



# **BOLETÍN DE INDICADORES ELÉCTRICOS DE FEBRERO DE 2016**

**17 de febrero de**

**2016**

## Índice

### Glosario

<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	2
<b>1.2 Demanda en barras de central peninsular</b>	<b>4</b>
Demanda en barras de central peninsular	4
% Variación de la demanda peninsular	4
Descomposición del crecimiento de la demanda en b.c. en efectos laboralidad, temperatura y actividad económica	5
Previsión REE de la demanda peninsular	5
Cobertura de la demanda	6
<b>1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular</b>	<b>8</b>
Demanda en barras de central extrapeninsular e insular	8
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular	8
Cobertura de la demanda	10
<b>1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear</b>	<b>11</b>
Demanda en barras de central del Sistema Balear	11
% Variación de la demanda del Sistema Balear	11
Cobertura de la demanda	12
<b>1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario</b>	<b>14</b>
Demanda en barras de central del Sistema Canario	14
% Variación de la demanda del Sistema Canario	14
Cobertura de la demanda	15
<b>1.6 Demanda en barras de central del Sistema Ceutí</b>	<b>17</b>
Demanda en barras de central del Sistema Ceutí	17
% Variación de la demanda del Sistema Ceutí	17
<b>1.7 Demanda en barras de central del Sistema Melillense</b>	<b>18</b>
Demanda en barras de central del Sistema Melillense	18
% Variación de la demanda del Sistema Melillense	18
<b>2.- Demanda en consumo</b>	<b>19</b>
<b>2.1 - Demanda de consumidores nacionales</b>	<b>19</b>
Energía consumida	19
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	20
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	21
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	22

## **Índice**

<b>2.2 - Demanda de consumidores peninsulares</b>	<b>23</b>
Energía consumida	23
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	24
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	25
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	26
<b>2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares</b>	<b>27</b>
Energía consumida	27
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	28
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	29
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	30
<b>3.- Estructura de la demanda en consumo</b>	<b>31</b>
<b>3.1 - Estructura del consumo nacional por tarifa de acceso</b>	<b>31</b>
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	31
Tamaño medio por tarifa de acceso (nov 2014- oct 2015)	31
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	32
Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	32
Facturación media de acceso (c€/kWh).	33
<b>3.2 - Potencias facturadas por tarifa de acceso</b>	<b>34</b>
Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con $P_c < 15$ kW	34
Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con $P_c > 15$ kW	35
Potencias facturadas consumidores acogidos al peaje 3.1A	37
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.1	39
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.2	40
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.3	41
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.4	42
<b>3.3 - Pérdidas medidas resultantes de aplicar el Real Decreto 216/2014</b>	<b>43</b>
Pérdidas mensuales	43
Pérdidas medias registradas durante los últimos 12 meses	44
<b>3.4 - Estructura del consumo peninsular por tarifa de acceso</b>	<b>45</b>
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	45
Tamaño medio por tarifa de acceso (nov 2014- oct 2015)	45
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	46
Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	46
Facturación media de acceso (c€/kWh).	47
<b>3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por tarifa de acceso</b>	<b>48</b>
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	48
Tamaño medio por tarifa de acceso (nov 2014- oct 2015)	48
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	49

## **Índice**

Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	49
Facturación media de acceso (c€/kWh).	50
<b>3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad</b>	<b>53</b>
Distribución de la energía consumida por sector actividad	53
Distribución del número de consumidores por sector actividad	53
<b>4.- Suministro de último recurso</b>	<b>56</b>
<b>4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC (Pc≤10 kW)</b>	<b>56</b>
Número de consumidores y energía consumida. Octubre 2015	56
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	56
Consumo medio por tipo de consumidor	58
Potencia facturada promedio por tipo de consumidor	58
<b>4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC</b>	<b>59</b>
Consumidores acogidos al PVPC sin discriminación horaria	60
Consumidores acogidos al PVPC con discriminación horaria en dos periodos	62
Consumidores acogidos al PVPC con discriminación horaria en tres periodos	64
<b>4.3- Bono Social</b>	<b>66</b>
Consumidores acogidos al Bono social	66
Energía consumida por los suministros acogidos al Bono social	67
Tamaño medio de los consumidores acogidos al Bono Social	68
Porcentaje de consumidores con derecho a TUR acogidos al Bono Social	68
<b>4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC</b>	<b>69</b>
Consumidores abastecidos por COR	69
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	69
<b>5.- Costes previstos del sistema</b>	<b>71</b>
<b>5.1- Costes previstos del sistema</b>	<b>71</b>
Escandallo de costes	71
Composición del coste medio por concepto de coste. c€/kWh	73
<b>5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales</b>	<b>74</b>
Escandallo de costes de acceso. Año 2014	74
Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2015	75
<b>6.- Mercado de producción. España</b>	<b>78</b>
Evolución del mercado de electricidad	78
Componentes del precio medio final de clientes cualificados y distribuidores/CUR	77
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario	79

## **Índice**

---

Impacto de los mercados intradiarios, procesos OS y restricciones técnicas en el precio final del mercado del conjunto de los agentes	80
Evolución del precio medio ponderado de distribuidores/CUR	81
Evolución del precio medio ponderado de clientes cualificados	82
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	83
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	84
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001	85
<b>7.- Mercado de producción. MIBEL</b>	<b>86</b>
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses	86
Aplicación del "Market Splitting"	86
Evolución del mercado de electricidad desde julio de 2007	87
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>88</b>
Último mes disponible. Octubre 2015	89
Últimos 12 meses. Nov 2014 - oct 2015	91
Coste medio de la electricidad durante los doce meses anteriores a cada fecha	93
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 A	94
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHA	95
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHS	96
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 A	97
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHA	98
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHS	99
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 3.0 A	100
Consumidores de AT 1 ( $\geq 1$ kV y < 36 kV) con $P_c < 450$ kW (3.1 A)	101
Consumidores de AT 1 ( $\geq 1$ kV y < 36 kV) con $P_c > 450$ kW (6.1)	102
Consumidores de AT 2 ( $\geq 36$ kV y < 72,5 kV) (6.2)	103
Consumidores de AT 3 ( $\geq 72,5$ kV y < 145 kV) (6.3)	104
Consumidores de AT 4 ( $\geq 145$ kV) (6.4)	105

## Glosario

---

**Coste de Producción de la Energía (Coste de la Energía):** Coste de la Energía incorporado al PVPC, resultado de aplicar la fórmula descrita en el Real Decreto 216/2014. Incluye los siguiente componentes:

**Pmh:** Precio medio horario obtenido a partir de los resultados del mercado diario e intradía

**SAh:** Costes correspondiente a los servicios de ajuste del sistema

**OCh:** Otros costes asociados al suministro que incluyen:

- Pagos de los comercializadores para la financiación del OS
- Pagos de los comercializadores para la financiación del OM
- Pagos para la financiación de los mecanismos de capacidad
- Pagos para la financiación del servicio de interrumpibilidad

**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 medias.**- Resultado de aplicar los coeficientes horarios de pérdidas, calculados acuerdo al procedimiento establecido en la Disposición Adicional 4ª y en la Disposición Transitoria 7ª del Real Decreto 216/2014, a las curvas de carga de cada peaje. Las citadas pérdidas horarias incorporan tanto los coeficientes horarios de pérdidas estimados por el OS como los coeficientes horarios definitivos.

**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 de producción de la

## **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.

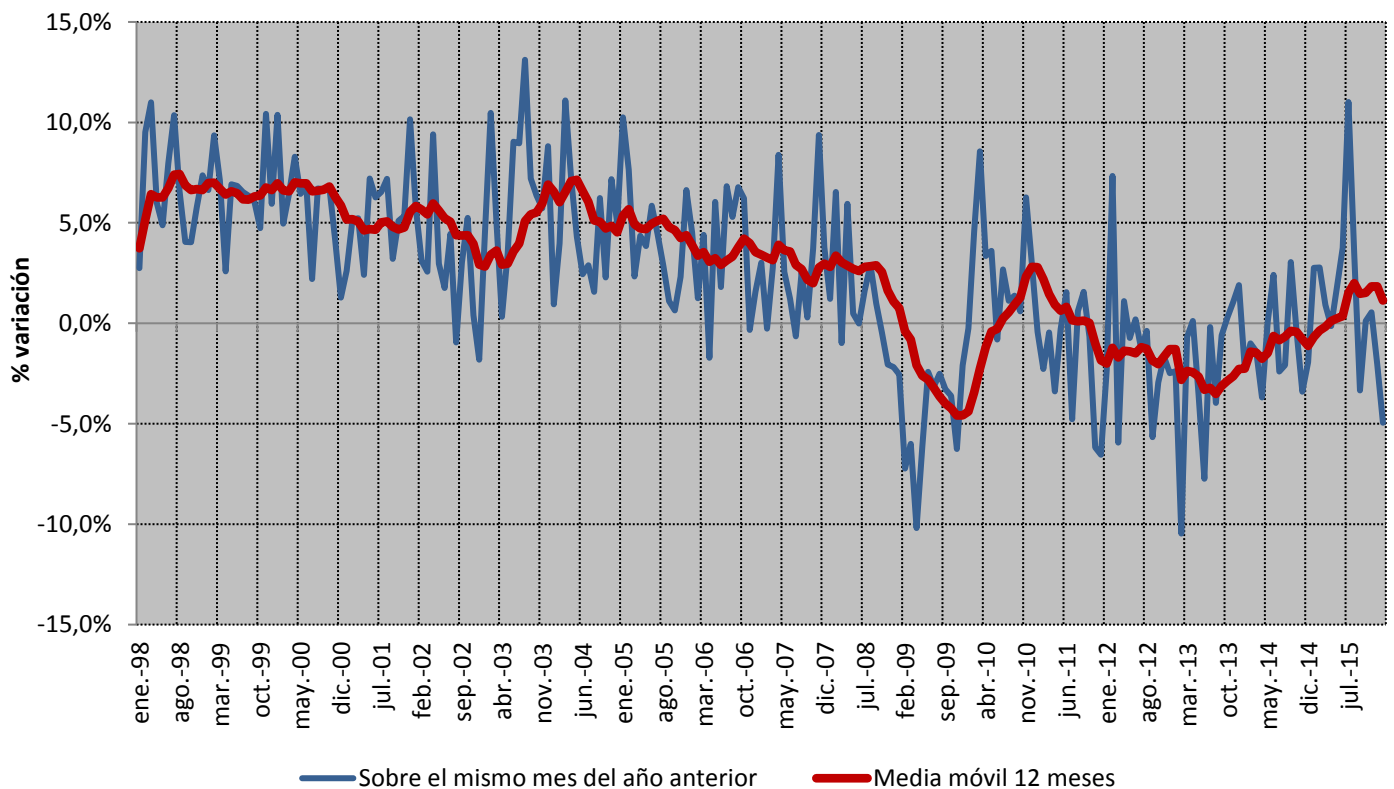


## 1.1 Demanda en barras de central nacional

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2014	2015	2016	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15
	Enero	23.240	23.883	22.699	2,77	-4,96	2,77	-4,96	-0,68
Febrero	21.448	22.045	-	2,78		2,78		-0,37	
Marzo	22.077	22.278	-	0,91		2,16		-0,17	
Abril	19.863	19.836	-	-0,13		1,63		0,11	
Mayo	20.647	21.016	-	1,79		1,66		0,24	
Junio	20.832	21.613	-	3,75		2,00		0,36	
Julio	22.492	24.970	-	11,01		3,35		1,53	
Agosto	21.589	22.341	-	3,48		3,37		2,00	
Septiembre	21.619	20.898	-	-3,33		2,62		1,47	
Octubre	20.940	20.964	-	0,12		2,37		1,51	
Noviembre	20.883	20.998	-	0,55		2,21		1,84	
Diciembre	22.499	22.037	-	-2,05		1,84		1,84	
<b>Anual</b>	<b>258.129</b>	<b>262.881</b>	<b>22.699</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2016) y REE

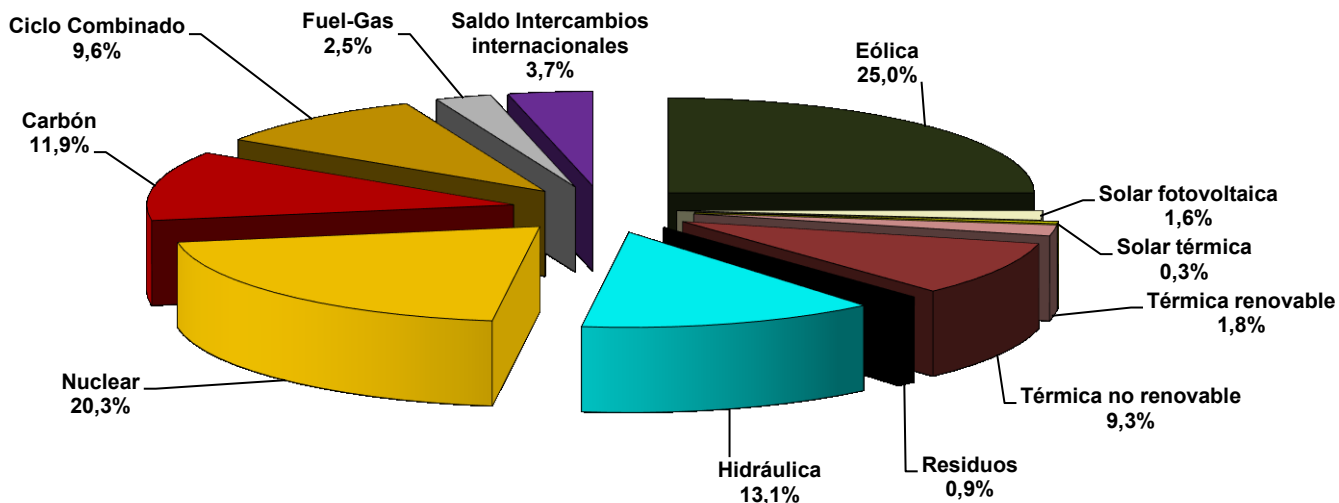
### % Variación de la demanda nacional



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2016) y REE

## 1.1 Demanda en barras de central nacional

### Cobertura de la demanda en el mes de enero de 2016

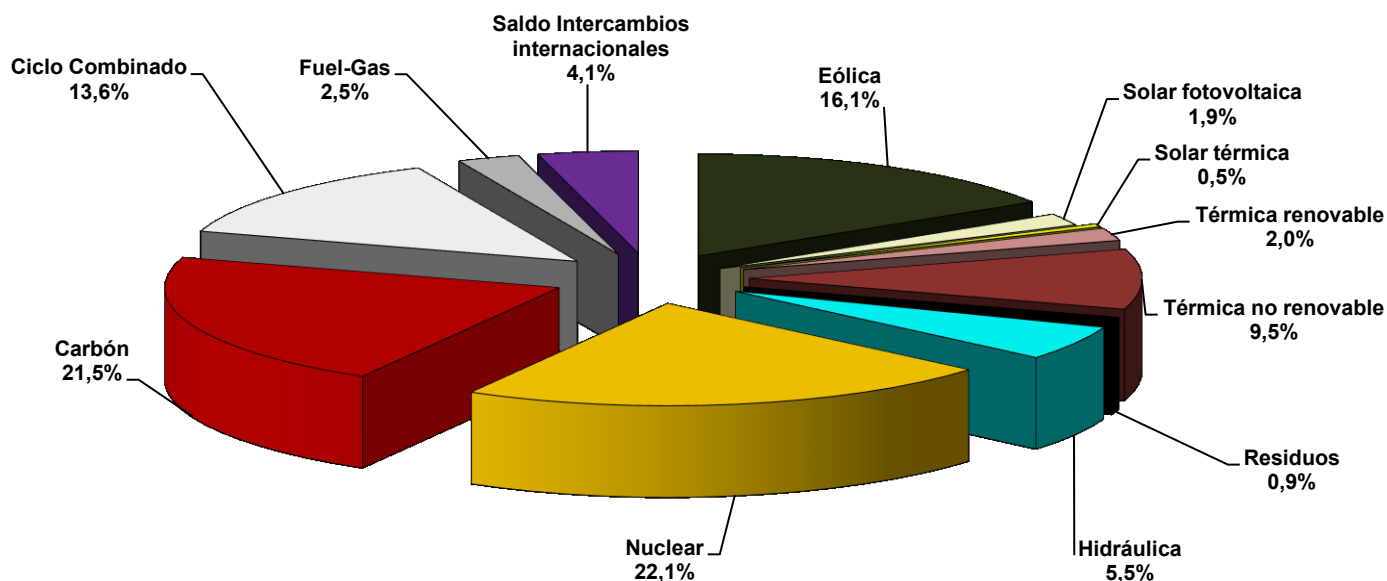


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2016) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

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 diciembre de 2015



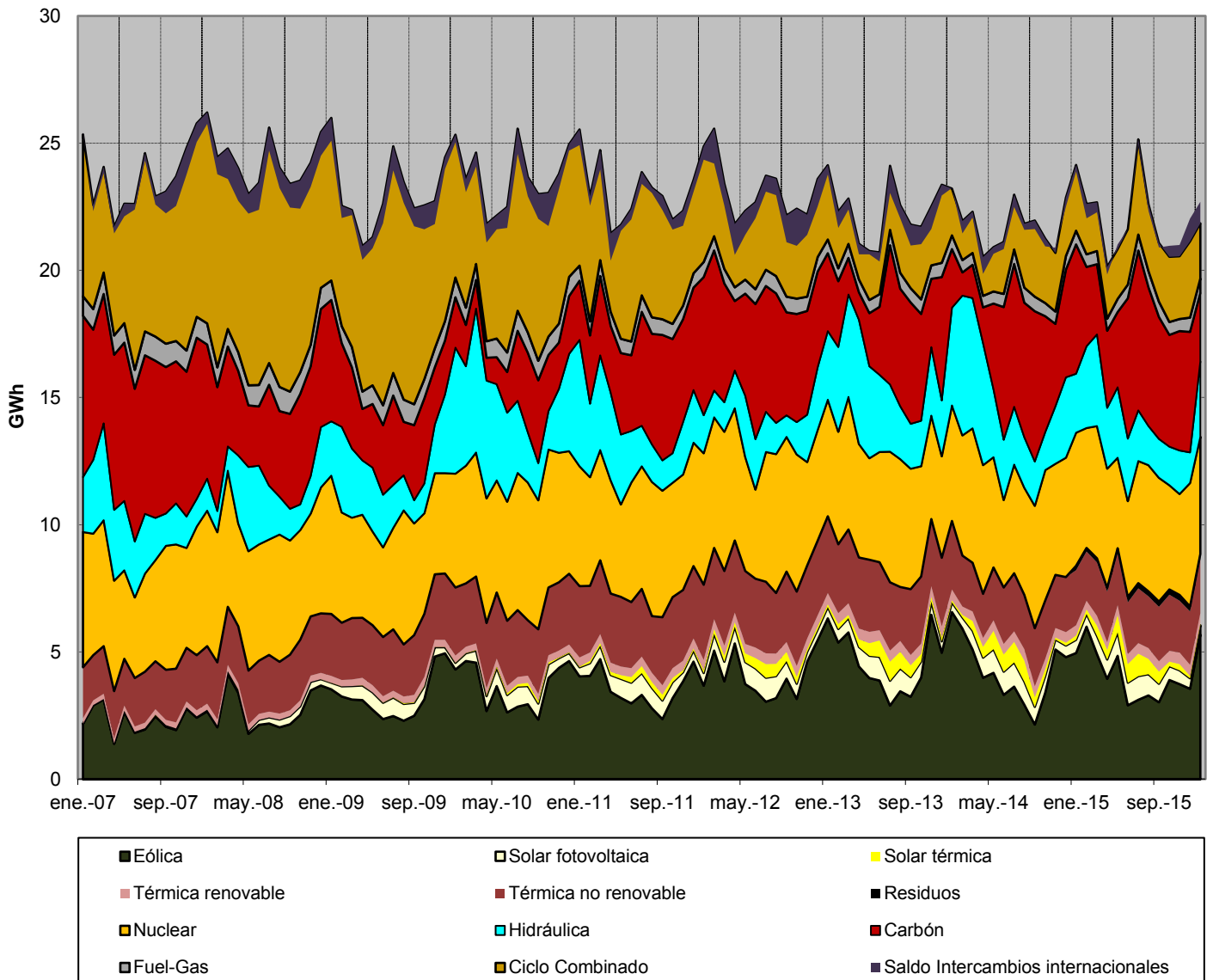
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2016) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

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. 2007 - 2016



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2016) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

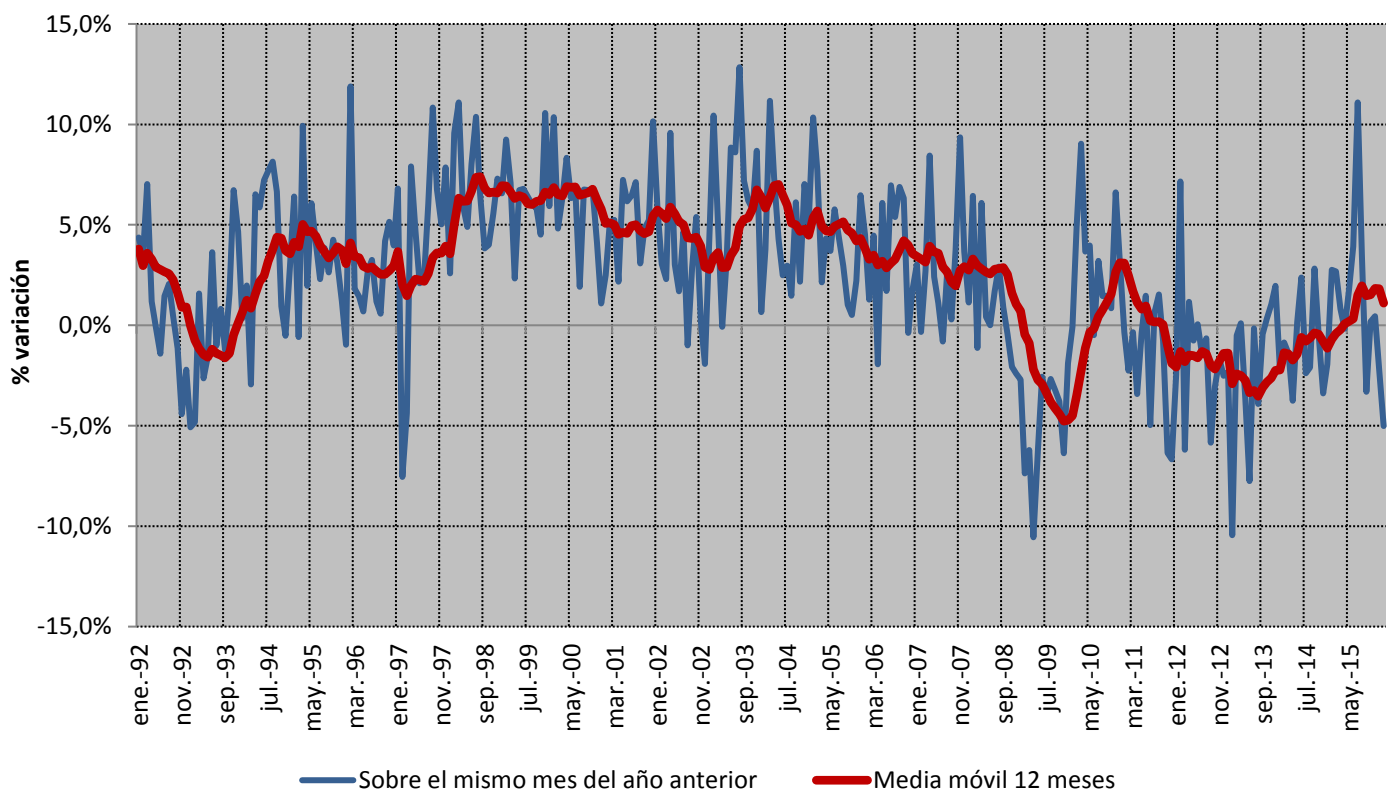
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

## 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	
	2014	2015	2016	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15
	Enero	22.054	22.663	21.526	2,77	-5,02	2,77	-5,02	-0,70
Febrero	20.372	20.918	-	2,68		2,72		-0,40	
Marzo	20.920	21.092	-	0,82		2,10		-0,21	
Abril	18.766	18.733	-	-0,17		1,58		0,07	
Mayo	19.478	19.829	-	1,80		1,62		0,20	
Junio	19.600	20.371	-	3,93		1,99		0,33	
Julio	21.123	23.466	-	11,09		3,34		1,50	
Agosto	20.174	20.877	-	3,48		3,36		1,97	
Septiembre	20.262	19.592	-	-3,31		2,62		1,46	
Octubre	19.686	19.722	-	0,18		2,38		1,52	
Noviembre	19.785	19.873	-	0,45		2,21		1,84	
Diciembre	21.323	20.852	-	-2,21		1,82		1,82	
<b>Anual</b>	<b>243.544</b>	<b>247.988</b>	<b>21.526</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2016) y REE

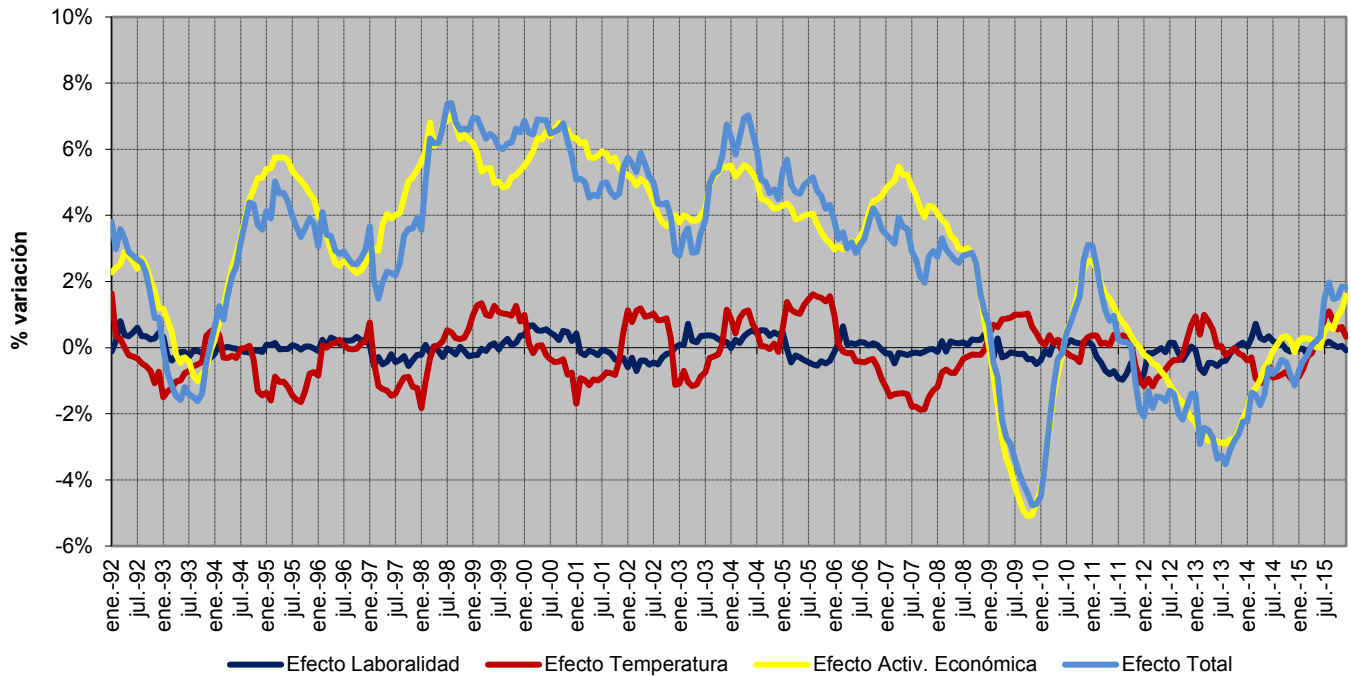
### % Variación de la demanda peninsular



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2016) 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. Enero 2016) y REE

### Previsión REE de la demanda peninsular

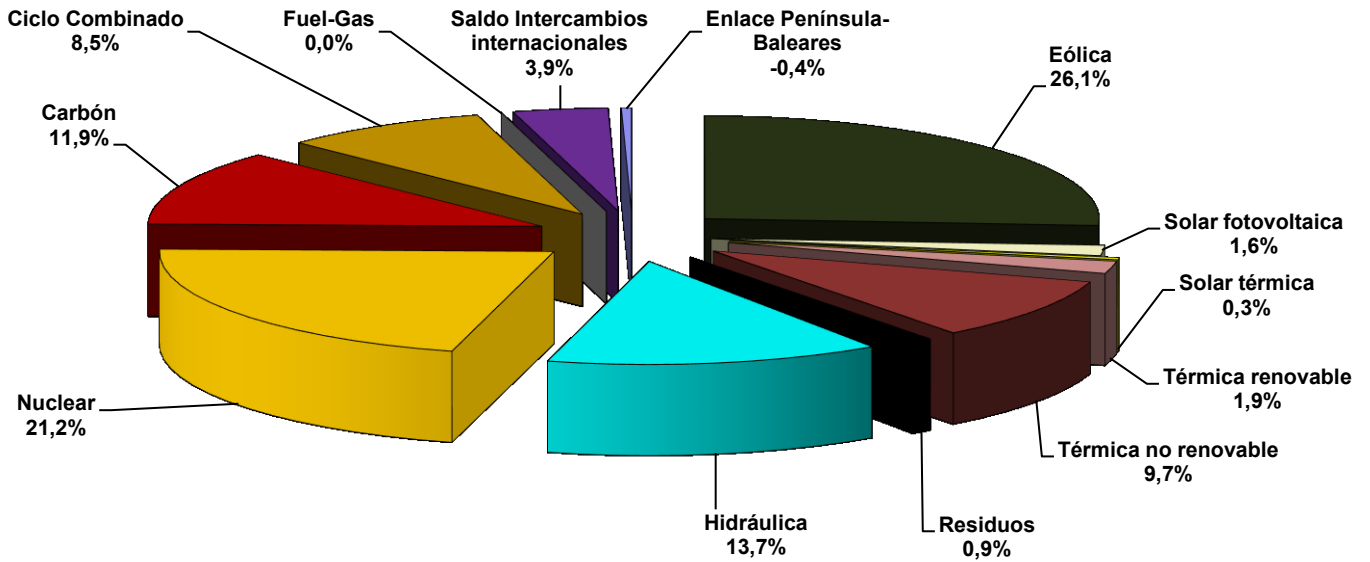
Mes	GWh	2016	
		% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
Enero	21.526	-5,02	1,10
Febrero	21.706	3,77	1,20
Marzo	21.442	1,66	1,27
Abril	19.789	5,64	1,72
Mayo	19.813	-0,08	1,57
Junio	20.306	-0,32	1,22
Julio	21.607	-7,92	-0,48
Agosto	21.628	3,60	-0,46
Septiembre	20.329	3,76	0,10
Octubre	19.549	-0,88	0,02
Noviembre	20.807	4,70	0,36
Diciembre	22.414	7,49	1,18
<b>Anual</b>	<b>250.916</b>		<b>1,18</b>

2017		
GWh	% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
23.840	10,75	2,58

Fuente: REE

## 1.2 Demanda en barras de central peninsular

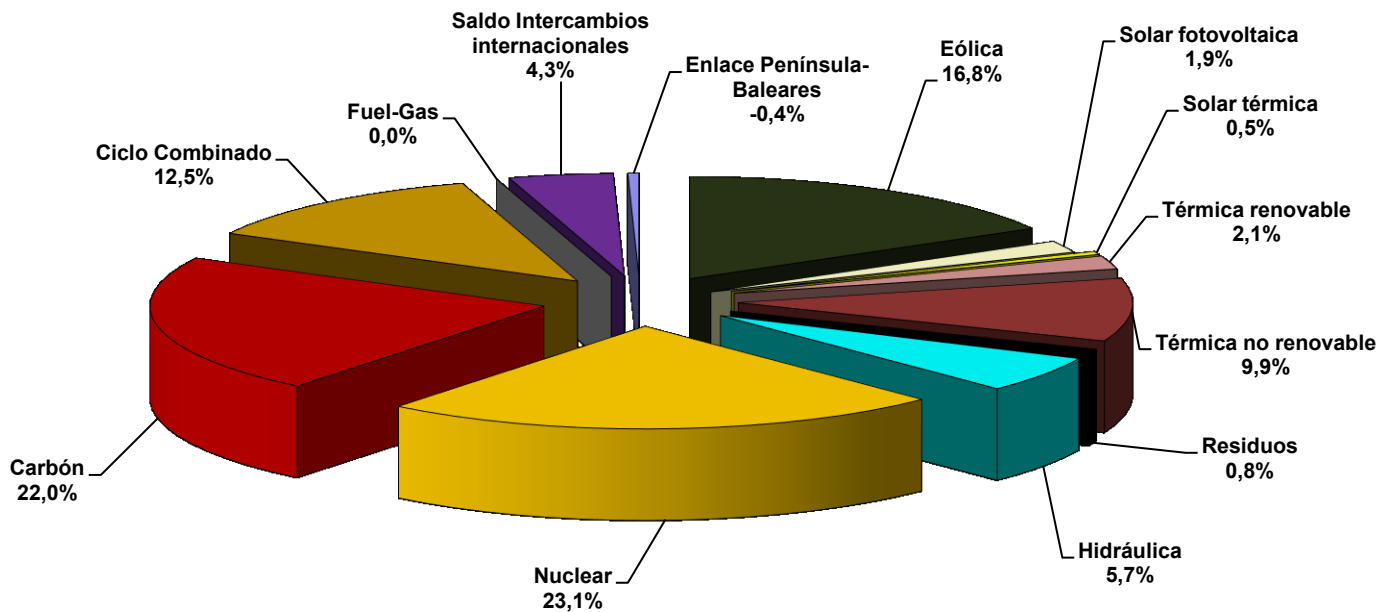
### Cobertura de la demanda en el mes de enero de 2016



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2016) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

### Cobertura de la demanda en el mes de diciembre de 2015

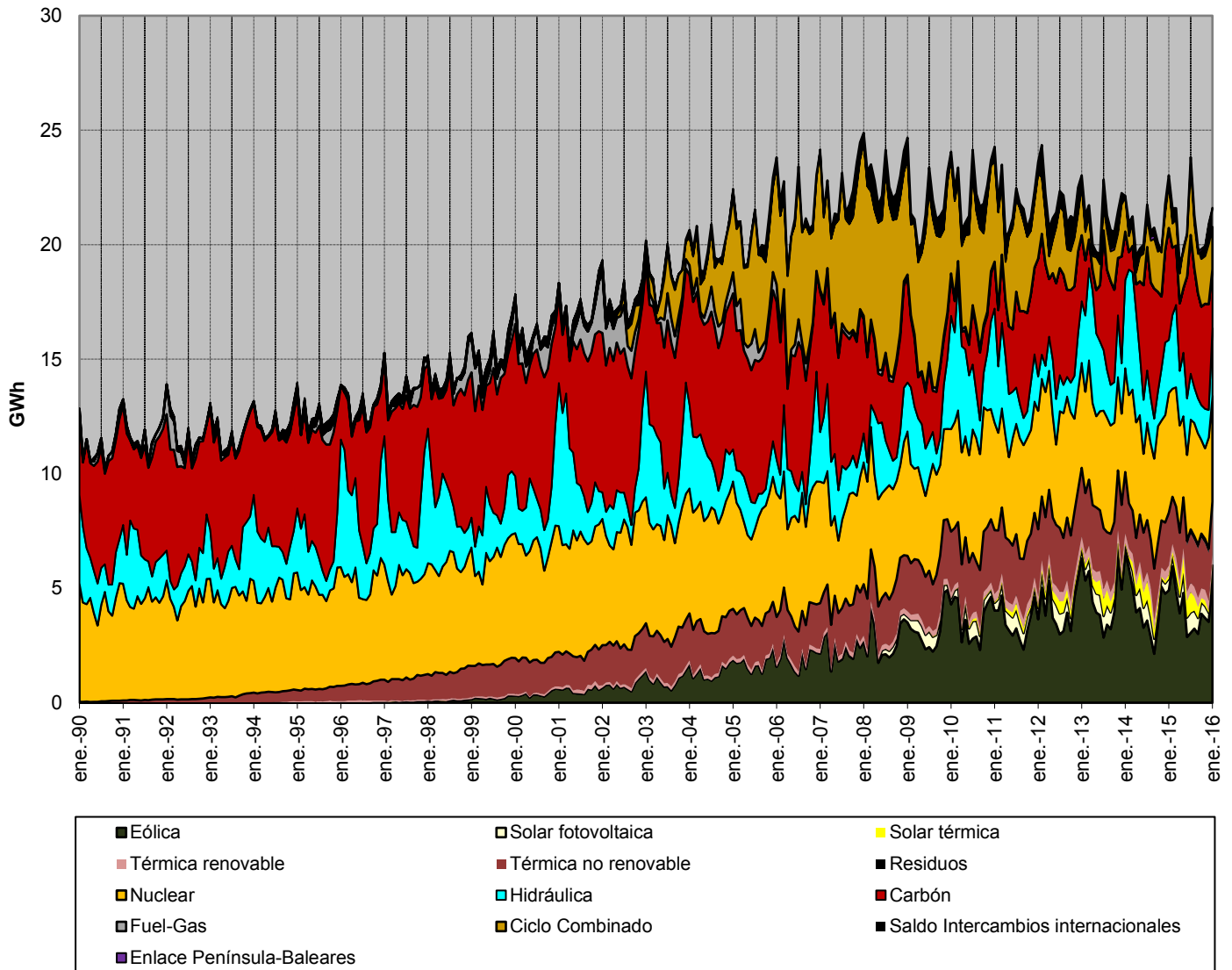


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2016) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

## 1.2 Demanda en barras de central peninsular

Cobertura de la demanda. 1990 - 2016



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2016) y REE

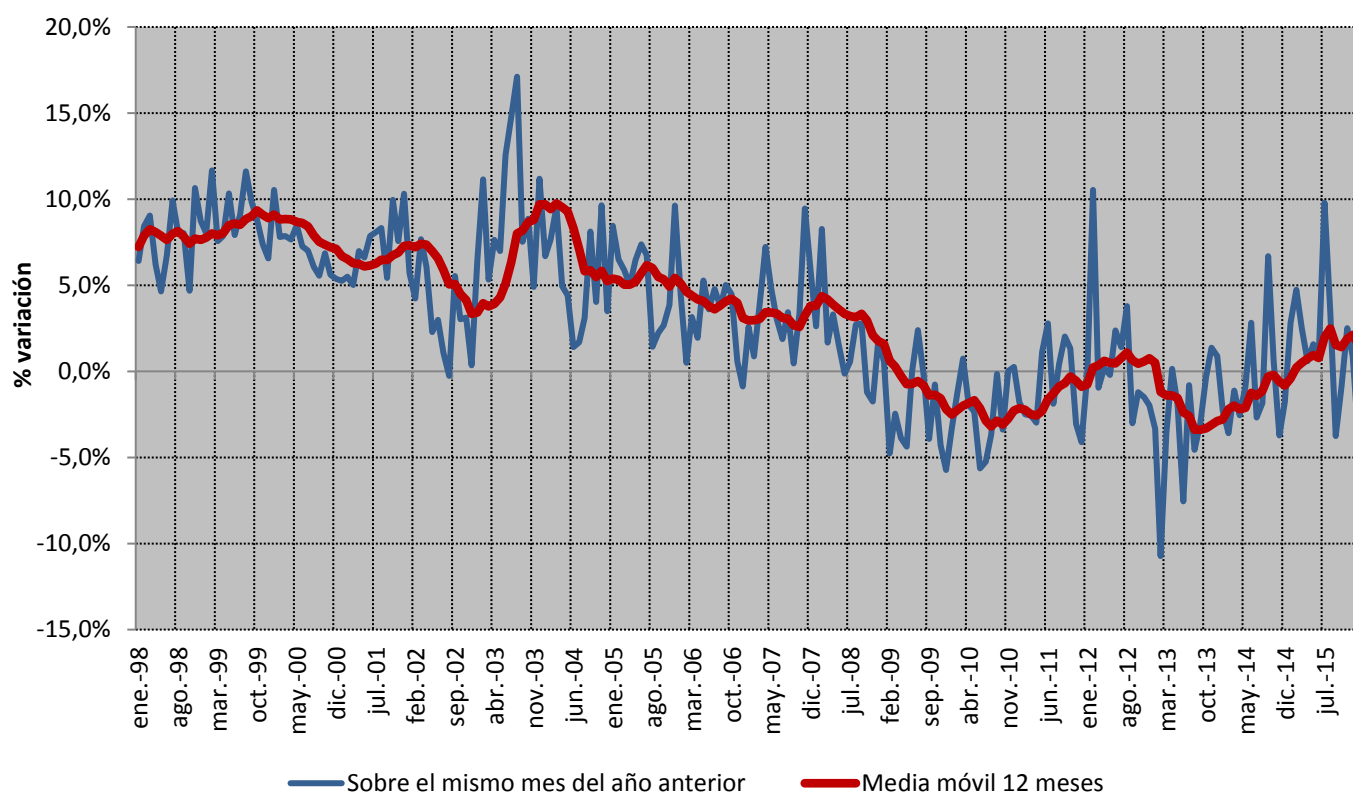
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

### 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	
	2014	2015	2016	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15
	Enero	1.186	1.219	1.173	2,82	-3,81	2,82	-3,81	-0,41
Febrero	1.077	1.128	-	4,74		3,73		0,21	
Marzo	1.157	1.186	-	2,51		3,32		0,50	
Abril	1.097	1.103	-	0,59		2,66		0,74	
Mayo	1.169	1.187	-	1,57		2,43		0,94	
Junio	1.232	1.243	-	0,89		2,16		0,78	
Julio	1.370	1.504	-	9,80		3,42		1,96	
Agosto	1.415	1.464	-	3,46		3,43		2,49	
Septiembre	1.357	1.306	-	-3,75		2,54		1,54	
Octubre	1.254	1.243	-	-0,89		2,19		1,41	
Noviembre	1.097	1.125	-	2,50		2,22		1,89	
Diciembre	1.175	1.186	-	0,89		2,11		2,11	
<b>Anual</b>	<b>14.585</b>	<b>14.893</b>	<b>1.173</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2016) y REE

#### % Variación de la demanda extrapeninsular e insular

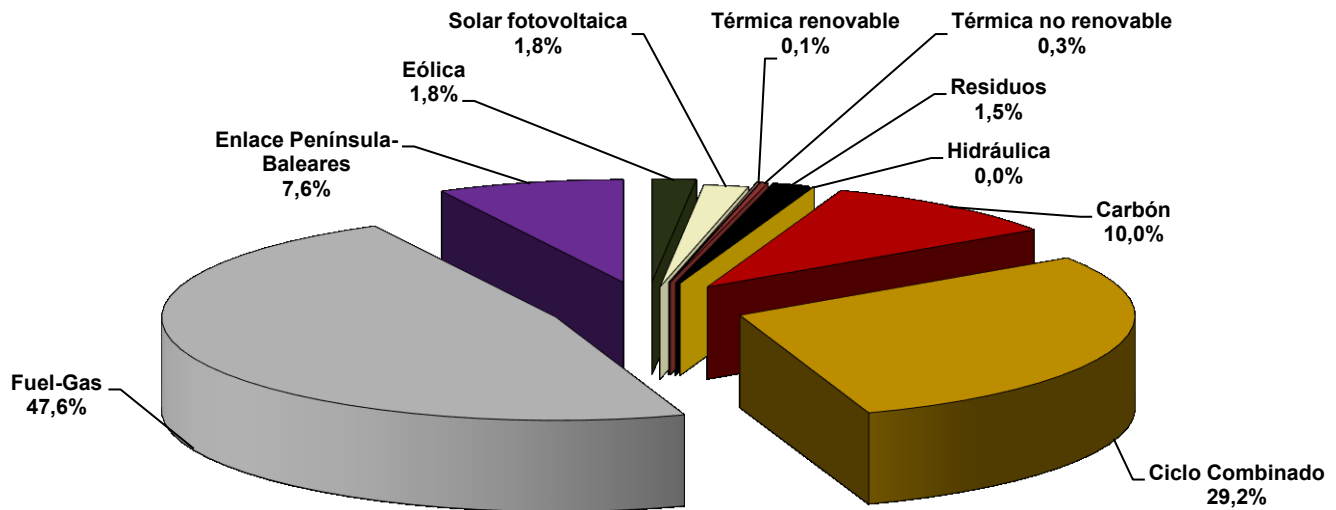


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2016) y REE



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

#### Cobertura de la demanda en el mes de enero de 2016

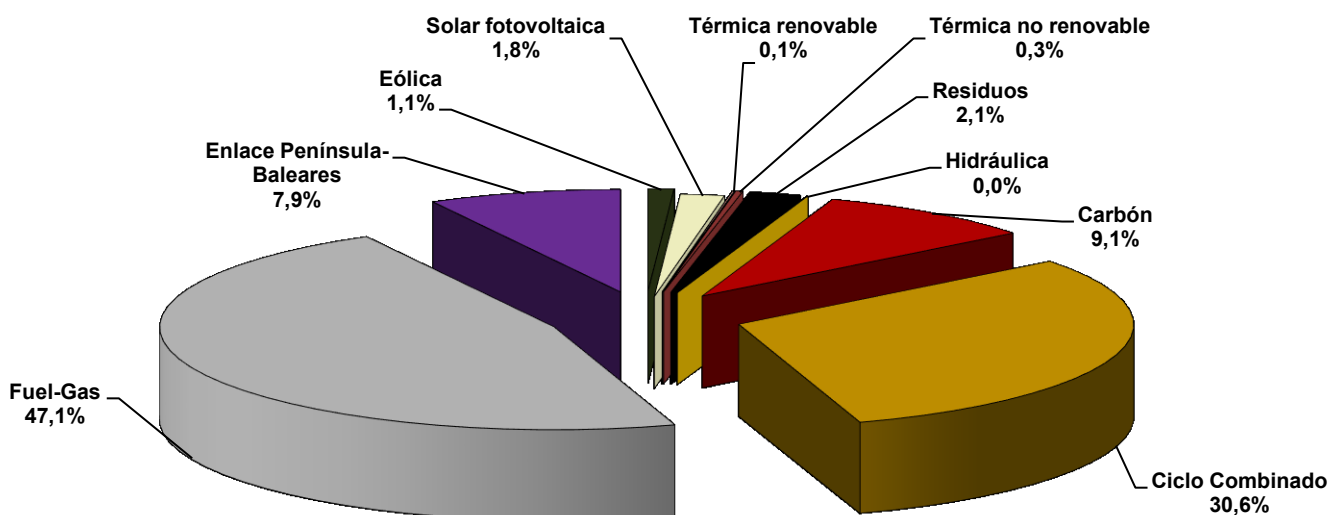


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2016) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

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 diciembre de 2015



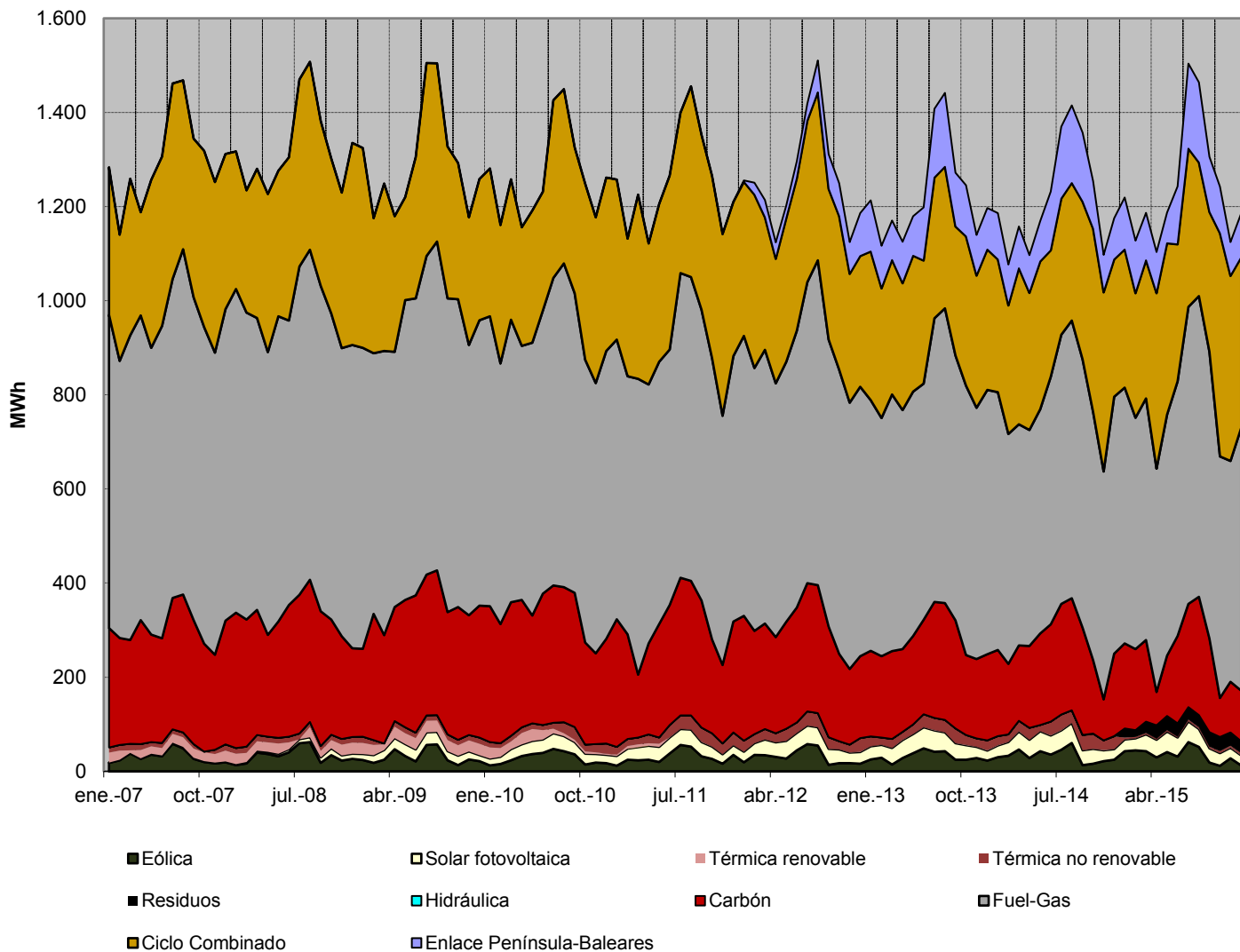
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2016) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

La producción Eólica incluye la energía producida por 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. 2007 - 2016



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2016) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

