,20	5,26	-3%	26%	-4%	4%
SS.CC	0,53	0,38	0,36	0,45	-3%	-33%	14%	11%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,011</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>8,29</b>	<b>10,09</b>	<b>10,32</b>	<b>8,75</b>	<b>8%</b>	<b>8%</b>	<b>-12%</b>	<b>1%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Sep 2013 - ago 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Sep 2013 - ago 2014 s/
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>3,36</b>	<b>3,60</b>	<b>3,81</b>	<b>3,69</b>	<b>0%</b>	<b>7%</b>	<b>6%</b>	<b>-3%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,29</b>	<b>0,29</b>	<b>0,29</b>	<b>0,30</b>	<b>70%</b>	<b>-1%</b>	<b>2%</b>	<b>4%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,66</b>	<b>5,55</b>	<b>5,35</b>	<b>5,16</b>	<b>29%</b>	<b>-2%</b>	<b>-4%</b>	<b>-4%</b>
Mercado Diario	5,34	5,07	4,77	4,55	34%	-5%	-6%	-4%
SS.CC	0,32	0,48	0,58	0,60	-14%	49%	22%	3%
<b>Cuota OS</b>		<b>0,004</b>	<b>0,007</b>	<b>0,010</b>			<b>80%</b>	<b>32%</b>
<b>Cuota OMIE</b>		<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>			<b>0%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>9,31</b>	<b>9,45</b>	<b>9,46</b>	<b>9,16</b>	<b>18%</b>	<b>1%</b>	<b>0%</b>	<b>-3%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014), OMEL y REE.

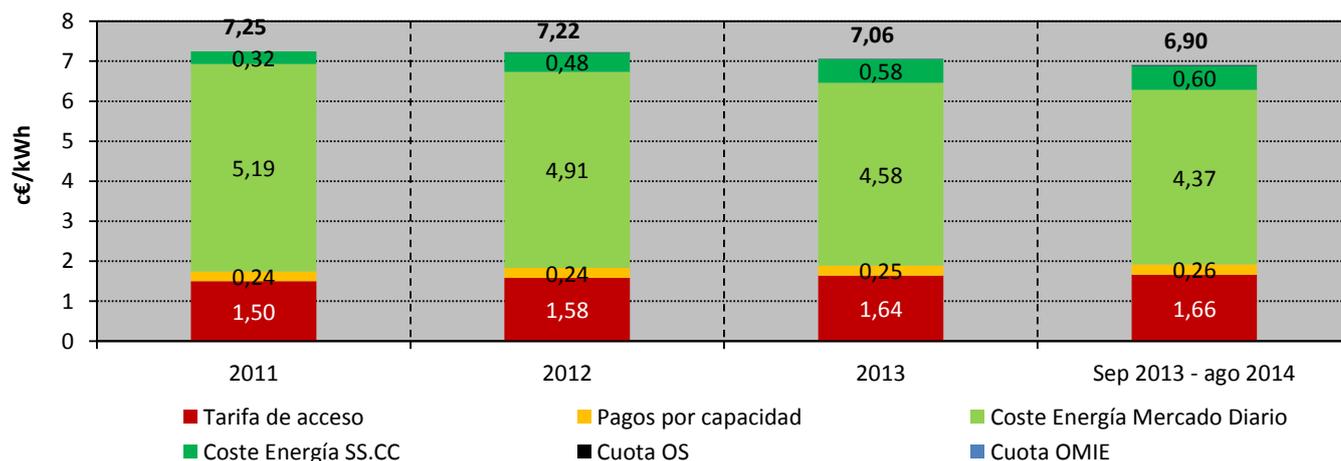
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**
**Consumidores de AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) (6.2 A)**
*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	may.-14	jun.-14	jul.-14	ago.-14	may 14 s/ may 13	jun 14 s/ jun 13	jul 14 s/ jul 13	ago 14 s/ ago 13
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>1,37</b>	<b>1,77</b>	<b>2,02</b>	<b>1,35</b>	<b>18%</b>	<b>4%</b>	<b>-5%</b>	<b>-1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,15</b>	<b>0,35</b>	<b>0,52</b>		<b>-4%</b>	<b>26%</b>	<b>17%</b>	
<b>Coste de la energía</b>	<b>4,95</b>	<b>5,72</b>	<b>5,40</b>	<b>5,62</b>	<b>-3%</b>	<b>20%</b>	<b>-3%</b>	<b>4%</b>
Mercado Diario	4,41	5,33	5,04	5,18	-3%	27%	-4%	4%
SS.CC	0,54	0,39	0,36	0,44	-3%	-34%	14%	11%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>6,48</b>	<b>7,85</b>	<b>7,96</b>	<b>6,99</b>	<b>1%</b>	<b>16%</b>	<b>-2%</b>	<b>3%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Sep 2013 - ago 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Sep 2013 - ago 2014 s/
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>1,50</b>	<b>1,58</b>	<b>1,64</b>	<b>1,66</b>	<b>3%</b>	<b>6%</b>	<b>3%</b>	<b>1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,24</b>	<b>0,24</b>	<b>0,25</b>	<b>0,26</b>	<b>69%</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>	<b>5%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,51</b>	<b>5,38</b>	<b>5,16</b>	<b>4,97</b>	<b>31%</b>	<b>-2%</b>	<b>-4%</b>	<b>-4%</b>
Mercado Diario	5,19	4,91	4,58	4,37	35%	-5%	-7%	-5%
SS.CC	0,32	0,48	0,58	0,60	-13%	52%	22%	3%
<b>Cuota OS</b>		<b>0,004</b>	<b>0,007</b>	<b>0,010</b>			<b>81%</b>	<b>32%</b>
<b>Cuota OMIE</b>		<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>			<b>0%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>7,25</b>	<b>7,22</b>	<b>7,06</b>	<b>6,90</b>	<b>25%</b>	<b>0%</b>	<b>-2%</b>	<b>-2%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014), OMEL y REE.