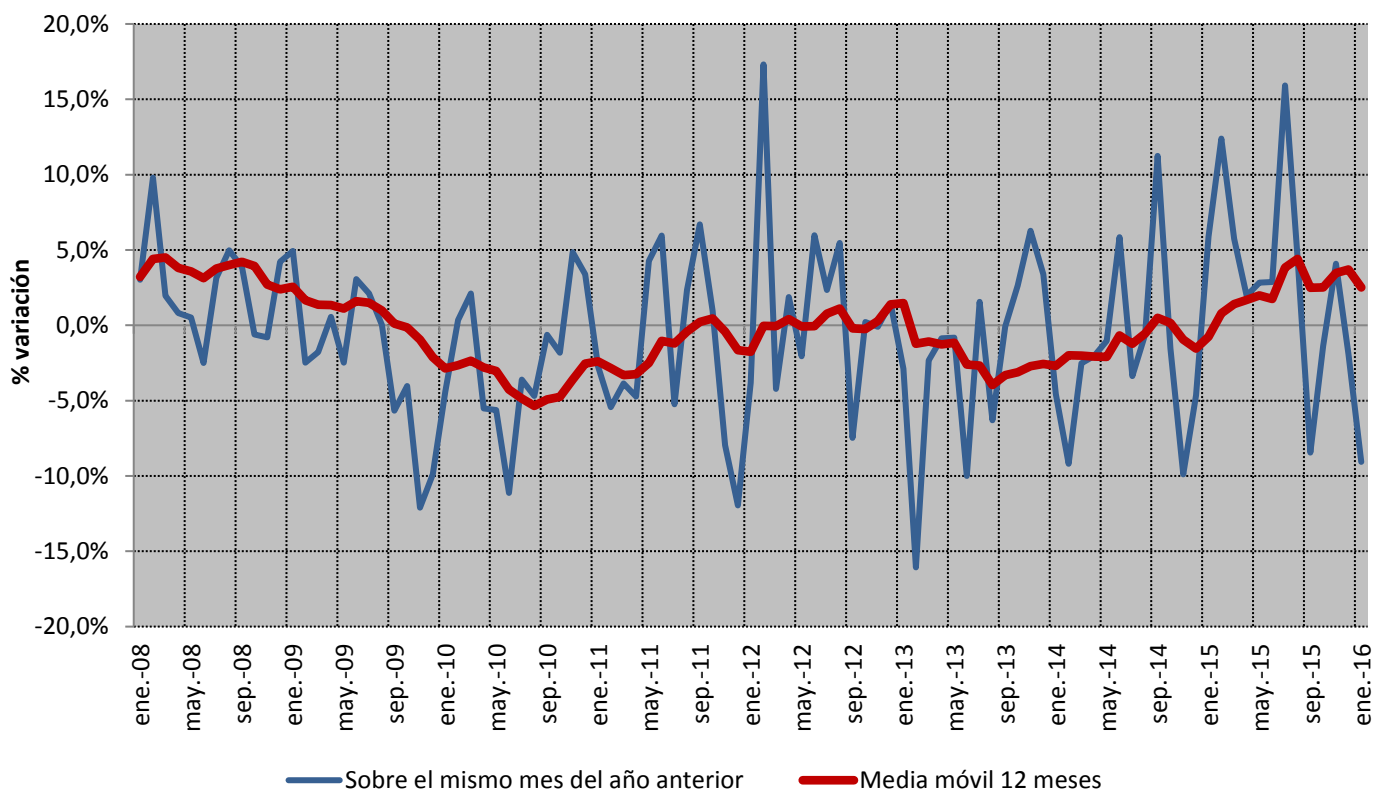
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

## 1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes		% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2014	2015	2016	año anterior		anual		meses	
				15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15
Enero	426	451	410	5,89	-9,07	5,89	-9,07	-0,75	2,52
Febrero	385	433	-	12,39		8,97		0,78	
Marzo	415	438	-	5,74		7,88		1,40	
Abril	389	397	-	1,96		6,45		1,68	
Mayo	437	450	-	2,82		5,68		1,99	
Junio	508	523	-	2,88		5,12		1,74	
Julio	600	696	-	15,91		7,17		3,83	
Agosto	628	657	-	4,52		6,73		4,40	
Septiembre	571	522	-	-8,46		4,74		2,48	
Octubre	455	448	-	-1,38		4,17		2,50	
Noviembre	355	369	-	4,08		4,16		3,47	
Diciembre	417	409	-	-1,91		3,71		3,71	
<b>Anual</b>	<b>5.585</b>	<b>5.793</b>	<b>410</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2016) y REE

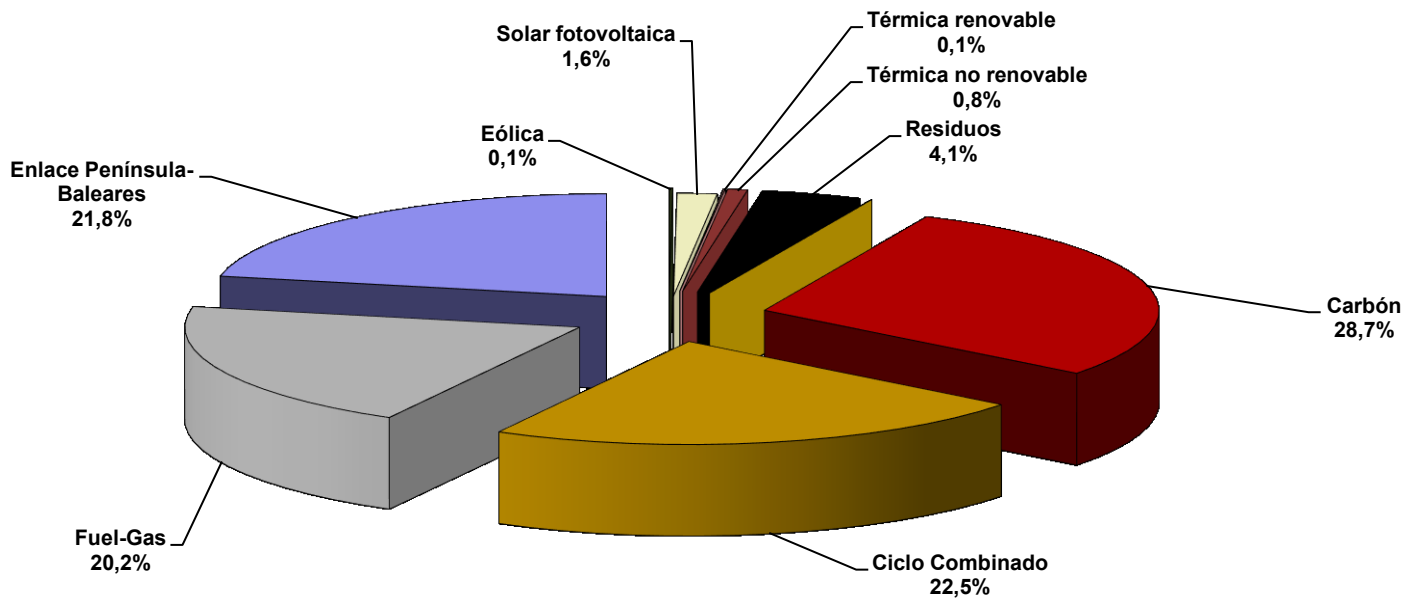
### % Variación de la demanda del Sistema Balear



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2016) y REE

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

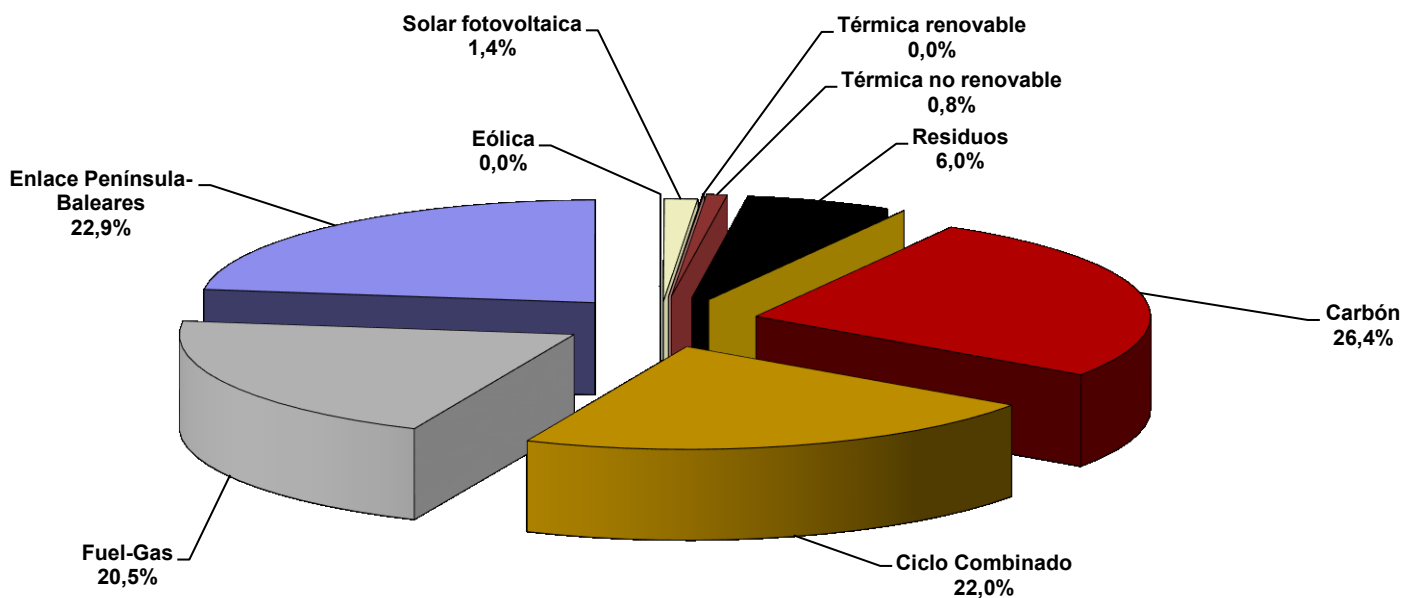
#### Cobertura de la demanda en el mes de enero de 2016



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2016) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

#### Cobertura de la demanda en el mes de diciembre de 2015

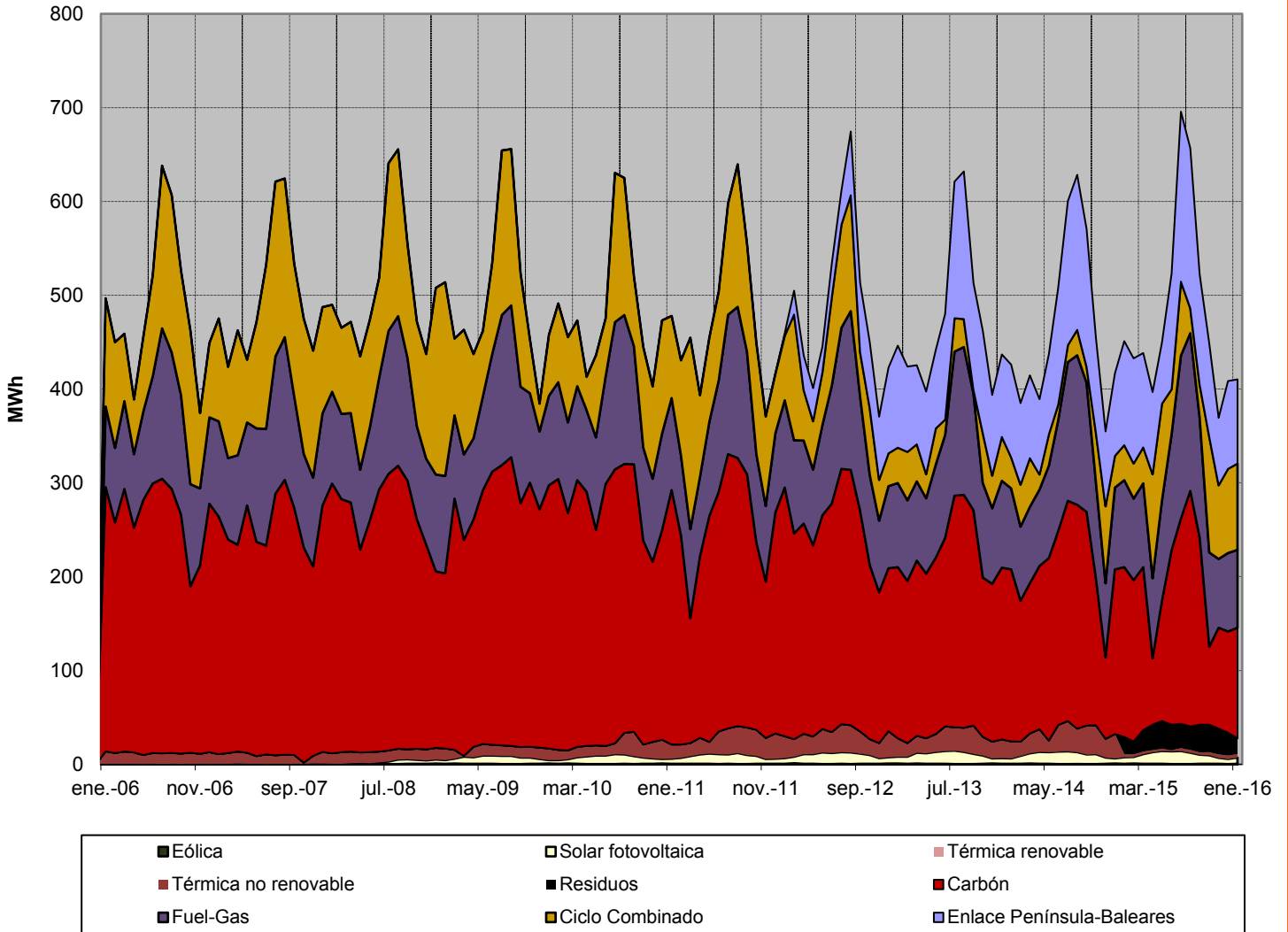


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2016) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

## 1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

Cobertura de la demanda. 2006 - 2016



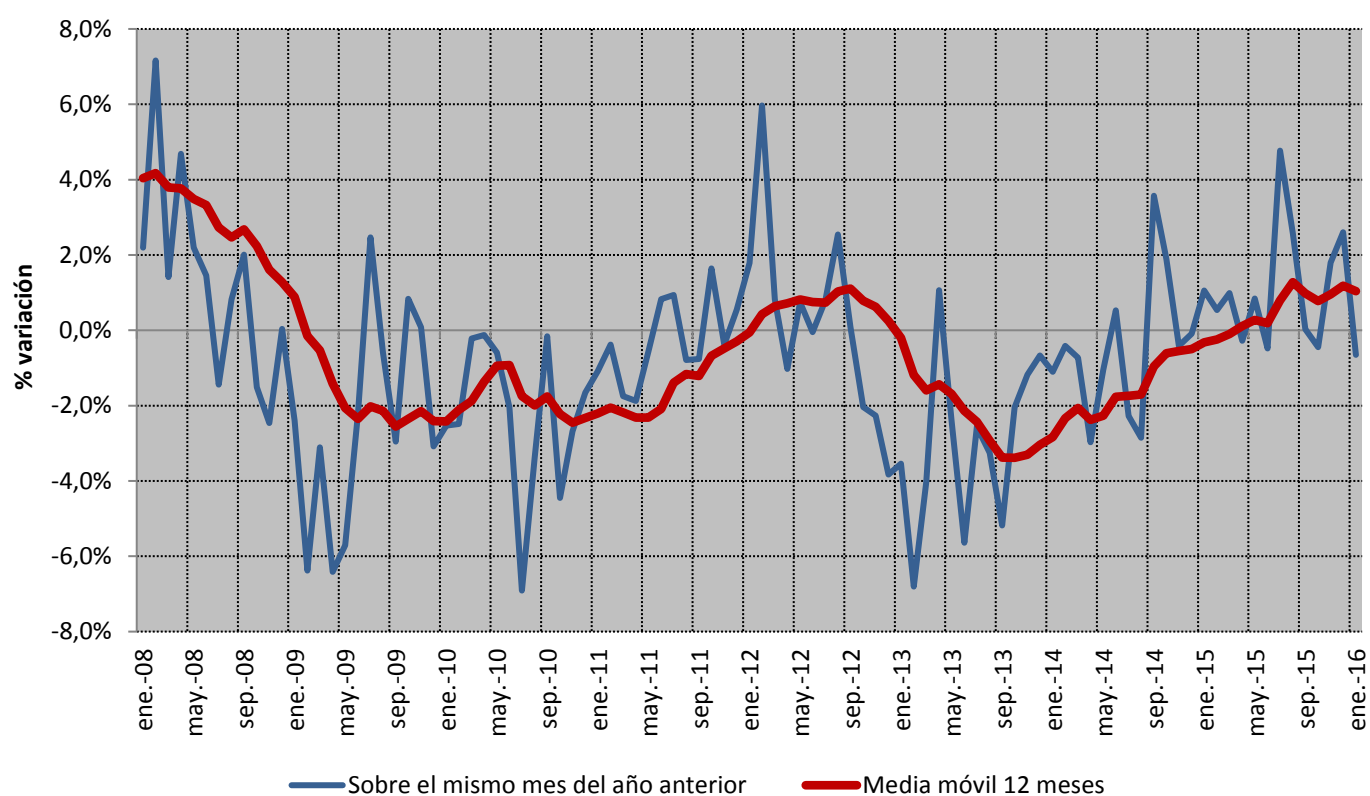
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2016) y REE  
 Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

## 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	
	2014	2015	2016	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15
	Enero	723	731	726	1,06	-0,65	1,06	-0,65	-0,32
Febrero	658	662	-	0,53		0,81		-0,24	
Marzo	708	715	-	0,99		0,87		-0,10	
Abril	677	675	-	-0,28		0,59		0,12	
Mayo	698	704	-	0,85		0,64		0,27	
Junio	689	686	-	-0,48		0,45		0,19	
Julio	733	768	-	4,77		1,10		0,80	
Agosto	748	768	-	2,57		1,30		1,28	
Septiembre	749	749	-	0,03		1,15		0,98	
Octubre	763	760	-	-0,45		0,98		0,77	
Noviembre	709	721	-	1,80		1,05		0,96	
Diciembre	723	742	-	2,60		1,18		1,18	
<b>Anual</b>	<b>8.578</b>	<b>8.679</b>	<b>726</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2016) y REE

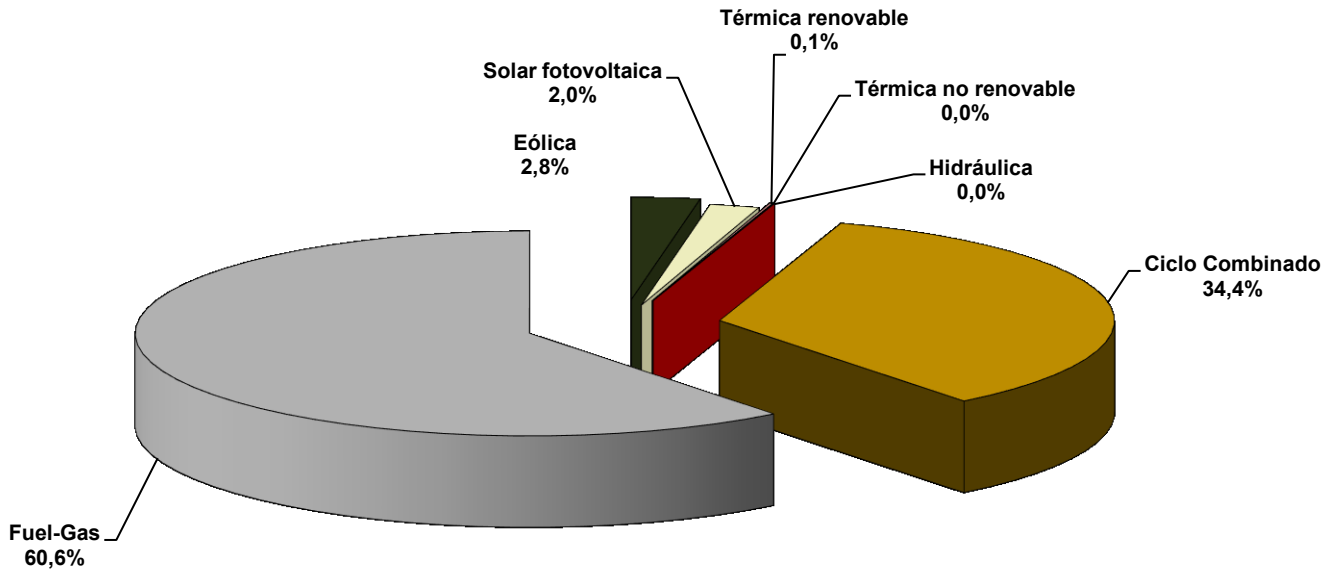
### % Variación de la demanda del Sistema Canario



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2016) y REE

## 1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

### Cobertura de la demanda en el mes de enero de 2016

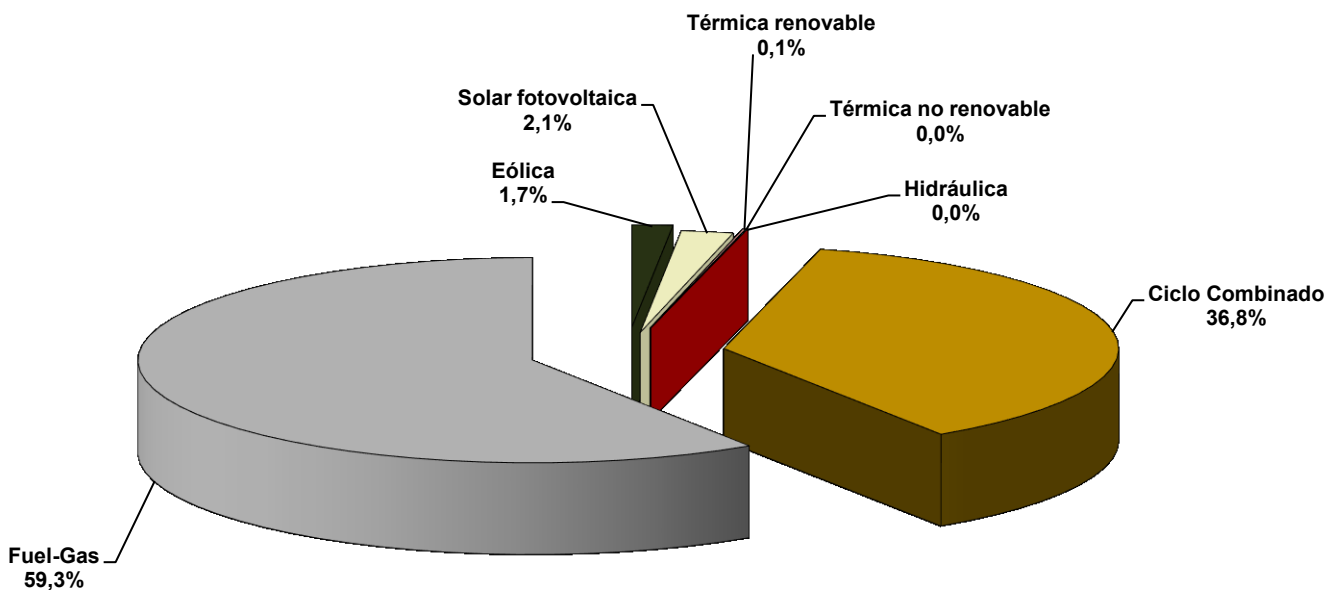


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2016) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

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 diciembre de 2015



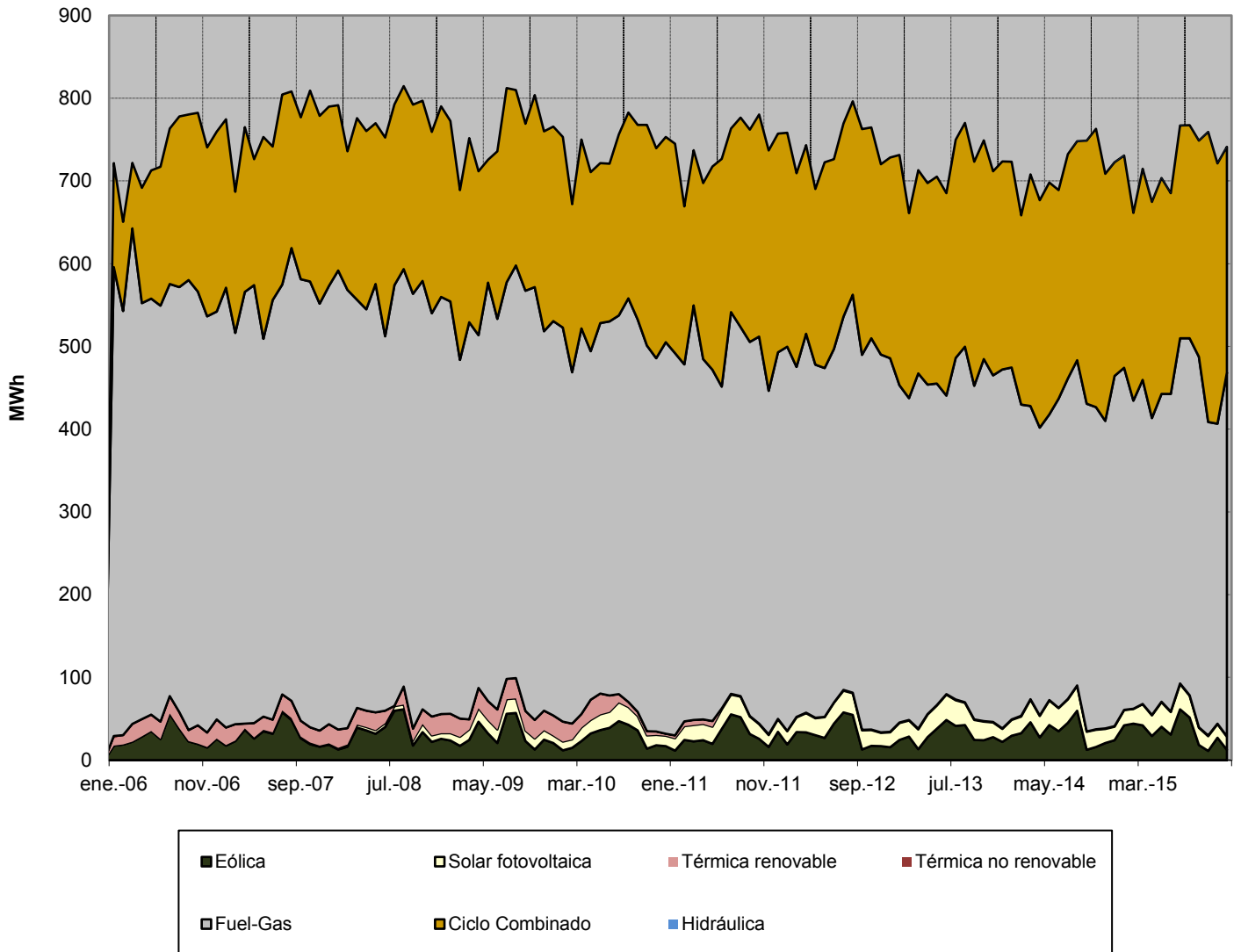
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2016) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

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. 2006 - 2016



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2016) y REE

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

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

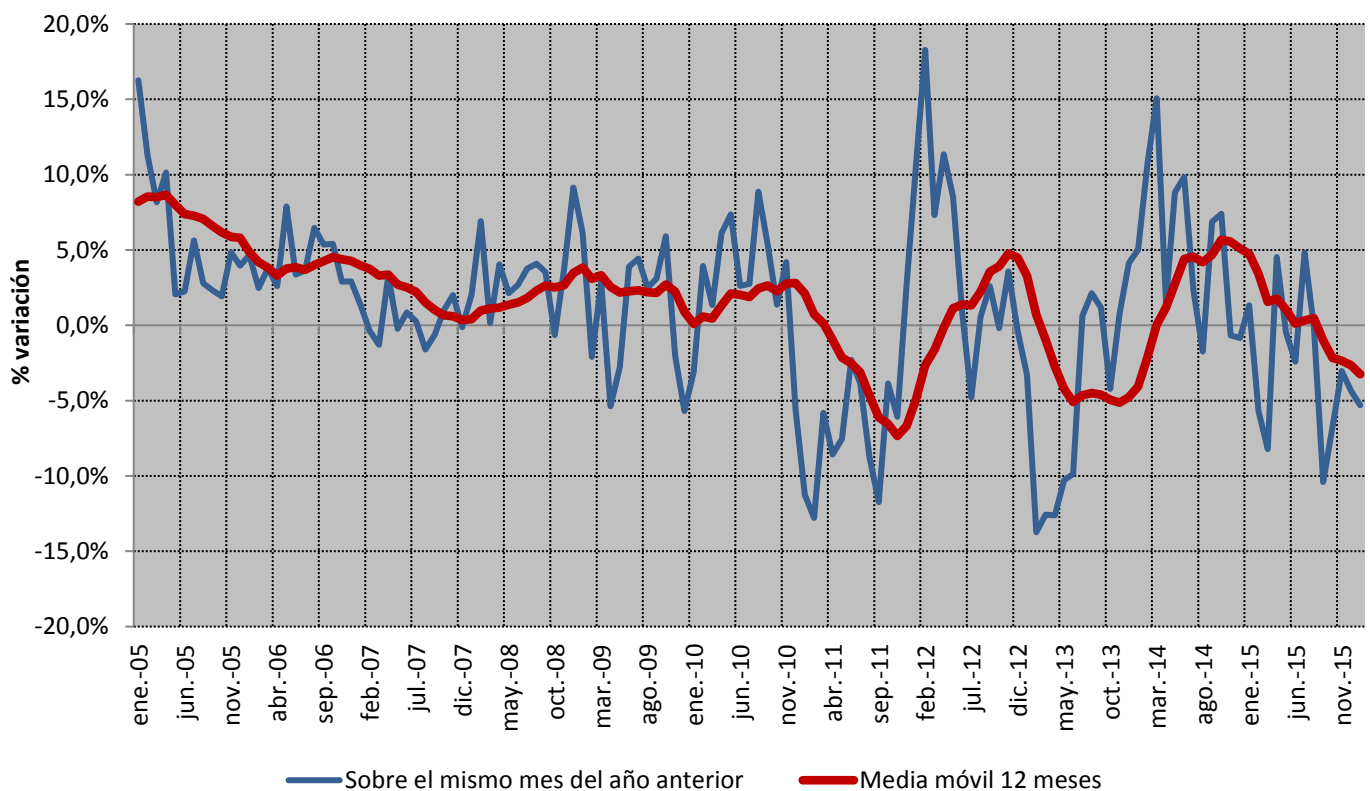


## 1.6 Demanda en barras de central del Sistema Ceutí

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes		% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2014	2015	2016	año anterior		anual		meses	
				15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15
Enero	18,81	19,05	18,04	1,32	-5,30	1,32	-5,30	4,75	-3,25
Febrero	17,22	16,24	-	-5,69		-2,03		3,42	
Marzo	17,74	16,28	-	-8,22		-4,07		1,56	
Abril	14,80	15,46	-	4,53		-2,22		1,77	
Mayo	17,09	17,01	-	-0,47		-1,87		1,06	
Junio	17,31	16,90	-	-2,42		-1,96		0,11	
Julio	18,28	19,16	-	4,80		-0,94		0,33	
Agosto	18,63	18,61	-	-0,08		-0,83		0,48	
Septiembre	18,51	16,59	-	-10,41		-1,95		-1,00	
Octubre	18,20	16,97	-	-6,76		-2,44		-2,16	
Noviembre	17,37	16,84	-	-3,02		-2,50		-2,35	
Diciembre	18,32	17,52	-	-4,36		-2,66		-2,66	
<b>Anual</b>	<b>212,25</b>	<b>206,62</b>	<b>18,04</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2016) y REE

### % Variación de la demanda del Sistema Ceutí

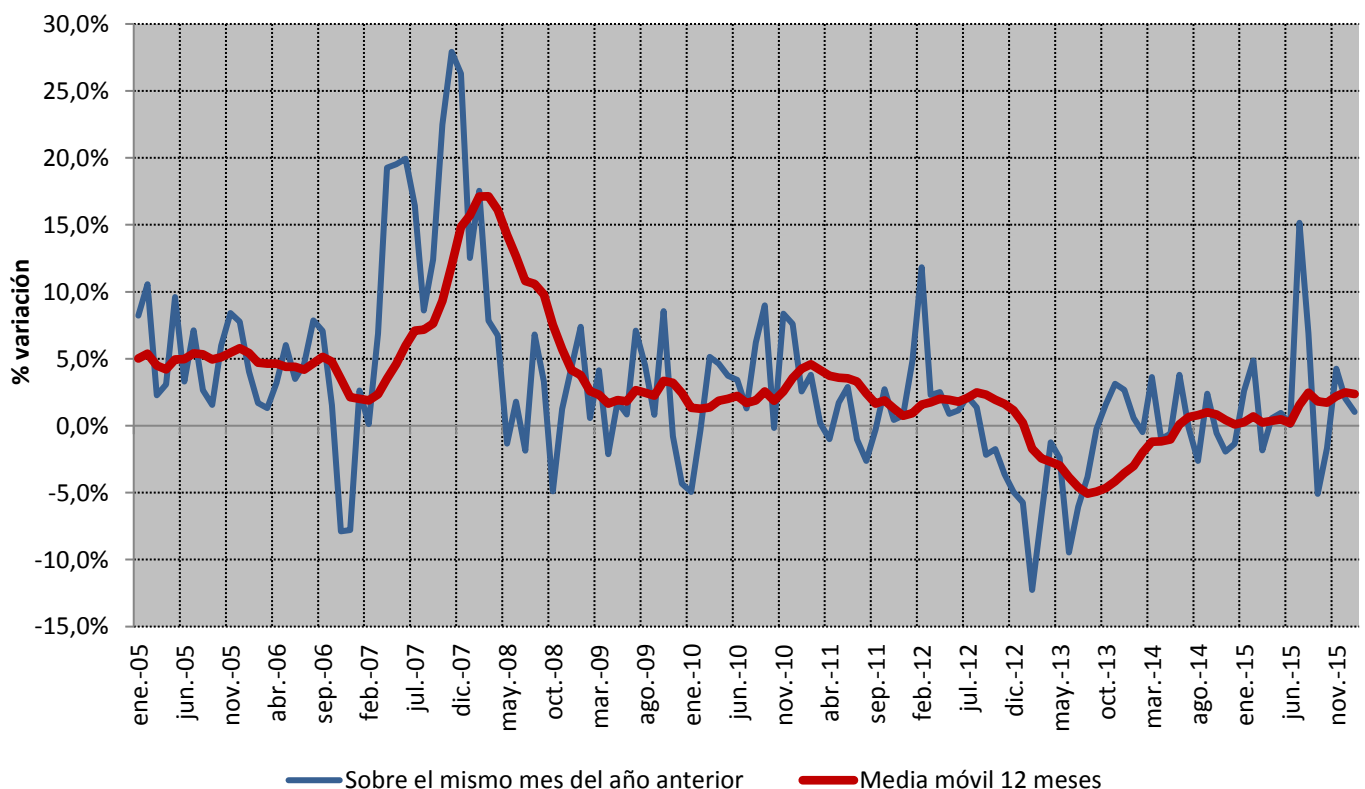


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2016) y REE

**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	
	2014	2015	2016	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15	15 s/ 14	16 s/ 15
	Enero	18,00	18,47	18,66	2,61	1,04	2,61	1,04	0,27
Febrero	16,11	16,89	-	4,87	-	3,68	-	0,68	-
Marzo	17,02	16,71	-	-1,83	-	1,84	-	0,25	-
Abril	15,73	15,81	-	0,55	-	1,54	-	0,36	-
Mayo	16,58	16,74	-	0,97	-	1,42	-	0,49	-
Junio	17,19	17,20	-	0,05	-	1,19	-	0,19	-
Julio	18,83	21,69	-	15,16	-	3,39	-	1,56	-
Agosto	19,81	21,18	-	6,91	-	3,89	-	2,47	-
Septiembre	18,72	17,77	-	-5,09	-	2,83	-	1,81	-
Octubre	17,69	17,40	-	-1,66	-	2,38	-	1,72	-
Noviembre	16,50	17,20	-	4,25	-	2,54	-	2,21	-
Diciembre	17,70	18,05	-	2,03	-	2,49	-	2,49	-
<b>Anual</b>	<b>209,87</b>	<b>215,11</b>	<b>18,66</b>						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2016) y REE

**% Variación de la demanda del Sistema Melillense**


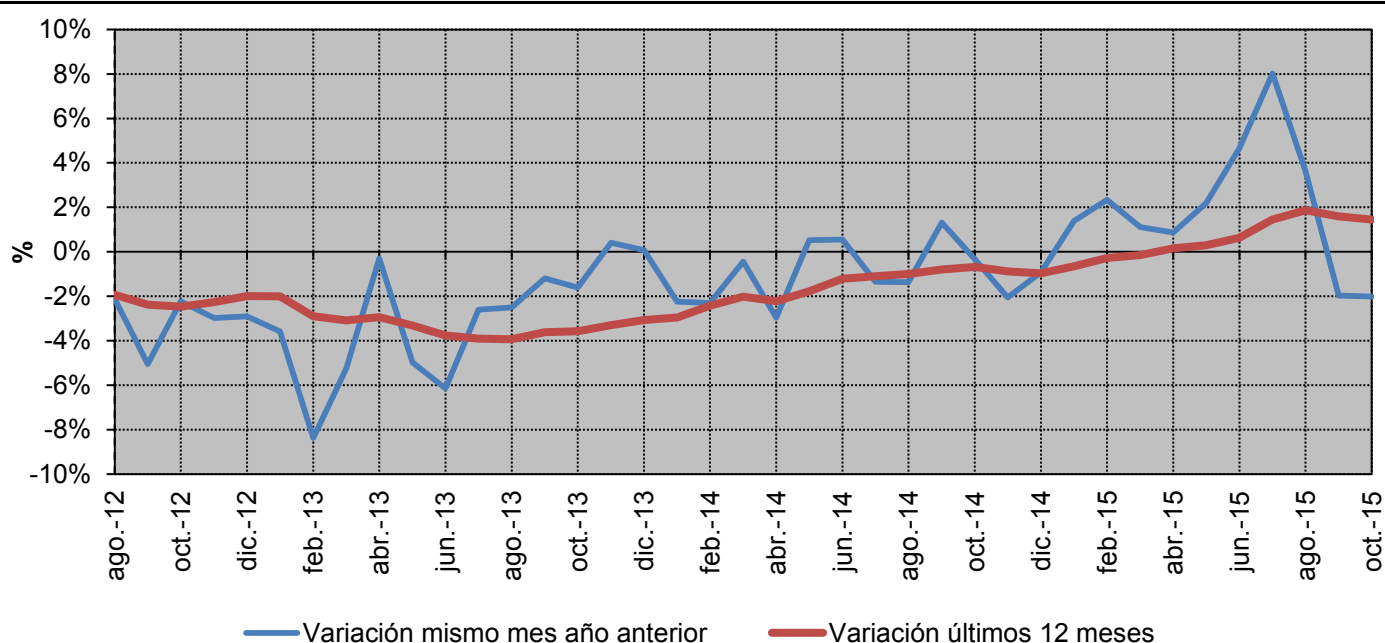
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2016) y REE

**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	
	2013	2014	2015	año anterior		anual		meses	
				14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14
Enero	20.301	19.846	20.120	-2,24	1,38	-2,24	1,38	-2,95	-0,65
Febrero	18.583	18.155	18.579	-2,30	2,34	-2,27	1,84	-2,43	-0,28
Marzo	19.324	19.240	19.454	-0,44	1,11	-1,66	1,59	-2,01	-0,15
Abril	18.268	17.727	17.880	-2,96	0,86	-1,97	1,42	-2,22	0,16
Mayo	18.490	18.587	18.993	0,52	2,19	-1,49	1,57	-1,77	0,29
Junio	18.457	18.559	19.426	0,56	4,67	-1,15	2,09	-1,21	0,63
Julio	20.069	19.798	21.385	-1,35	8,02	-1,18	2,98	-1,10	1,45
Agosto	19.369	19.106	19.800	-1,36	3,63	-1,21	3,06	-1,00	1,87
Septiembre	18.883	19.130	18.755	1,31	-1,96	-0,93	2,50	-0,79	1,60
Octubre	19.054	18.991	18.611	-0,33	-2,01	-0,87	2,04	-0,69	1,46
Noviembre	18.739	18.355	-	-2,05	-	-0,97	-	-0,89	-
Diciembre	19.087	18.913	-	-0,91	-	-0,97	-	-0,97	-
<b>Anual</b>	<b>228.623</b>	<b>226.406</b>	<b>193.003</b>						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015)

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

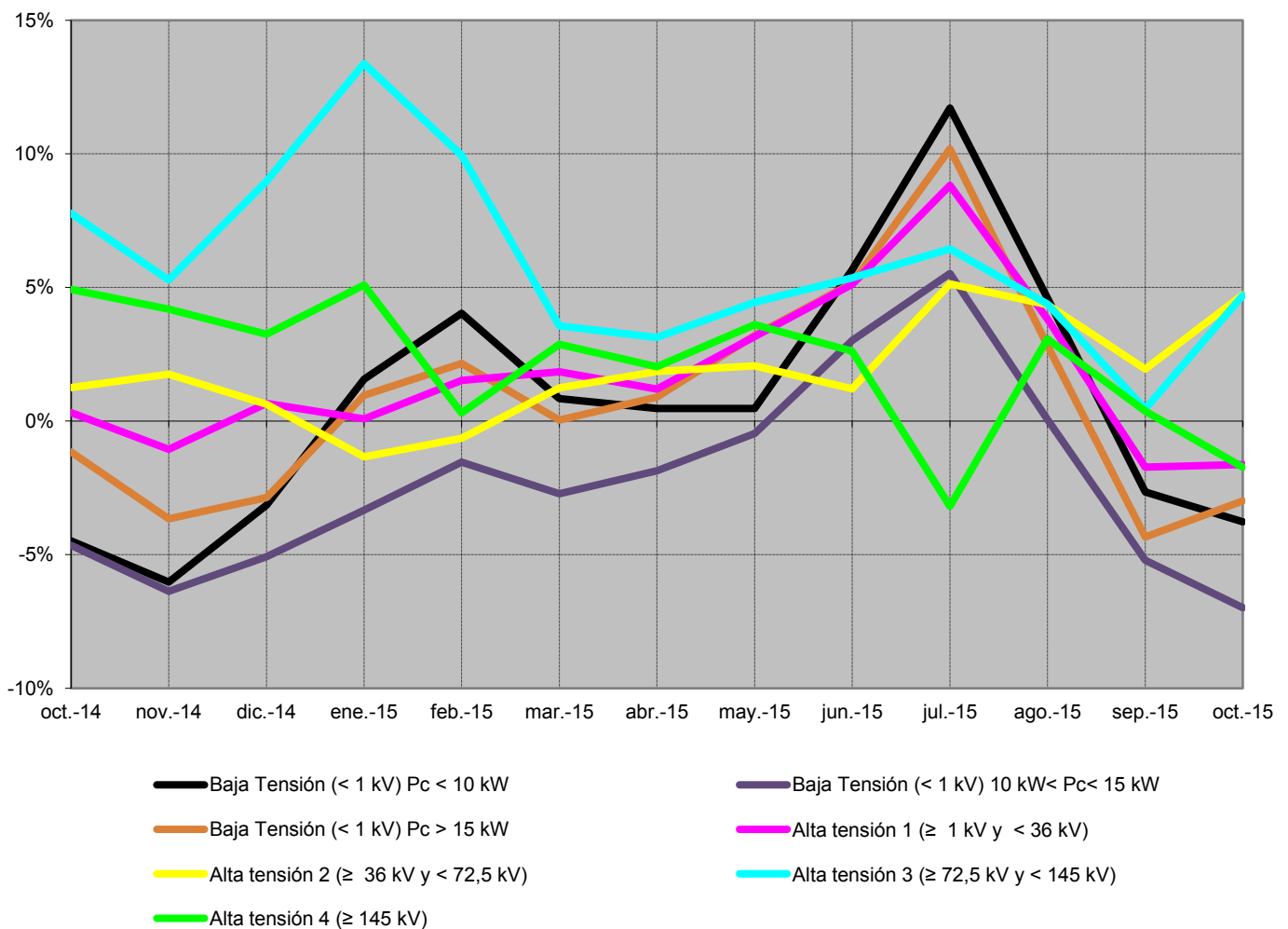
**% Variación de la demanda en consumo**


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015)

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						
2015	mayo	0,5%	-0,5%	3,2%	3,2%	2,1%	4,4%	3,6%	2,4%
	junio	5,7%	5,3%	5,2%	5,1%	1,2%	5,4%	2,6%	4,6%
	julio	11,7%	10,9%	10,2%	8,8%	5,1%	6,4%	-3,2%	8,1%
	agosto	4,6%	4,0%	2,8%	3,8%	4,4%	4,4%	3,1%	3,7%
	septiembre	-2,7%	-3,0%	-4,3%	-1,7%	1,9%	0,5%	0,4%	-1,9%
	octubre	-3,8%	-4,2%	-3,0%	-1,6%	4,7%	4,7%	-1,7%	-1,8%

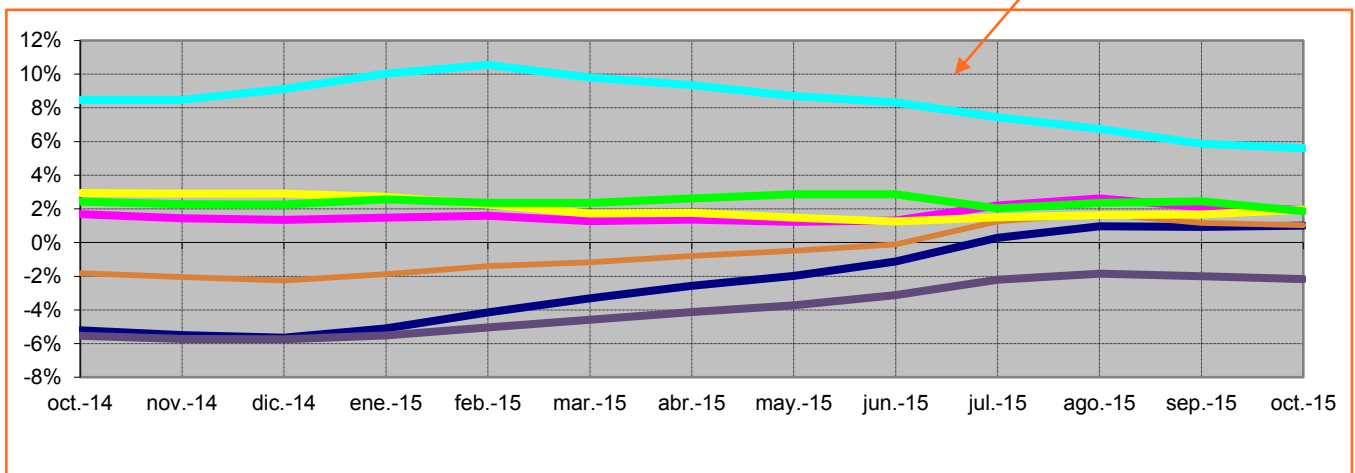
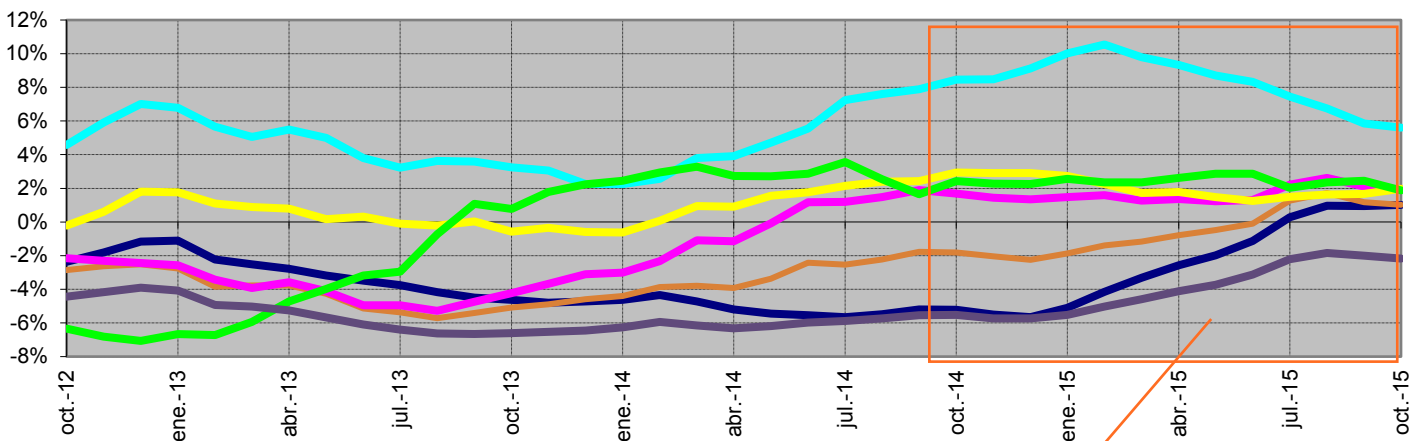


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015)

 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**

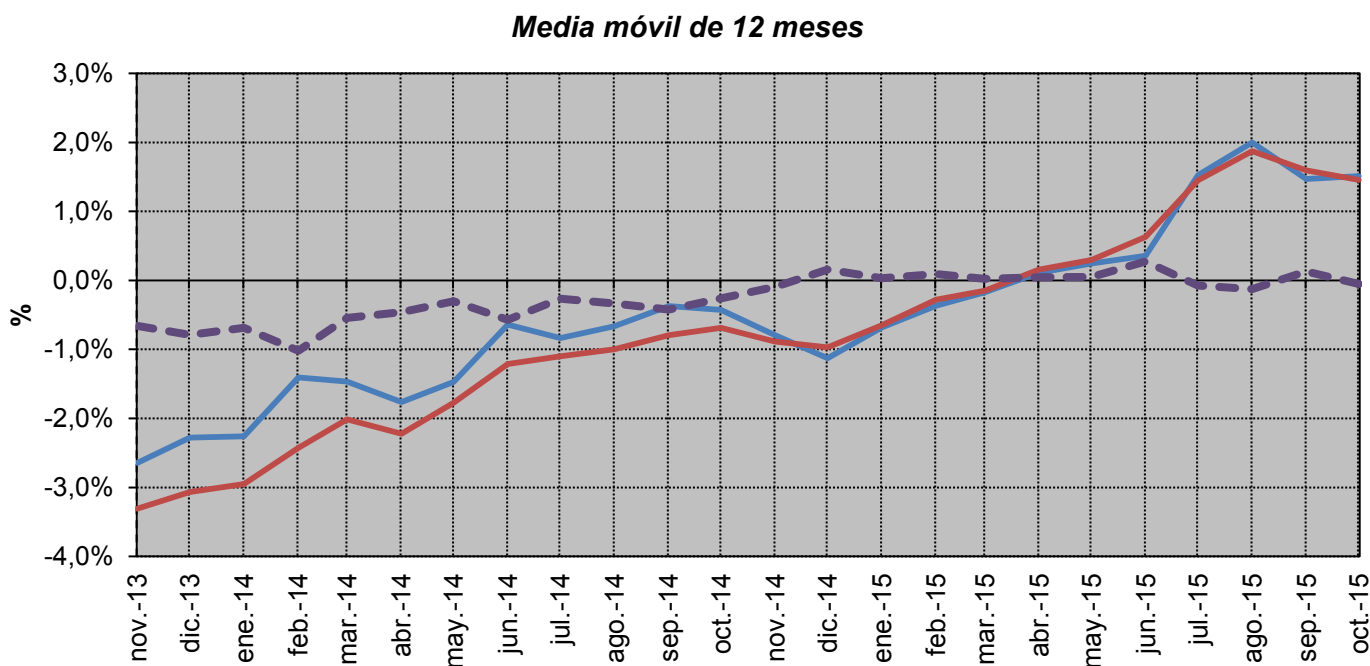
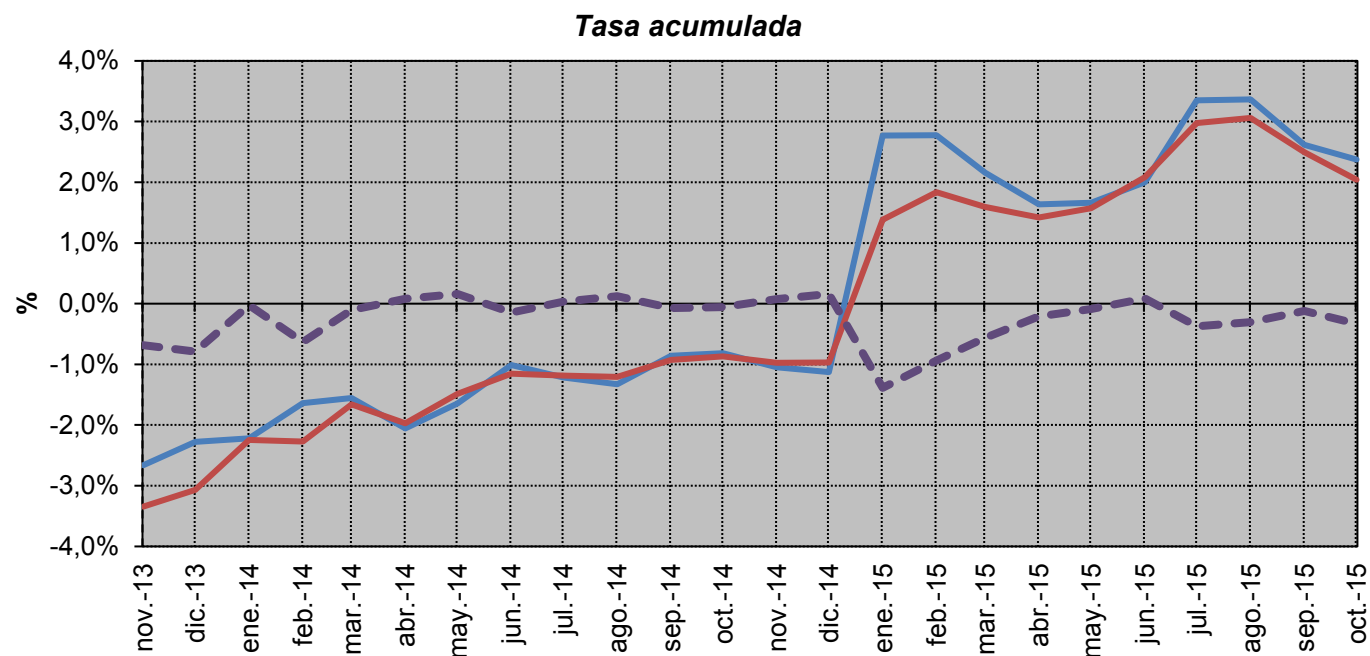
Año	Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL	
	Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW						
2015	mayo	-2,0%	-3,7%	-0,5%	1,2%	1,5%	8,7%	2,9%	0,4%
	junio	-1,1%	-3,1%	-0,1%	1,3%	1,3%	8,3%	2,9%	0,7%
	julio	0,3%	-2,2%	1,3%	2,2%	1,5%	7,4%	2,0%	1,5%
	agosto	1,0%	-1,8%	1,7%	2,6%	1,6%	6,7%	2,4%	1,9%
	septiembre	0,9%	-2,0%	1,2%	2,1%	1,7%	5,9%	2,5%	1,6%
	octubre	1,0%	-2,2%	1,0%	1,9%	2,0%	5,6%	1,9%	1,5%



— 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 12 de 2015)

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**


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

## 2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

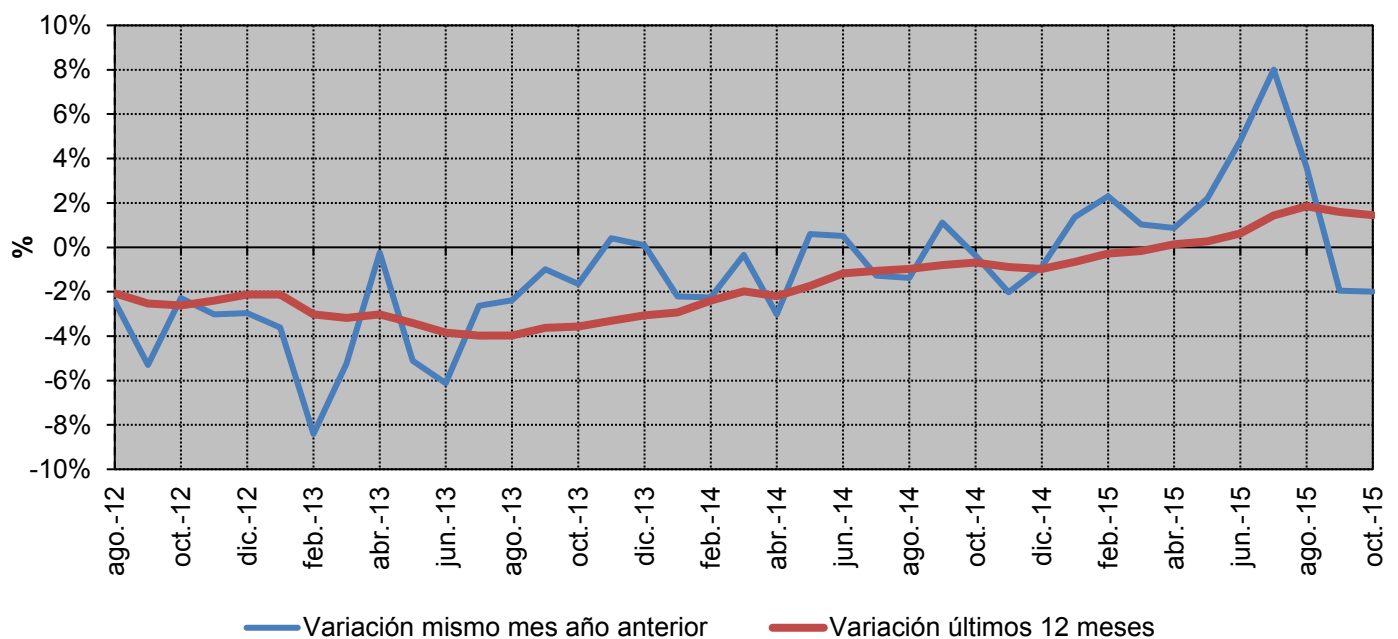
### Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2013	2014	2015	año anterior		anual		meses	
				14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14
Enero	19.246	18.820	19.076	-2,21	1,36	-2,21	1,36	-2,93	-0,65
Febrero	17.619	17.222	17.619	-2,25	2,31	-2,23	1,81	-2,40	-0,29
Marzo	18.295	18.233	18.421	-0,34	1,03	-1,60	1,55	-1,98	-0,17
Abril	17.275	16.754	16.901	-3,02	0,88	-1,94	1,39	-2,20	0,14
Mayo	17.444	17.549	17.934	0,60	2,20	-1,45	1,55	-1,73	0,27
Junio	17.386	17.476	18.316	0,52	4,80	-1,13	2,09	-1,18	0,62
Julio	18.841	18.600	20.089	-1,28	8,01	-1,15	2,97	-1,05	1,43
Agosto	18.122	17.872	18.515	-1,38	3,60	-1,18	3,05	-0,97	1,85
Septiembre	17.750	17.948	17.596	1,11	-1,96	-0,93	2,49	-0,80	1,59
Octubre	17.945	17.879	17.522	-0,37	-2,00	-0,87	2,04	-0,69	1,46
Noviembre	17.739	17.379	-	-2,03	-	-0,98	-	-0,89	-
Diciembre	18.063	17.905	-	-0,88	-	-0,97	-	-0,97	-
<b>Anual</b>	<b>215.726</b>	<b>213.638</b>	<b>181.989</b>						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015)

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



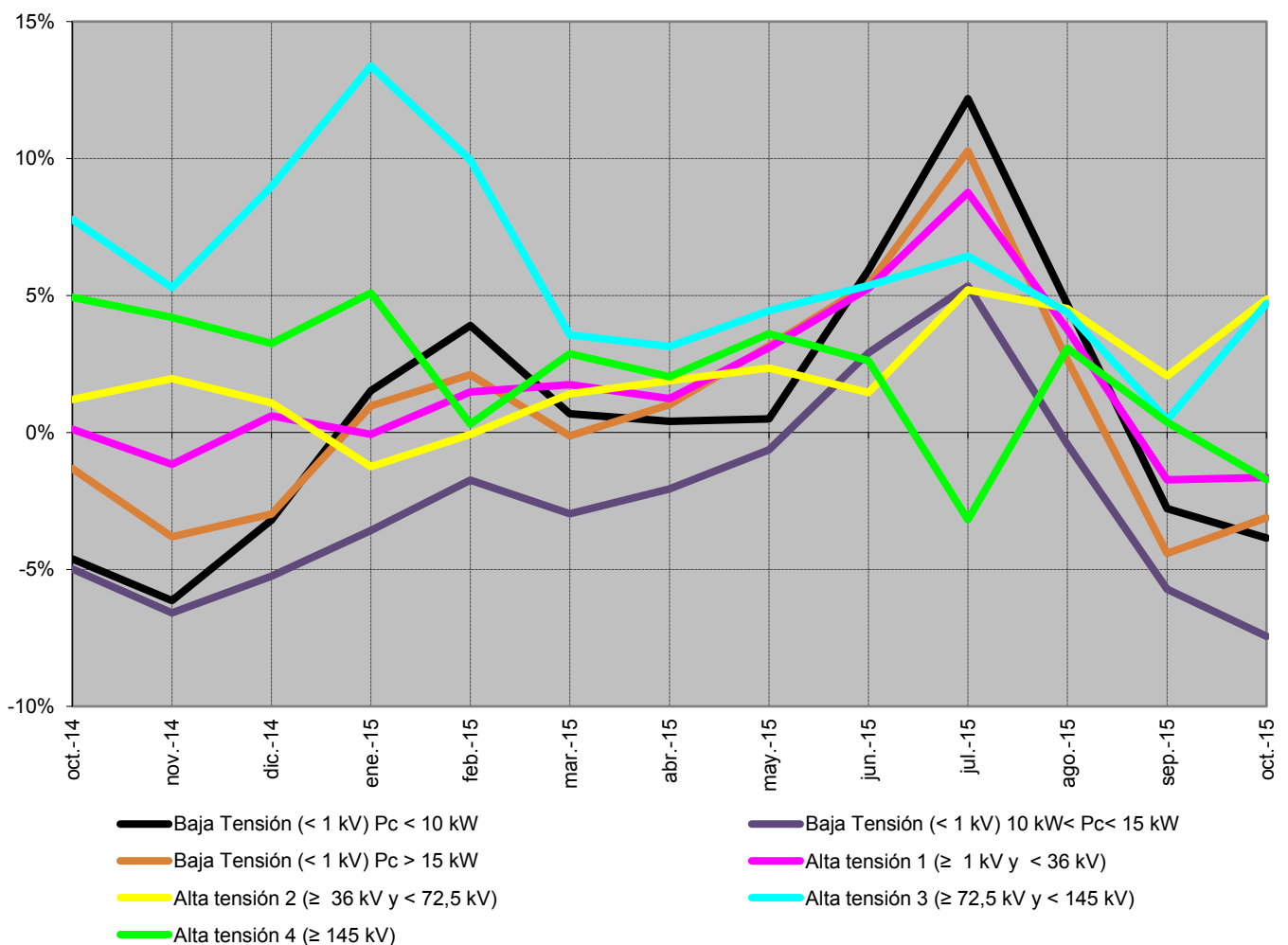
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015)

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					
2015	mayo	0,5%	-0,6%	3,2%	3,1%	2,4%	4,4%	3,6%	2,2%
	junio	5,9%	2,9%	5,4%	5,3%	1,5%	5,4%	2,6%	4,8%
	julio	12,2%	5,3%	10,3%	8,8%	5,2%	6,4%	-3,2%	8,0%
	agosto	4,7%	-0,4%	2,6%	3,8%	4,5%	4,4%	3,1%	3,6%
	septiembre	-2,8%	-5,7%	-4,4%	-1,7%	2,1%	0,5%	0,4%	-2,0%
	octubre	-3,9%	-7,4%	-3,1%	-1,6%	4,9%	4,7%	-1,7%	-2,0%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015)

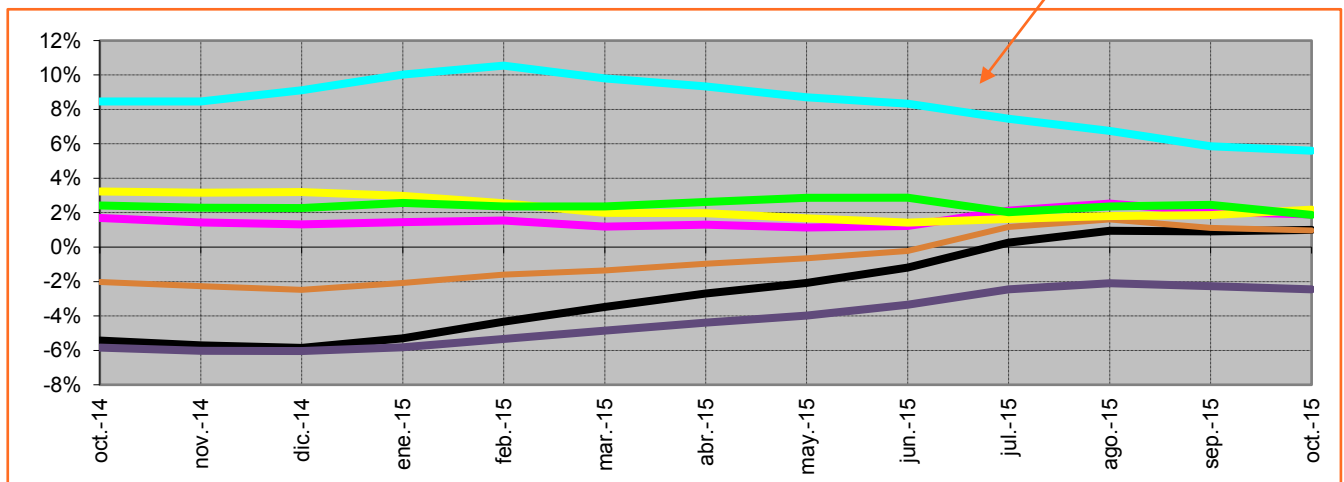
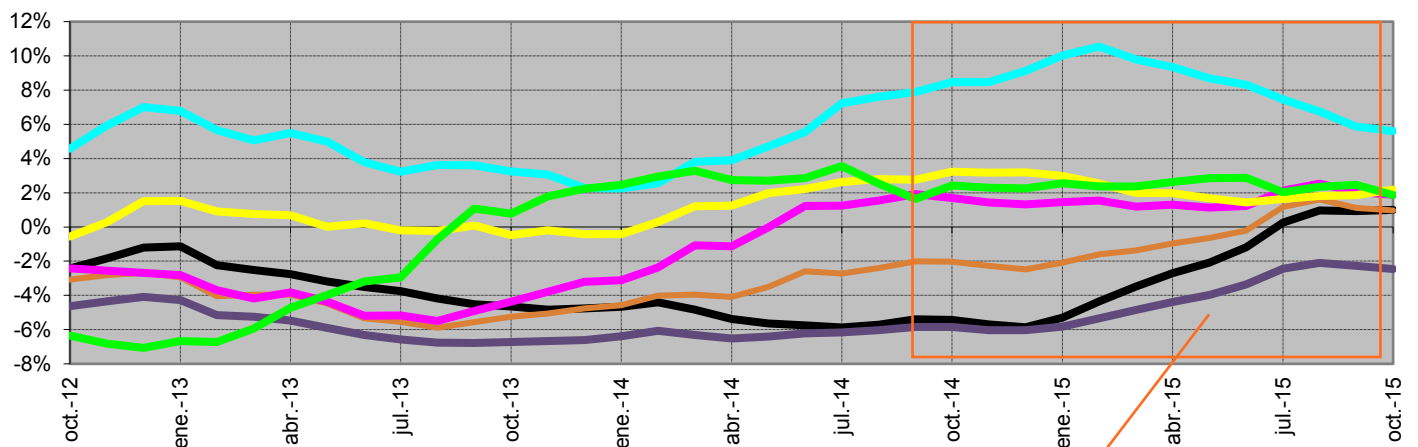
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes  
No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)



## 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						
2015	mayo	-2,1%	-4,0%	-0,6%	1,1%	1,7%	8,7%	2,9%	0,3%
	junio	-1,2%	-3,4%	-0,2%	1,2%	1,4%	8,3%	2,9%	0,7%
	julio	0,3%	-2,4%	1,2%	2,1%	1,6%	7,4%	2,0%	1,5%
	agosto	1,0%	-2,1%	1,6%	2,5%	1,8%	6,7%	2,4%	1,9%
	septiembre	0,9%	-2,3%	1,1%	2,0%	1,9%	5,9%	2,5%	1,6%
	octubre	1,0%	-2,5%	1,0%	1,9%	2,2%	5,6%	1,9%	1,5%



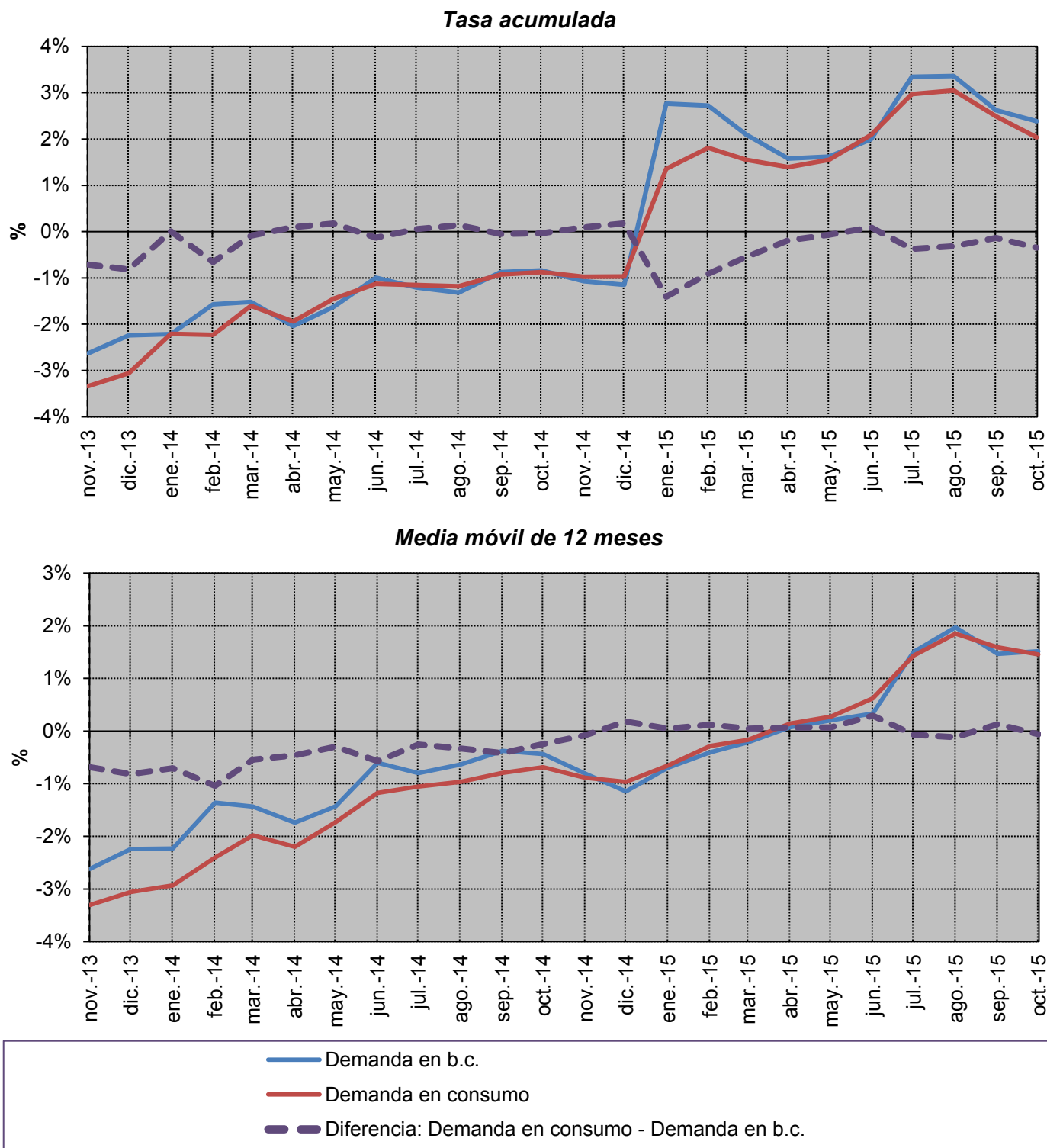
— Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 10 kW     
 — Baja Tensión (< 1 kV) 10 kW < Pc < 15 kW     
 — Baja Tensión (< 1 kV) Pc > 15 kW  
— Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)     
 — Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)     
 — Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)  
— Alta tensión 4 (≥ 145 kV)

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015)

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. Enero 2016) y CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015)

### 2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

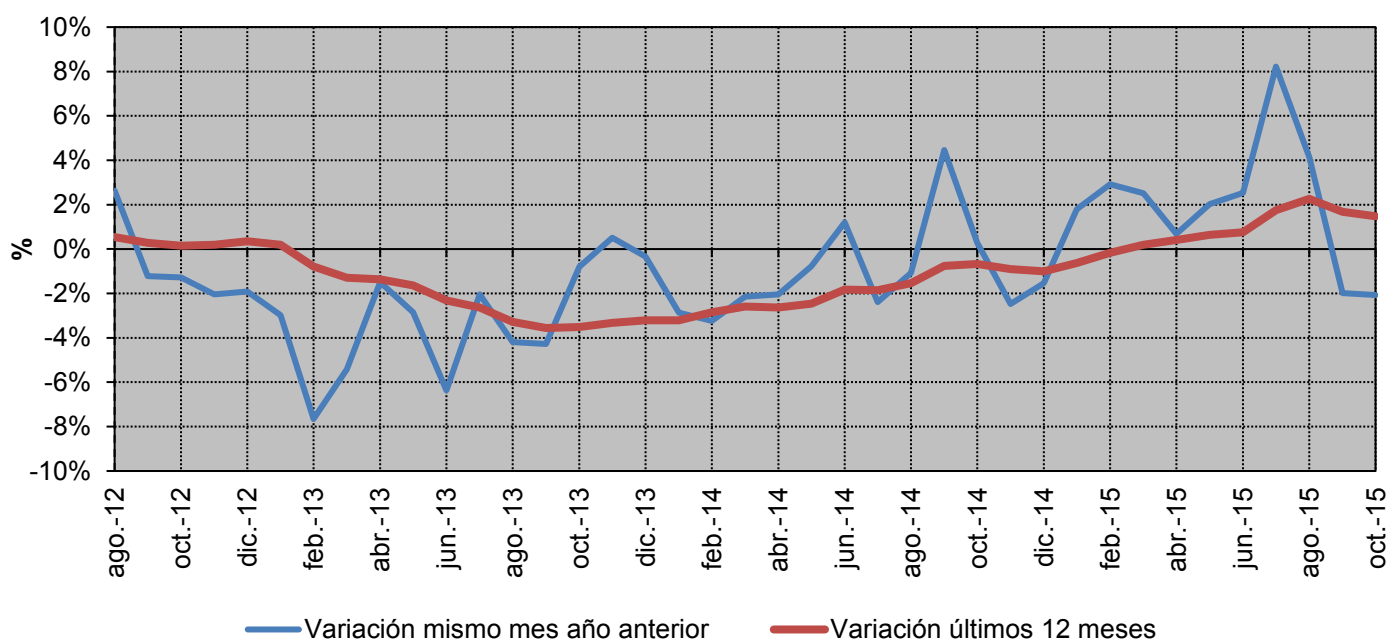
#### Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2013	2014	2015	año anterior		anual		meses	
				14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14
Enero	1.056	1.026	1.044	-2,86	1,79	-2,86	1,79	-3,20	-0,62
Febrero	964	933	960	-3,24	2,92	-3,04	2,32	-2,85	-0,17
Marzo	1.029	1.007	1.032	-2,14	2,52	-2,74	2,39	-2,59	0,20
Abril	992	972	979	-2,04	0,68	-2,57	1,97	-2,63	0,41
Mayo	1.046	1.038	1.059	-0,77	2,03	-2,20	1,98	-2,46	0,64
Junio	1.070	1.083	1.111	1,20	2,53	-1,61	2,08	-1,82	0,75
Julio	1.227	1.198	1.296	-2,39	8,22	-1,74	3,09	-1,85	1,75
Agosto	1.247	1.234	1.285	-1,08	4,14	-1,64	3,25	-1,54	2,26
Septiembre	1.132	1.183	1.159	4,46	-1,99	-0,94	2,61	-0,76	1,68
Octubre	1.109	1.112	1.089	0,27	-2,07	-0,81	2,12	-0,67	1,47
Noviembre	1.001	976	-	-2,48	-	-0,95	-	-0,90	-
Diciembre	1.024	1.008	-	-1,53	-	-1,00	-	-1,00	-
<b>Anual</b>	<b>12.897</b>	<b>12.769</b>	<b>11.014</b>						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015)

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



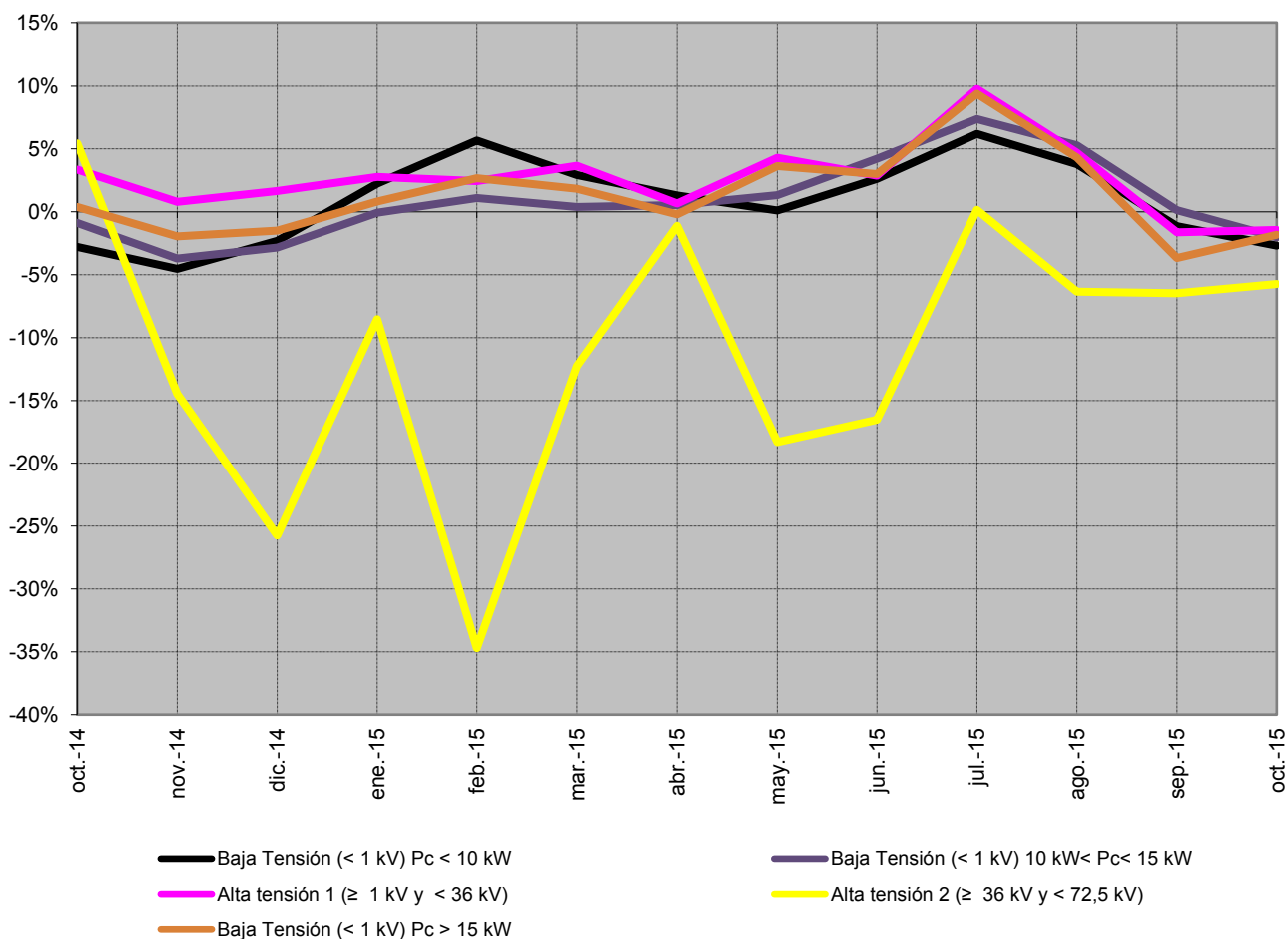
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015)

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					
2015	mayo	0,1%	1,3%	3,6%	4,3%	-18,3%		2,0%
	junio	2,6%	4,2%	3,0%	2,9%	-16,5%		2,5%
	julio	6,2%	7,4%	9,4%	9,8%	0,2%		8,2%
	agosto	3,8%	5,3%	4,3%	4,7%	-6,4%		4,1%
	septiembre	-1,1%	0,1%	-3,7%	-1,6%	-6,5%		-2,0%
	octubre	-2,7%	-2,0%	-1,8%	-1,4%	-5,7%		-2,1%

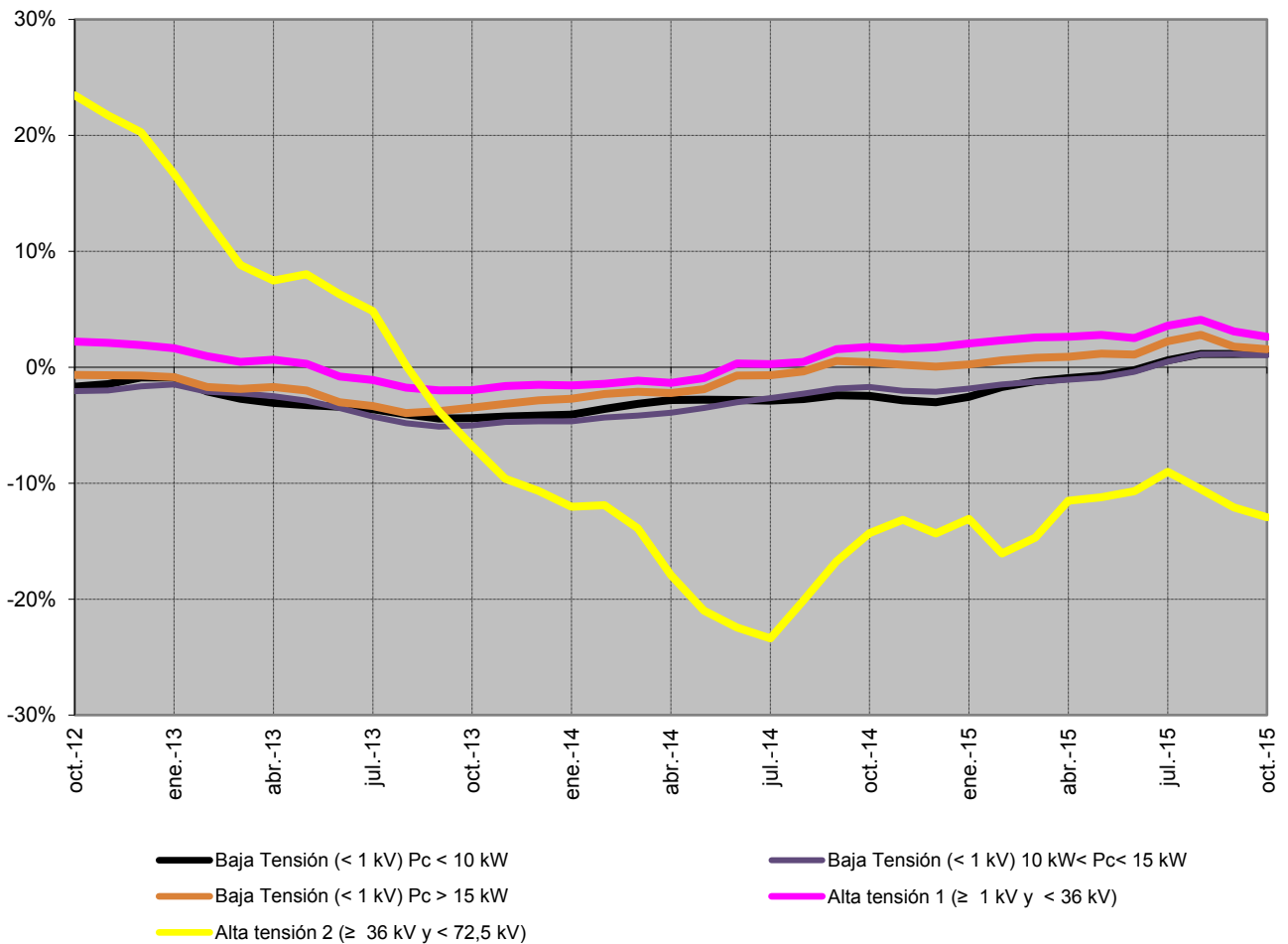


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015)

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					
2015	mayo	-0,7%	-0,9%	1,2%	2,8%	-11,2%		0,6%
	junio	-0,2%	-0,4%	1,1%	2,5%	-10,7%		0,8%
	julio	0,6%	0,5%	2,2%	3,6%	-9,0%		1,8%
	agosto	1,1%	1,1%	2,8%	4,1%	-10,5%		2,3%
	septiembre	1,2%	1,1%	1,8%	3,1%	-12,1%		1,7%
	octubre	1,2%	1,0%	1,6%	2,6%	-12,9%		1,5%



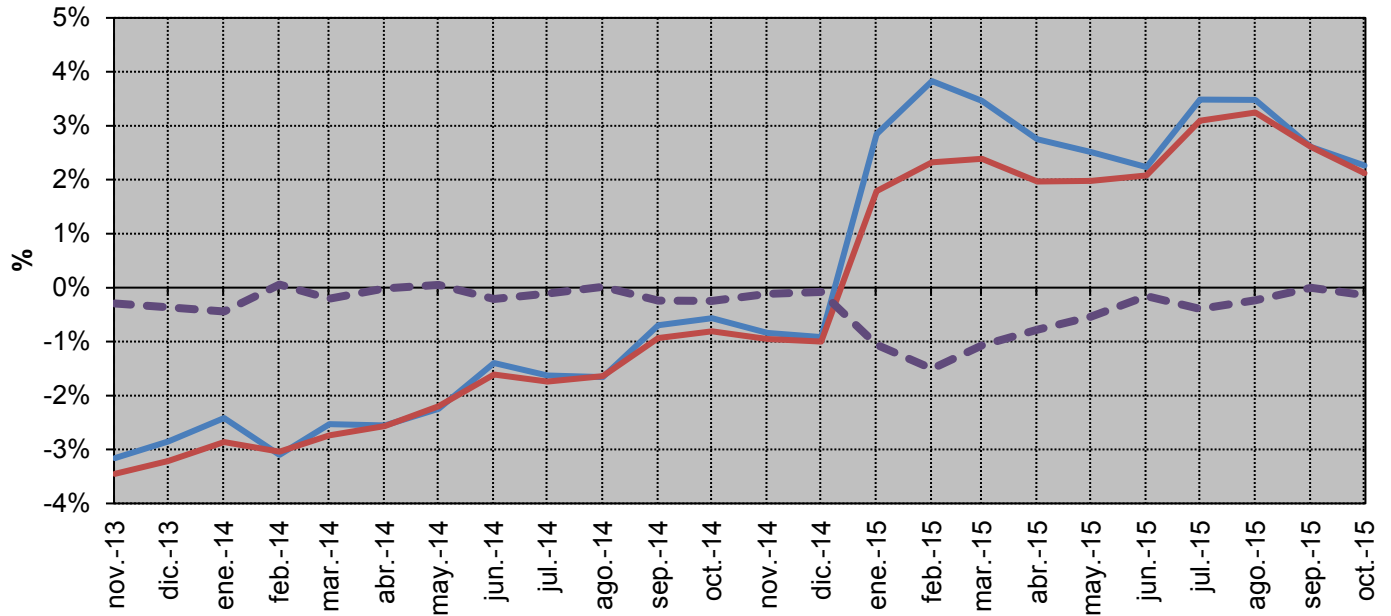
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015)

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).

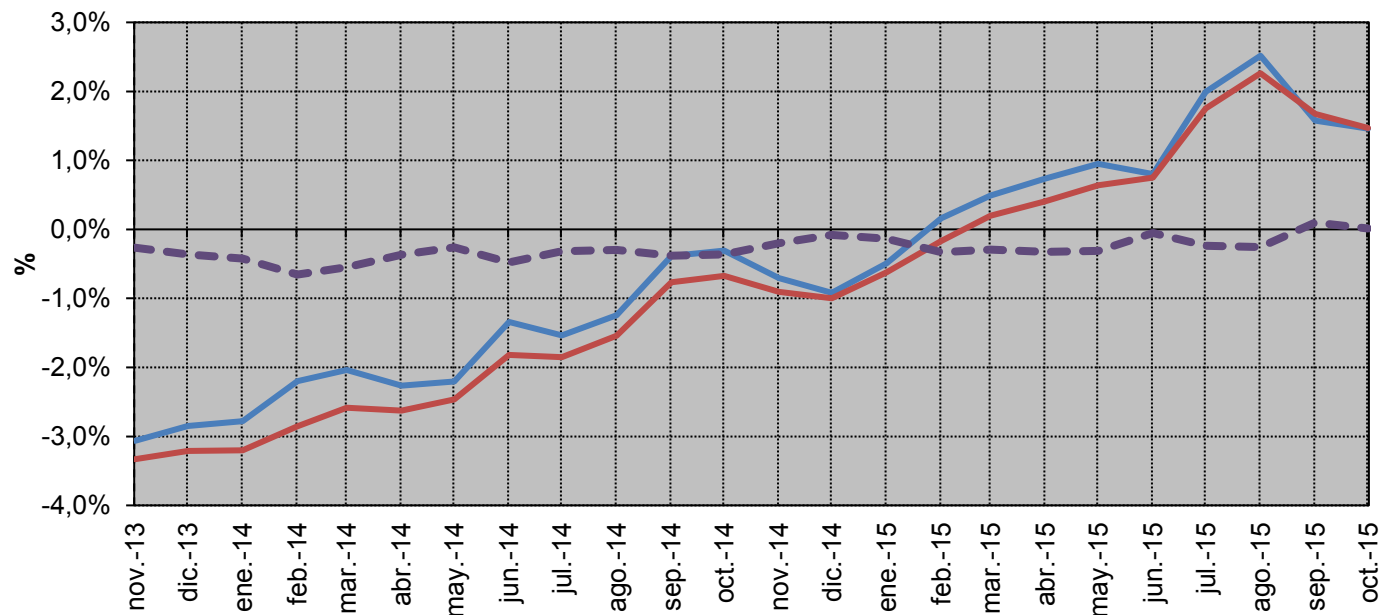
### 2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

#### 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. Enero 2016) y CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015)

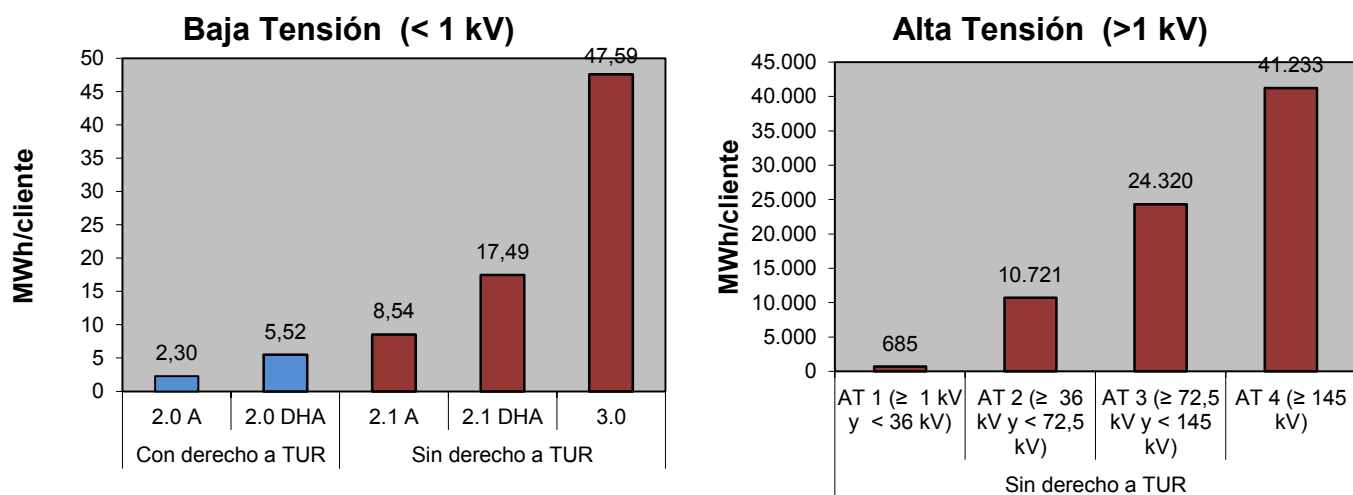
Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

## 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)	
	2014	nov 2014- oct 2015	2014	nov 2014- oct 2015	2014	nov 2014- oct 2015
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>27.606.597</b>	<b>27.593.730</b>	<b>105.087</b>	<b>106.698</b>	<b>3,81</b>	<b>3,87</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>26.041.680</b>	<b>26.056.797</b>	<b>63.222</b>	<b>64.408</b>	<b>2,43</b>	<b>2,47</b>
2.0 A	24.799.273	24.638.961	56.007	56.575	2,26	2,30
2.0 DHA	1.239.938	1.414.723	7.193	7.805	5,80	5,52
2.0 DHS	2.469	3.114	22	28	8,91	9,05
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>1.564.917</b>	<b>1.536.933</b>	<b>41.865</b>	<b>42.290</b>	<b>26,75</b>	<b>27,52</b>
2.1 A	678.644	665.371	5.762	5.684	8,49	8,54
2.1 DHA	164.620	161.198	2.842	2.819	17,27	17,49
2.1 DHS	398	550	6	8	13,96	14,49
3.0	721.255	709.814	33.255	33.779	46,11	47,59
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>102.861</b>	<b>104.437</b>	<b>70.110</b>	<b>71.489</b>	<b>682</b>	<b>685</b>
3.1.A	83.131	84.596	15.240	15.428	183	182
6.1	19.730	19.841	54.871	56.061	2.781	2.826
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1.596</b>	<b>1.606</b>	<b>16.920</b>	<b>17.220</b>	<b>10.605</b>	<b>10.721</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>418</b>	<b>425</b>	<b>9.876</b>	<b>10.324</b>	<b>23.609</b>	<b>24.320</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>579</b>	<b>589</b>	<b>23.982</b>	<b>24.286</b>	<b>41.413</b>	<b>41.233</b>
<b>Total</b>	<b>27.712.051</b>	<b>27.700.787</b>	<b>225.975</b>	<b>230.018</b>	<b>8,15</b>	<b>8,30</b>

### Tamaño medio por tarifa de acceso (nov 2014- oct 2015)

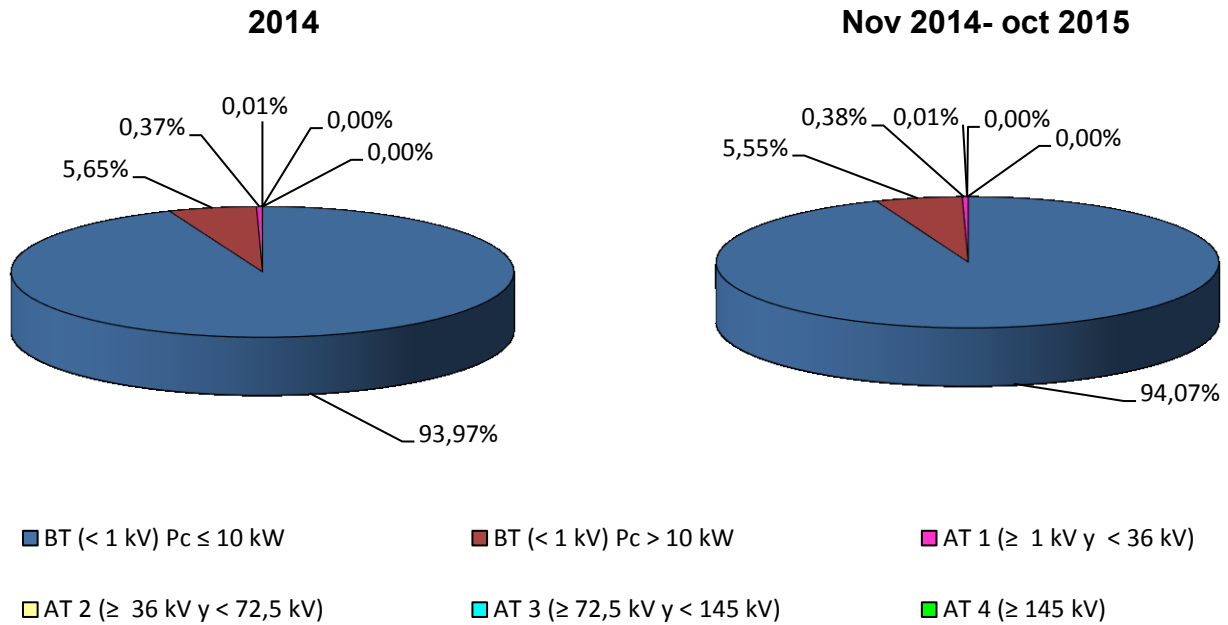


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015)

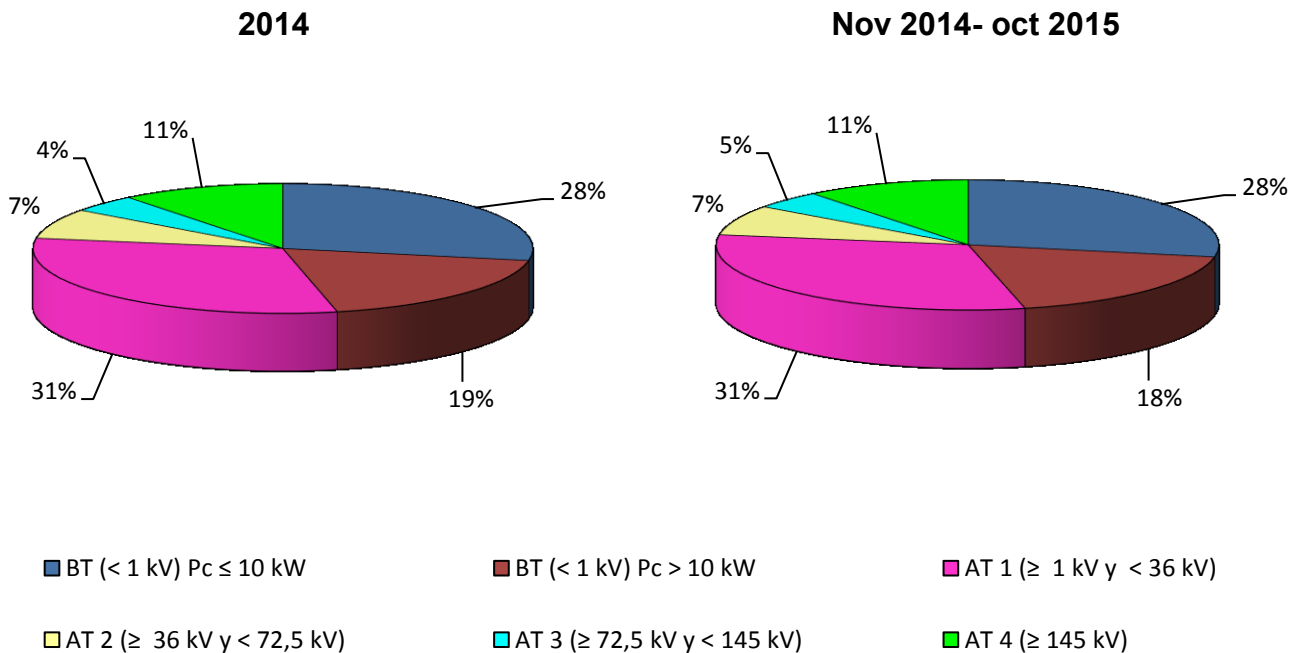
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 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 12 de 2015)

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

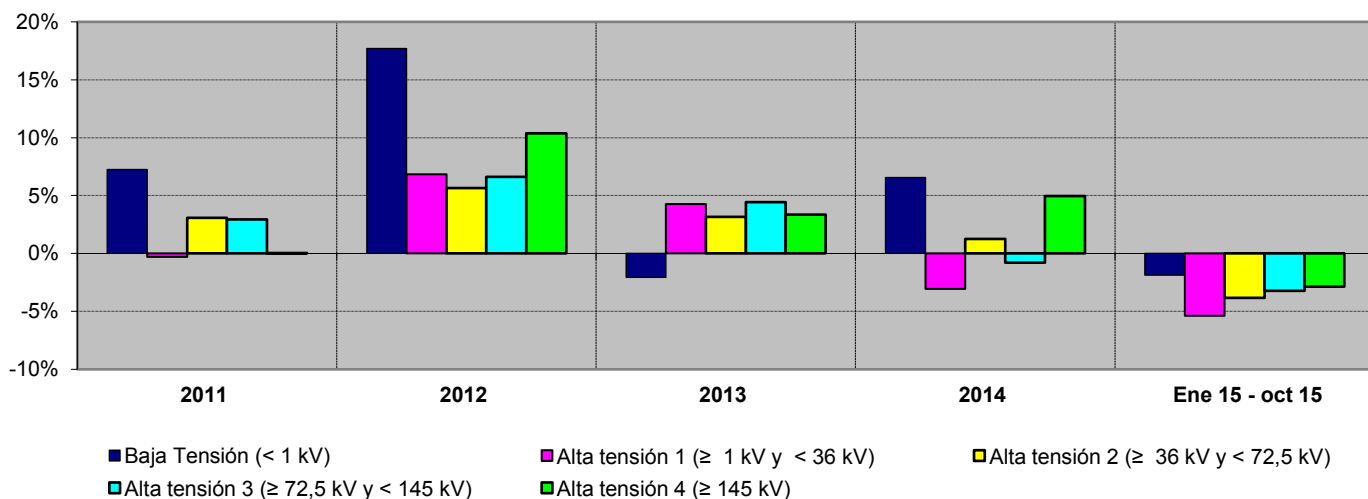


### 3.1 - Estructura del consumo nacional por tarifa de acceso

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

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2014	ago.-15	sep.-15	oct.-15	2014 s/ 2013	ago 15 s/ ago 14	sep 15 s/ sep 14	oct 15 s/ oct 14
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>9,51</b>	<b>9,26</b>	<b>9,69</b>	<b>9,82</b>	<b>7%</b>	<b>-3%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Pc ≤ 15 kW sin DH</b>	<b>11,47</b>	<b>11,28</b>	<b>11,97</b>	<b>12,11</b>	<b>9%</b>	<b>-3%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	11,38	11,22	11,92	12,05	10%	-3%	1%	1%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	12,26	11,87	12,39	12,69	7%	-2%	1%	2%
<b>Pc ≤ 15 kW con DH</b>	<b>6,10</b>	<b>7,22</b>	<b>7,36</b>	<b>7,10</b>	<b>12%</b>	<b>0%</b>	<b>2%</b>	<b>4%</b>
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	5,90	7,36	7,51	7,17	16%	0%	3%	5%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	4,10	4,18	4,21	4,29	-22%	4%	6%	7%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	6,61	6,93	7,02	6,96	4%	-1%	1%	1%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	7,17	7,12	7,19	7,25	24%	4%	5%	5%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>6,90</b>	<b>6,30</b>	<b>6,53</b>	<b>6,71</b>	<b>-1%</b>	<b>-5%</b>	<b>-2%</b>	<b>-2%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>4,11</b>	<b>3,36</b>	<b>3,65</b>	<b>3,52</b>	<b>-3%</b>	<b>-6%</b>	<b>-3%</b>	<b>-3%</b>
3.1.A	5,77	5,30	5,54	5,79	0%	-2%	-1%	-1%
6.1	3,65	2,78	3,14	2,93	-4%	-8%	-3%	-3%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,65</b>	<b>1,27</b>	<b>1,48</b>	<b>1,30</b>	<b>1%</b>	<b>-5%</b>	<b>-4%</b>	<b>-6%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>1,32</b>	<b>0,98</b>	<b>1,18</b>	<b>1,04</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>	<b>-4%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,90</b>	<b>0,76</b>	<b>0,83</b>	<b>0,74</b>	<b>5%</b>	<b>-3%</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>
<b>Total</b>	<b>5,97</b>	<b>5,56</b>	<b>5,68</b>	<b>5,64</b>	<b>2%</b>	<b>-4%</b>	<b>-1%</b>	<b>-2%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015)