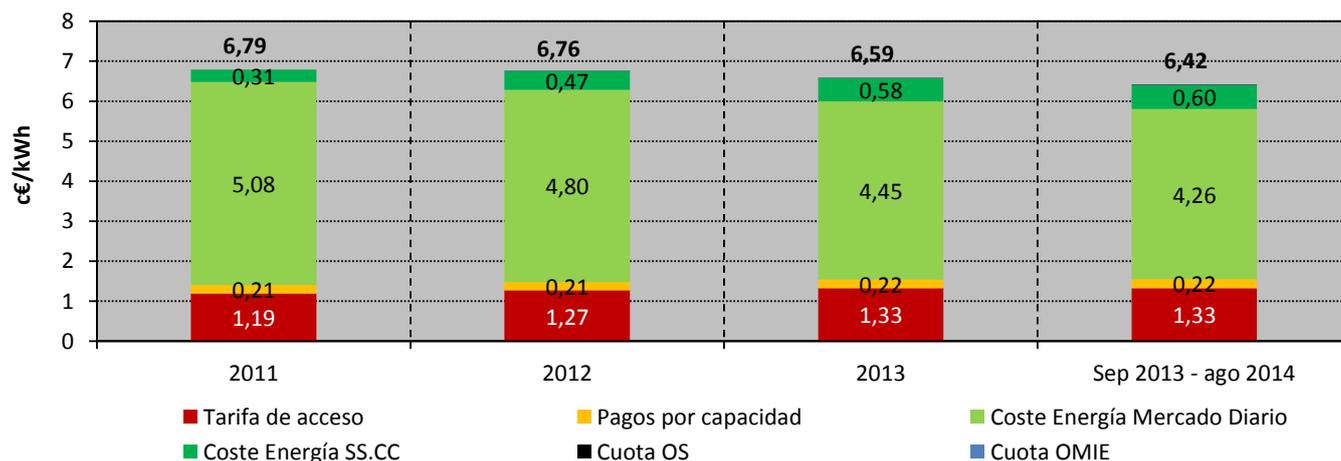
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**
**Consumidores de AT 3 ( $\geq 72,5$  kV y  $< 145$  kV) (6.3 A)**
*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	may.-14	jun.-14	jul.-14	ago.-14	may 14 s/ may 13	jun 14 s/ jun 13	jul 14 s/ jul 13	ago 14 s/ ago 13
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>1,04</b>	<b>1,41</b>	<b>1,67</b>	<b>1,00</b>	<b>9%</b>	<b>2%</b>	<b>-11%</b>	<b>-4%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,14</b>	<b>0,29</b>	<b>0,45</b>		<b>-6%</b>	<b>19%</b>	<b>7%</b>	
<b>Coste de la energía</b>	<b>4,88</b>	<b>5,58</b>	<b>5,27</b>	<b>5,57</b>	<b>-3%</b>	<b>19%</b>	<b>-4%</b>	<b>4%</b>
Mercado Diario	4,34	5,18	4,91	5,13	-3%	26%	-5%	4%
SS.CC	0,54	0,40	0,36	0,44	-2%	-32%	16%	11%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>6,07</b>	<b>7,30</b>	<b>7,40</b>	<b>6,58</b>	<b>-1%</b>	<b>15%</b>	<b>-5%</b>	<b>3%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Sep 2013 - ago 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Sep 2013 - ago 2014 s/ 2013
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>1,19</b>	<b>1,27</b>	<b>1,33</b>	<b>1,33</b>	<b>3%</b>	<b>6%</b>	<b>4%</b>	<b>0%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,21</b>	<b>0,21</b>	<b>0,22</b>	<b>0,22</b>	<b>71%</b>	<b>3%</b>	<b>2%</b>	<b>3%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,39</b>	<b>5,27</b>	<b>5,04</b>	<b>4,85</b>	<b>31%</b>	<b>-2%</b>	<b>-5%</b>	<b>-4%</b>
Mercado Diario	5,08	4,80	4,45	4,26	35%	-6%	-7%	-4%
SS.CC	0,31	0,47	0,58	0,60	-12%	54%	23%	2%
<b>Cuota OS</b>		<b>0,004</b>	<b>0,007</b>	<b>0,010</b>			<b>82%</b>	<b>33%</b>
<b>Cuota OMIE</b>		<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>			<b>0%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>6,79</b>	<b>6,76</b>	<b>6,59</b>	<b>6,42</b>	<b>26%</b>	<b>0%</b>	<b>-3%</b>	<b>-3%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014), OMEL y REE.