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

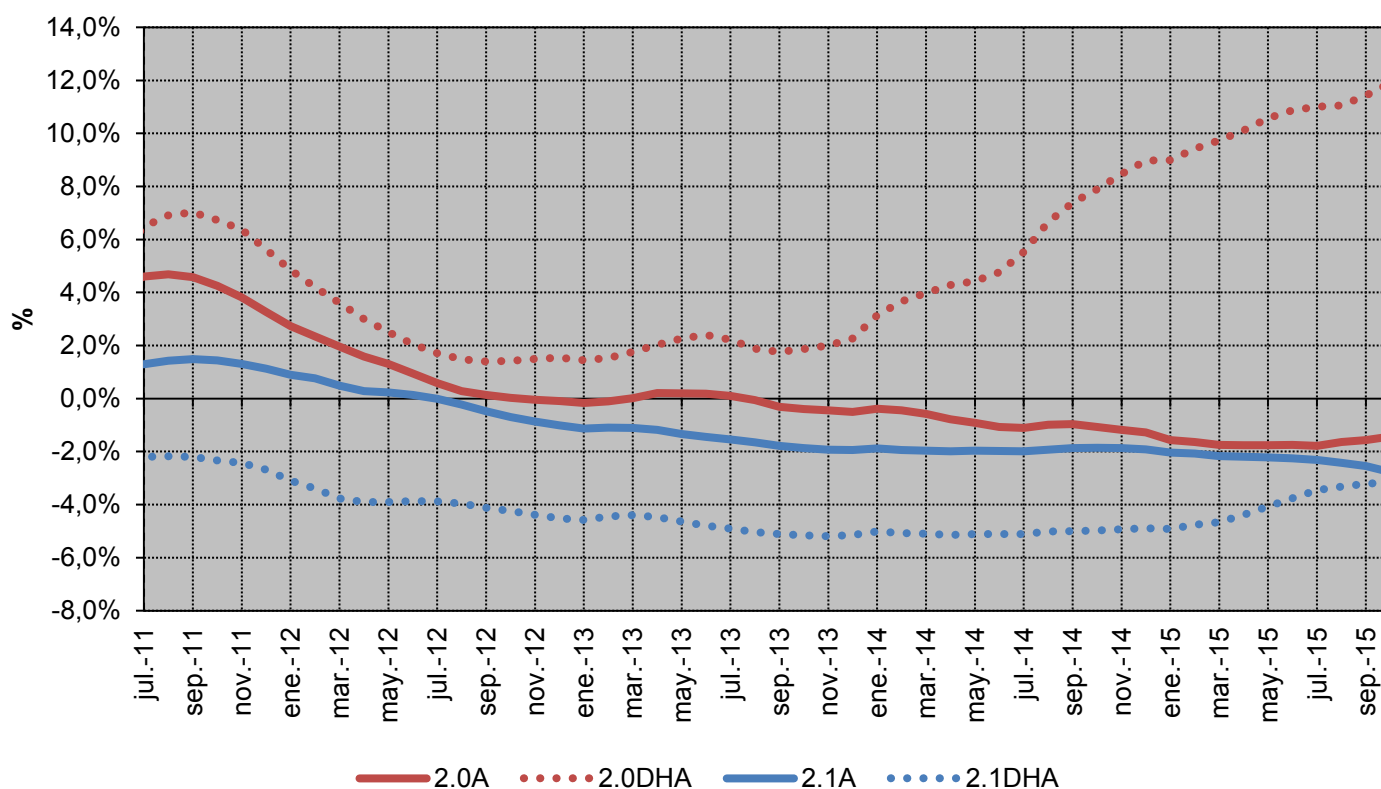
### 3.2 - Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con Pc < 15 kW

#### Potencia facturada (MW)

Peaje	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2014	ago.-15	sep.-15	oct.-15	14 s/ 13	s/ mes anterior	Acumulado anual	Últimos 12 meses
	(oct 15 s/ sep 15)	(oct 15 s/ oct 14)	(oct 15 s/ oct 14)	(oct 15 s/ oct 14)				
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>109.835</b>	<b>109.329</b>	<b>109.354</b>	<b>109.394</b>	<b>-0,7%</b>	<b>0,0%</b>	<b>-0,5%</b>	<b>-0,6%</b>
2.0 A	102.826	101.794	101.733	101.681	-1,3%	-0,1%	-1,3%	-1,4%
2.0 DHA	6.996	7.519	7.605	7.696	9,0%	1,2%	12,1%	11,9%
2.0 DHS	13	16	16	16	185,1%	1,8%	38,2%	46,7%
<b>Pc ≤ 15 kW</b>	<b>10.547</b>	<b>10.370</b>	<b>10.339</b>	<b>10.297</b>	<b>-2,5%</b>	<b>-0,4%</b>	<b>-2,8%</b>	<b>-2,8%</b>
2.1 A	8.480	8.337	8.312	8.277	-1,9%	-0,4%	-2,9%	-2,8%
2.1 DHA	2.063	2.027	2.021	2.013	-4,9%	-0,4%	-2,9%	-3,1%
2.1 DHS	5	6	7	7	206,4%	1,8%	47,8%	57,2%
<b>TOTAL</b>	<b>120.382</b>	<b>119.699</b>	<b>119.693</b>	<b>119.691</b>	<b>-0,8%</b>	<b>0,0%</b>	<b>-0,7%</b>	<b>-0,8%</b>

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015)

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015)

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)

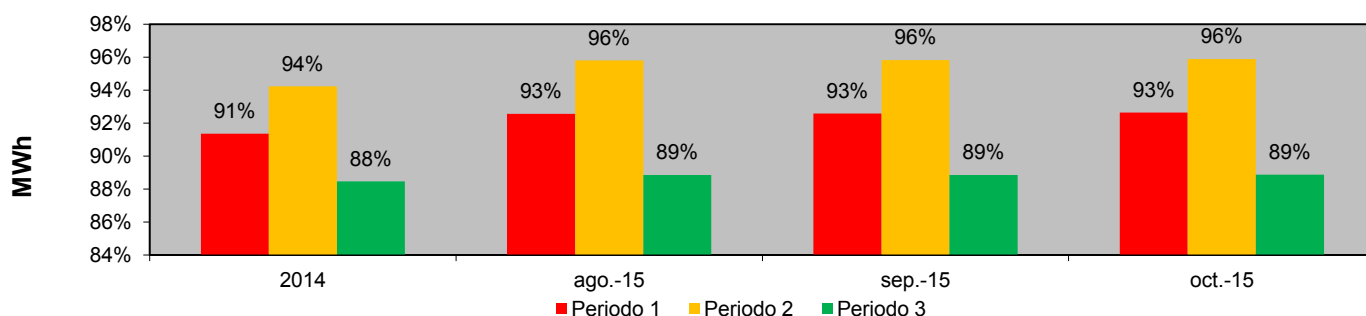
Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2014	ago.-15	sep.-15	oct.-15	14 s/ 13	s/ mes anterior (oct 15 s/ sep 15)	Acumulado anual (oct 15 s/ oct 14)	Últimos 12 meses (oct 15 s/ oct 14)
1	23.757	22.561	22.427	22.297	-8,6%	-0,6%	-7,3%	-7,5%
2	23.932	22.798	22.673	22.552	-8,1%	-0,5%	-6,9%	-7,1%
3	24.873	24.116	24.039	23.967	-5,8%	-0,3%	-4,4%	-4,6%

### Potencia Facturada (MW)

Periodo	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2014	ago.-15	sep.-15	oct.-15	14 s/ 13	s/ mes anterior (oct 15 s/ sep 15)	Acumulado anual (oct 15 s/ oct 14)	Últimos 12 meses (oct 15 s/ oct 14)
1	21.702	20.882	20.764	20.654	-7,6%	-0,5%	-5,7%	-6,2%
2	22.550	21.840	21.727	21.623	-7,1%	-0,5%	-4,9%	-5,4%
3	22.005	21.426	21.360	21.299	-5,4%	-0,3%	-3,8%	-4,2%
<b>Promedio</b>	<b>21.948</b>	<b>21.206</b>	<b>21.097</b>	<b>21.012</b>	<b>-7,3%</b>	<b>-0,4%</b>	<b>-5,1%</b>	<b>-5,6%</b>

### Utilización de la Potencia Contratada (%)

Periodo	Utilización de la Potencia Contratada %				Tasa de variación de la Utilización (%)			
	2014	ago.-15	sep.-15	oct.-15	14 s/ 13	s/ mes anterior (oct 15 s/ sep 15)	Acumulado anual (oct 15 s/ oct 14)	Últimos 12 meses (oct 15 s/ oct 14)
1	91%	93%	93%	93%	1,1%	0,0%	1,7%	1,5%
2	94%	96%	96%	96%	1,1%	0,1%	2,1%	1,8%
3	88%	89%	89%	89%	0,4%	0,0%	0,5%	0,4%

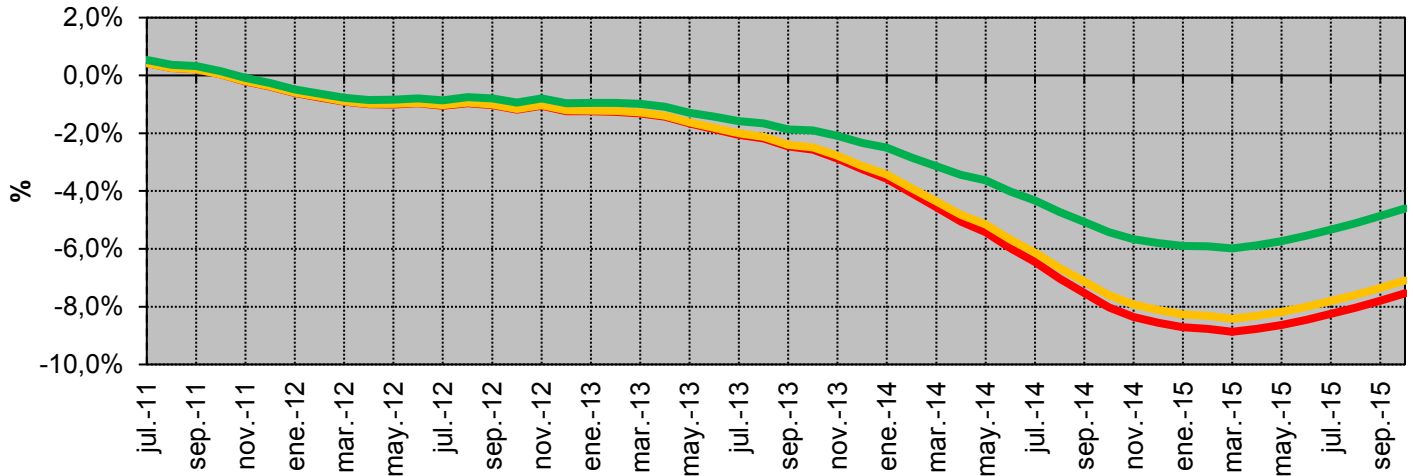


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015)

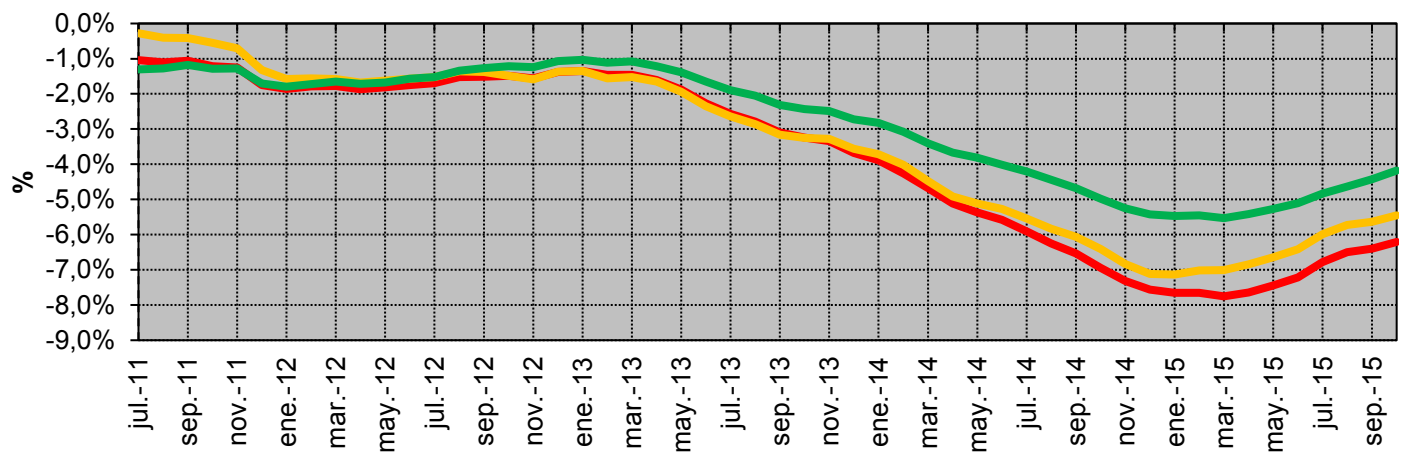
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

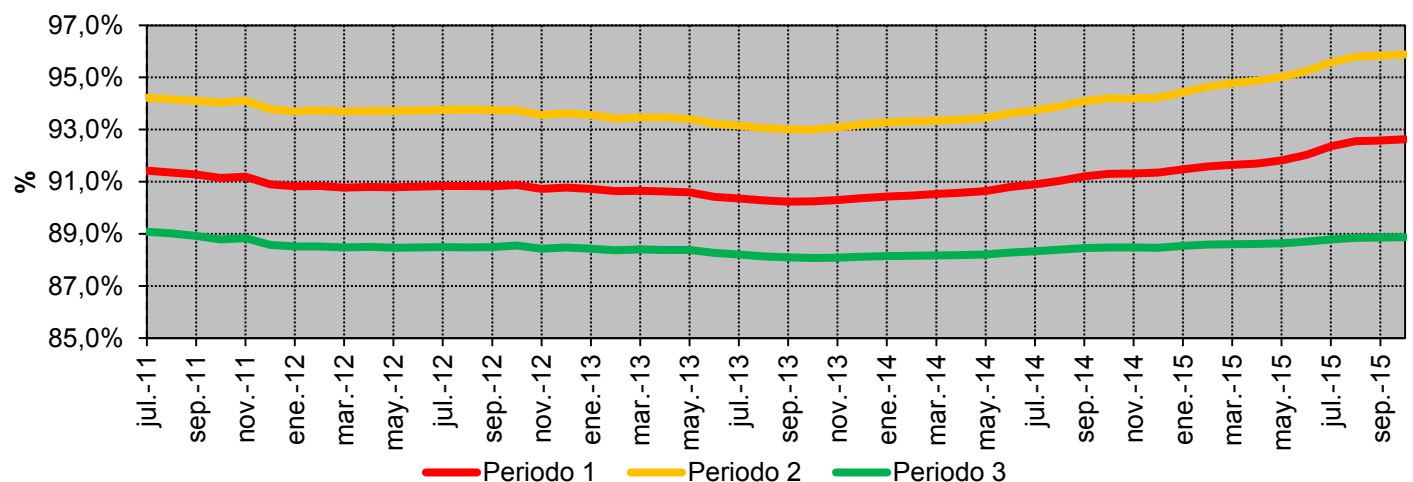
**Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses**



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



**Utilización de la potencia contratada**



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015)

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)

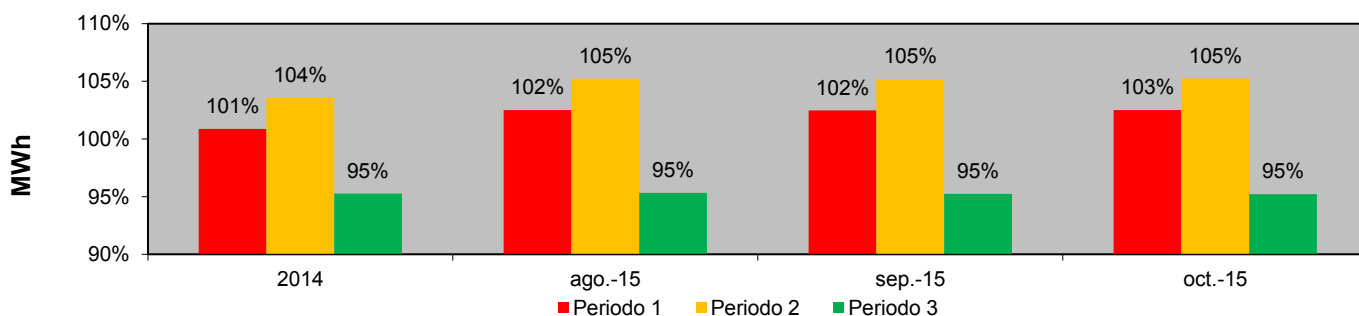
Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2014	ago.-15	sep.-15	oct.-15	14 s/ 13	s/ mes anterior (oct 15 s/ sep 15)	Acumulado anual (oct 15 s/ oct 14)	Últimos 12 meses (oct 15 s/ oct 14)
1	6.276	6.016	5.990	5.966	-9,3%	-0,4%	-5,9%	-6,3%
2	6.727	6.496	6.472	6.450	-8,3%	-0,3%	-4,9%	-5,3%
3	7.823	7.757	7.751	7.747	-3,1%	-0,1%	-1,2%	-1,3%

#### Potencia Facturada (MW)

Periodo	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2014	ago.-15	sep.-15	oct.-15	14 s/ 13	s/ mes anterior (oct 15 s/ sep 15)	Acumulado anual (oct 15 s/ oct 14)	Últimos 12 meses (oct 15 s/ oct 14)
1	6.330	6.166	6.138	6.116	-7,3%	-0,4%	-4,0%	-4,8%
2	6.966	6.836	6.809	6.788	-6,3%	-0,3%	-3,0%	-3,9%
3	7.453	7.394	7.383	7.377	-2,6%	-0,1%	-1,2%	-1,6%
<b>Promedio</b>	<b>6.629</b>	<b>6.484</b>	<b>6.455</b>	<b>6.440</b>	<b>-6,9%</b>	<b>-0,2%</b>	<b>-3,4%</b>	<b>-4,2%</b>

#### Utilización de la Potencia Contratada (%)

Periodo	Utilización de la Potencia Contratada %				Tasa de variación de la Utilización (%)			
	2014	ago.-15	sep.-15	oct.-15	14 s/ 13	s/ mes anterior (oct 15 s/ sep 15)	Acumulado anual (oct 15 s/ oct 14)	Últimos 12 meses (oct 15 s/ oct 14)
1	101%	102%	102%	103%	2,2%	0,0%	2,0%	1,6%
2	104%	105%	105%	105%	2,1%	0,0%	2,0%	1,5%
3	95%	95%	95%	95%	0,5%	0,0%	-0,1%	-0,3%

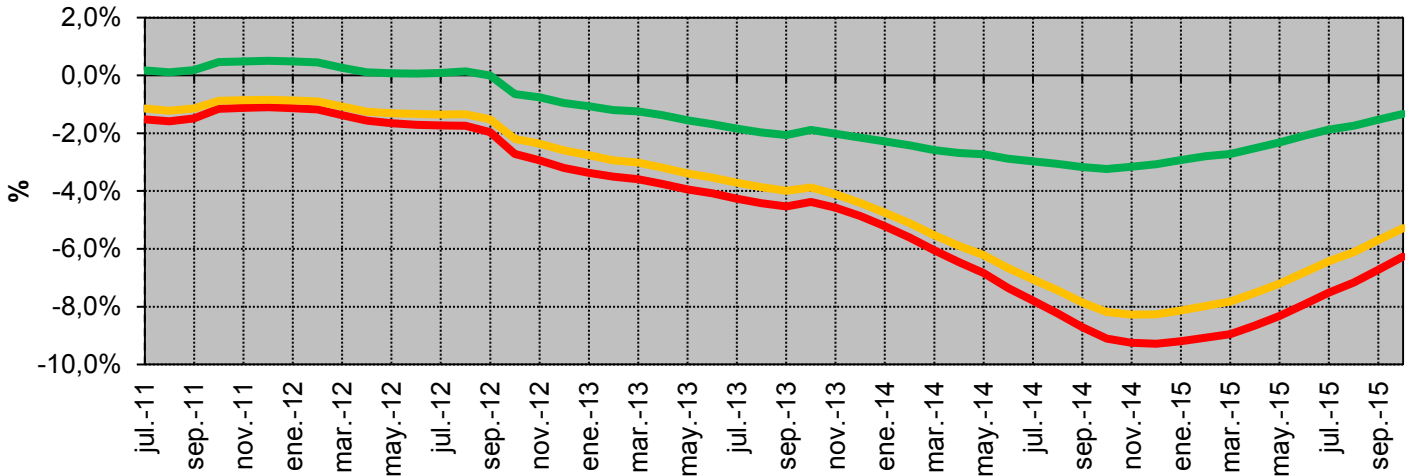


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015)

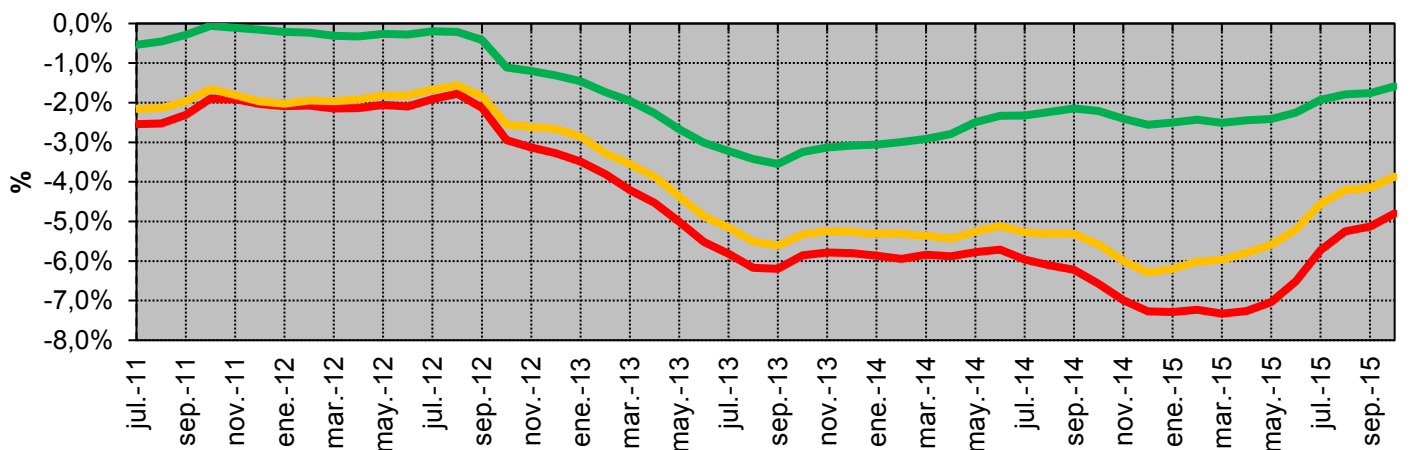
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

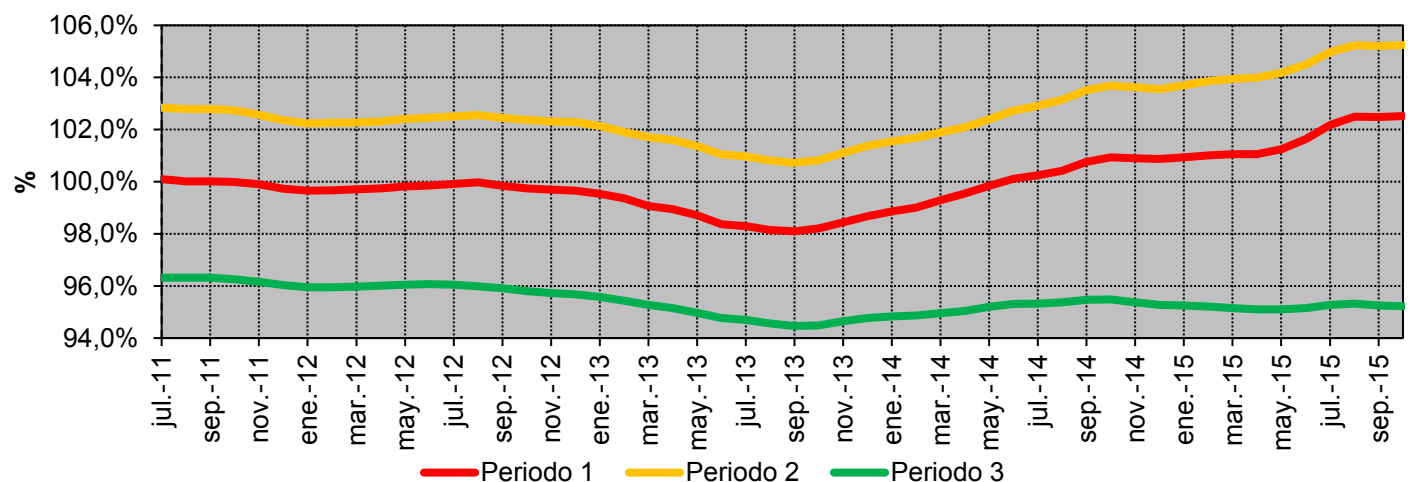
### Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



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



### Utilización de la potencia contratada



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015)

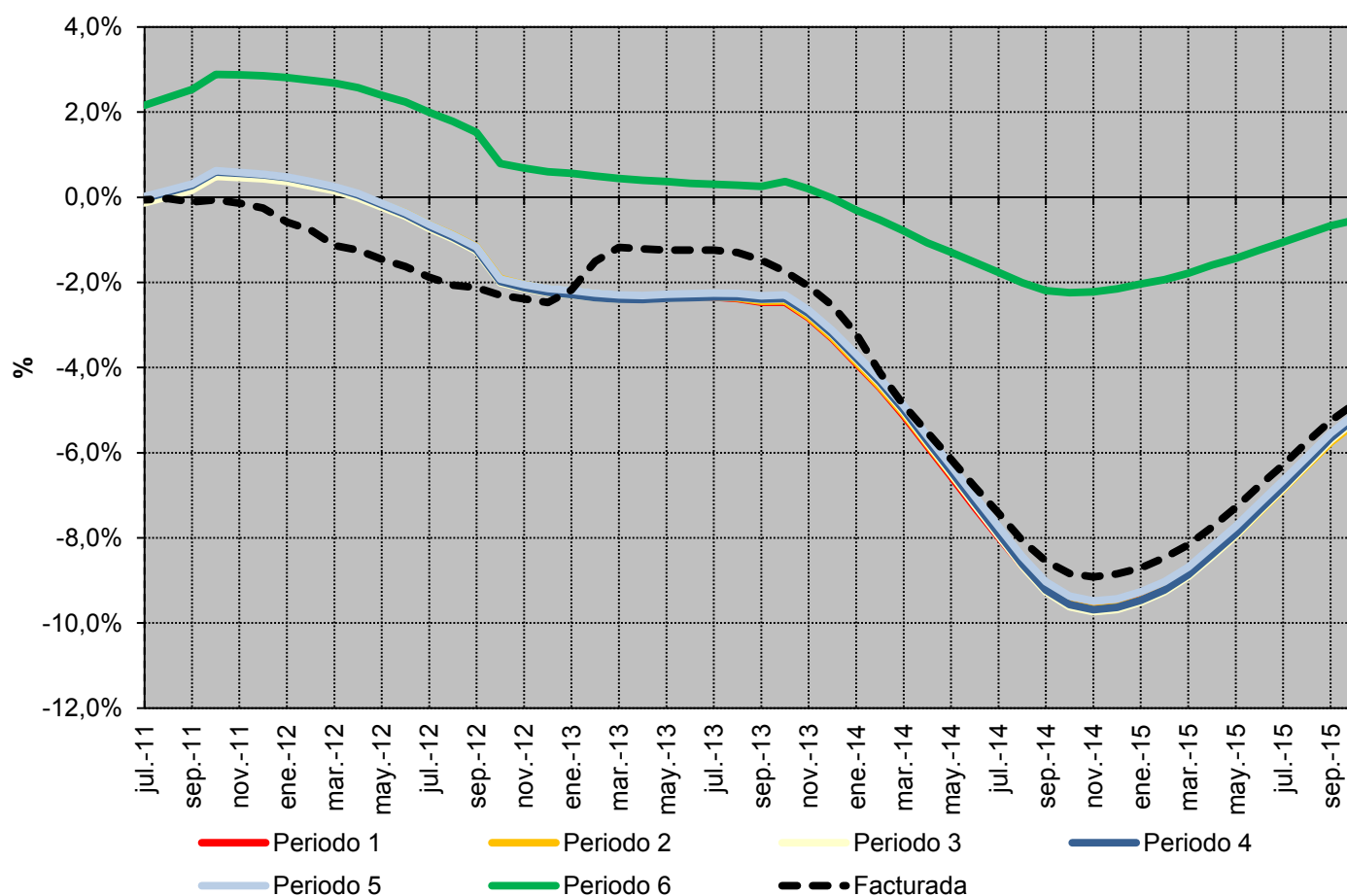
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

#### Potencia Contratada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2014	ago.-15	sep.-15	oct.-15	14 s/ 13	s/ mes anterior (oct 15 s/ sep 15)	Acumulado anual (oct 15 s/ oct 14)	Últimos 12 meses (oct 15 s/ oct 14)
1	13.501	13.043	12.998	12.950	-9,6%	-0,4%	-4,9%	-5,3%
2	13.769	13.300	13.254	13.206	-9,6%	-0,4%	-4,9%	-5,3%
3	13.925	13.455	13.411	13.365	-9,7%	-0,3%	-4,8%	-5,2%
4	14.017	13.550	13.506	13.460	-9,6%	-0,3%	-4,7%	-5,2%
5	14.141	13.678	13.635	13.588	-9,4%	-0,3%	-4,7%	-5,1%
6	18.666	18.604	18.604	18.599	-2,1%	0,0%	-0,4%	-0,5%
<b>Facturada</b>	<b>14.069</b>	<b>13.627</b>	<b>13.585</b>	<b>13.541</b>	<b>-8,8%</b>	<b>-0,3%</b>	<b>-4,5%</b>	<b>-4,9%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015)

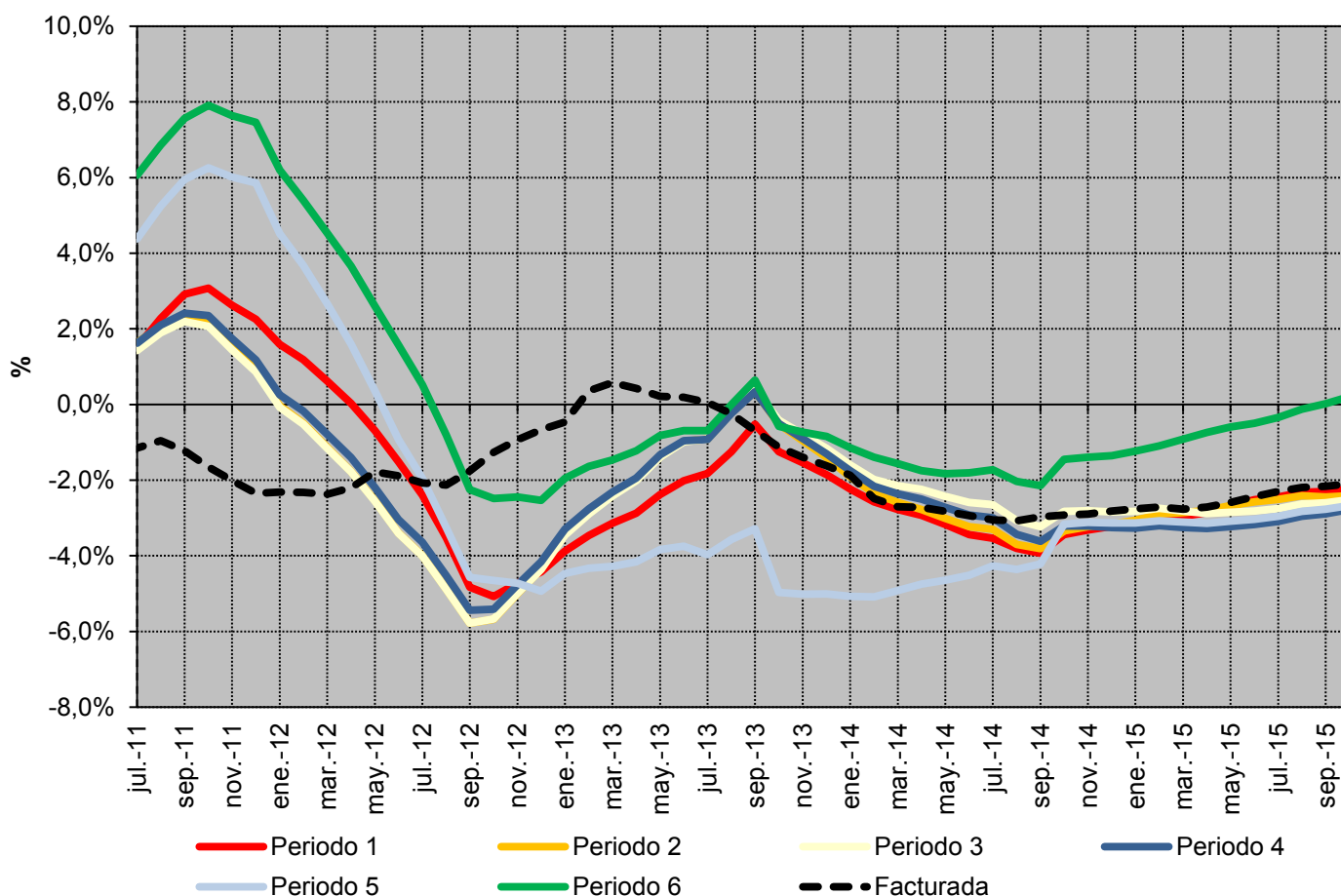
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

## 3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.2

### Potencia Contratada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2014	ago.-15	sep.-15	oct.-15	14 s/ 13	s/ mes anterior (oct 15 s/ sep 15)	Acumulado anual (oct 15 s/ oct 14)	Últimos 12 meses (oct 15 s/ oct 14)
1	3.108	3.063	3.056	3.050	-3,2%	-0,2%	-2,2%	-2,2%
2	3.231	3.182	3.174	3.166	-3,2%	-0,2%	-2,4%	-2,4%
3	3.274	3.220	3.213	3.206	-2,8%	-0,2%	-2,5%	-2,5%
4	3.296	3.235	3.229	3.222	-3,3%	-0,2%	-2,7%	-2,8%
5	3.310	3.251	3.245	3.238	-3,1%	-0,2%	-2,6%	-2,7%
6	4.150	4.158	4.161	4.163	-1,4%	0,0%	0,4%	0,2%
<b>Facturada</b>	<b>3.301</b>	<b>3.258</b>	<b>3.251</b>	<b>3.245</b>	<b>-2,8%</b>	<b>-0,2%</b>	<b>-2,0%</b>	<b>-2,1%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015)

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

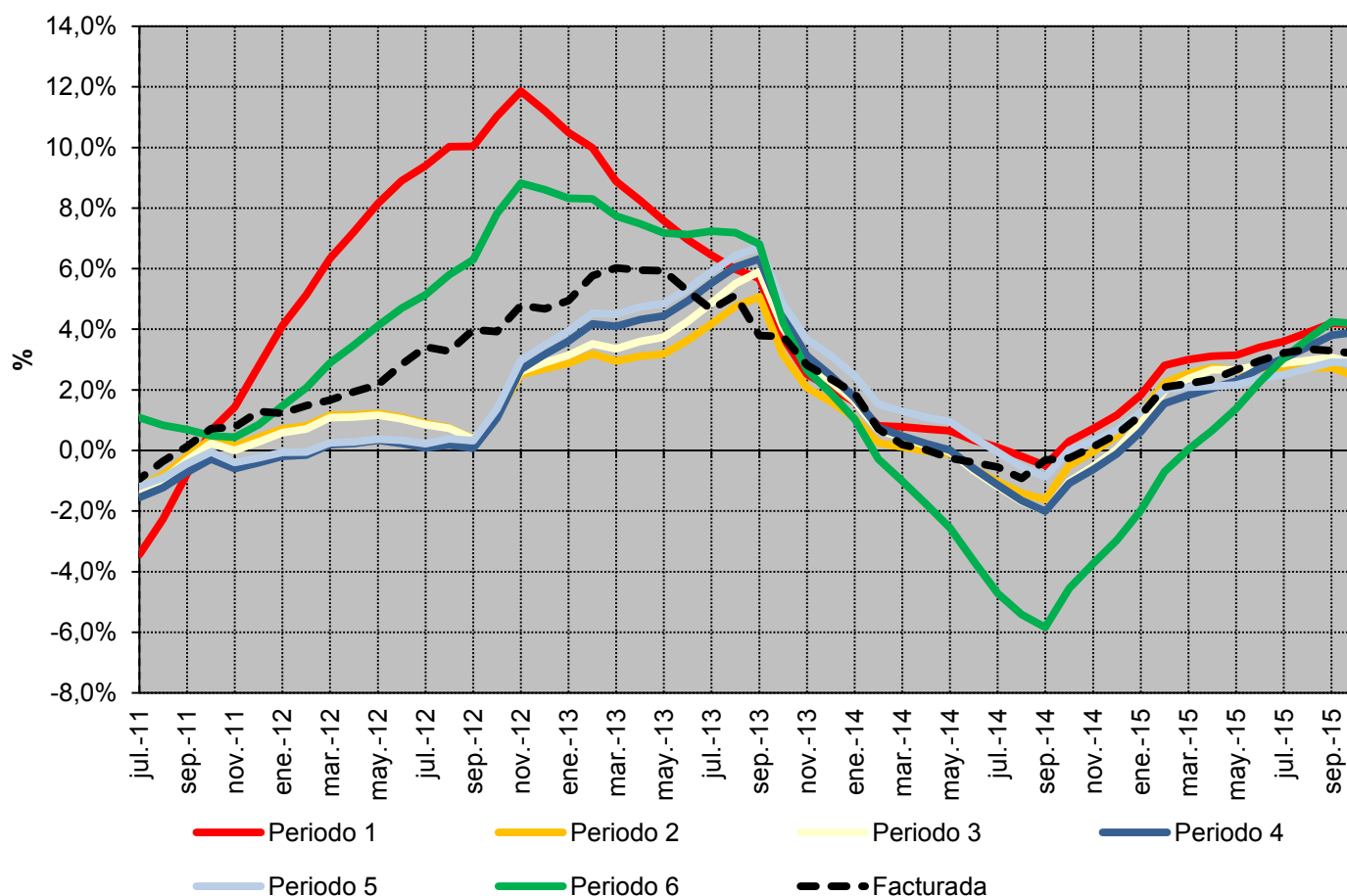


## 3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.3

### Potencia Contratada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2014	ago.-15	sep.-15	oct.-15	14 s/ 13	s/ mes anterior (oct 15 s/ sep 15)	Acumulado anual (oct 15 s/ oct 14)	Últimos 12 meses (oct 15 s/ oct 14)
1	1.521	1.566	1.570	1.574	1,2%	0,2%	4,2%	4,2%
2	1.761	1.793	1.793	1.793	0,5%	0,0%	2,2%	2,5%
3	1.771	1.810	1.811	1.811	0,0%	0,0%	2,7%	2,9%
4	1.820	1.870	1.876	1.880	-0,1%	0,3%	4,0%	3,9%
5	1.862	1.899	1.903	1.907	0,7%	0,2%	2,9%	2,9%
6	2.112	2.173	2.179	2.185	-3,0%	0,3%	4,2%	4,2%
<b>Facturada</b>	<b>1.748</b>	<b>1.789</b>	<b>1.792</b>	<b>1.794</b>	<b>0,5%</b>	<b>0,1%</b>	<b>3,2%</b>	<b>3,2%</b>

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

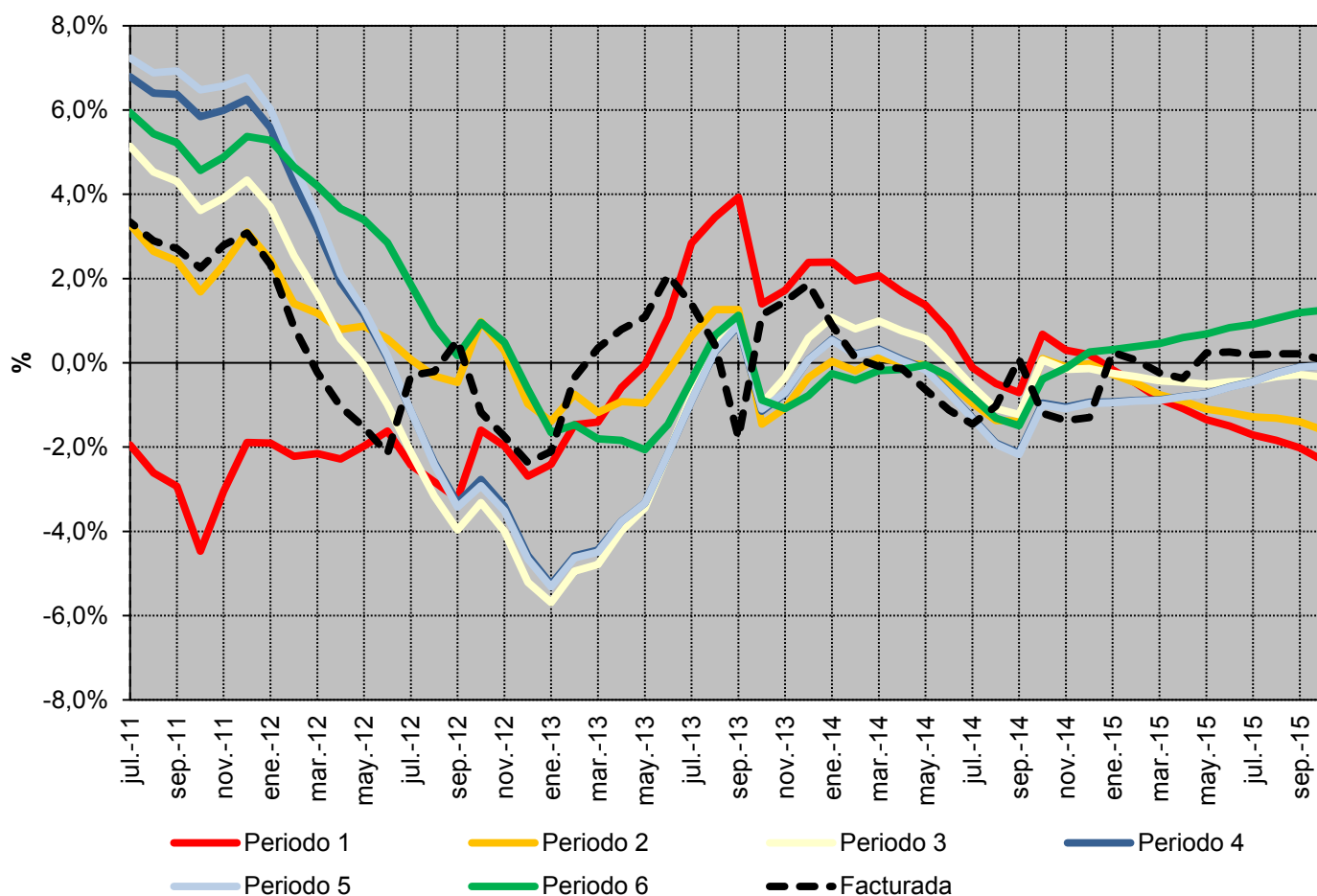


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015)

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 6.4**
**Potencia Contratada (MW)**

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2014	ago.-15	sep.-15	oct.-15	14 s/ 13	s/ mes anterior (oct 15 s/ sep 15)	Acumulado anual (oct 15 s/ oct 14)	Últimos 12 meses (oct 15 s/ oct 14)
1	3.713	3.639	3.632	3.624	0,2%	-0,2%	-2,9%	-2,3%
2	3.997	3.937	3.933	3.928	0,0%	-0,1%	-2,1%	-1,6%
3	4.171	4.150	4.150	4.150	-0,1%	0,0%	-0,6%	-0,3%
4	4.296	4.285	4.285	4.285	-0,9%	0,0%	-0,3%	-0,1%
5	4.322	4.310	4.311	4.311	-1,0%	0,0%	-0,3%	-0,1%
6	4.868	4.899	4.906	4.911	0,3%	0,1%	1,1%	1,3%
<b>Facturada</b>	<b>4.024</b>	<b>4.027</b>	<b>4.025</b>	<b>4.021</b>	<b>-1,3%</b>	<b>-0,1%</b>	<b>-0,1%</b>	<b>0,1%</b>

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


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015)

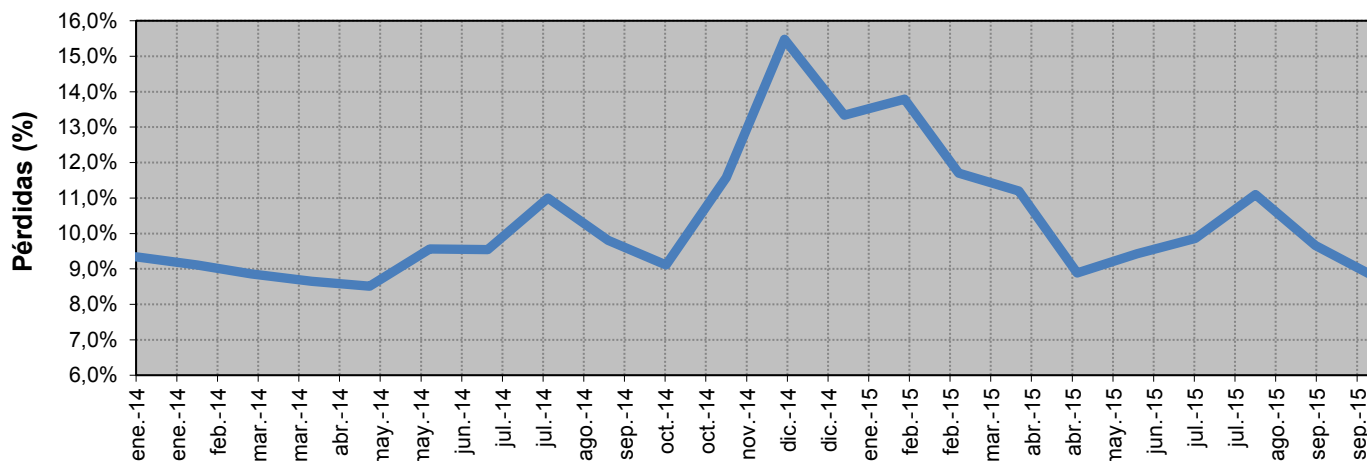
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.3 - Pérdidas medidas resultantes de aplicar el Real Decreto 216/2014

#### Pérdidas mensuales

Peaje	Pérdidas medias (DA4 y DT7 RD 216/2014)			Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior		
	ago.-15	sep.-15	oct.-15	ago.-15	sep.-15	oct.-15
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>17,7%</b>	<b>15,3%</b>	<b>14,1%</b>	<b>1,4%</b>	<b>-0,6%</b>	<b>-2,3%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>17,6%</b>	<b>15,0%</b>	<b>13,6%</b>	<b>2,2%</b>	<b>-0,6%</b>	<b>-2,7%</b>
2.0 A	17,8%	15,2%	13,8%	2,0%	-0,5%	-2,6%
2.0 DHA	15,9%	13,6%	11,9%	6,0%	-0,5%	-0,9%
2.0 DHS	14,9%	13,5%	11,9%	5,4%	0,0%	-1,1%
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>17,7%</b>	<b>15,8%</b>	<b>14,8%</b>	<b>0,5%</b>	<b>-0,5%</b>	<b>-1,7%</b>
2.1 A	17,8%	15,2%	13,8%	2,0%	-0,5%	-2,6%
2.1 DHA	15,7%	13,5%	11,8%	6,0%	-0,2%	-1,9%
2.1 DHS	15,6%	13,9%	12,5%	5,4%	0,5%	-1,1%
3.0	17,8%	16,0%	15,2%	-0,1%	-0,5%	-1,7%
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>7,1%</b>	<b>6,8%</b>	<b>6,2%</b>	<b>-0,3%</b>	<b>-0,6%</b>	<b>-3,0%</b>
3.1.A	7,7%	6,8%	6,3%	-0,1%	-0,5%	-2,6%
6.1	6,9%	6,9%	6,2%	-0,2%	-0,7%	-3,1%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>4,8%</b>	<b>4,8%</b>	<b>4,3%</b>	<b>-0,3%</b>	<b>-0,9%</b>	<b>-3,2%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>3,5%</b>	<b>3,4%</b>	<b>3,0%</b>	<b>0,0%</b>	<b>-1,0%</b>	<b>-3,3%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>1,8%</b>	<b>1,8%</b>	<b>1,6%</b>	<b>-0,2%</b>	<b>-0,8%</b>	<b>-3,6%</b>
<b>Total</b>	<b>11,1%</b>	<b>9,7%</b>	<b>8,8%</b>	<b>1,0%</b>	<b>-1,5%</b>	<b>-3,5%</b>

#### Pérdidas medias mensuales



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015) y REE

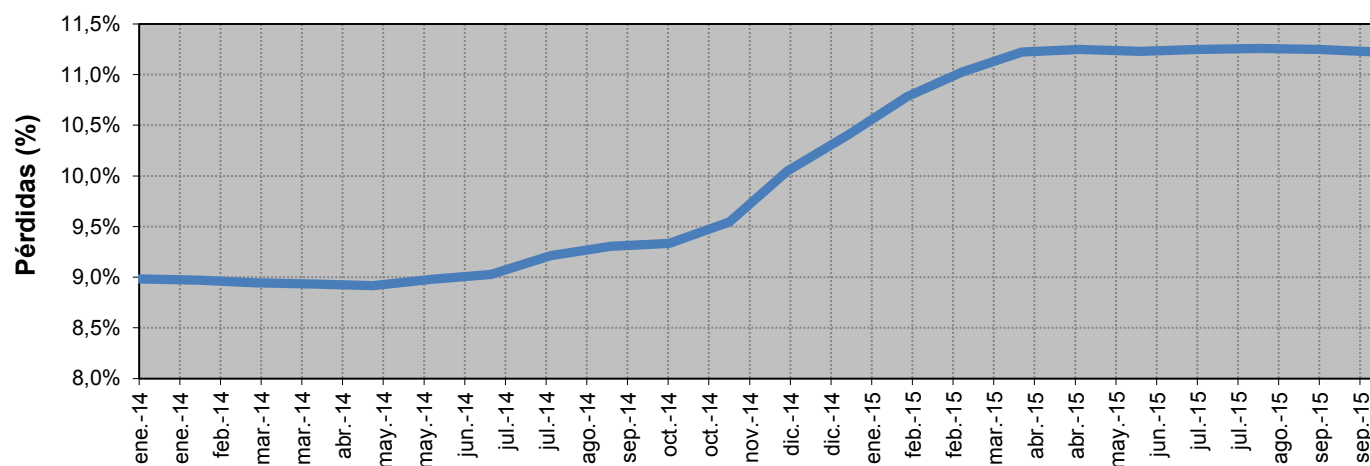
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, las curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que se han considerado los perfiles finales publicados por REE en su página web.

### 3.3 - Pérdidas medidas resultantes de aplicar el Real Decreto 216/2014

#### Pérdidas medias registradas durante los últimos 12 meses

Peaje	Pérdidas medias (DA4 y DT7 RD 216/2014)			Tasa de variación de los últimos 12 meses		
	ago.-15	sep.-15	oct.-15	ago.-15	sep.-15	oct.-15
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>17,5%</b>	<b>17,5%</b>	<b>17,5%</b>	<b>22,7%</b>	<b>21,6%</b>	<b>21,1%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>17,6%</b>	<b>17,6%</b>	<b>17,6%</b>	<b>24,4%</b>	<b>23,5%</b>	<b>23,3%</b>
2.0 A	17,8%	17,8%	17,8%	23,5%	22,7%	22,5%
2.0 DHA	16,4%	16,4%	16,3%	33,2%	32,1%	31,9%
2.0 DHS	16,3%	16,2%	16,2%	30,9%	29,4%	29,5%
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>17,3%</b>	<b>17,3%</b>	<b>17,3%</b>	<b>20,3%</b>	<b>18,8%</b>	<b>17,8%</b>
2.1 A	17,6%	17,6%	17,6%	22,1%	21,3%	21,1%
2.1 DHA	16,1%	16,1%	16,1%	30,0%	29,0%	29,1%
2.1 DHS	16,8%	16,7%	16,7%	30,4%	28,6%	28,3%
3.0	17,3%	17,3%	17,3%	19,2%	17,6%	16,4%
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>7,6%</b>	<b>7,6%</b>	<b>7,6%</b>	<b>22,2%</b>	<b>20,4%</b>	<b>19,3%</b>
3.1.A	7,6%	7,6%	7,6%	22,0%	20,4%	19,4%
6.1	7,6%	7,6%	7,5%	22,3%	20,4%	19,3%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>5,3%</b>	<b>5,3%</b>	<b>5,3%</b>	<b>24,2%</b>	<b>22,2%</b>	<b>21,0%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>3,8%</b>	<b>3,8%</b>	<b>3,8%</b>	<b>24,6%</b>	<b>22,6%</b>	<b>21,4%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>2,0%</b>	<b>2,0%</b>	<b>2,0%</b>	<b>26,2%</b>	<b>24,0%</b>	<b>22,6%</b>
<b>Total</b>	<b>11,3%</b>	<b>11,2%</b>	<b>11,2%</b>	<b>22,2%</b>	<b>20,9%</b>	<b>20,2%</b>

#### Pérdidas medias registradas durante los 12 meses anteriores a cada fecha



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015) y REE

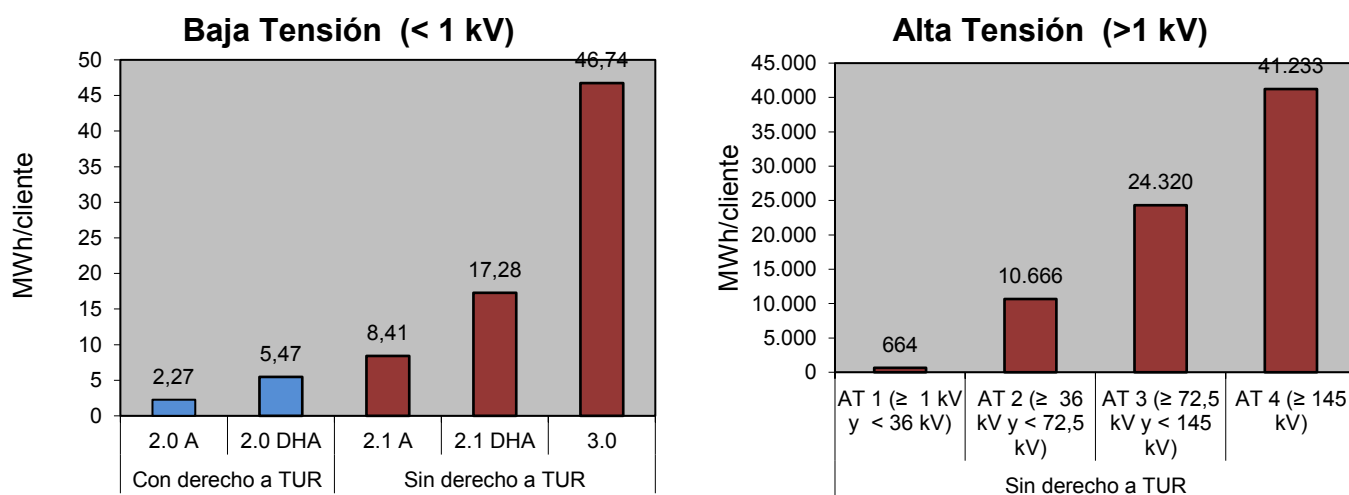
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, las curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que se han considerado los perfiles finales publicados por REE en su página web.

### 3.4 - 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)	
	2014	nov 2014- oct 2015	2014	nov 2014- oct 2015	2014	nov 2014- oct 2015
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>25.773.307</b>	<b>25.756.298</b>	<b>96.647</b>	<b>98.108</b>	<b>3,75</b>	<b>3,81</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>24.324.370</b>	<b>24.335.285</b>	<b>58.506</b>	<b>59.609</b>	<b>2,41</b>	<b>2,45</b>
2.0 A	23.101.755	22.945.717	51.481	52.001	2,23	2,27
2.0 DHA	1.220.255	1.386.606	7.004	7.580	5,74	5,47
2.0 DHS	2.360	2.962	22	28	9,15	9,32
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>1.448.937</b>	<b>1.421.012</b>	<b>38.140</b>	<b>38.499</b>	<b>26,32</b>	<b>27,09</b>
2.1 A	621.162	608.446	5.199	5.118	8,37	8,41
2.1 DHA	159.546	155.480	2.719	2.687	17,04	17,28
2.1 DHS	369	503	5	7	14,24	14,70
3.0	667.861	656.584	30.217	30.686	45,24	46,74
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>99.795</b>	<b>101.342</b>	<b>66.008</b>	<b>67.287</b>	<b>661</b>	<b>664</b>
3.1.A	81.119	82.581	14.156	14.334	175	174
6.1	18.676	18.761	51.853	52.953	2.776	2.823
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1.585</b>	<b>1.595</b>	<b>16.693</b>	<b>17.015</b>	<b>10.535</b>	<b>10.666</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>418</b>	<b>425</b>	<b>9.876</b>	<b>10.324</b>	<b>23.609</b>	<b>24.320</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>579</b>	<b>589</b>	<b>23.982</b>	<b>24.286</b>	<b>41.413</b>	<b>41.233</b>
<b>Total</b>	<b>25.875.684</b>	<b>25.860.248</b>	<b>213.206</b>	<b>217.020</b>	<b>8,24</b>	<b>8,39</b>

#### Tamaño medio por tarifa de acceso (nov 2014- oct 2015)

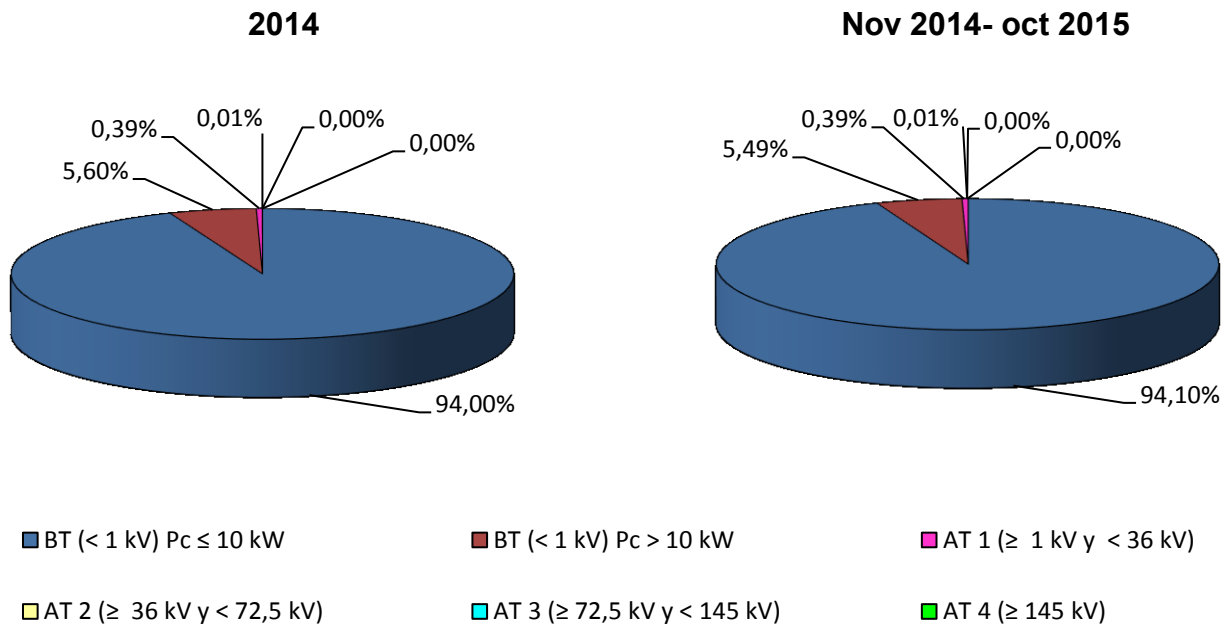


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015)

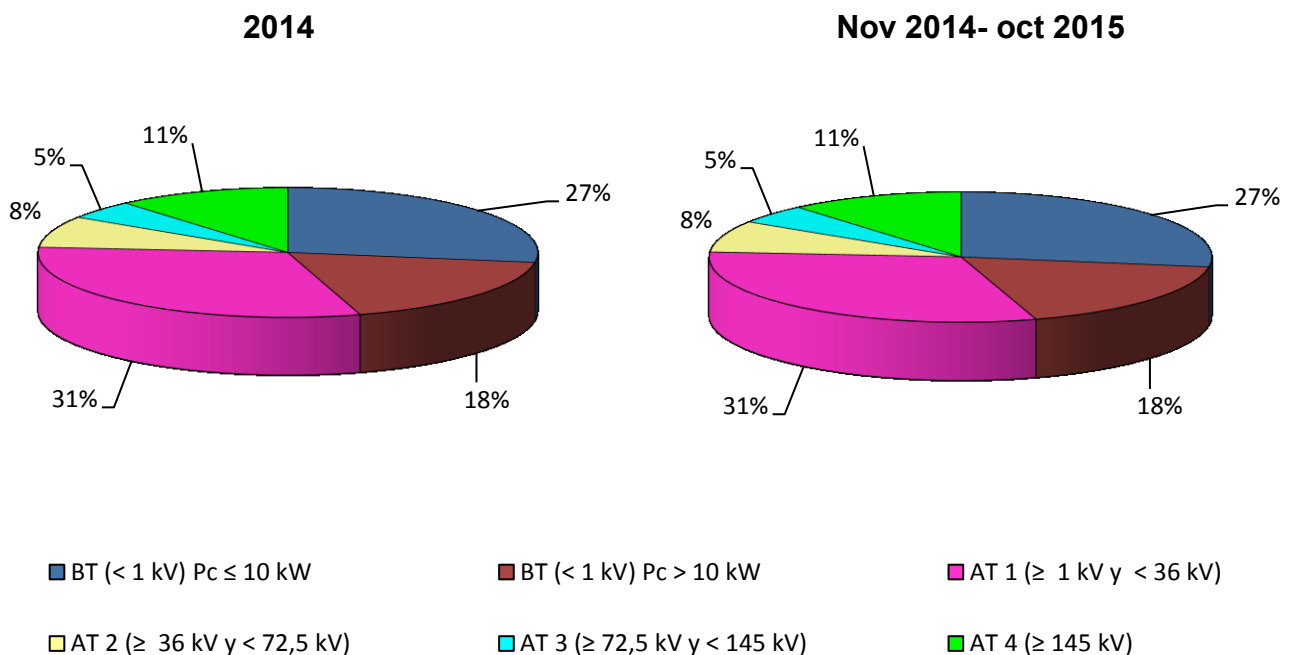
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.4 - Estructura del consumo 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 12 de 2015)

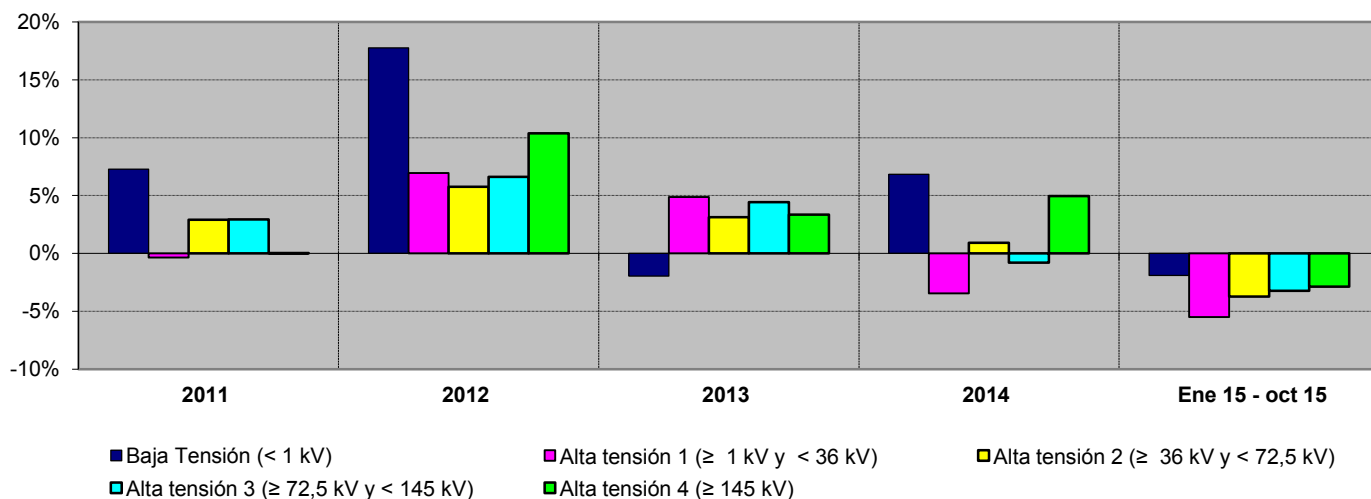
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

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

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2014	ago.-15	sep.-15	oct.-15	2014 s/ 2013	ago 15 s/ ago 14	sep 15 s/ sep 14	oct 15 s/ oct 14
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>9,55</b>	<b>9,36</b>	<b>9,80</b>	<b>9,90</b>	<b>7%</b>	<b>-3%</b>	<b>1%</b>	<b>0%</b>
<b>Pc ≤ 15 kW sin DH</b>	<b>11,52</b>	<b>11,35</b>	<b>12,07</b>	<b>12,21</b>	<b>10%</b>	<b>-3%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	11,43	11,28	12,01	12,14	10%	-3%	1%	1%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	12,36	12,03	12,57	12,86	7%	-1%	1%	2%
<b>Pc ≤ 15 kW con DH</b>	<b>6,12</b>	<b>7,28</b>	<b>7,42</b>	<b>7,15</b>	<b>12%</b>	<b>-1%</b>	<b>2%</b>	<b>4%</b>
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	5,93	7,42	7,58	7,21	16%	-1%	3%	5%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	4,02	4,09	4,13	4,21	-22%	4%	6%	7%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	6,65	6,98	7,07	7,01	4%	-1%	1%	1%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	7,07	7,05	7,10	7,15	24%	4%	5%	5%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>6,97</b>	<b>6,44</b>	<b>6,66</b>	<b>6,80</b>	<b>0%</b>	<b>-5%</b>	<b>-2%</b>	<b>-2%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>4,13</b>	<b>3,36</b>	<b>3,63</b>	<b>3,50</b>	<b>-3%</b>	<b>-7%</b>	<b>-3%</b>	<b>-3%</b>
3.1.A	5,86	5,40	5,65	5,90	0%	-2%	-1%	-1%
6.1	3,66	2,76	3,10	2,89	-5%	-9%	-4%	-4%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,65</b>	<b>1,26</b>	<b>1,47</b>	<b>1,30</b>	<b>1%</b>	<b>-5%</b>	<b>-4%</b>	<b>-6%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>1,32</b>	<b>0,98</b>	<b>1,18</b>	<b>1,04</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>	<b>-4%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,90</b>	<b>0,76</b>	<b>0,83</b>	<b>0,74</b>	<b>5%</b>	<b>-3%</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>
<b>Total</b>	<b>5,90</b>	<b>5,50</b>	<b>5,61</b>	<b>5,56</b>	<b>2%</b>	<b>-4%</b>	<b>-2%</b>	<b>-2%</b>

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015)

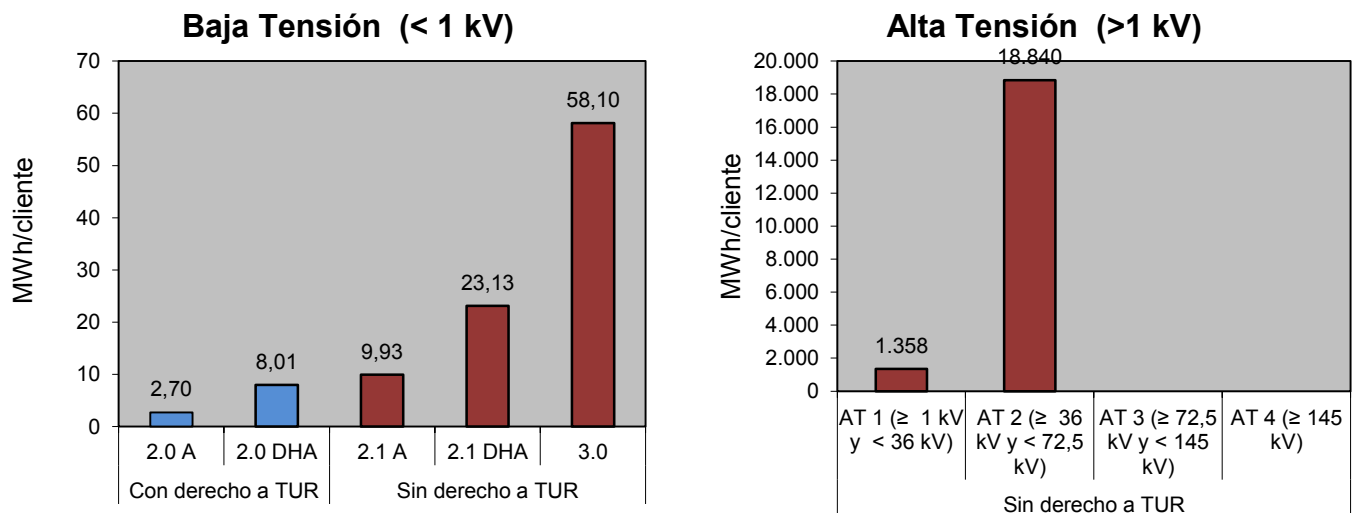
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

### 3.5 - Estructura del consumo 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)	
	2014	nov 2014- oct 2015	2014	nov 2014- oct 2015	2014	nov 2014- oct 2015
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>1.833.290</b>	<b>1.837.433</b>	<b>8.440</b>	<b>8.591</b>	<b>4,60</b>	<b>4,68</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>1.717.311</b>	<b>1.721.512</b>	<b>4.716</b>	<b>4.800</b>	<b>2,75</b>	<b>2,79</b>
2.0 A	1.697.518	1.693.243	4.526	4.574	2,67	2,70
2.0 DHA	19.683	28.117	189	225	9,62	8,01
2.0 DHS	110	152	0	1	3,90	3,86
<b>Pc &gt; 10 kW</b>	<b>115.980</b>	<b>115.921</b>	<b>3.725</b>	<b>3.791</b>	<b>32,11</b>	<b>32,70</b>
2.1 A	57.482	56.925	564	565	9,80	9,93
2.1 DHA	5.074	5.719	123	132	24,28	23,13
2.1 DHS	30	47	0	1	10,51	12,30
3.0	53.394	53.230	3.037	3.093	56,89	58,10
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>3.066</b>	<b>3.095</b>	<b>4.102</b>	<b>4.203</b>	<b>1.338</b>	<b>1.358</b>
3.1.A	2.011	2.015	1.084	1.094	539	543
6.1	1.054	1.080	3.018	3.109	2.863	2.878
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>226</b>	<b>204</b>	<b>20.743</b>	<b>18.840</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>						
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>						
<b>Total</b>	<b>1.836.367</b>	<b>1.840.539</b>	<b>12.769</b>	<b>12.998</b>	<b>6,95</b>	<b>7,06</b>

#### Tamaño medio por tarifa de acceso (nov 2014- oct 2015)



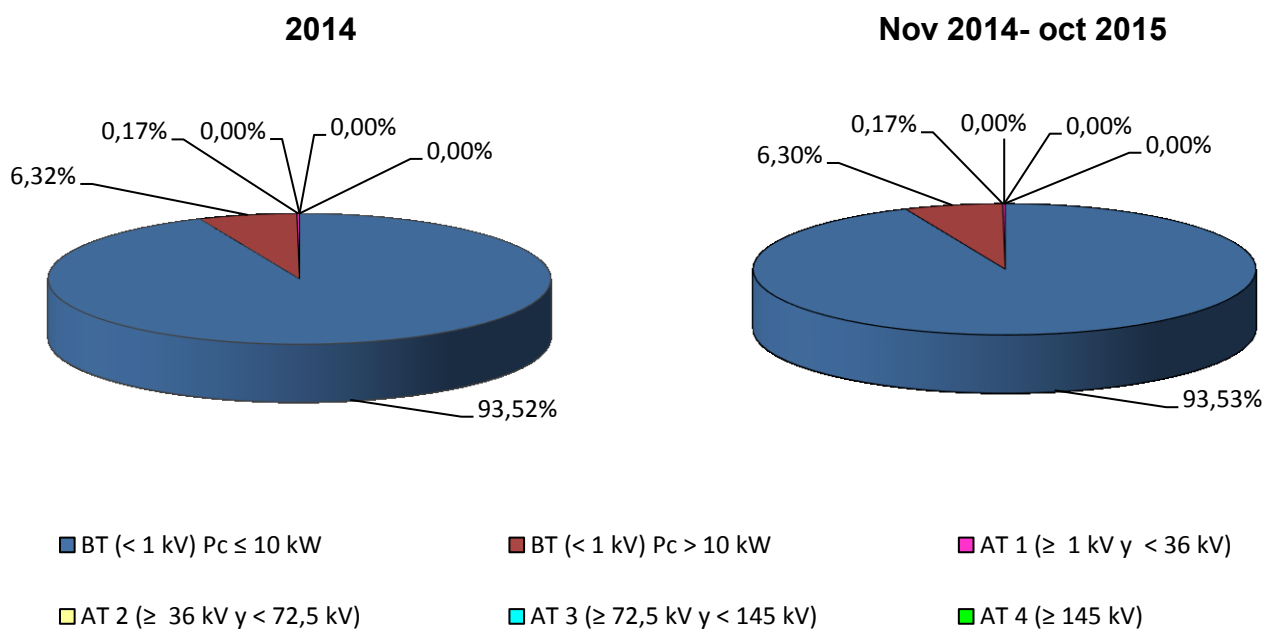
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015)

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

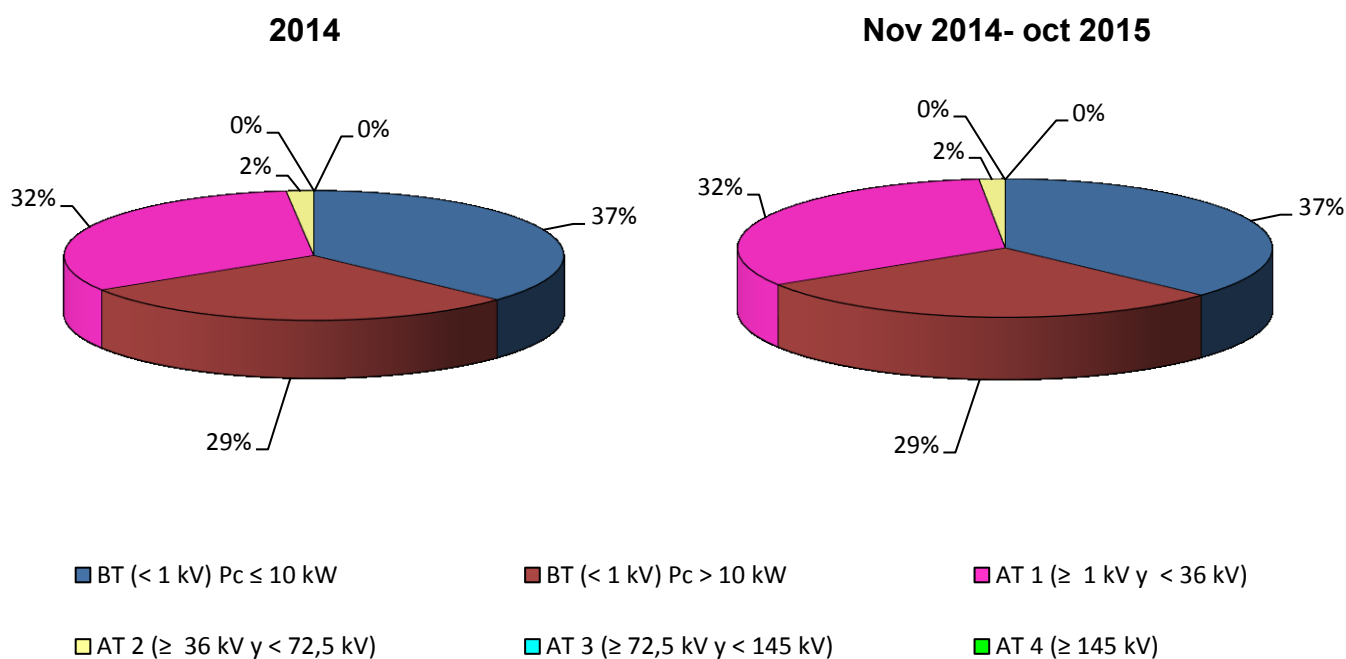


### 3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por tarifa de acceso

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



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015)

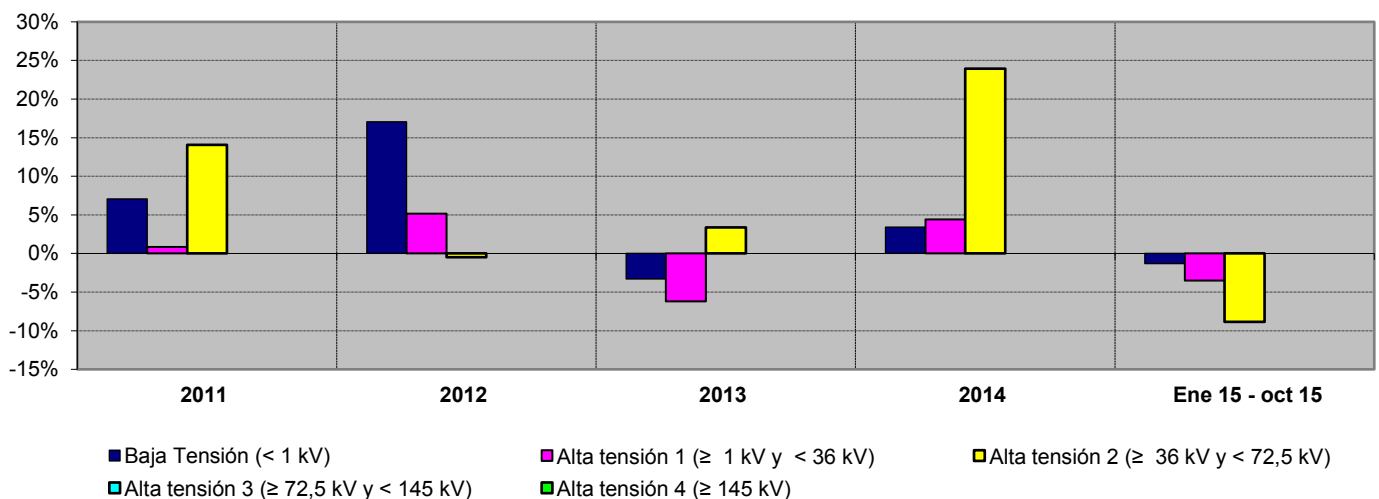
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

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

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2014	ago.-15	sep.-15	oct.-15	2014 s/ 2013	ago 15 s/ ago 14	sep 15 s/ sep 14	oct 15 s/ oct 14
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>9,01</b>	<b>8,15</b>	<b>8,50</b>	<b>8,90</b>	<b>3%</b>	<b>-3%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>
<b>Pc ≤ 15 kW sin DH</b>	<b>10,92</b>	<b>10,59</b>	<b>10,94</b>	<b>11,14</b>	<b>-48%</b>	<b>-3%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	10,86	10,60	10,95	11,12	7%	-3%	0%	0%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	11,36	10,56	10,88	11,25	5%	-2%	0%	0%
<b>Pc ≤ 15 kW con DH</b>	<b>5,29</b>	<b>5,78</b>	<b>5,93</b>	<b>6,03</b>	<b>-80%</b>	<b>6%</b>	<b>9%</b>	<b>10%</b>
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	4,93	5,65	5,85	5,98	11%	10%	13%	15%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	8,00	7,45	7,82	7,93	1%	-11%	-5%	-7%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	5,84	5,97	6,04	6,09	5%	2%	3%	3%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	8,94	7,88	8,34	8,72	9%	-5%	-1%	-1%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>6,19</b>	<b>5,14</b>	<b>5,43</b>	<b>5,90</b>	<b>-3%</b>	<b>-4%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>3,76</b>	<b>3,35</b>	<b>3,88</b>	<b>3,80</b>	<b>4%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>-2%</b>
3.1.A	4,59	4,16	4,20	4,44	-5%	0%	0%	0%
6.1	3,46	3,05	3,76	3,58	10%	0%	0%	-2%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>2,01</b>	<b>1,93</b>	<b>1,98</b>	<b>1,74</b>	<b>24%</b>	<b>0%</b>	<b>-12%</b>	<b>-15%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>								
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>								
<b>Total</b>	<b>7,20</b>	<b>6,39</b>	<b>6,77</b>	<b>7,02</b>	<b>3%</b>	<b>-3%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>

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



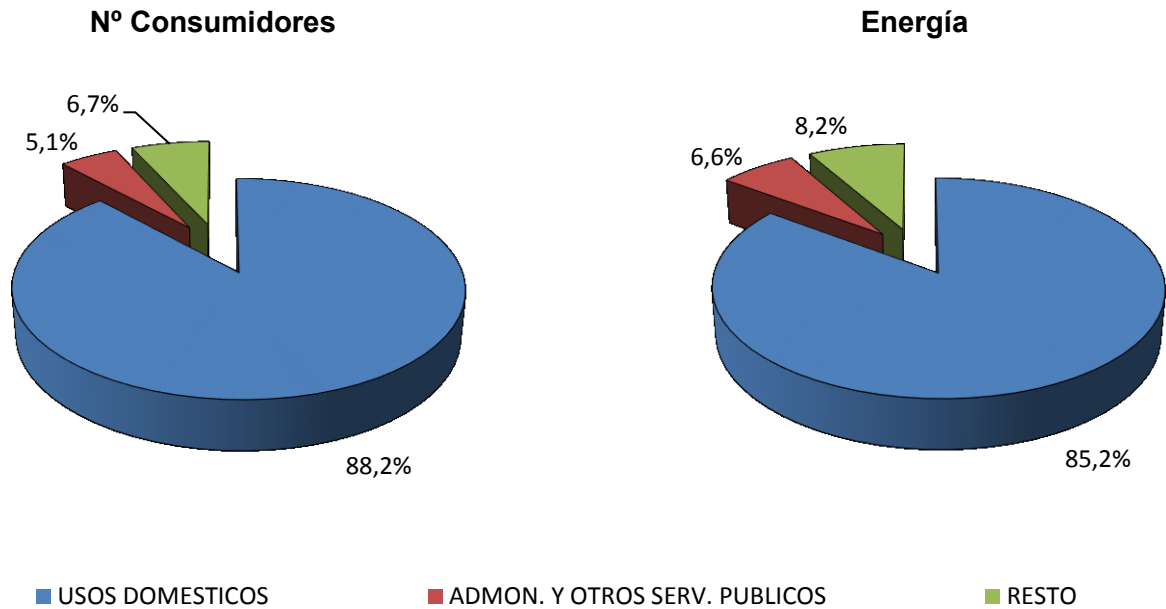
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015)

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

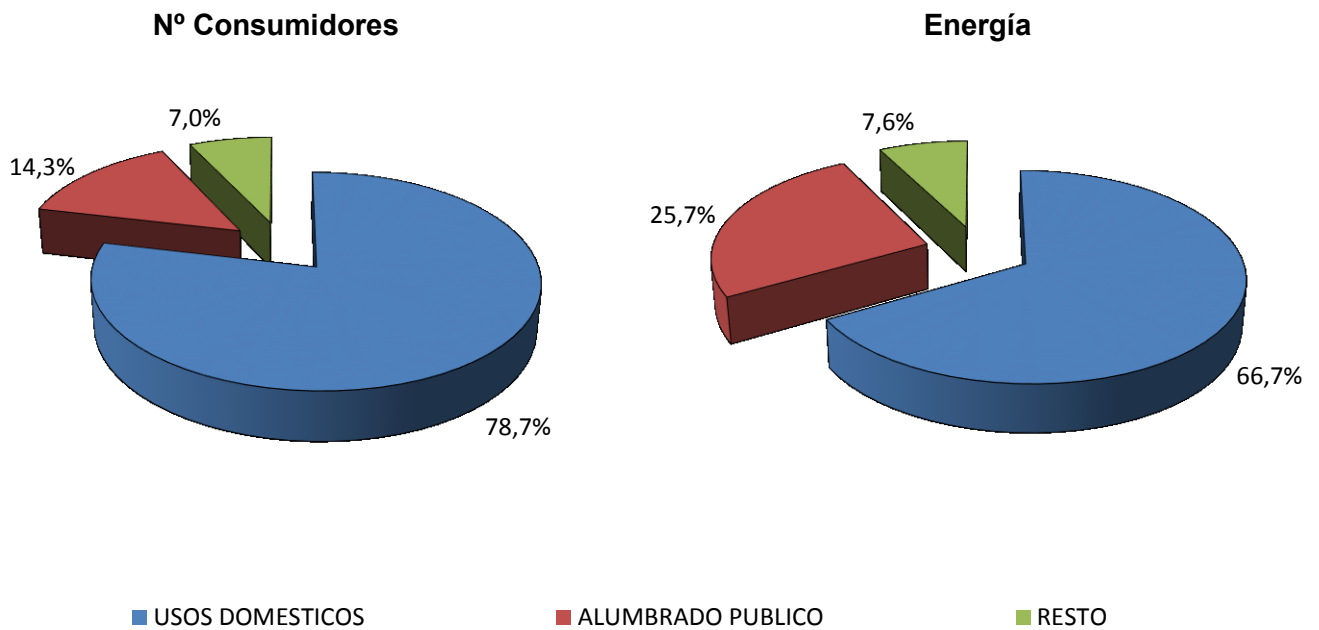
### 3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

#### 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



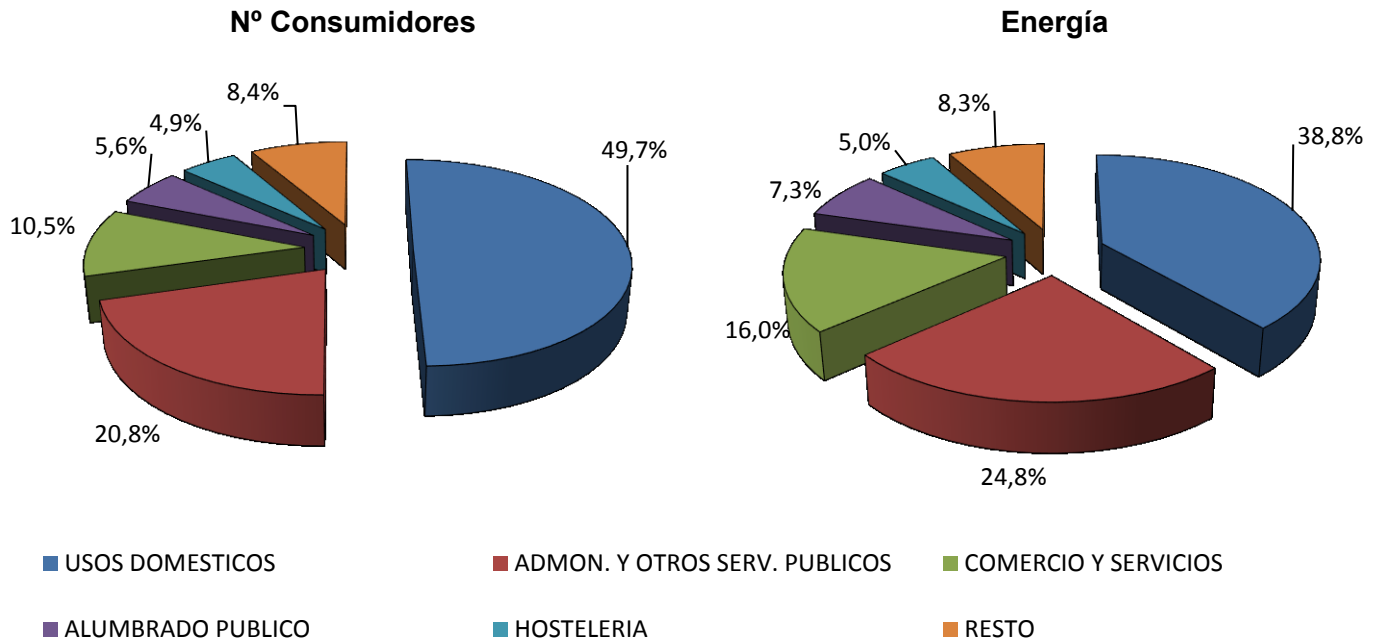
Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2014. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

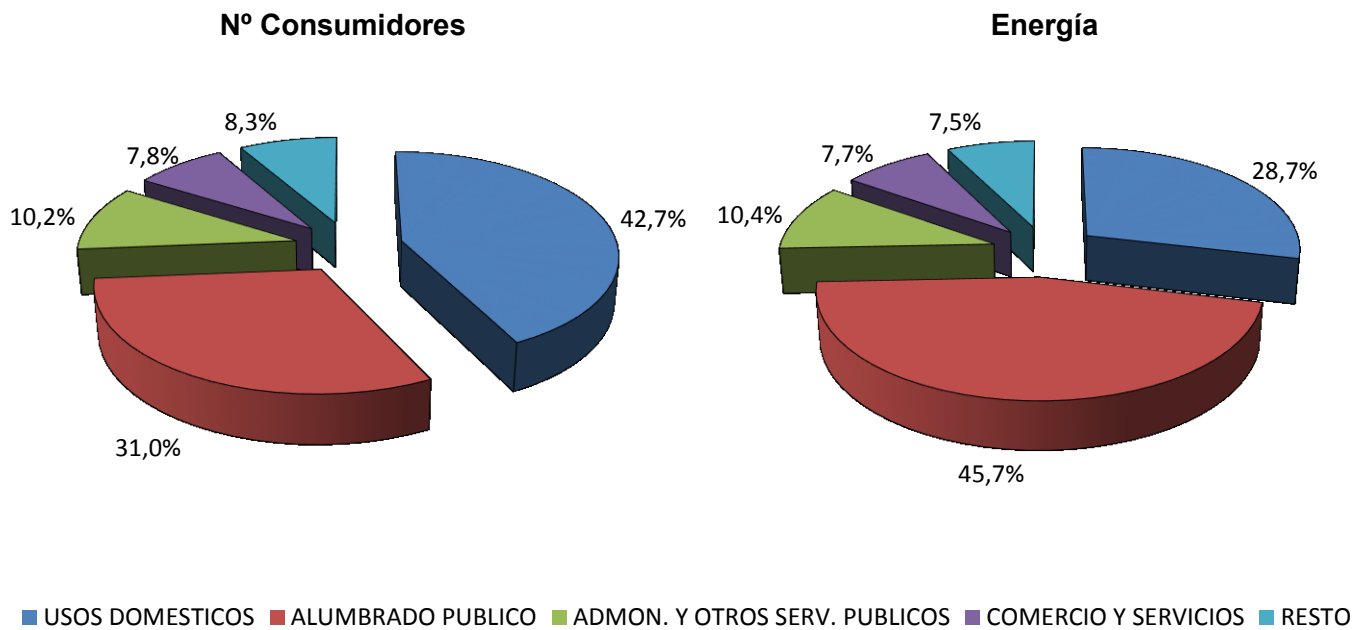
### 3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

#### 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

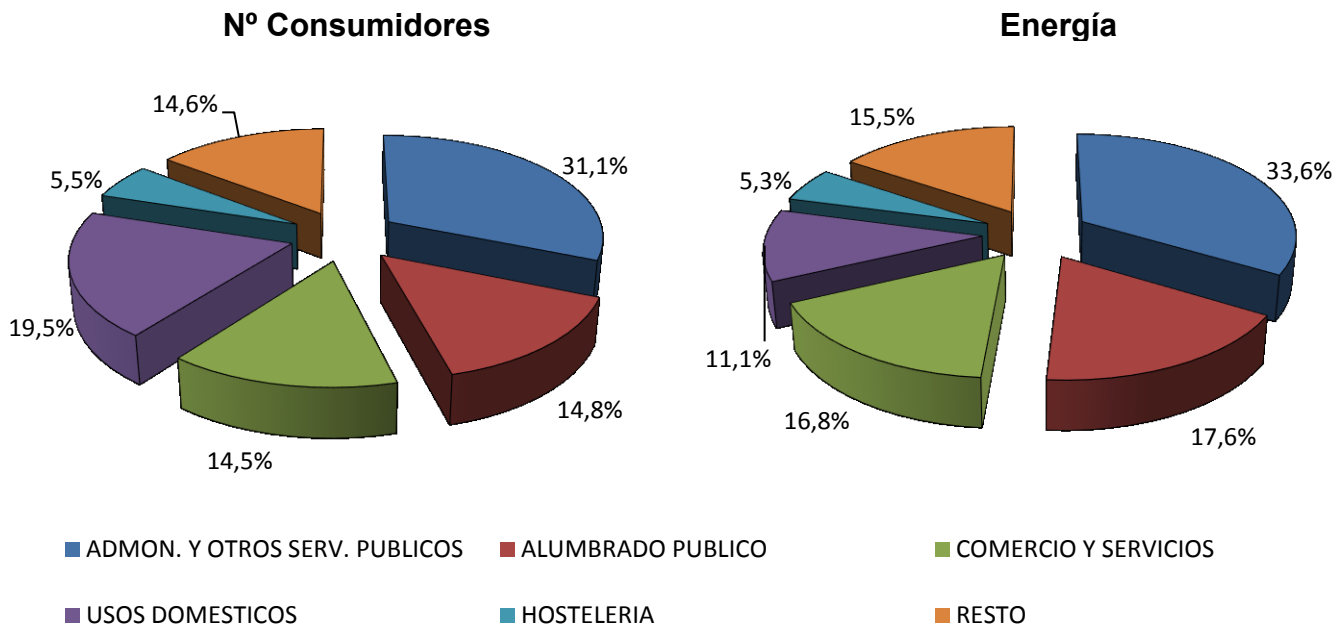


Fuente: CNMC (SINCRO)

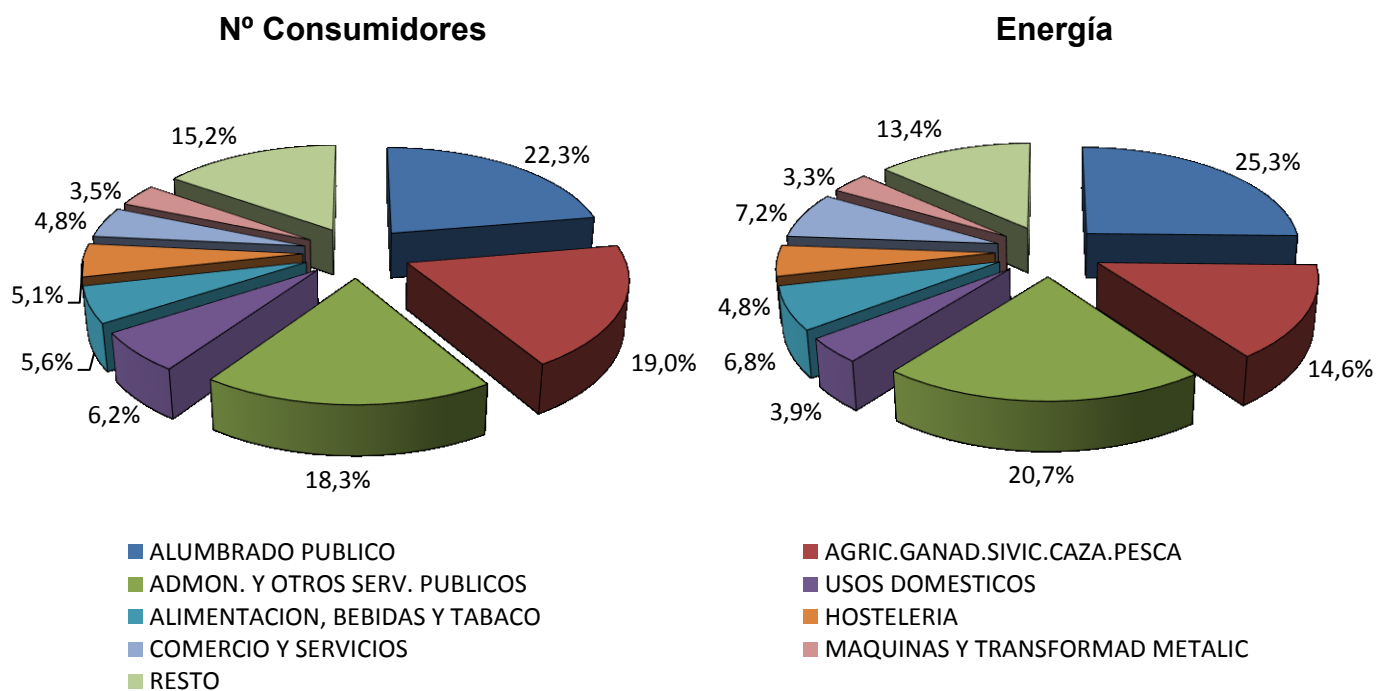
Nota: Datos correspondientes al año 2014. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

### 3.6 - 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

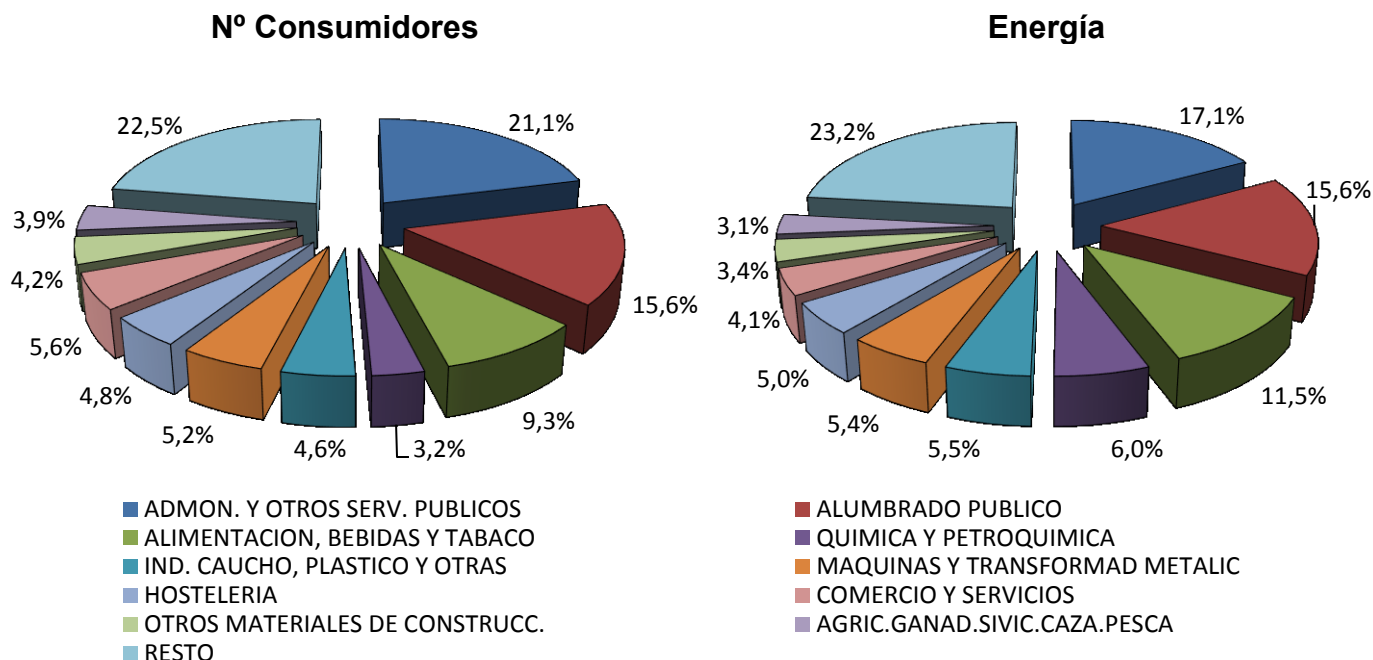


Fuente: CNMC (SINCRO)