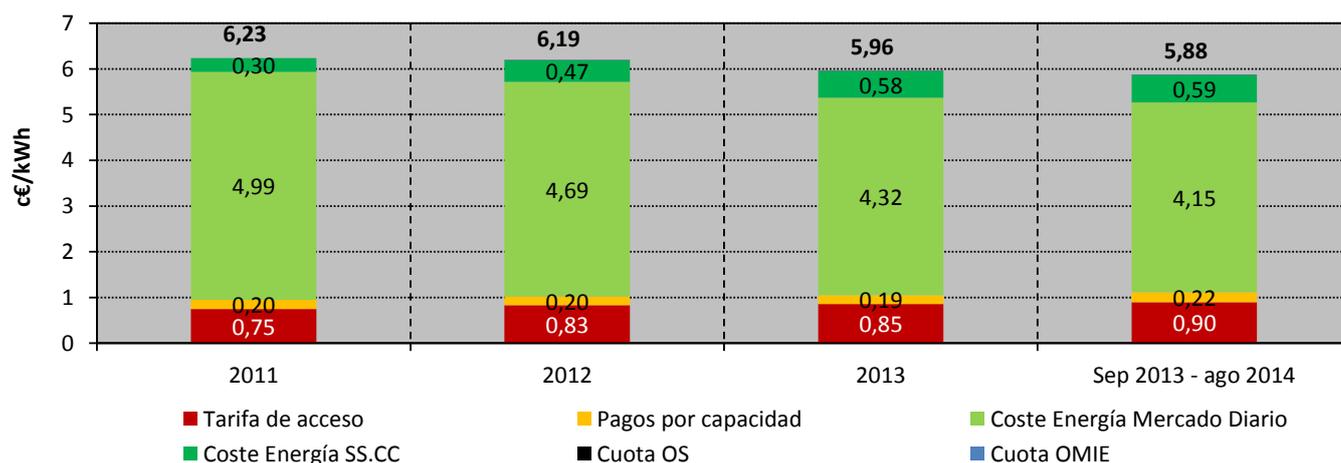
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**
**Consumidores de AT 4 ( $\geq 145$  kV) (6.4 A)**
*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	may.-14	jun.-14	jul.-14	ago.-14	may 14 s/ may 13	jun 14 s/ jun 13	jul 14 s/ jul 13	ago 14 s/ ago 13
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>0,75</b>	<b>0,96</b>	<b>1,13</b>	<b>0,79</b>	<b>15%</b>	<b>10%</b>	<b>1%</b>	<b>4%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,14</b>	<b>0,29</b>	<b>0,46</b>		<b>-3%</b>	<b>54%</b>	<b>42%</b>	
<b>Coste de la energía</b>	<b>4,81</b>	<b>5,51</b>	<b>5,21</b>	<b>5,49</b>	<b>-3%</b>	<b>21%</b>	<b>-2%</b>	<b>4%</b>
Mercado Diario	4,28	5,12	4,85	5,06	-3%	30%	-3%	4%
SS.CC	0,53	0,39	0,36	0,43	-3%	-36%	12%	11%
<b>Cuota OS</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>	<b>52%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>5,72</b>	<b>6,78</b>	<b>6,81</b>	<b>6,30</b>	<b>-1%</b>	<b>20%</b>	<b>1%</b>	<b>4%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Sep 2013 - ago 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Sep 2013 - ago 2014 s/
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>0,75</b>	<b>0,83</b>	<b>0,85</b>	<b>0,90</b>	<b>0%</b>	<b>10%</b>	<b>3%</b>	<b>5%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,20</b>	<b>0,20</b>	<b>0,19</b>	<b>0,22</b>	<b>81%</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>	<b>13%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,29</b>	<b>5,16</b>	<b>4,90</b>	<b>4,75</b>	<b>33%</b>	<b>-2%</b>	<b>-5%</b>	<b>-3%</b>
Mercado Diario	4,99	4,69	4,32	4,15	37%	-6%	-8%	-4%
SS.CC	0,30	0,47	0,58	0,59	-12%	56%	24%	2%
<b>Cuota OS</b>		<b>0,004</b>	<b>0,007</b>	<b>0,009</b>			<b>88%</b>	<b>32%</b>
<b>Cuota OMIE</b>		<b>0,002</b>	<b>0,002</b>	<b>0,003</b>			<b>0%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>6,23</b>	<b>6,19</b>	<b>5,96</b>	<b>5,88</b>	<b>29%</b>	<b>-1%</b>	<b>-4%</b>	<b>-1%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2014), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