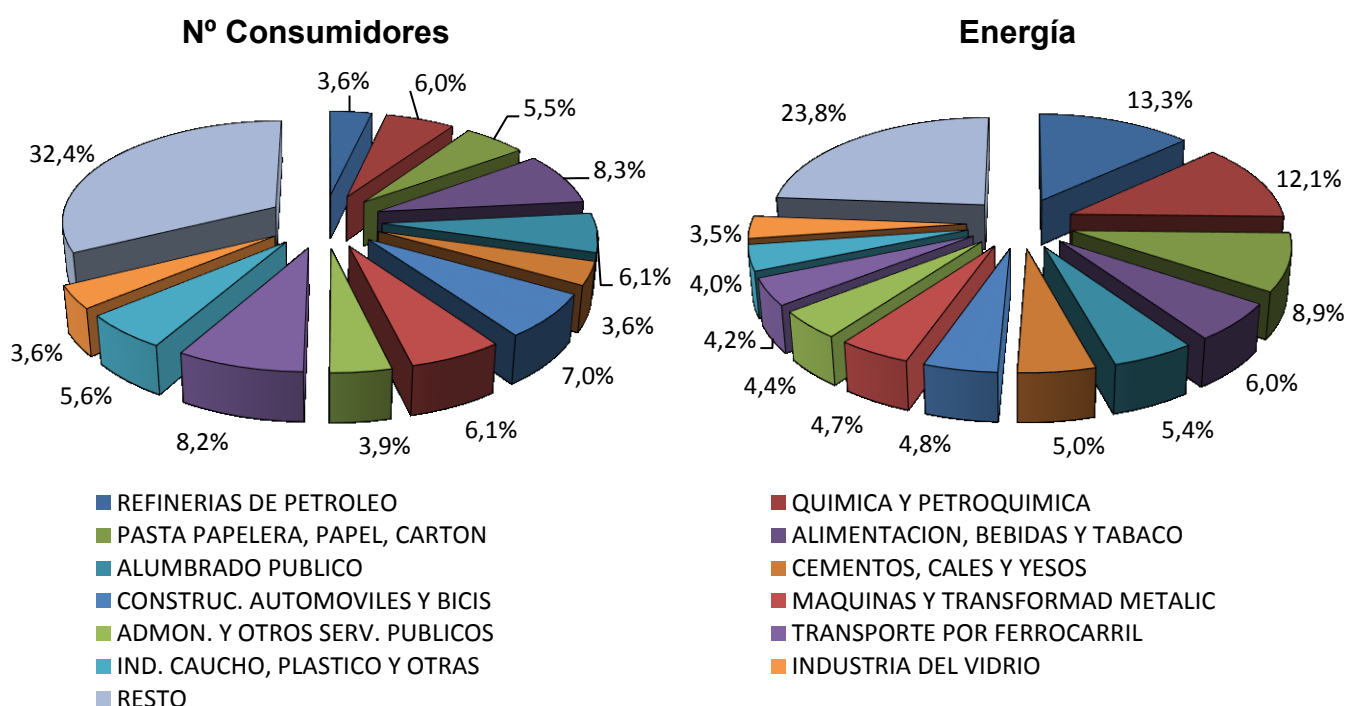
Nota: Datos correspondientes al año 2014. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

### 3.6 - 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)



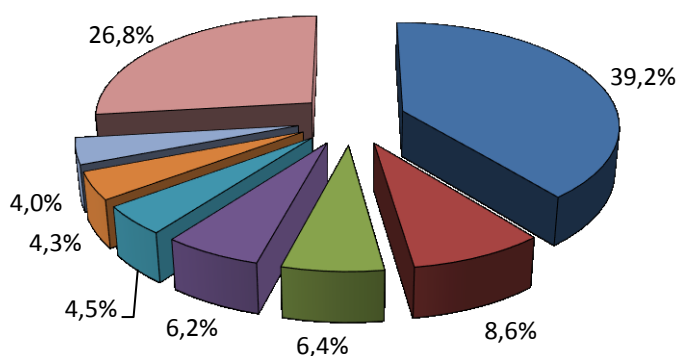
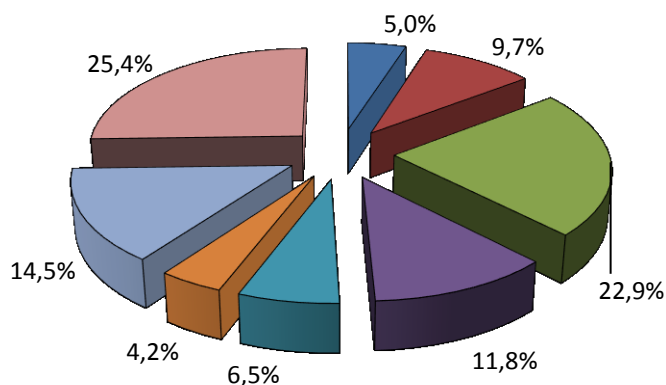
Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2014. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% 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

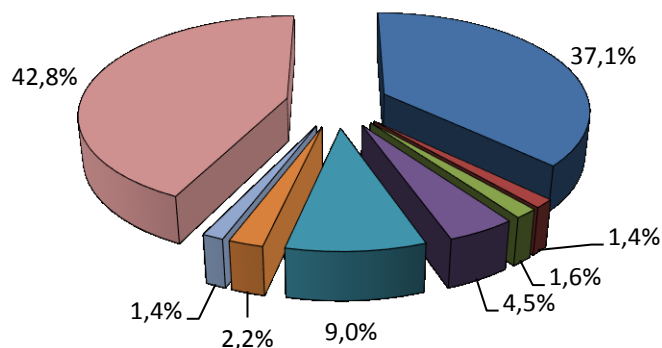
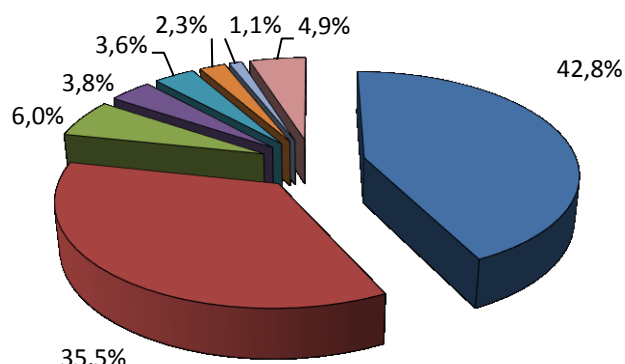
### 3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

**Nº Consumidores**

**Energía**


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

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

**Nº Consumidores**

**Energía**


- SIDERURGIA Y FUNDICION
- PASTA PAPELERA, PAPEL, CARTON
- CEMENTOS, CALES Y YESOS
- METALURGIA NO FERREA
- TRANSPORTE POR FERROCARRIL
- RESTO
- QUIMICA Y PETROQUIMICA
- CONSTRUC. AUTOMOVILES Y BICIS

Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2014. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida para NT3 y del 1% para NT4

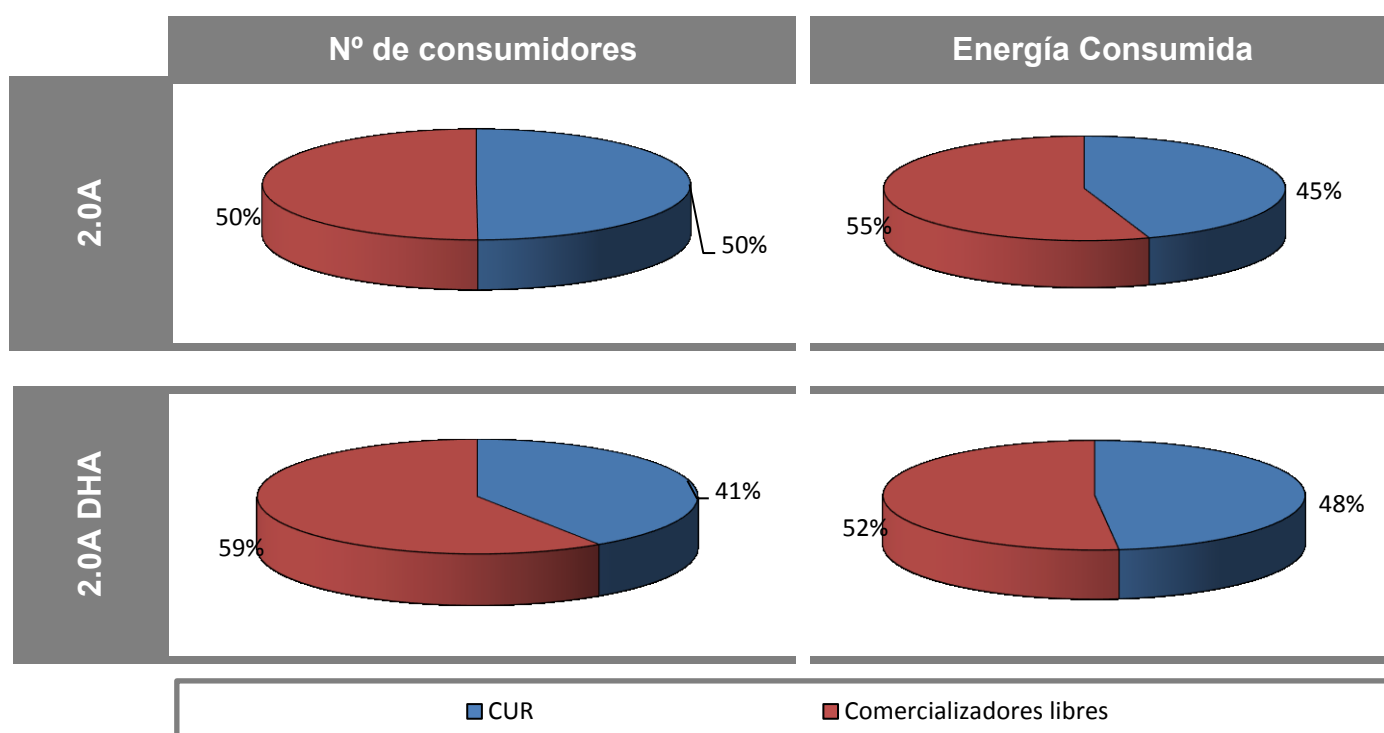
(1) Incluye distribuidores acogidos a la DT11ª de la Ley 54/1997 e instalaciones productoras de energía eléctrica acogidas al régimen especial

**4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC ( $P_c \leq 10$  kW)**
**Número de consumidores y energía consumida. Octubre 2015**
**Consumidores abastecidos por COR**

Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia facturada (kW/cliente)
2.0A	12.030.403	1.862	2.062	3,83
2.0A DHA	631.169	279	6.254	5,45
2.0A DHS	1.825	2	12.647	5,88
<b>TOTAL</b>	<b>12.663.397</b>	<b>2.142</b>	<b>2.266</b>	<b>3,91</b>

**Consumidores abastecidos por comercializadoras libres**

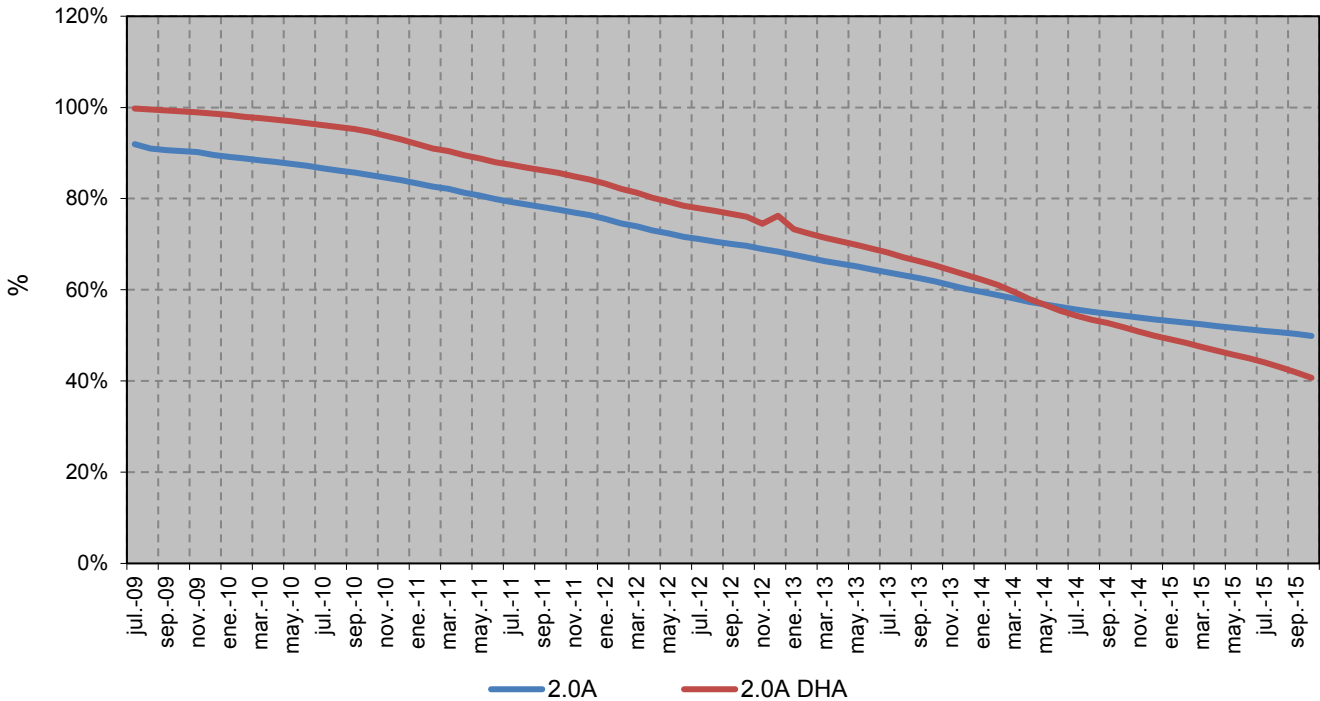
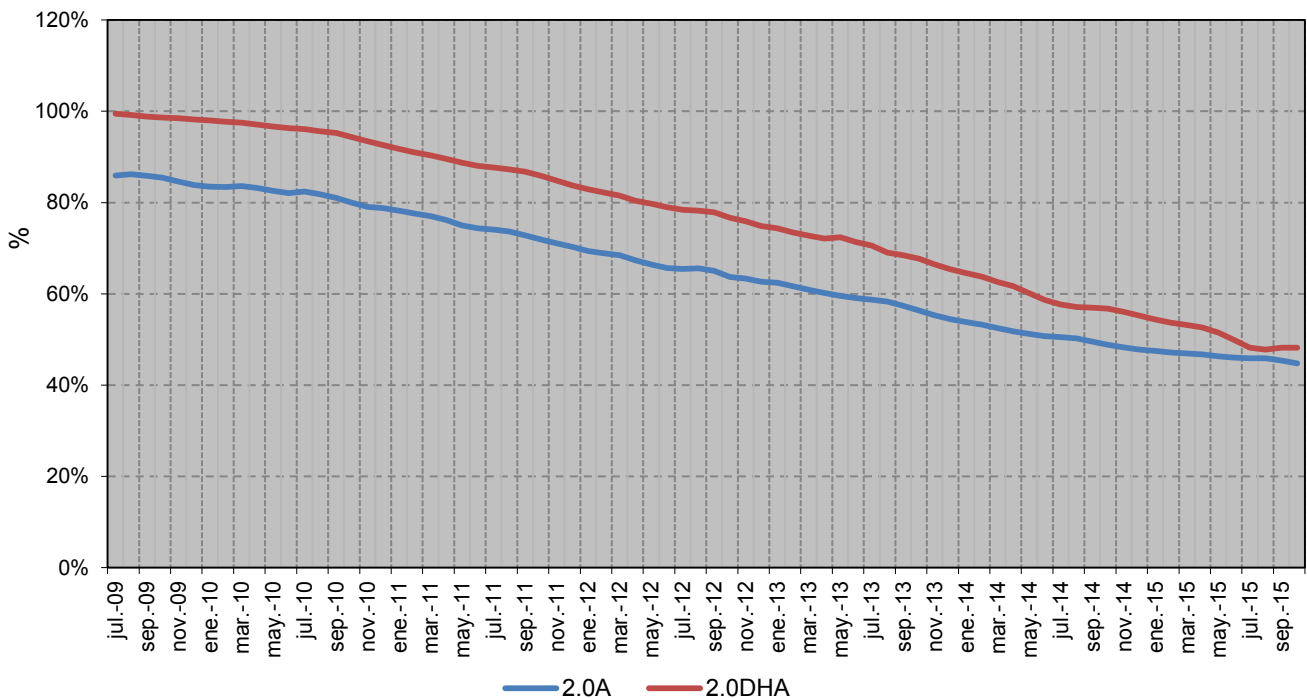
Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia facturada (kW/cliente)
2.0A	12.082.103	2.298	2.549	4,34
2.0A DHA	919.301	300	4.891	5,26
2.0A DHS	1.506	1	4.406	4,67
<b>TOTAL</b>	<b>13.002.910</b>	<b>2.598</b>	<b>2.691</b>	<b>4,41</b>

**Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en octubre 2015**


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015)

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



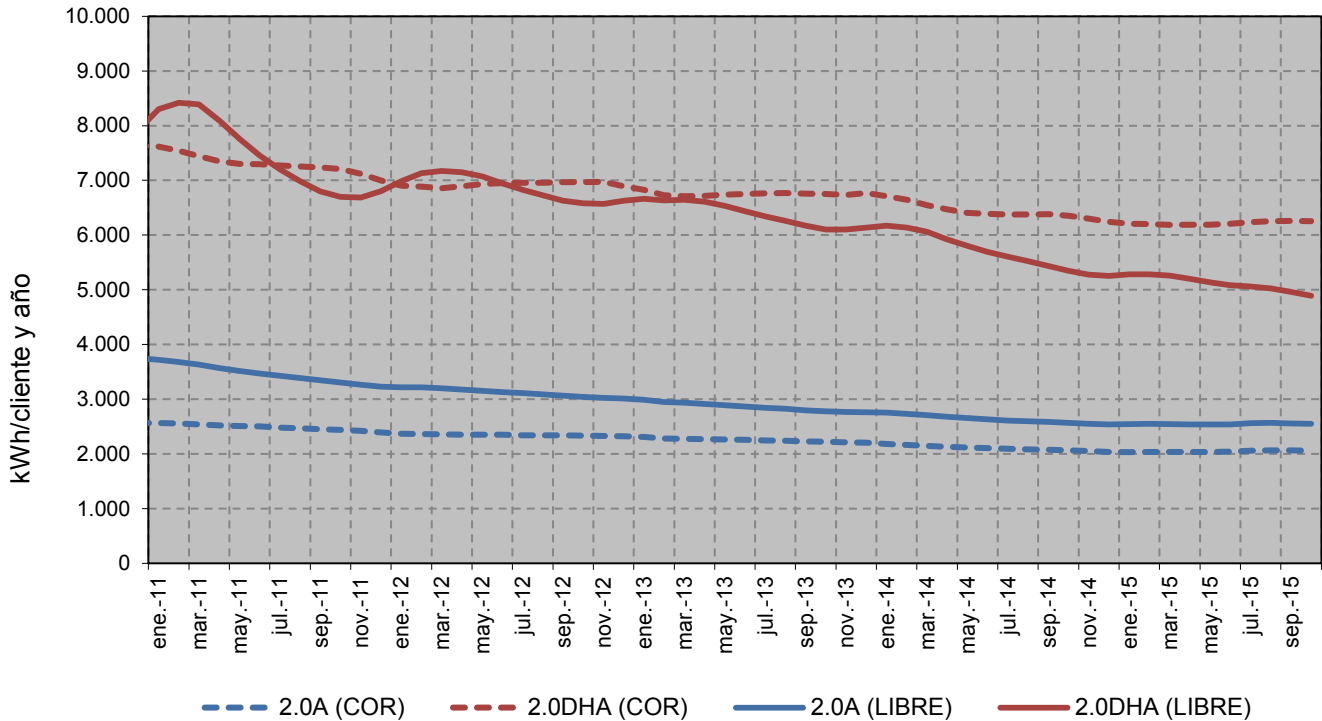
**4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC (Pc≤10 kW)**
**Porcentaje de consumidores abastecidos por COR**

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


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015)

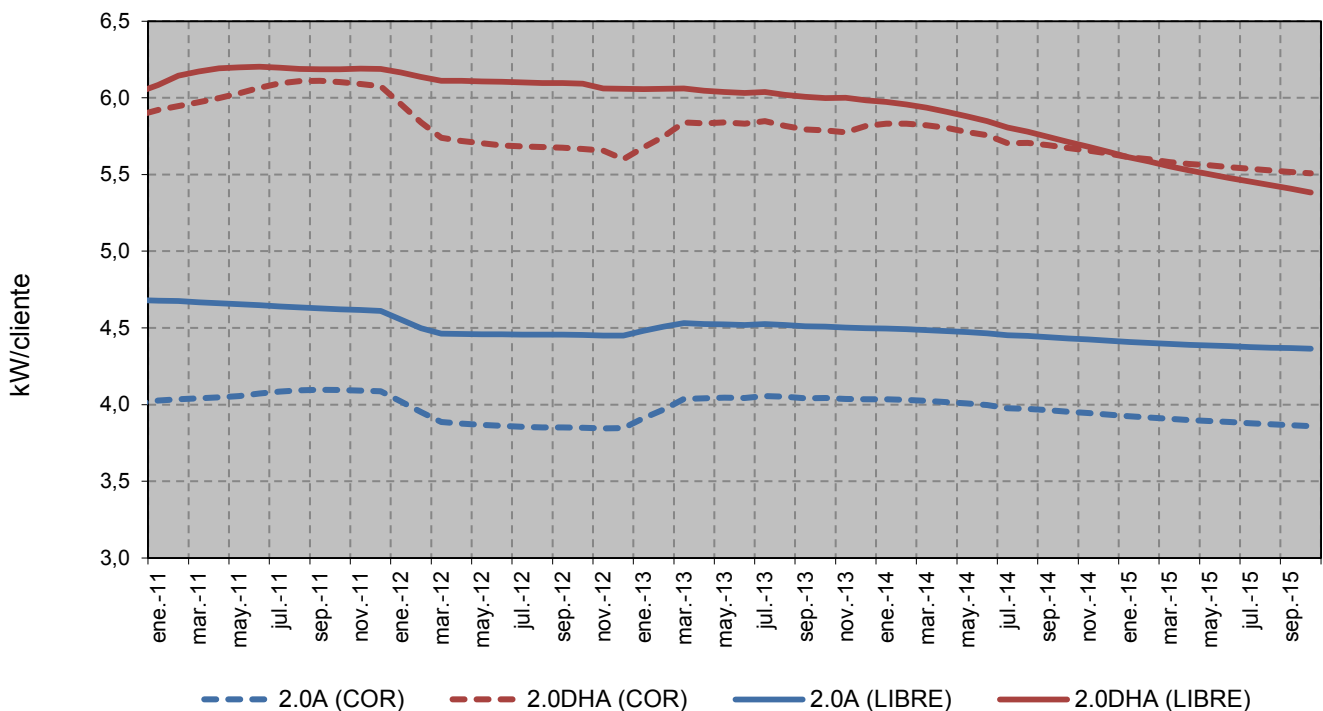
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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

Consumo medio de los doce meses anteriores a cada fecha (kWh/cliente y año)



Potencia facturada promedio durante los doce meses anteriores a cada fecha (kW/cliente)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015)

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

## 4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

En la presente sección se estima, la facturación por el suministro de electricidad de los consumidores acogidos al PVPC ( $P_c \leq 10$ ), en adelante FPVPC, para el consumidor medio aplicando:

- Hasta el 31 de diciembre de 2013, el Real Decreto 485/2009, de 3 de abril, por el que se regula la puesta en marcha del suministro de último recurso en el sector de la energía eléctrica
- Entre el 1 de enero de 2014 y el 31 de marzo de 2014, el Real Decreto-ley 17/2013, de 27 de diciembre, por el que se determina el precio de la energía eléctrica en los contratos sujetos al precio voluntario para el pequeño consumidor en el primer trimestre de 2014.
- A partir del 1 de abril de 2014, el Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo, por el que se establece la metodología de cálculo de los precios voluntarios para el pequeño consumidor de energía eléctrica y su régimen jurídico de contratación, considerando que el consumidor no tiene instalado un equipo de medida con capacidad para telemedida y telegestión, efectivamente integrados en los correspondientes sistemas.

*La FPVPC incluye los siguientes componentes:*

- Facturación media de acceso, según la base de datos de liquidaciones eléctricas, que incluye la facturación asociada al término de potencia, término de energía activa y reactiva.
- Margen de comercialización establecido en la normativa vigente.
- Coste de energía, que incluye el coste de producción de la energía (mercado diario, intradiario, servicios de ajuste y desvíos horarios), pago de los mecanismos de capacidad, pagos correspondientes a la financiación de la retribución del Operador del Mercado Ibérico de Energía y del Operador del Sistema, y pagos correspondientes a la financiación del servicio de interrumpibilidad.

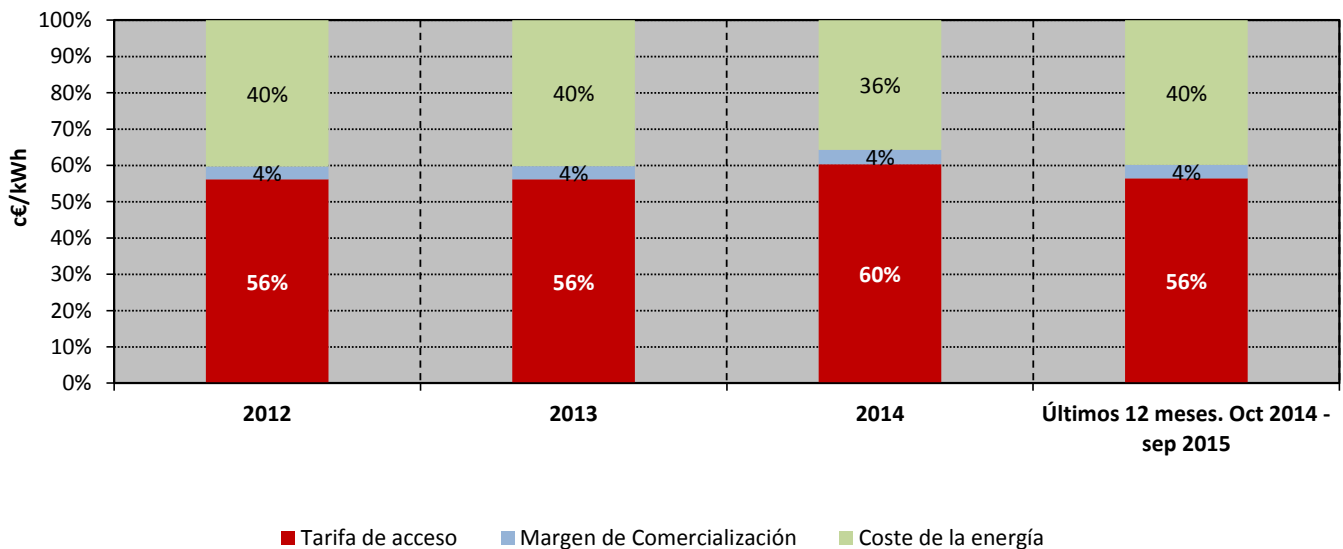
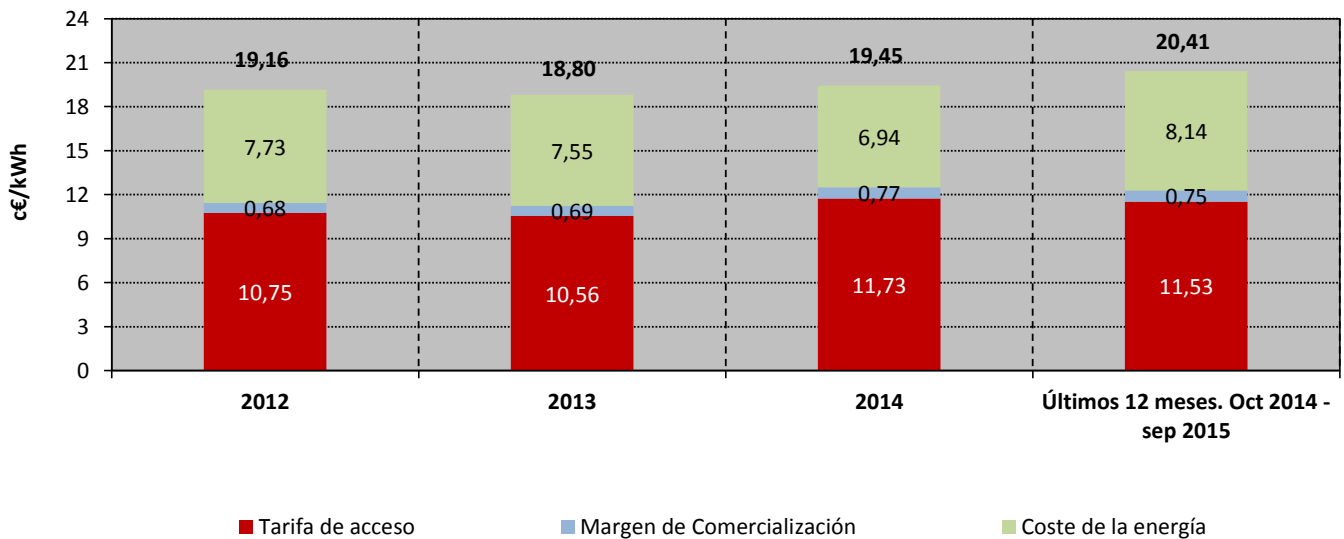
*La FPVPC estimada no incluye impuestos, alquiler de los equipos de medida y control.*

***La facturación estimada se calcula empleando las variables de facturación de los consumidores acogidos al PVPC, conectados a las redes de distribuidores con más de 100.000 clientes y registrados cada mes en la base de datos de liquidaciones eléctricas. Por tanto, la FPVPC de cada mes, depende tanto de los PVPC aplicables como de las características de los consumidores acogidos efectivamente al PVPC en ese mes***

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

**4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC**
**Consumidores acogidos al PVPC sin discriminación horaria**
*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2012	2013	2014	Últimos 12 meses. Oct 2014 - sep 2015	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	Últimos 12 meses. Oct 2014 - sep 2015 s/ 2014
Tarifa de acceso	10,75	10,56	11,73	11,53	19,7%	-1,8%	11,2%	-1,8%
Margen de Comercialización	0,68	0,69	0,77	0,75	3,3%	1,6%	11,8%	-2,8%
Coste de la energía	7,73	7,55	6,94	8,14	-5,8%	-2,2%	-8,1%	17,2%
<b>Total</b>	<b>19,16</b>	<b>18,80</b>	<b>19,45</b>	<b>20,41</b>	<b>7,4%</b>	<b>-1,9%</b>	<b>3,4%</b>	<b>5,0%</b>

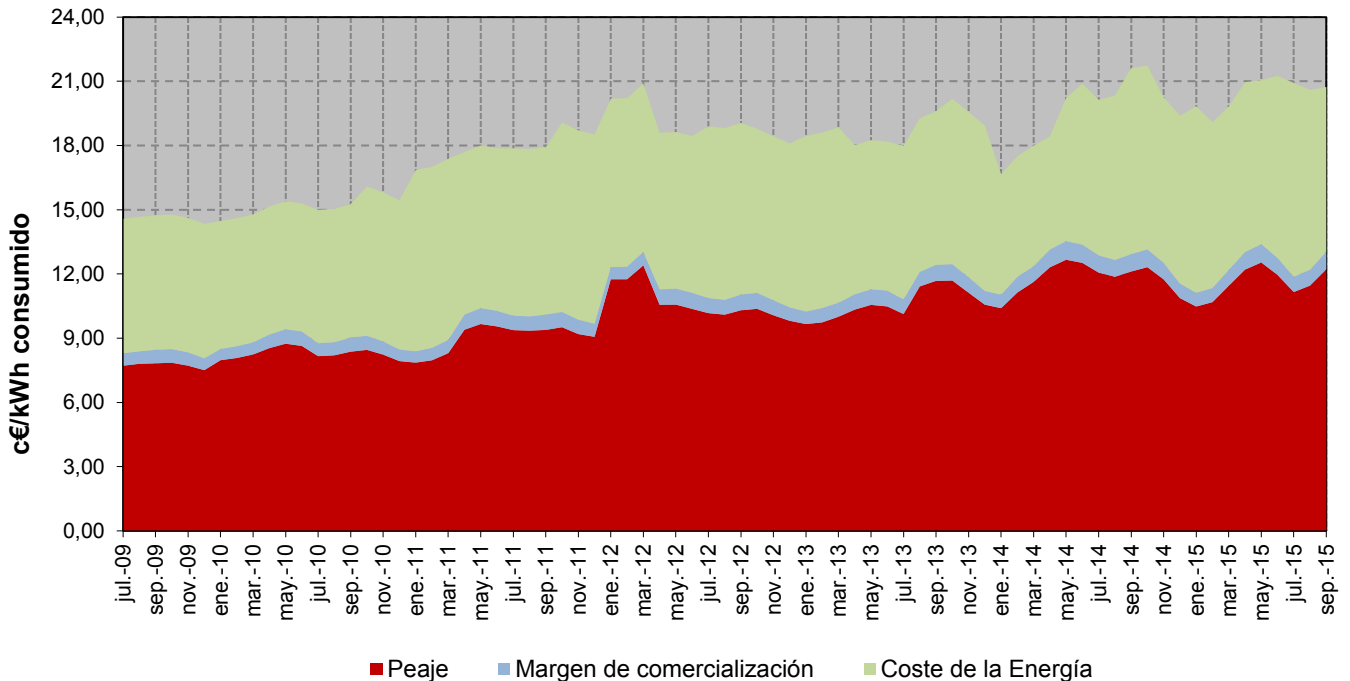


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015) y REE

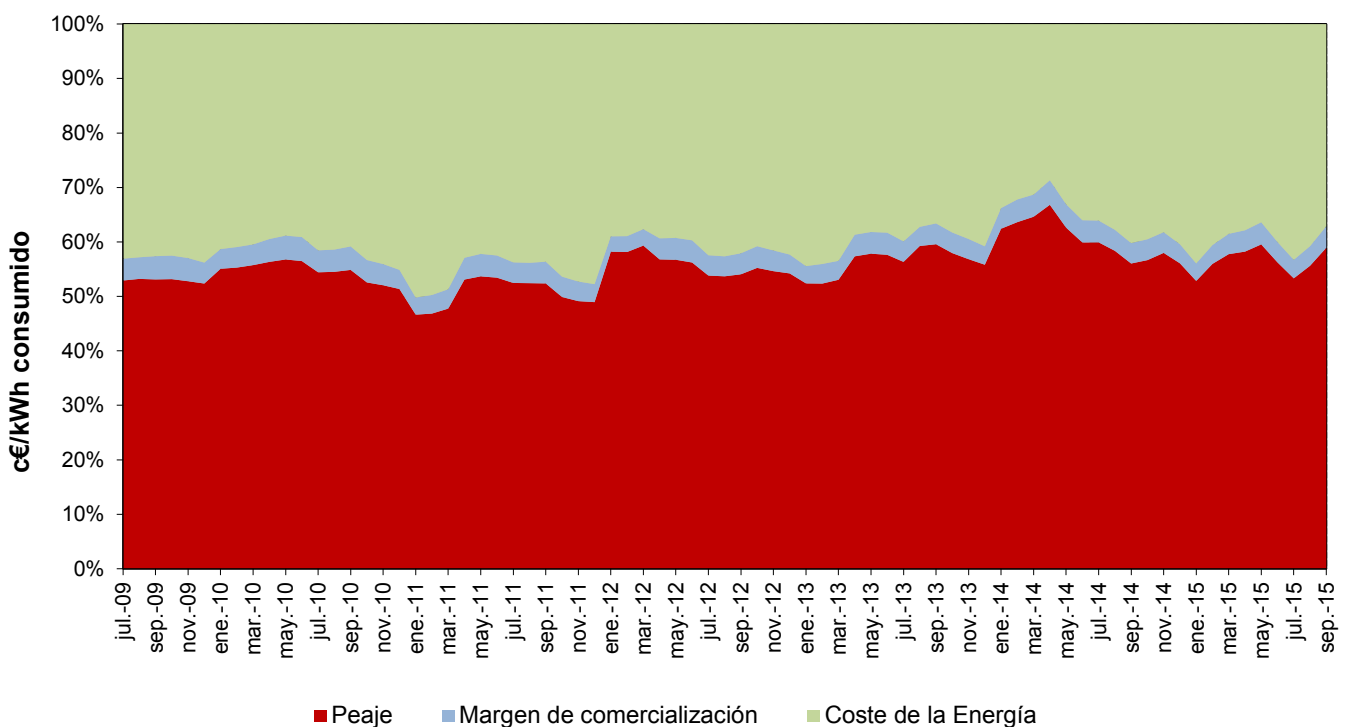
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

## 4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

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



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

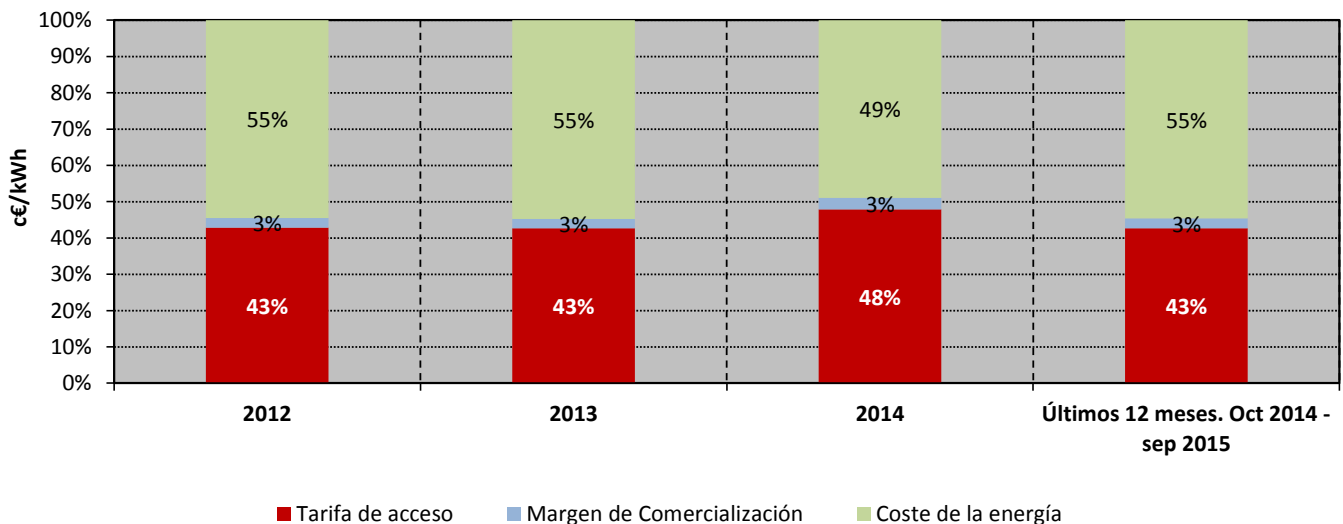
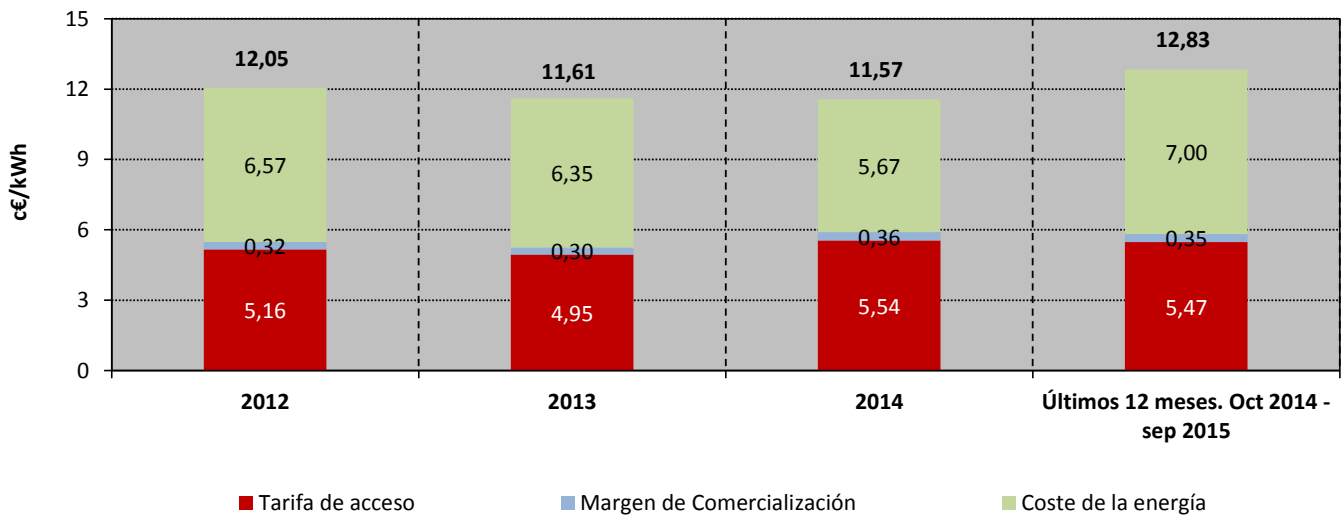


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015) y REE

Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

**4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC**
**Consumidores acogidos al PVPC con discriminación horaria en dos periodos**
*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2012	2013	2014	Últimos 12 meses. Oct 2014 - sep 2015	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	Últimos 12 meses. Oct 2014 - sep 2015 s/ 2014
Tarifa de acceso	5,16	4,95	5,54	5,47	14,5%	-4,1%	12,0%	-1,2%
Margen de Comercialización	0,32	0,30	0,36	0,35	1,4%	-4,6%	17,5%	-1,6%
Coste de la energía	6,57	6,35	5,67	7,00	-5,2%	-3,3%	-10,8%	23,6%
<b>Total</b>	<b>12,05</b>	<b>11,61</b>	<b>11,57</b>	<b>12,83</b>	<b>2,5%</b>	<b>-3,7%</b>	<b>-0,3%</b>	<b>10,9%</b>

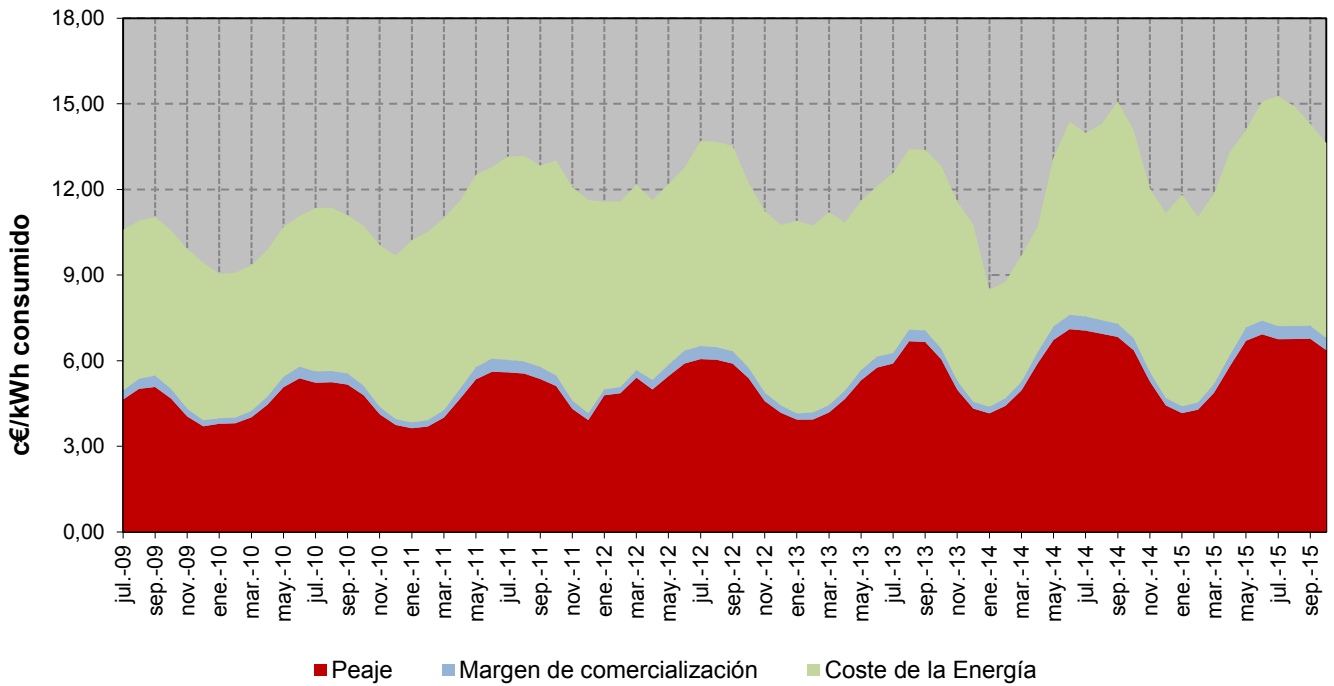


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015) y REE

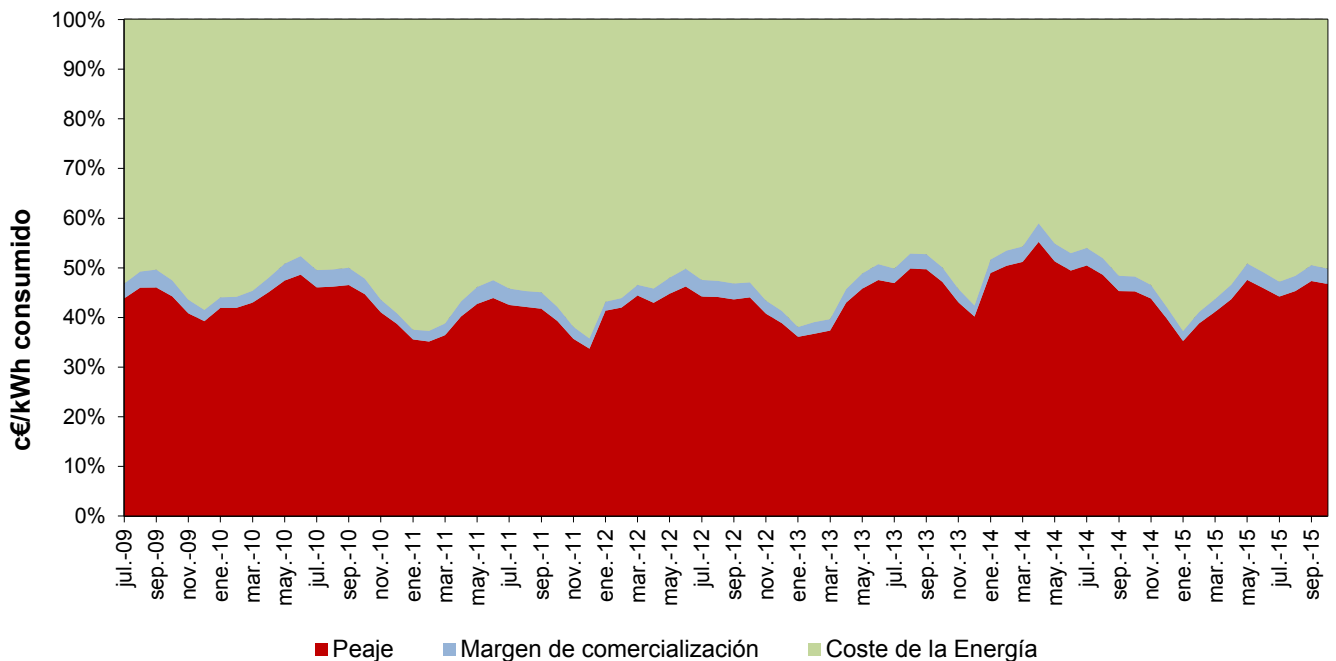
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

## 4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

**Precio medio final (c€/kWh) de los consumidores acogidos a TUR /PVPC con discriminación horaria en 2 periodos**



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015) y REE

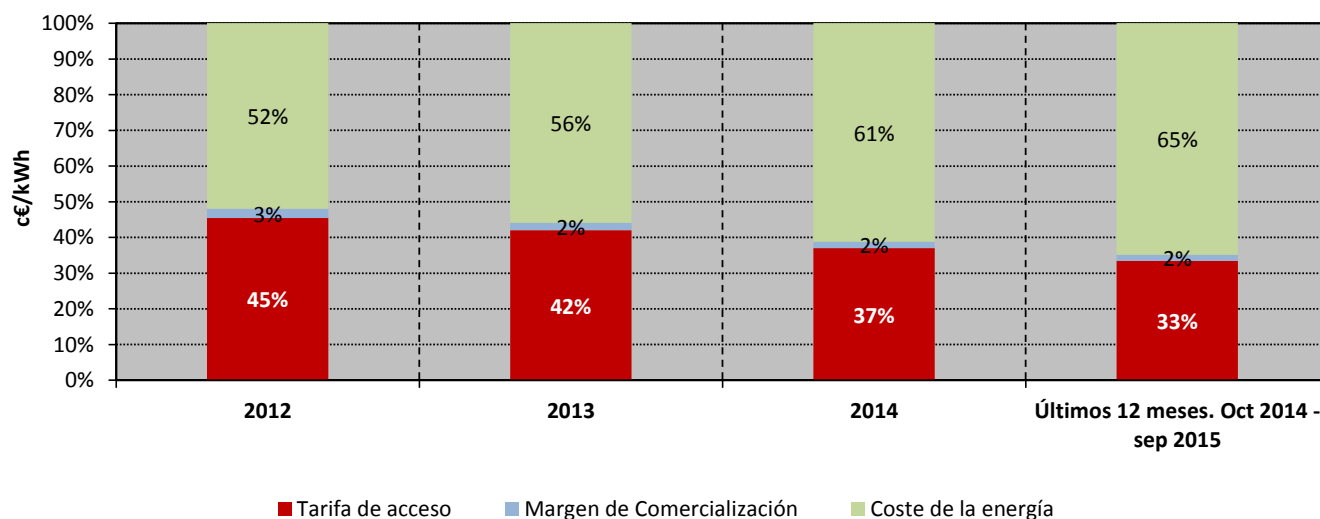
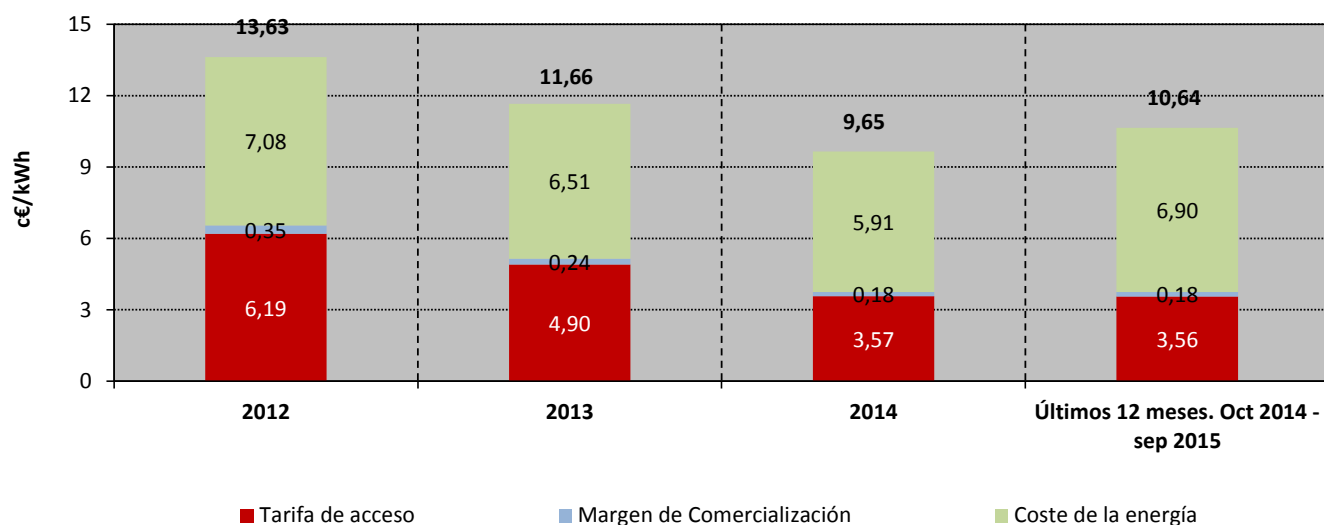
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

## 4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

### Consumidores acogidos al PVPC con discriminación horaria en tres periodos

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior		
	2012	2013	2014	Últimos 12 meses. Oct 2014 - sep 2015	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Oct 2014 - sep 2015 s/ 2014
Tarifa de acceso	6,19	4,90	3,57	3,56	-20,9%	-27,2%	-0,3%
Margen de Comercialización	0,35	0,24	0,18	0,18	-31,1%	-26,1%	1,7%
Coste de la energía	7,08	6,51	5,91	6,90	-8,0%	-9,3%	16,9%
<b>Total</b>	<b>13,63</b>	<b>11,66</b>	<b>9,65</b>	<b>10,64</b>	<b>-14,5%</b>	<b>-17,2%</b>	<b>10,2%</b>



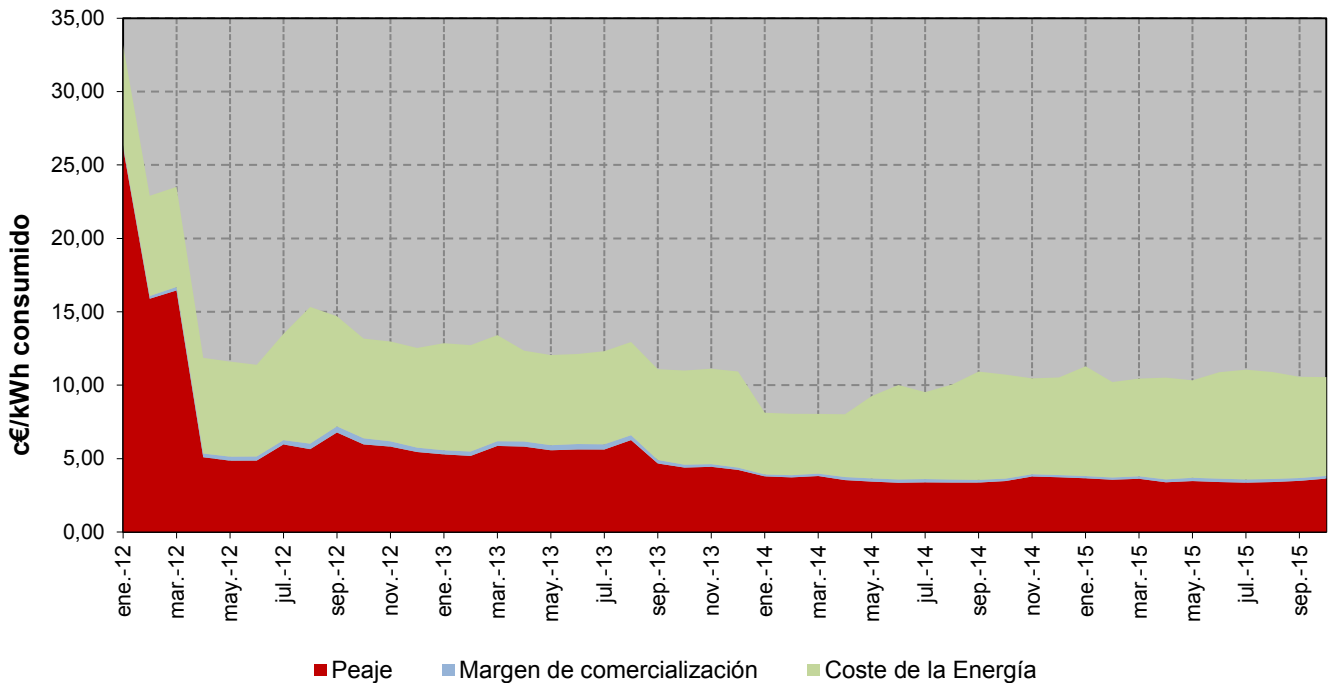
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015) y REE

Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

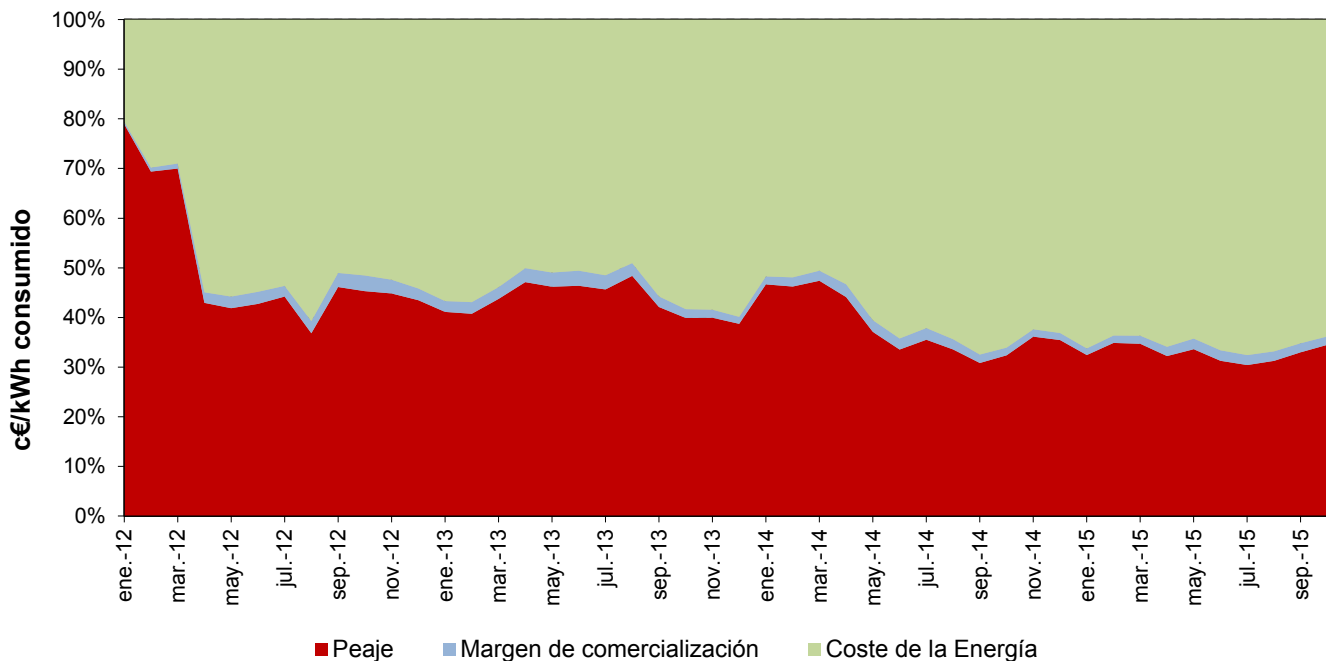


## 4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

**Precio medio final (c€/kWh) de los consumidores acogidos a TUR /PVPC con discriminación horaria en 3 periodos**



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



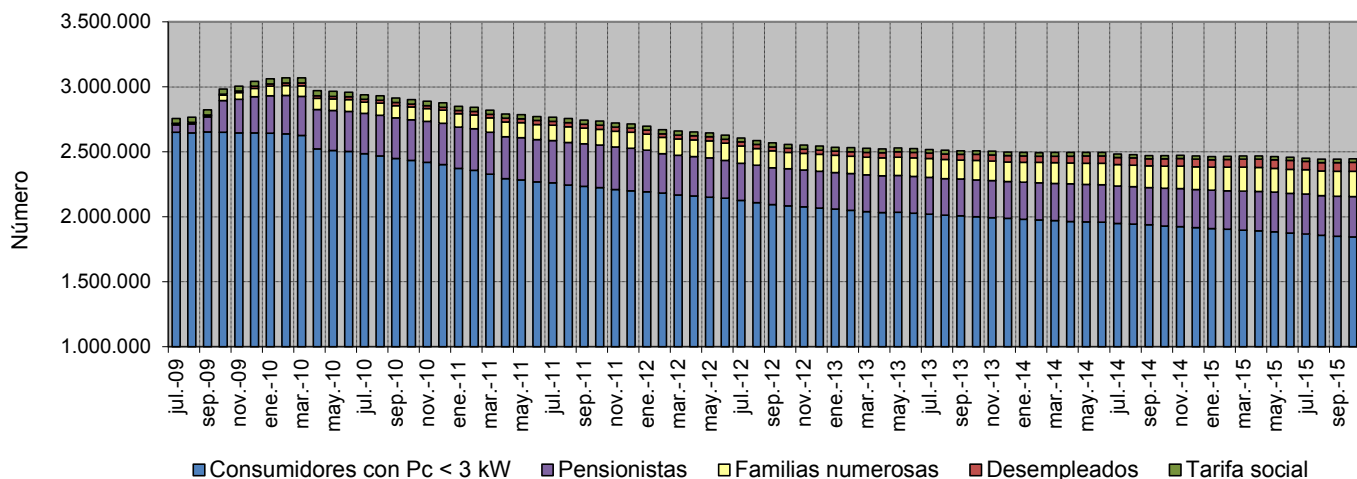
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015) y REE

Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

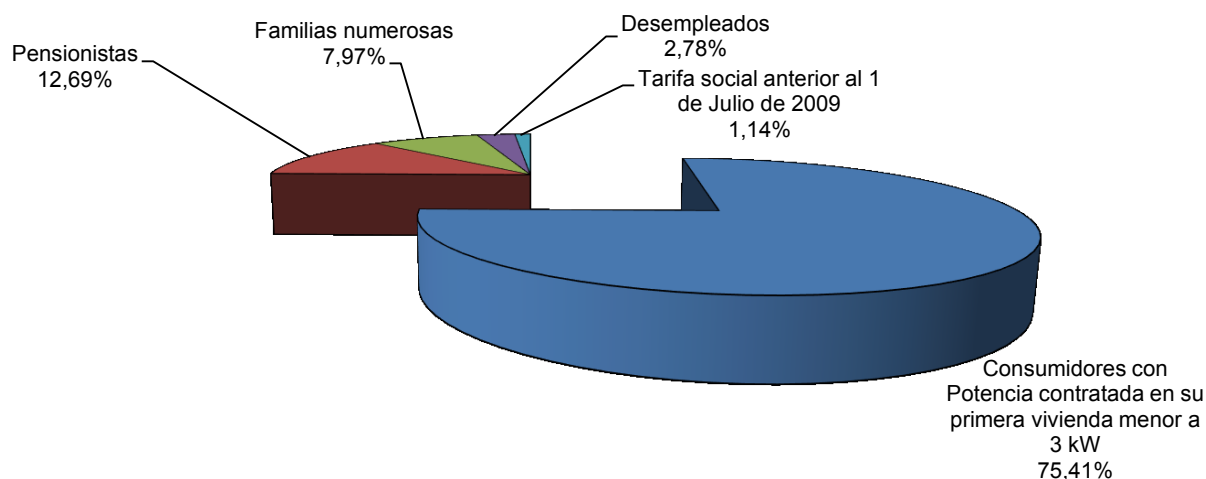
## 4.3- Bono Social

### Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número		Tasa de variación (%)	
	Promedio: Nov 2014- Oct 2015	oct.-15	Nov 2014- Oct 2015 s/ Nov 2013- Oct 2014	oct 15 s/ sep 15
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	1.885.250	1.844.889	-3,9%	-0,3%
Pensionistas	301.715	310.549	4,9%	0,7%
Familias numerosas	184.098	195.001	14,9%	1,6%
Desempleados	63.293	68.084	20,7%	3,1%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	25.400	27.895	-7,7%	1,0%
<b>TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL</b>	<b>2.459.755</b>	<b>2.446.418</b>	<b>-1,2%</b>	<b>0,1%</b>



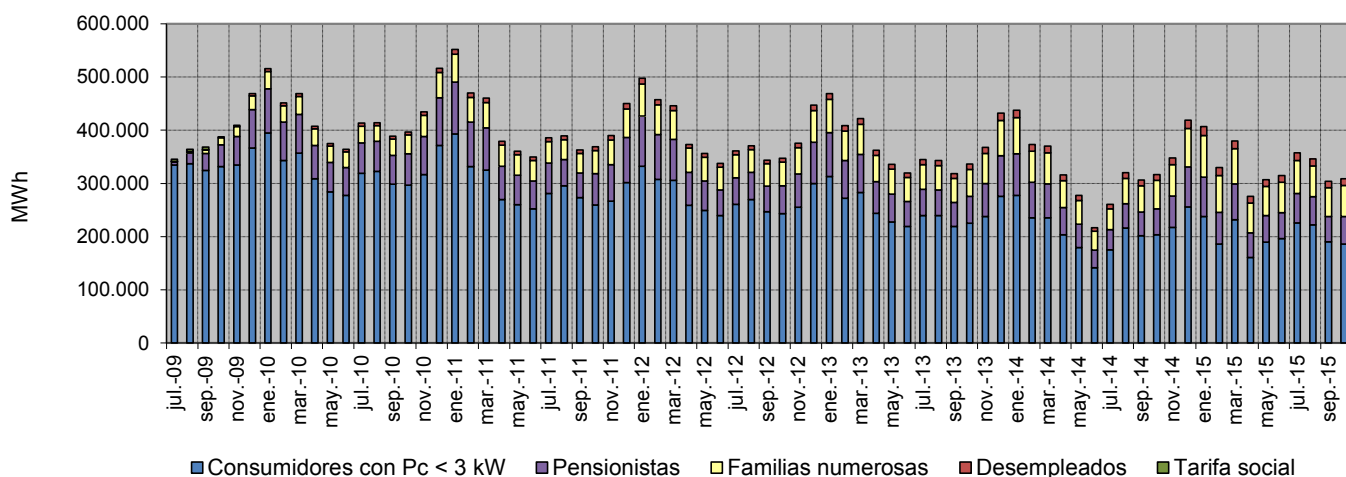
### Distribución del número de consumidores por categorías en octubre 2015



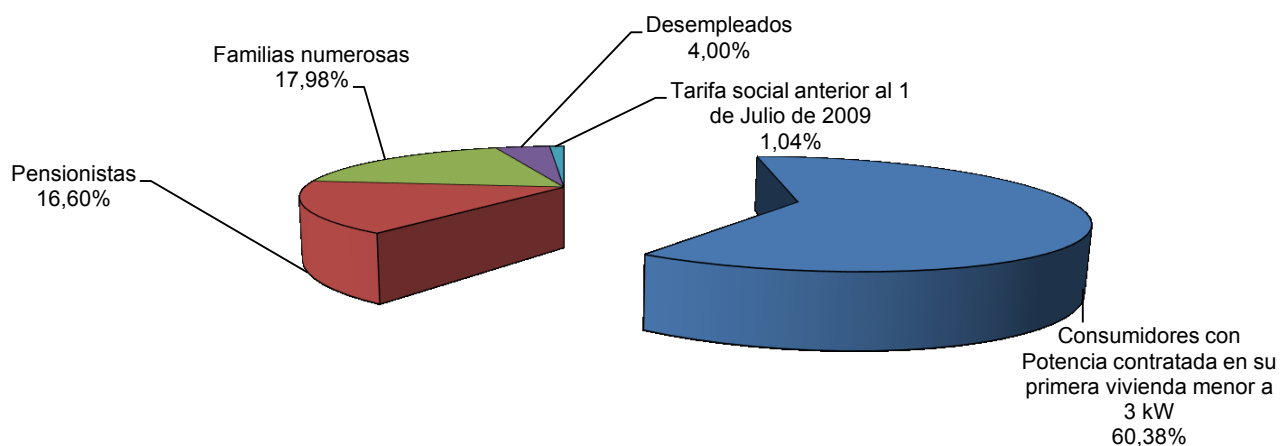
## 4.3- Bono Social

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

TIPO	Energía consumida (MWh)		Tasa de variación (%)	
	2014	Nov 2014- Oct 2015	2014 s/ 2013	Nov 2014- Oct 2015 s/ Nov 2013- Oct 2014
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	2.542.671	2.500.348	-15,1%	-3,2%
Pensionistas	648.394	687.207	-9,4%	5,4%
Familias numerosas	635.231	744.723	1,0%	18,8%
Desempleados	135.688	165.733	12,3%	24,9%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	38.899	43.014	2,0%	10,4%
<b>TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL</b>	<b>4.000.883</b>	<b>4.141.025</b>	<b>-11,1%</b>	<b>2,7%</b>



### Distribución de la energía consumida por categorías en Nov 2014- Oct 2015



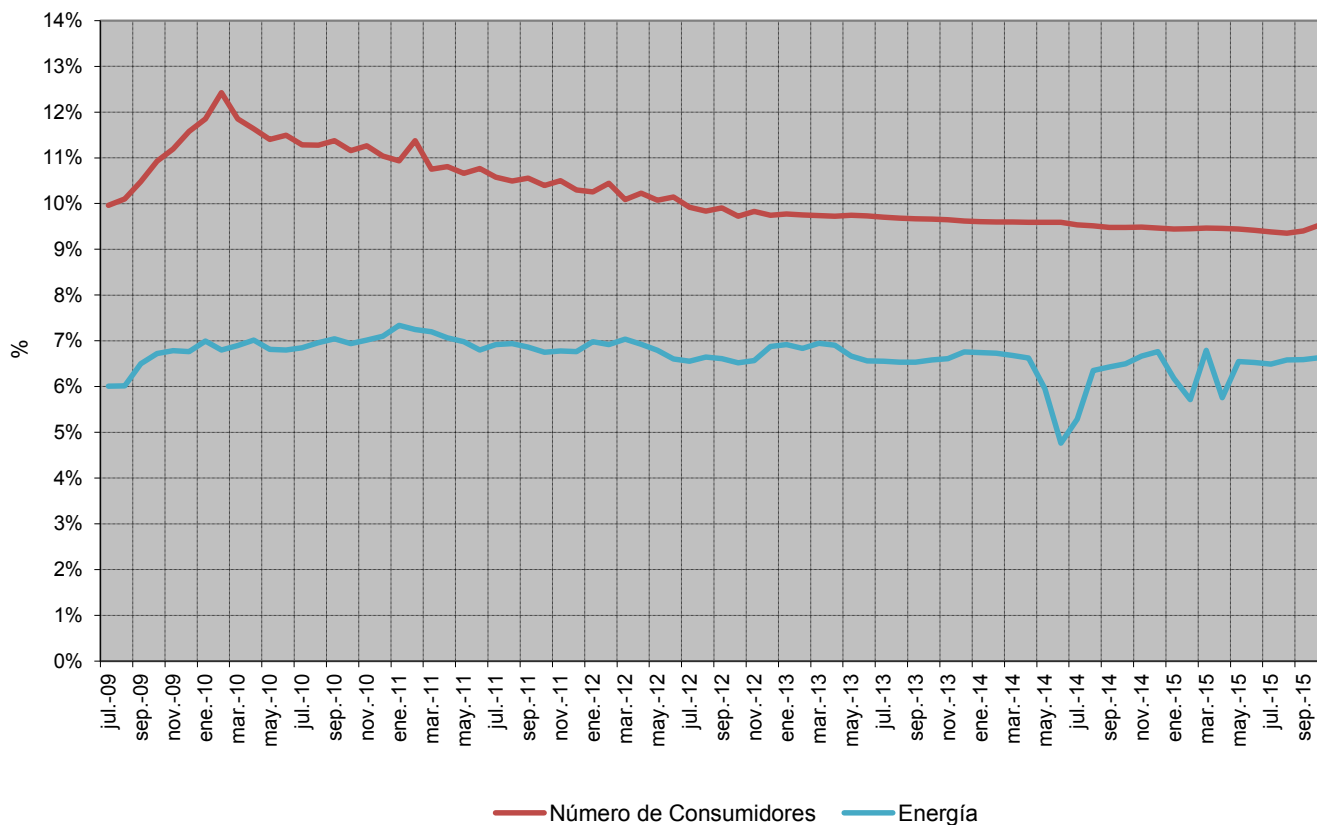
## 4.3- Bono Social

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

TIPO	Tamaño medio (kWh/cliente y año)		Tasa de variación (%)	
	2014	Nov 2014- Oct 2015	2014 s/ 2013	Nov 2014- Oct 2015 s/ Nov 2013- Oct 2014
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	1.303	1.331	-12,0%	0,8%
Pensionistas	2.243	2.265	-11,2%	0,1%
Familias numerosas	3.876	3.998	-11,8%	3,4%
Desempleados	2.502	2.584	-14,3%	3,7%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	1.447	1.685	10,9%	18,1%
<b>TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL</b>	<b>1.610</b>	<b>1.685</b>	<b>-9,8%</b>	<b>3,9%</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.

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

##### Número de consumidores y energía consumida. Octubre 2015

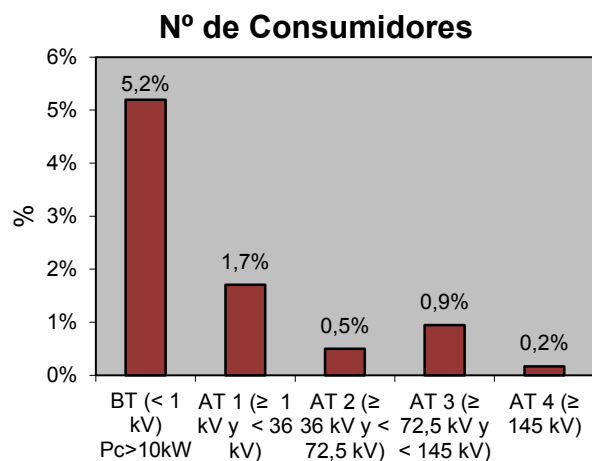
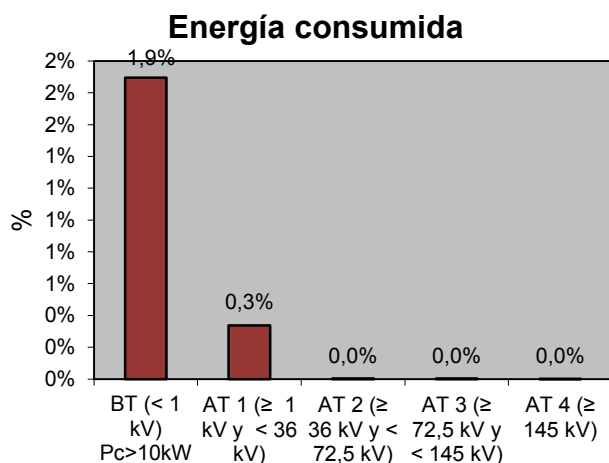
##### Consumidores abastecidos por COR

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	78.277	63.494	811
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	1.443	4.176	2.894
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	8	48	6.034
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	4	29	7.218
AT 4 (≥ 145 kV)	1	8	7.532
<b>TOTAL</b>	<b>79.733</b>	<b>67.754</b>	<b>850</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	1.428.733	3.286.078	2.300
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	83.142	1.230.498	14.800
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.589	1.513.431	952.443
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	419	903.704	2.156.812
AT 4 (≥ 145 kV)	592	2.102.791	3.552.012
<b>TOTAL</b>	<b>1.514.475</b>	<b>9.036.503</b>	<b>5.967</b>

##### Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en octubre 2015

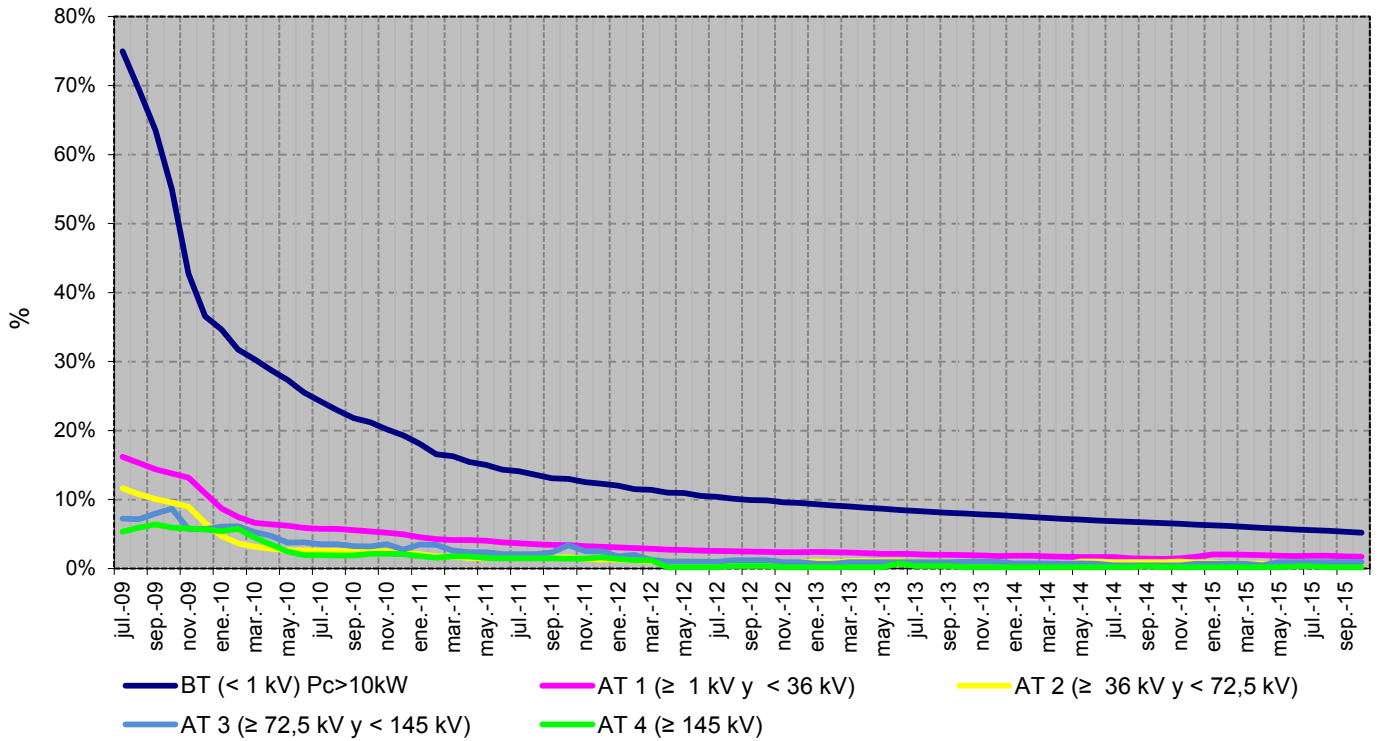


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015)

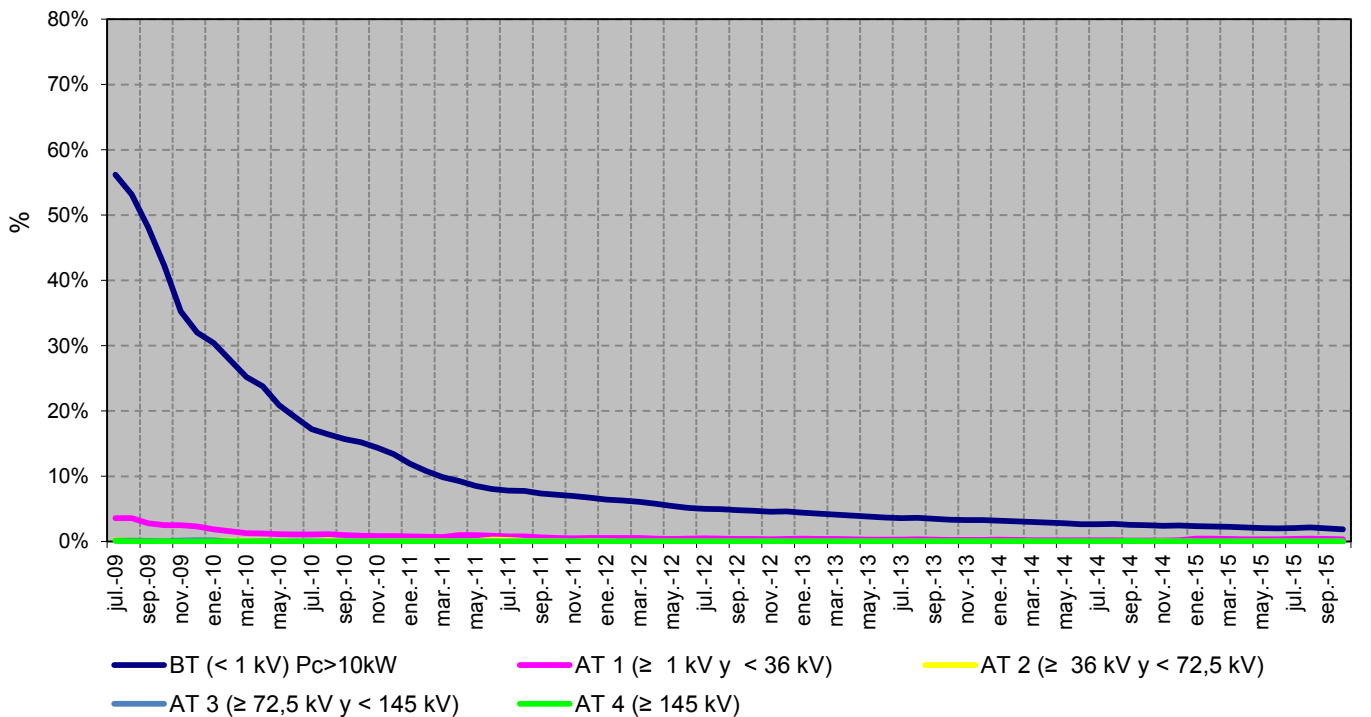
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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

**Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR/COR**



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015)

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 2015 vs Año 2014	
	Año 2014 (1)	Año 2015 (2)	Miles de €	Tasa de variación
<b>Costes de Transporte</b>	<b>1.673.890</b>	<b>1.712.124</b>	<b>38.234</b>	<b>2,3%</b>
<i>Retribución al transporte</i>	1.659.595	1.690.555	30.960	1,9%
<i>Incentivo disponibilidad</i>	14.295	21.569	7.274	50,9%
<b>Costes de Distribución</b>	<b>4.986.444</b>	<b>4.984.764</b>	<b>-1.681</b>	<b>0,0%</b>
<i>Retribución a la distribución</i>	4.572.584	4.602.464	29.880	0,7%
<i>Distribuidores D.T. 11ª</i>	321.303	329.340	8.036	2,5%
<i>Calidad de servicio</i>	92.557	89.048	-3.509	-3,8%
<i>Incentivo o penalización de reducción de pérdidas</i>		-36.088	-36.088	
<b>Costes de Gestión Comercial</b>	<b>56.700</b>	<b>56.700</b>		
<b>Sistema de interrumpibilidad en mercado</b>	<b>550.000</b>		<b>-550.000</b>	
<b>Diversificación y Seguridad del Abastecimiento</b>	<b>66.871</b>	<b>35.898</b>	<b>-30.973</b>	<b>-46,3%</b>
<i>Moratoria Nuclear</i>	66.724	35.760	-30.964	-46,4%
<i>2ª parte del ciclo de combustible nuclear</i>	147	138	-9	-6,3%
<b>Retribución Especifica RECORE</b>	<b>7.630.000</b>	<b>7.100.000</b>	<b>-530.000</b>	<b>-6,9%</b>
<b>Costes Permanentes</b>	<b>925.059</b>	<b>907.831</b>	<b>-17.228</b>	<b>-1,9%</b>
<i>Retribución específica Sistemas No Peninsulares</i>	903.000	887.170	-15.830	-1,8%
<i>Tasa CNMC</i>	22.059	20.661	-1.398	-6,3%
<b>Anualidades déficit de años anteriores</b>	<b>2.966.993</b>	<b>2.927.649</b>	<b>-39.343</b>	<b>-1,3%</b>
<i>Titulizados antes RDL 6/2010</i>	384.919	379.529	-5.390	-1,4%
<i>Fondo de titulización</i>	2.301.902	2.270.360	-31.542	-1,4%
<i>Déficit pendiente de titularizar</i>	280.172	277.761	-2.411	-0,9%
<b>Diferencia Pérdidas</b>	<b>120.000</b>	<b>90.000</b>	<b>-30.000</b>	<b>-25,0%</b>
<b>Desajuste ejercicio 2014 (déficit (+)/superávit(-))</b>		<b>-8.577</b>	<b>-8.577</b>	
<b>Coste de Acceso (A)</b>	<b>18.975.957</b>	<b>17.806.389</b>	<b>-1.169.568</b>	<b>-6,2%</b>
Déficit (+)/ Superávit (-) Pagos por Capacidad	-545.239	-656.361	-111.122	20,4%
Liquidaciones definitivas 2008-2011	50.000		-50.000	
Retribución definitiva transporte 2008-2011	-111.178		111.178	
Impacto RDL 9/2013 sobre RE	-166.667	-120.000	46.667	-28,0%
Impacto Liquidación definitiva compensación extrapeninsular 2012		191.000		
Impacto Sentencias Tribunal Supremo		60.000		
<b>Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables</b>	<b>-773.084</b>	<b>-525.361</b>	<b>247.723</b>	<b>-32,0%</b>
<b>Total Costes Regulados</b>	<b>18.202.873</b>	<b>17.281.028</b>	<b>-921.845</b>	<b>-5,1%</b>

Fuentes: Orden IET/107/2014 y Orden IET/2444/2014

Notas: (1) Orden IET/107/2014

(2) Orden IET/2444/2014

## 5.1- Costes previstos del sistema

### Evolución del escandallo de costes previstos

	2014		2015		15 s/14
	Miles de €	%	Miles de €	%	
Transporte (1)	1.562.712	8,6	1.712.124	9,9	9,6
Distribución (2)	4.986.444	27,4	4.984.764	28,8	-0,0
Gestión Comercial	56.700	0,3	56.700	0,3	
Sistema de interrumpibilidad en mercado	550.000	3,0			-100,0
Diversificación y seguridad del abastecimiento	66.871	0,4	35.898	0,2	-46,3
Retribución Especifica RECORE (3)	7.463.333	41,0	6.980.000	40,4	-6,5
Costes Permanentes (4)	925.059	5,1	1.098.831	6,4	18,8
Déficit de Años anteriores	2.966.993	16,3	2.927.649	16,9	-1,3
Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables (5)	-375.239	-2,1	-514.938	-3,0	37,2
<b>Total</b>	<b>18.202.873</b>	<b>100</b>	<b>17.281.028</b>	<b>100</b>	<b>-5,1</b>

Fuentes: Orden IET/107/2014 y Orden IET/2444/2014

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

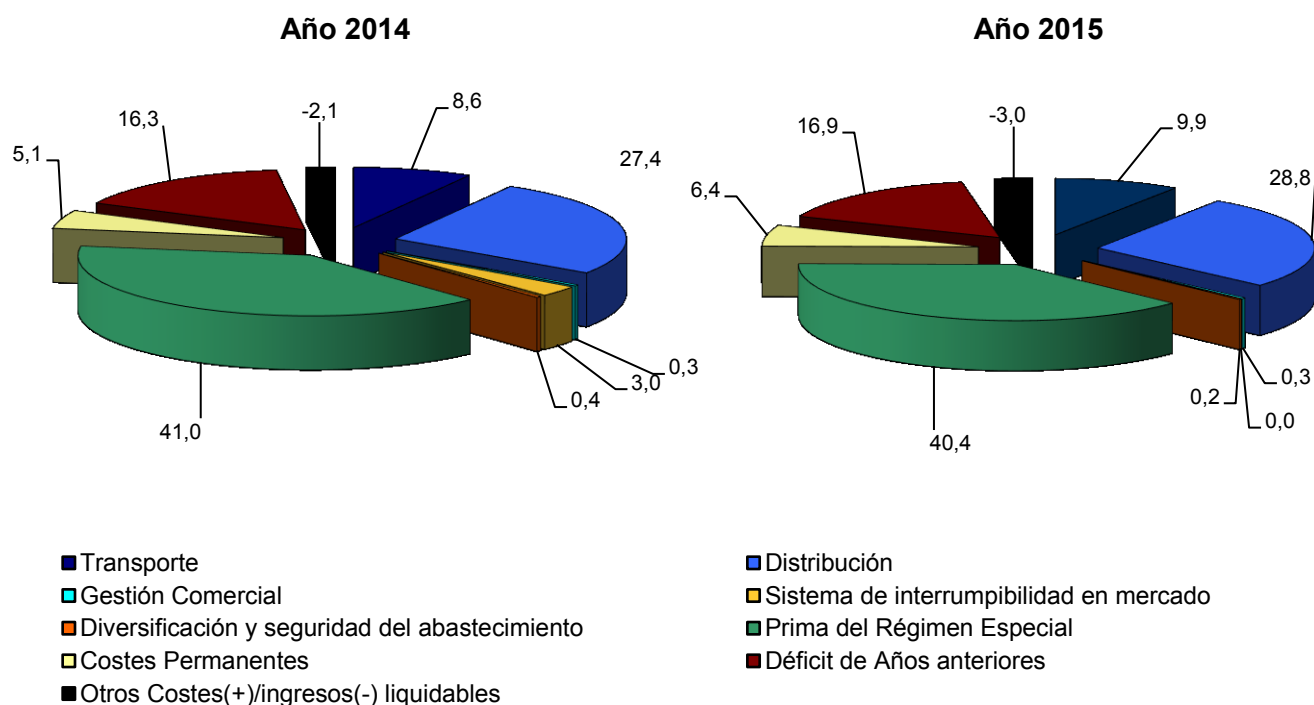
(2) Incluye Calidad de servicio 2011 e incentivo o penalización de reducción de pérdidas.

(3) Incluye impacto RDL 9/2013 sobre RE

(4) Incluye Impacto Liquidación definitiva compensación extrapeninsular 2012

(5) Incluye Déficit/ Superavit Pagos por Capacidad, diferencia pérdidas, desajuste ejercicio 2014 e Impacto Sentencias Tribunal Supremo

### Estructura del escandallo de costes de acceso



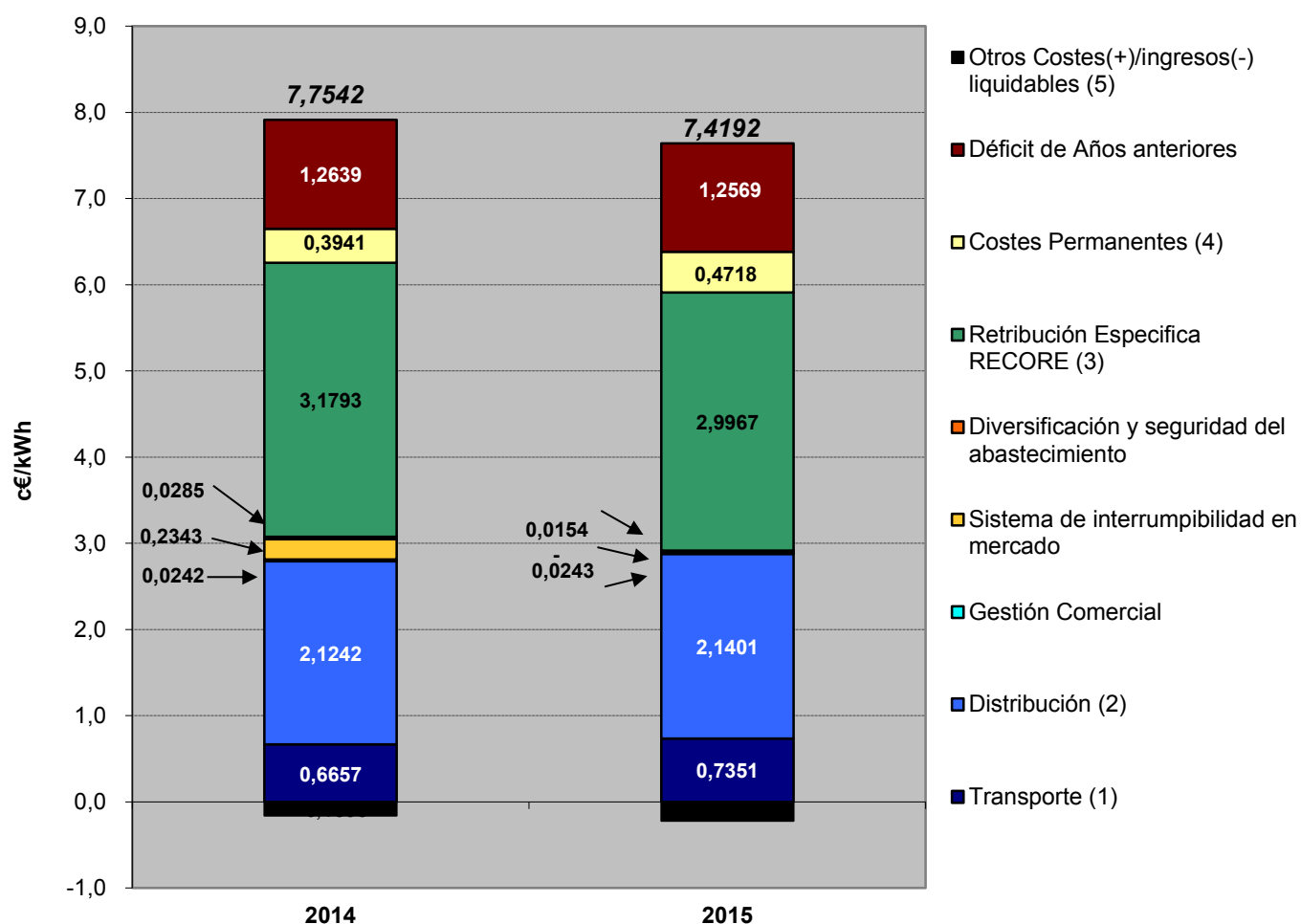
Fuentes: Orden IET/107/2014 y Orden IET/2444/2014



## 5.1- Costes previstos del sistema

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

	2014		2015	
	c€/kWh	%	c€/kWh	%
Transporte (1)	0,6657	8,6	0,7351	9,9
Distribución (2)	2,1242	27,4	2,1401	28,8
Gestión Comercial	0,0242	0,3	0,0243	0,3
Sistema de interrumpibilidad en mercado	0,2343	3,0	-	
Diversificación y seguridad del abastecimiento	0,0285	0,4	0,0154	0,2
Retribución Especifica RECORE (3)	3,1793	41,0	2,9967	40,4
Costes Permanentes (4)	0,3941	5,1	0,4718	6,4
Déficit de Años anteriores	1,2639	16,3	1,2569	16,9
Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables (5)	- 0,1598	-2,1	- 0,2211	-3,0
<b>Total</b>	<b>7,7542</b>	<b>100</b>	<b>7,4192</b>	<b>100</b>



Fuentes: Orden IET/107/2014 y Orden IET/2444/2014

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

(2) Incluye Calidad de servicio 2011 e incentivo o penalización de reducción de pérdidas.

(3) Incluye impacto RDL 9/2013 sobre RE

(4) Incluye Impacto Liquidación definitiva compensación extrapeninsular 2012

(5) Incluye Déficit/ Superavit Pagos por Capacidad, diferencia pérdidas, desajuste ejercicio 2014 e Impacto Sentencias Tribunal Supremo

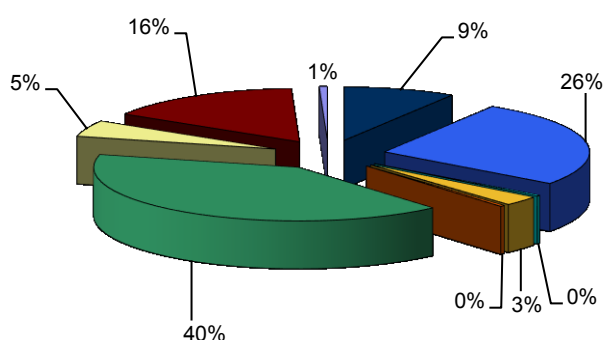
## 5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales <sup>(1)</sup>

### Escandallo de costes de acceso. Año 2014

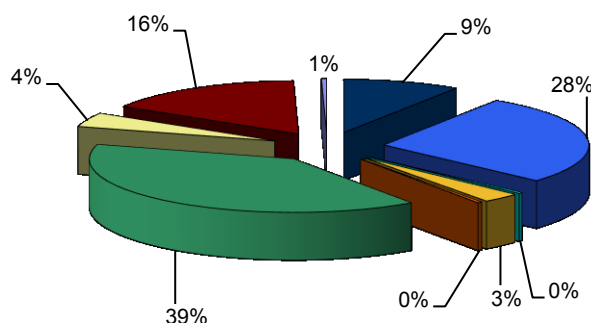
	Miles de €		Liq 14/2014 vs previsto	
	Previsto (4)	Liq 14/2014	Miles de €	%
Transporte	1.673.890	1.673.890		
Distribución	4.986.444	4.957.116	-29.328	-1%
Gestión Comercial	56.700	56.701	1	0%
Sistema de interrumpibilidad en mercado	550.000	534.113	-15.887	-3%
Diversificación y seguridad del abastecimiento	66.871	64.489	-2.382	-4%
Prima del Régimen Especial	7.630.000	7.064.877	-565.123	-7%
Costes Permanentes	925.059	770.579	-154.480	-17%
Déficit de Años anteriores (2)	2.966.993	2.879.908	-87.085	-3%
Otros conceptos de costes (3)	120.000	73.049	-46.951	-39%
<b>Total</b>	<b>18.975.957</b>	<b>18.074.722</b>	<b>-901.235</b>	<b>-5%</b>

### Estructura del escandallo de costes de acceso. Año 2014

Previsto (4)



Liq 14/2014



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

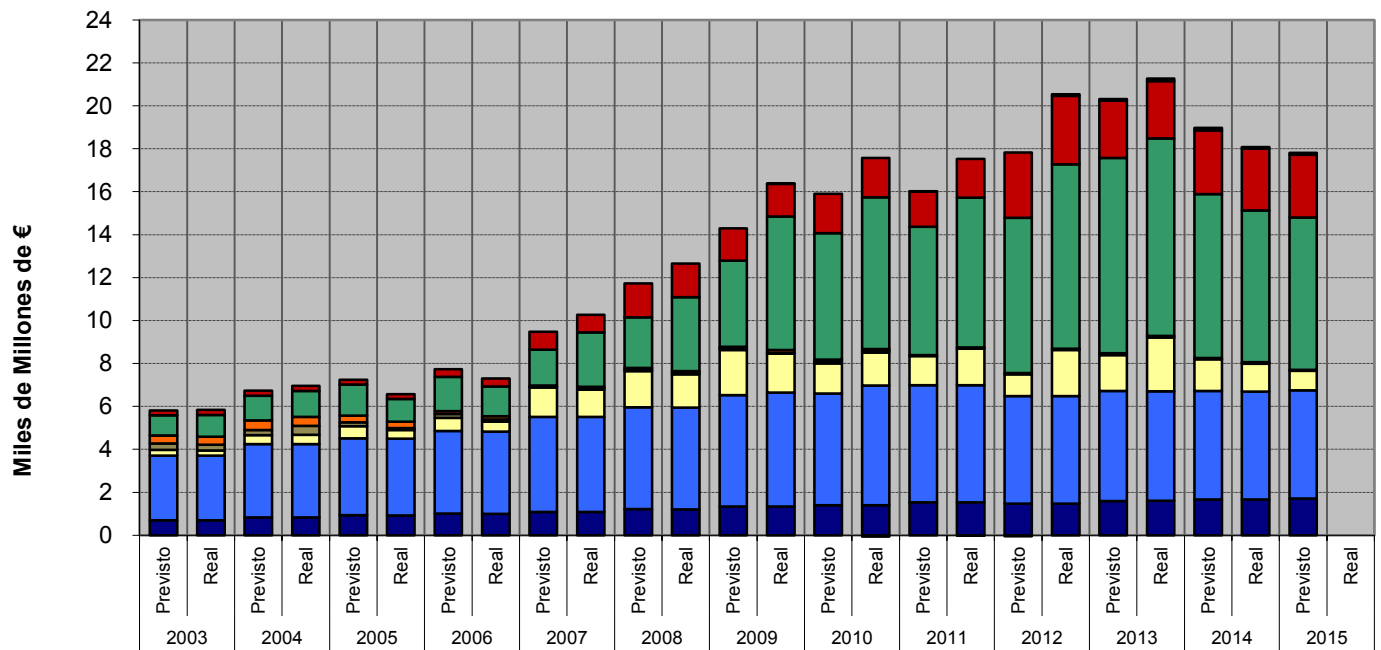
- Distribución
- Sistema de interrumpibilidad en mercado
- Prima del Régimen Especial
- Déficit de Años anteriores (2)

Fuentes: Orden IET/107/2014 y CNMC

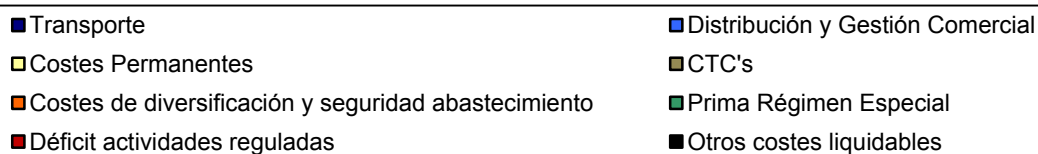
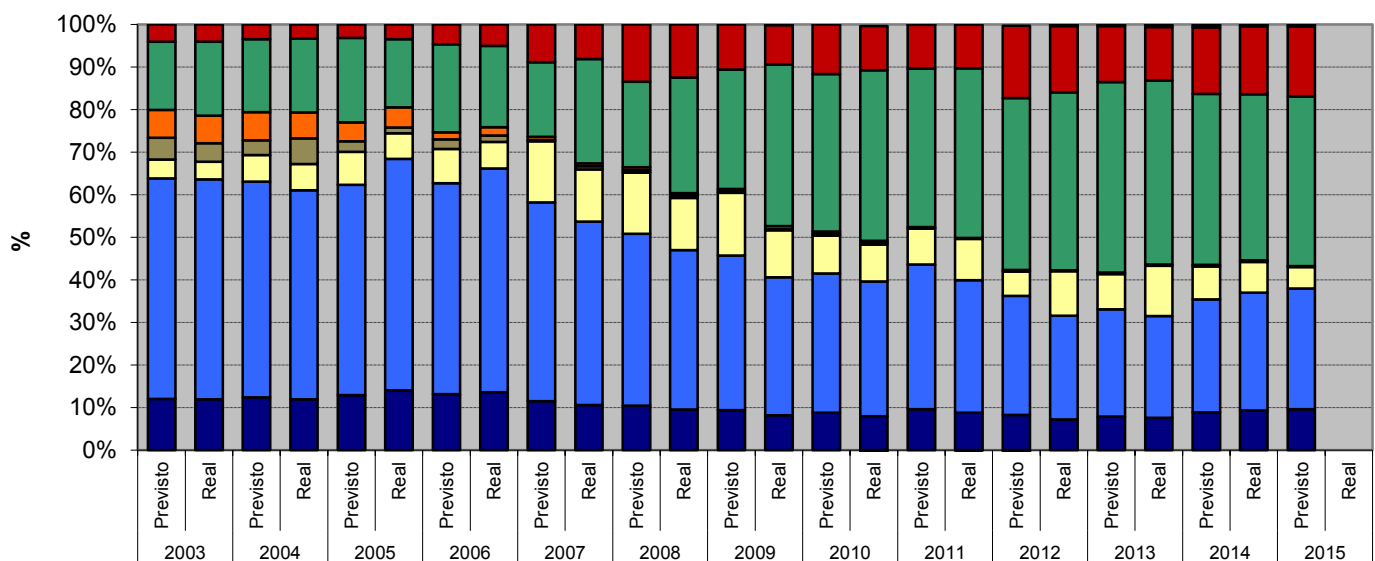
Notas: (1) No se incluyen otros costes e ingresos liquidables tales como: Déficit o Superavit de pagos por capacidad, Impacto RDL 9/2013 sobre RE Liquidaciones definitivas 2008-2011 y Retribución definitiva transporte 2008-2011  
 (2) Incluye anualidades déficit de años anteriores y exceso de déficit de años anteriores  
 (3) Diferencia entre pérdidas medias y estándares, y corrección de medidas  
 (4) Orden IET/107/2014

## 5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales

### Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2015



### Distribución del escandallo de costes por concepto. 2003-2015



## 6.- Mercado de producción. España

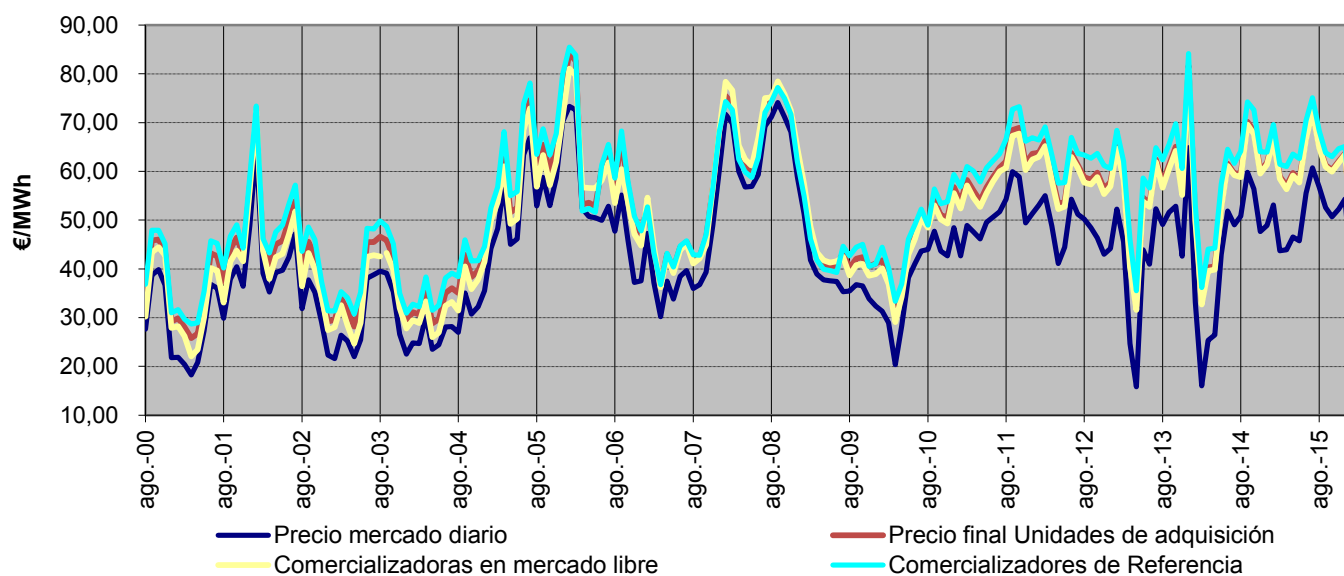
### Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

Mes	Precio medio ponderado diario	€/MWh			€/MWh		
		Precio medio ponderado final (1)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)
nov.-15	52,25	62,13	61,75	64,68	3,31	2,99	5,52
dic.-15	54,36	63,70	63,46	65,14	4,16	3,94	5,46
ene-16	37,44	47,59	47,39	48,73	3,25	3,07	4,30

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

AÑO	Precio medio ponderado diario	€/MWh			€/MWh		
		Precio medio ponderado final (1)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre(2)	COR (3)
2014	41,89	55,05	54,61	57,54	5,93	5,38	9,04
2015	51,61	62,97	62,52	65,85	5,04	4,61	7,80
Enero - 2016	37,44	47,59	47,39	48,73	3,25	3,07	4,30

### Evolución del mercado de electricidad

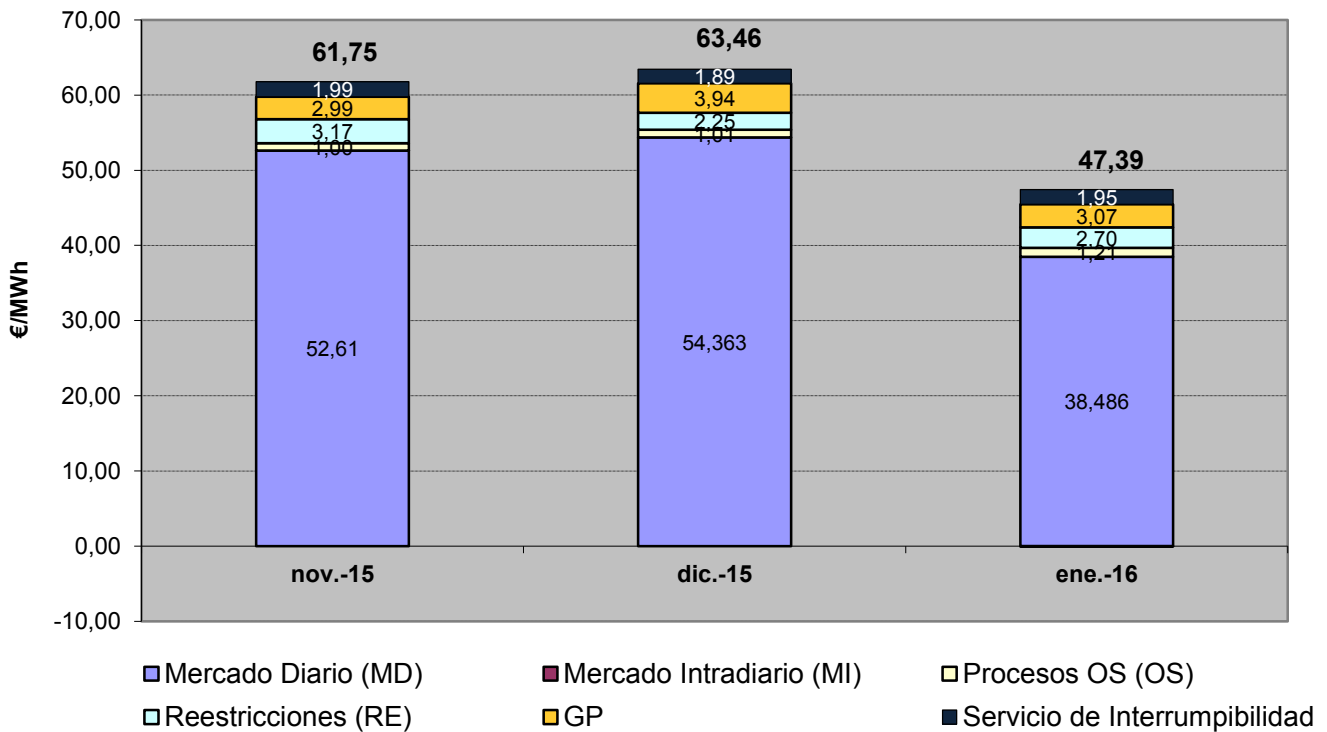
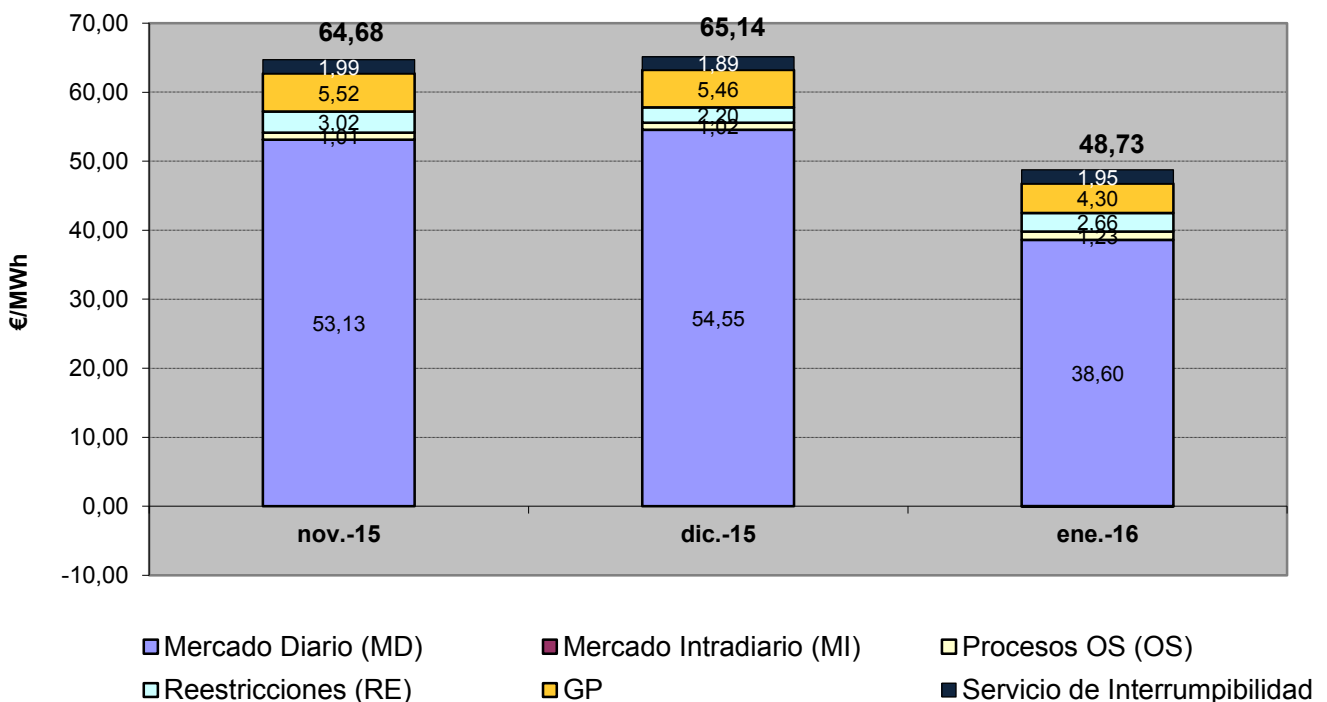


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

Nota: (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad

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

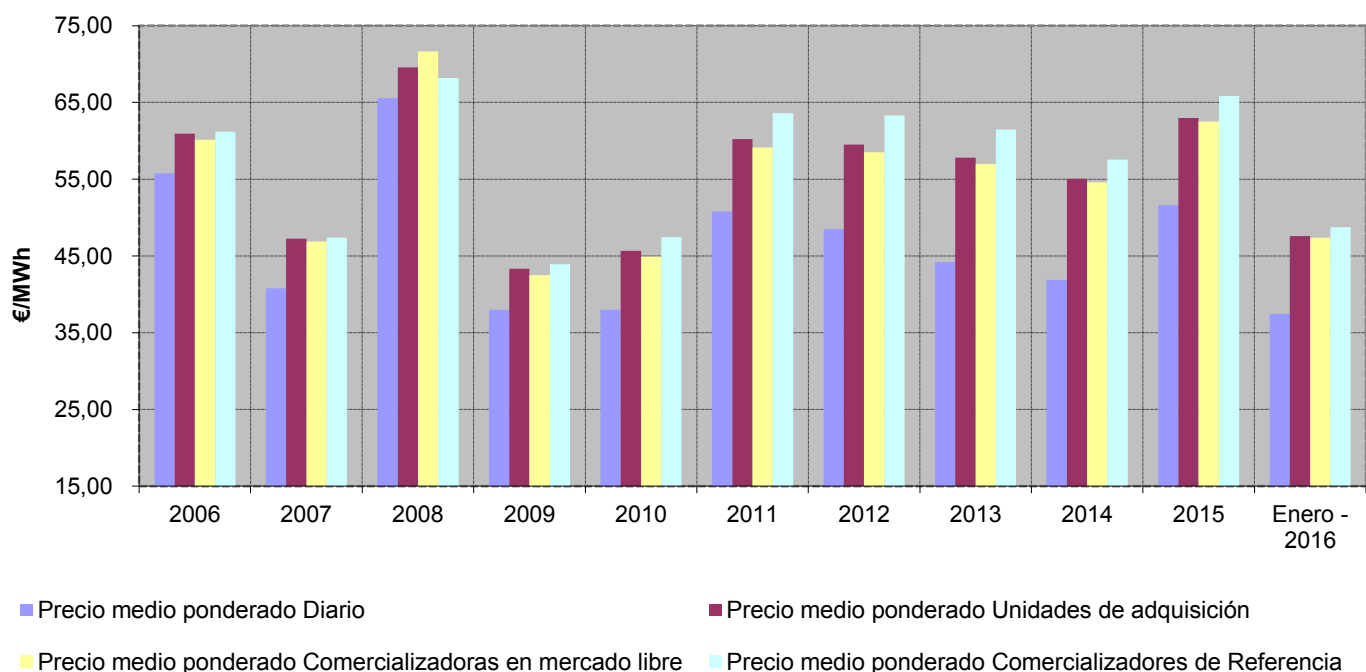
(3) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadores de Referencia

**6.- Mercado de producción. España**
**Componentes del precio medio final de comercializadoras en mercado libre**

**Componentes del precio medio final de comercializadores de referencia**


**6.- Mercado de producción. España**
**Evolución del mercado de electricidad en términos anuales**

€/MWh

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final (1)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)
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	57,80	56,97	61,48	6,04	5,36	9,06
2014	41,89	55,05	54,61	57,54	5,93	5,38	9,04
2015	51,61	62,97	62,52	65,85	5,04	4,61	7,80
Enero - 2016	37,44	47,59	47,39	48,73	3,25	3,07	4,30

**Evolución del mercado de electricidad**


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

Nota: (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad

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

(3) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadores de Referencia

## 6.- Mercado de producción. España

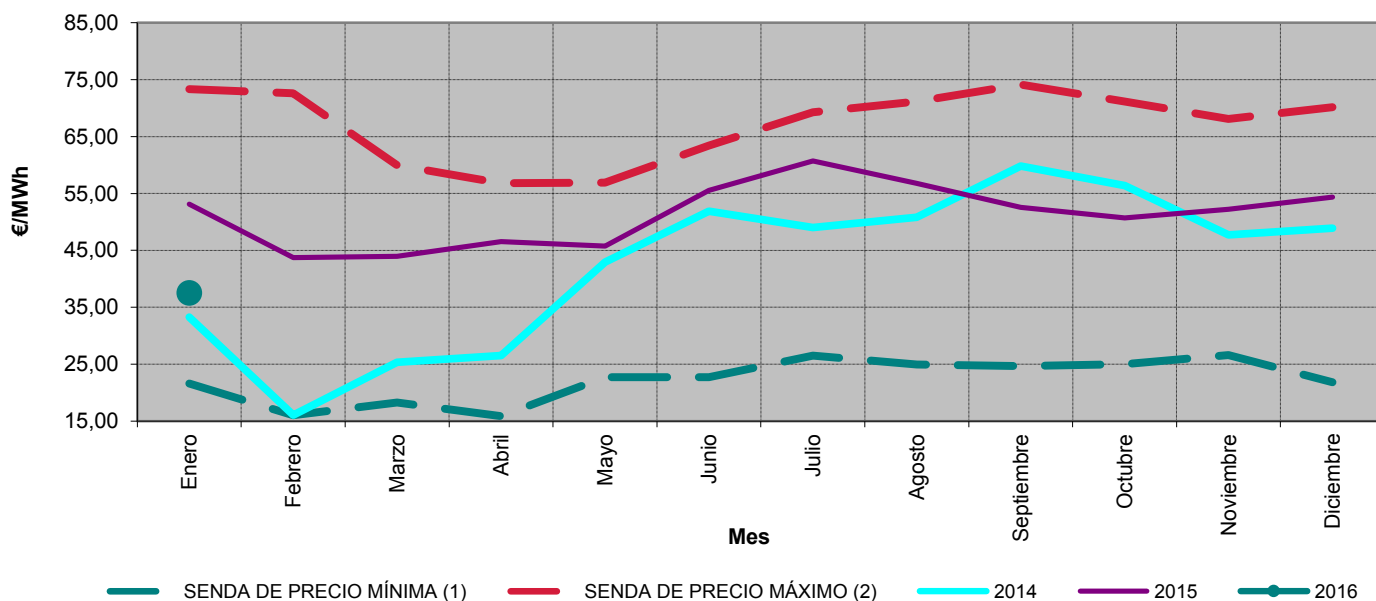
### Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

#### En los últimos tres meses

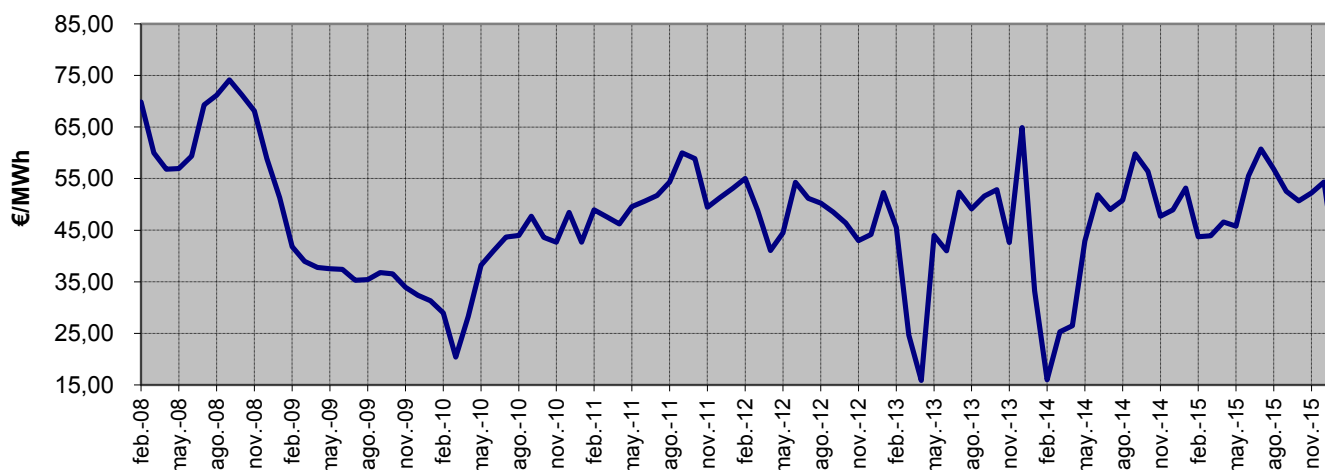
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
nov-15	52,25	3,1%	9,5%
dic-15	54,36	4,0%	11,1%
ene-16	37,44	-31,1%	-29,5%

#### En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2014	41,89	-5,2%
2015	51,61	23,2%
2016	37,44	-27,4%



### Precios medios ponderados diarios. Febrero 2008 - enero 2016



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 - 2014  
(2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio mensual del mercado diario registrado en el periodo 1998 - 2014

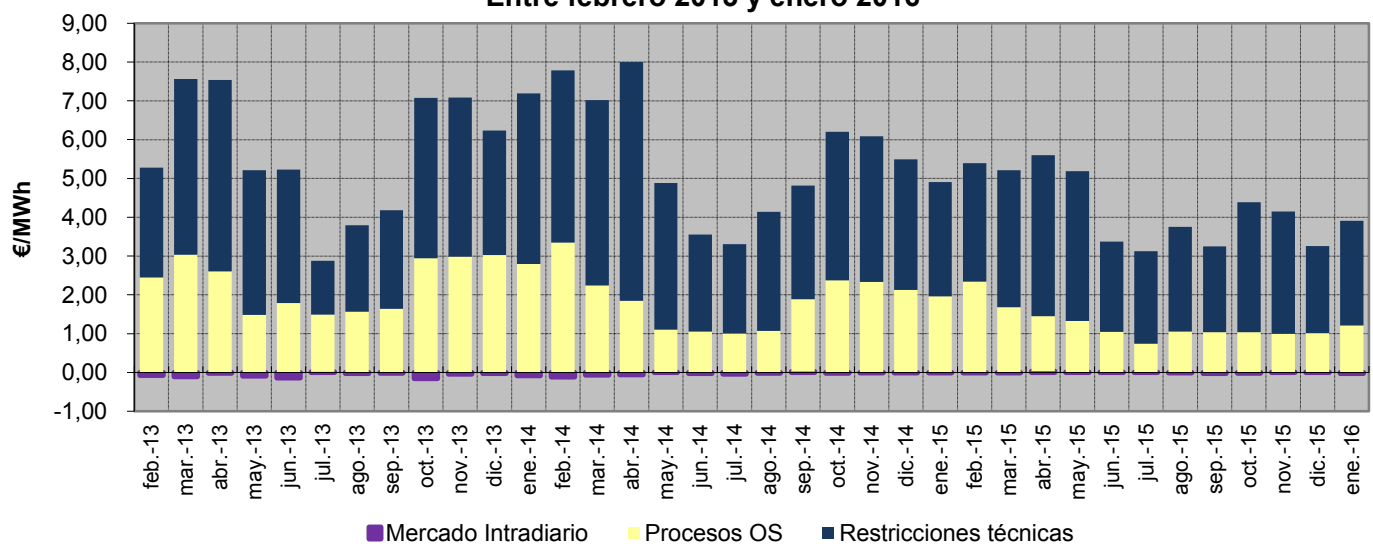
## 6.- Mercado de producción. España

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

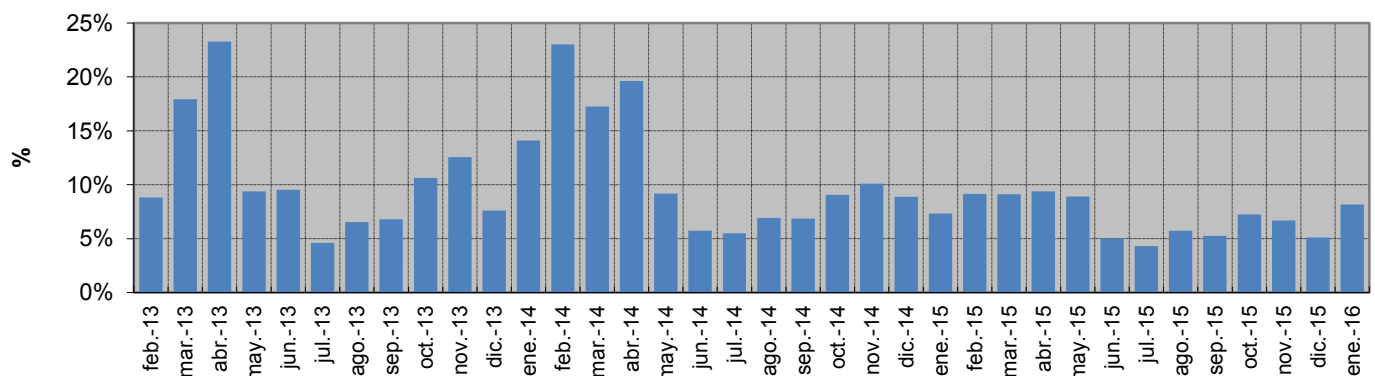
En los últimos tres meses

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
nov-15	0,002	0,998	3,148	4,148	-5%	-32%
dic-15	0,002	1,015	2,239	3,256	-21%	-41%
ene-16	-0,025	1,213	2,695	3,882	19%	-21%

Entre febrero 2013 y enero 2016



Porcentaje que suponen los SS.CC sobre el precio medio ponderado final del conjunto de los agentes. Febrero 2013 - enero 2016





## 6.- Mercado de producción. España

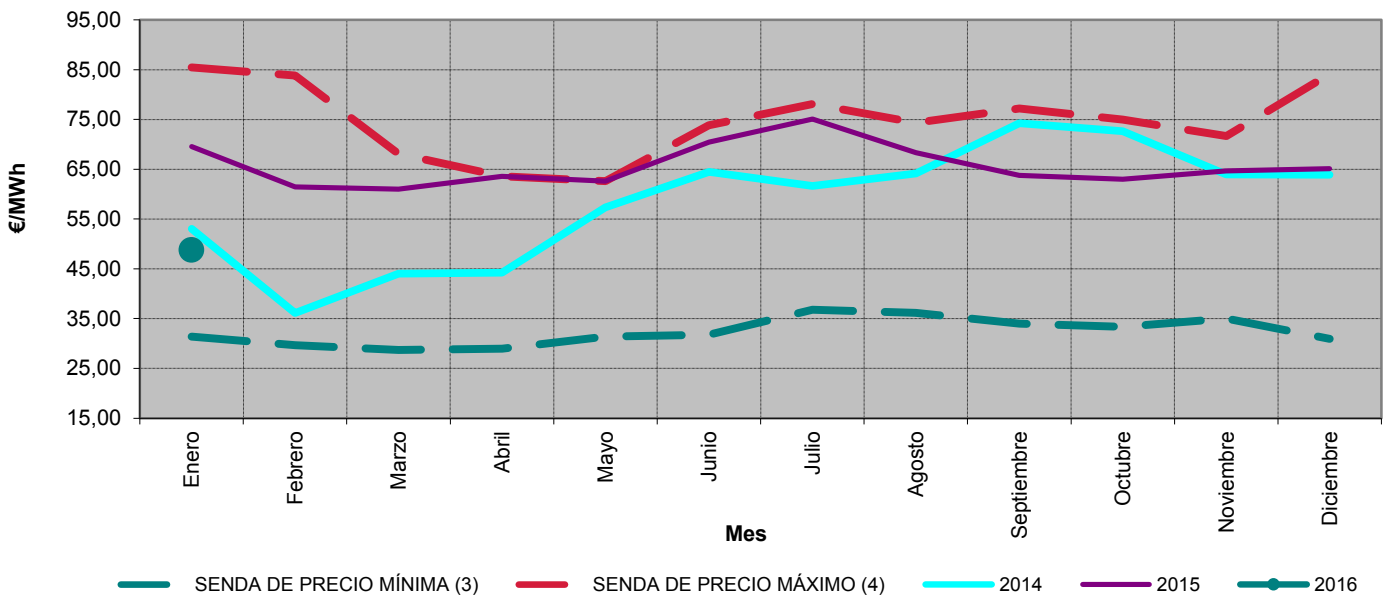
### Evolución del precio medio final ponderado de los Comercializadores de Referencia <sup>(1) (2)</sup>

#### En los últimos tres meses

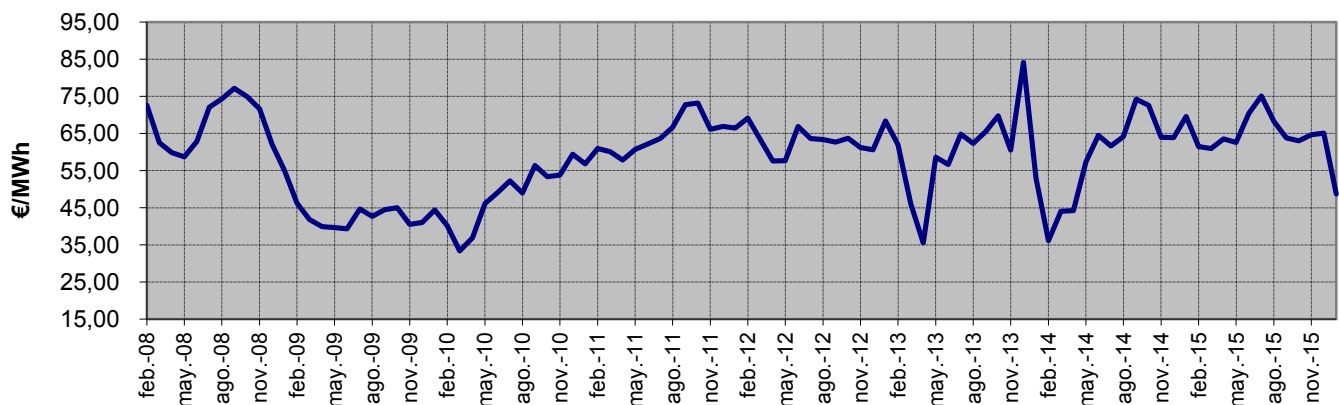
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
nov-15	64,68	2,6%	1,1%
dic-15	65,14	0,7%	1,9%
ene-16	48,73	-25,2%	-30,0%

#### En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2014	57,54	30,2%
2015	65,85	14,4%
2016	48,73	-26,0%



### Precios medios finales ponderados de distribuidores. Febrero 2008 - enero 2016



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

- Notas:
- (1) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadores de referencia
  - (2) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad
  - (3) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2014
  - (4) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2014

## 6.- Mercado de producción. España

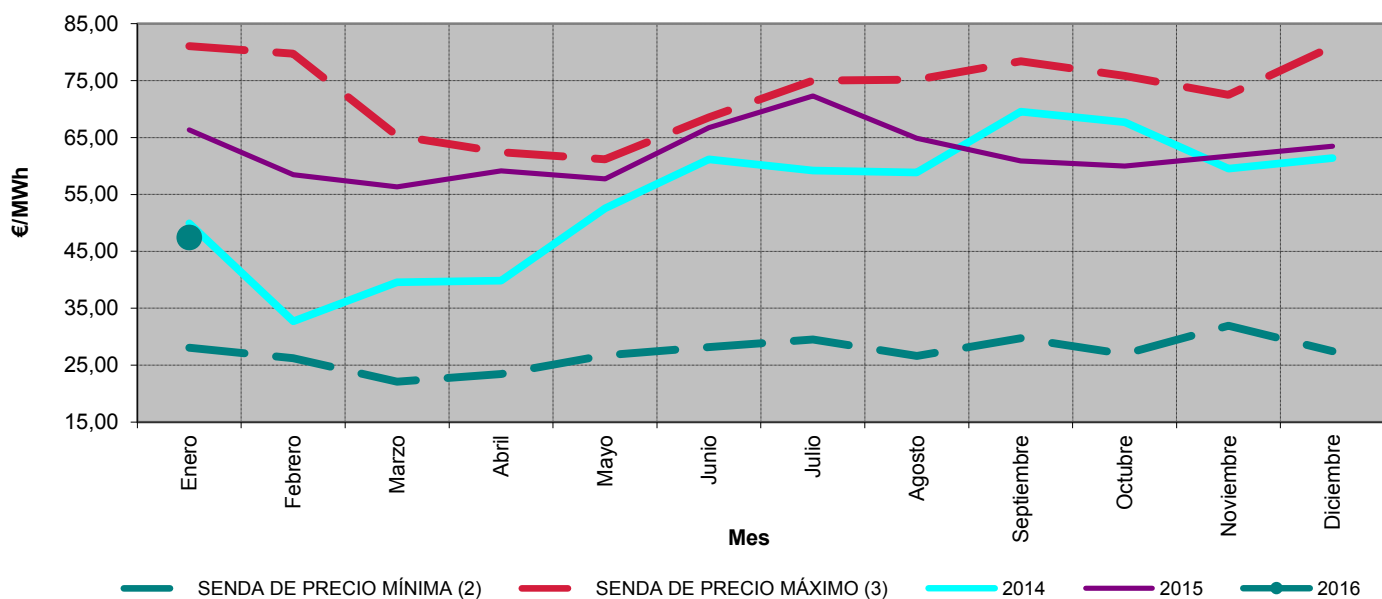
### Evolución del precio medio final ponderado de comercializadoras en mercado libre <sup>(1)</sup>

#### En los últimos tres meses

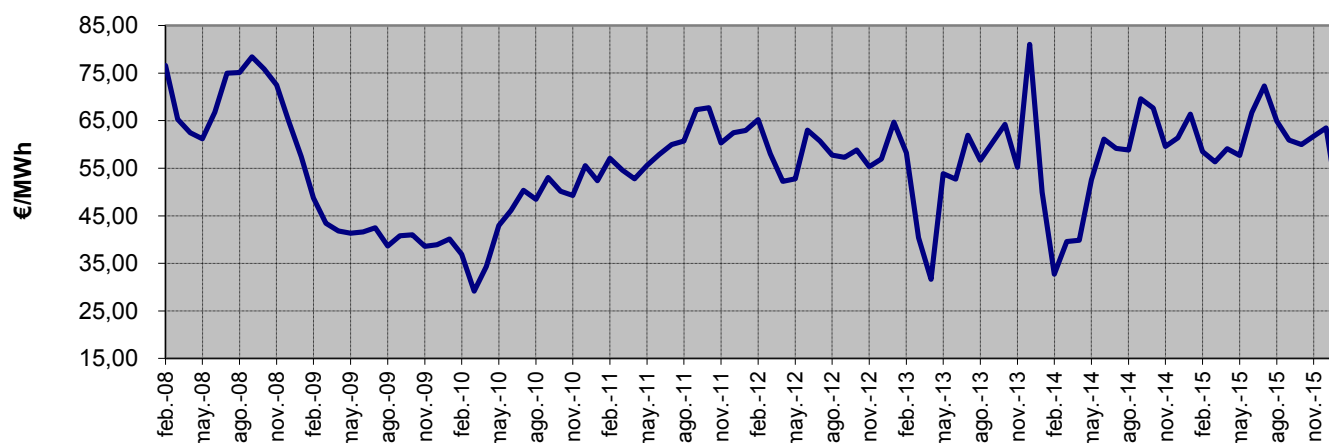
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
nov-15	61,75	3,0%	3,7%
dic-15	63,46	2,8%	3,4%
ene-16	47,39	-25,3%	-28,6%

#### En los últimos tres años

Mes	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2014	54,61	23,5%
2015	62,52	14,5%
2016	47,39	-24,2%



### Precios medios finales ponderados de clientes cualificados. Febrero 2008 - enero 2016

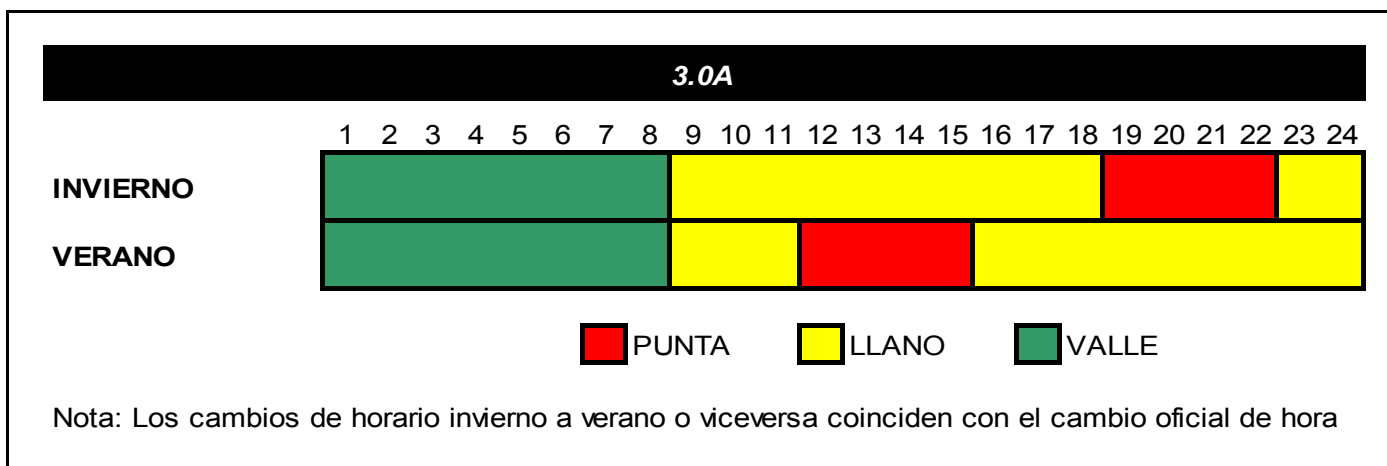


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

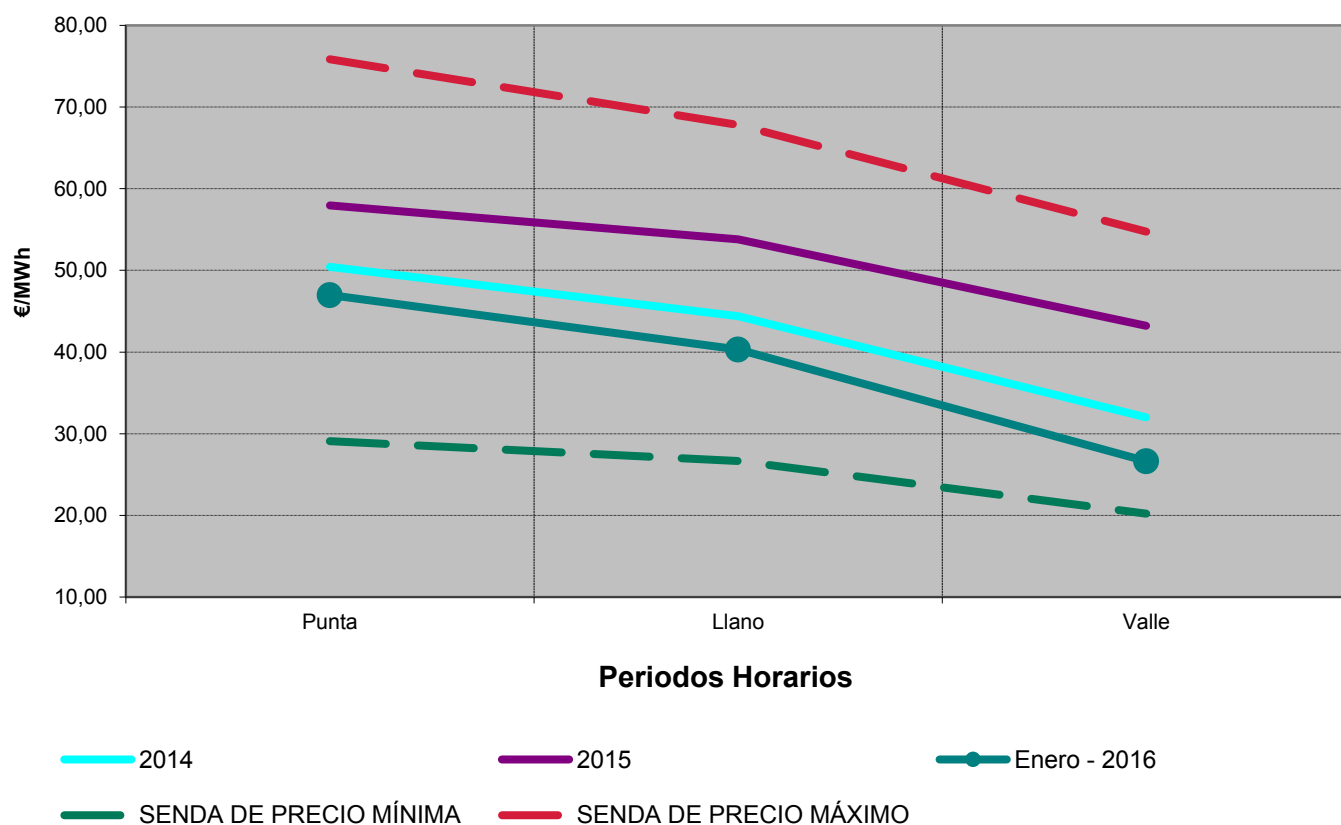
- Notas:
- (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad
  - (2) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2014
  - (3) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2014

## 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) <sup>(1)</sup>

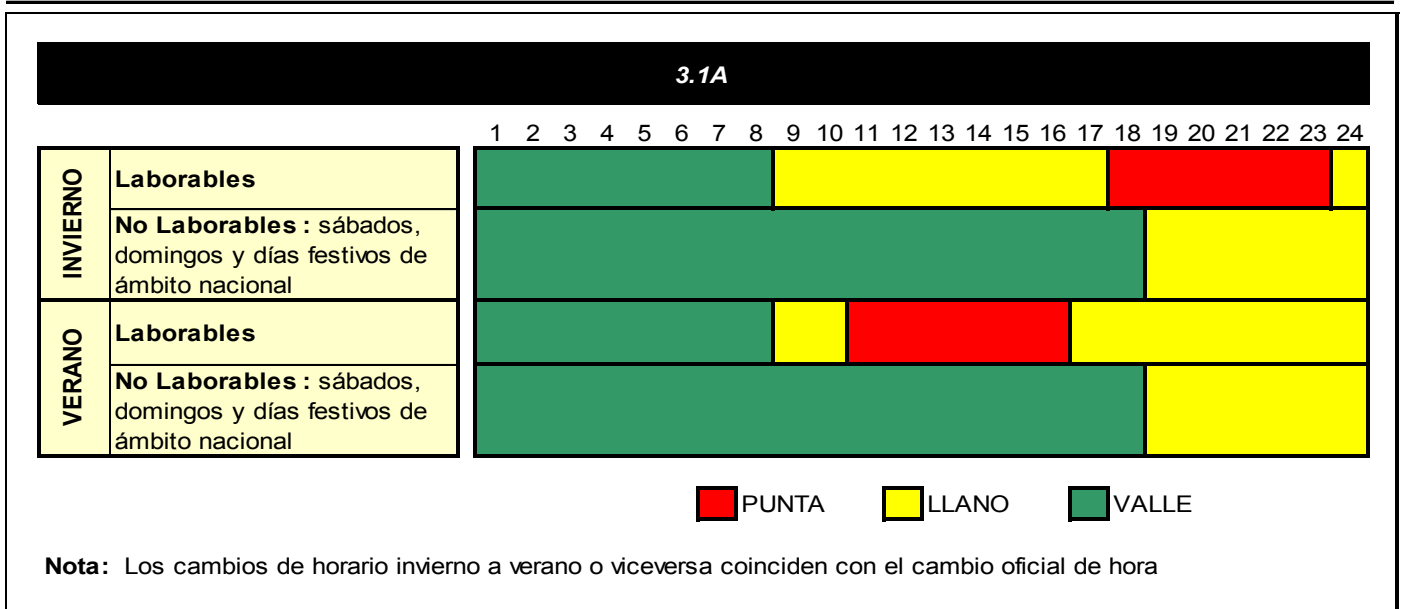


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

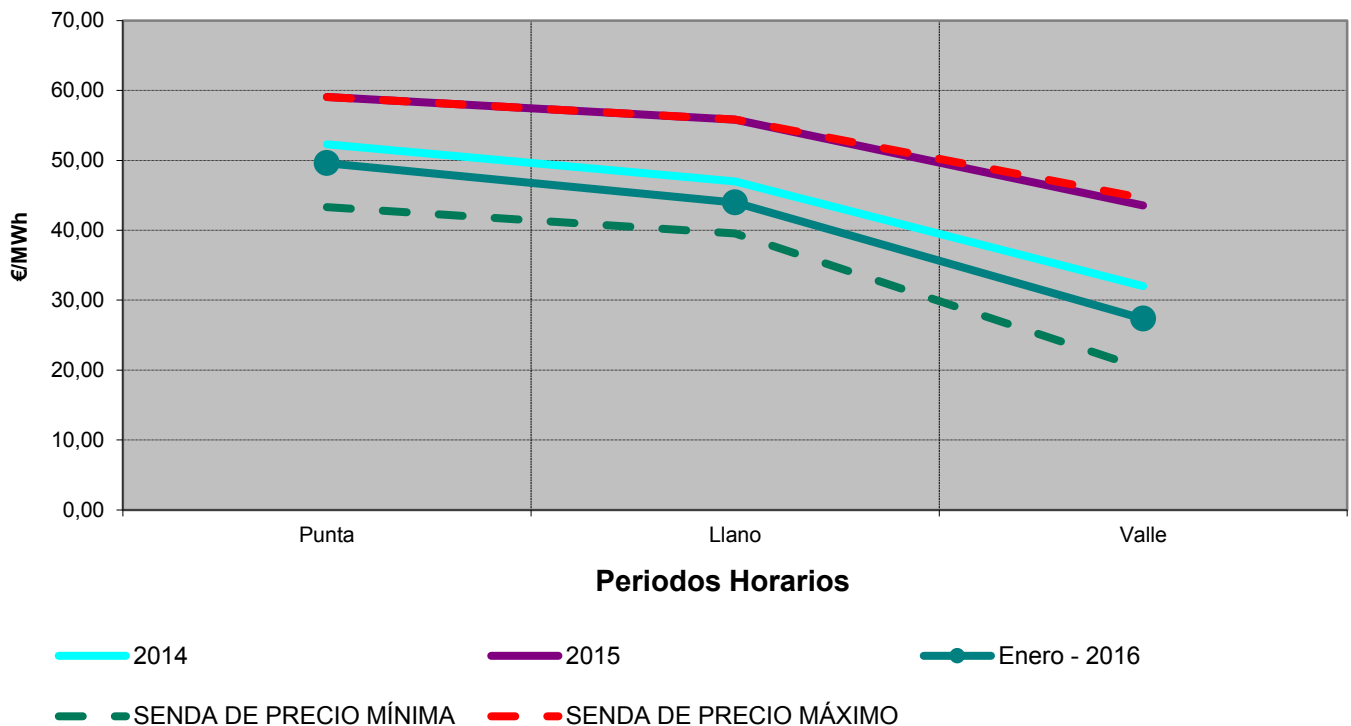
Nota : (1) A partir del 2009 se aplica el calendario establecido en la Orden ITC/2794/2007 para la tarifa 3.0A

## 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) <sup>(1)</sup>

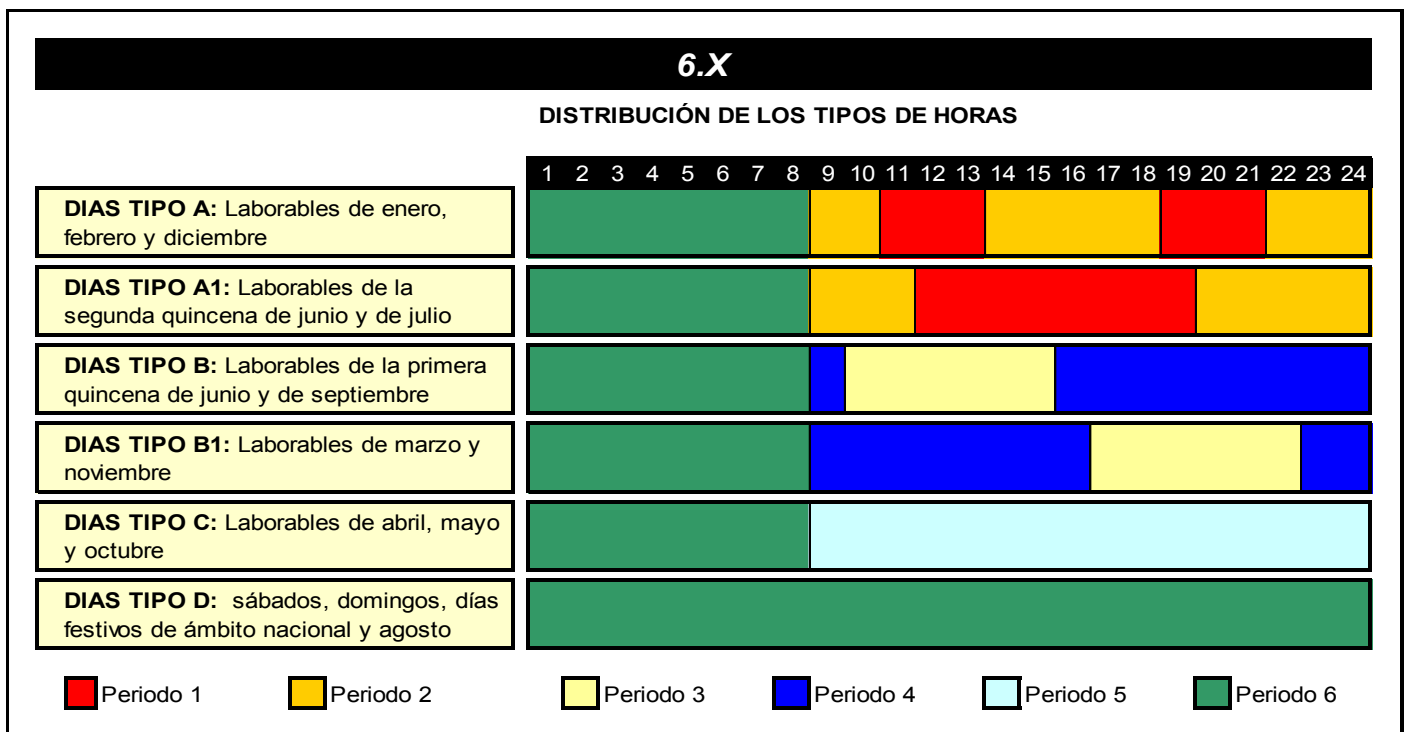


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

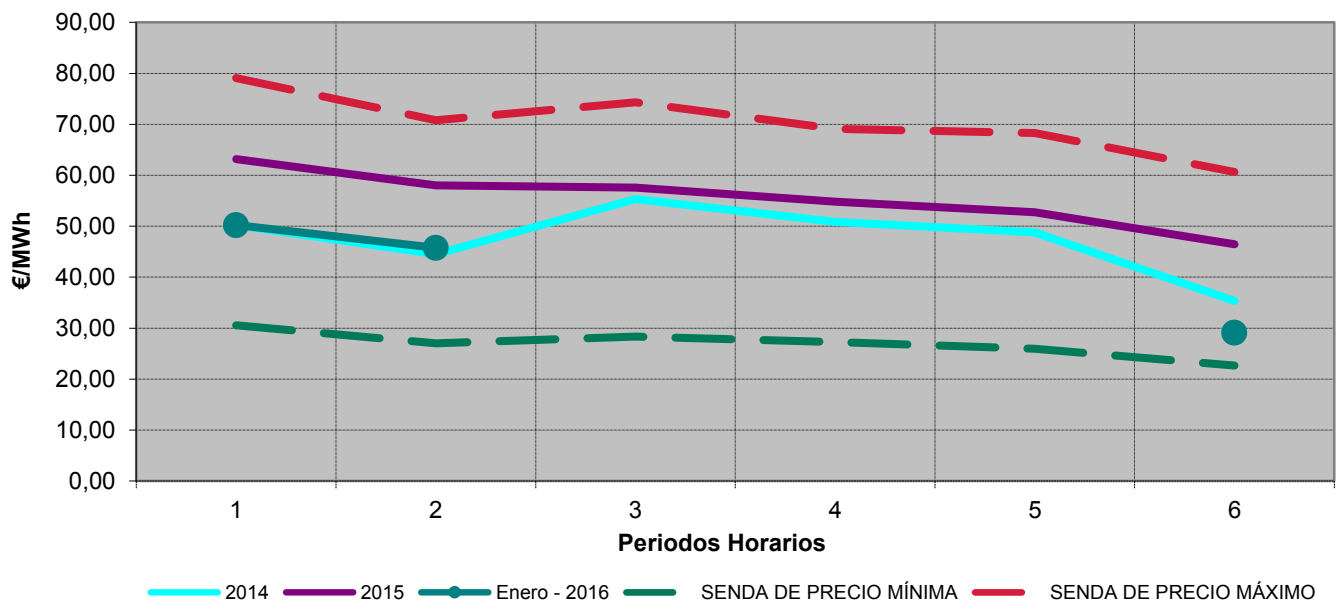
Nota : (1) Información disponible a partir de 2009, dado que hasta dicho año el calendario aplicable de la tarifa de acceso 3.0A y 3.1A era el mismo.

## 6.- Mercado de producción. España

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



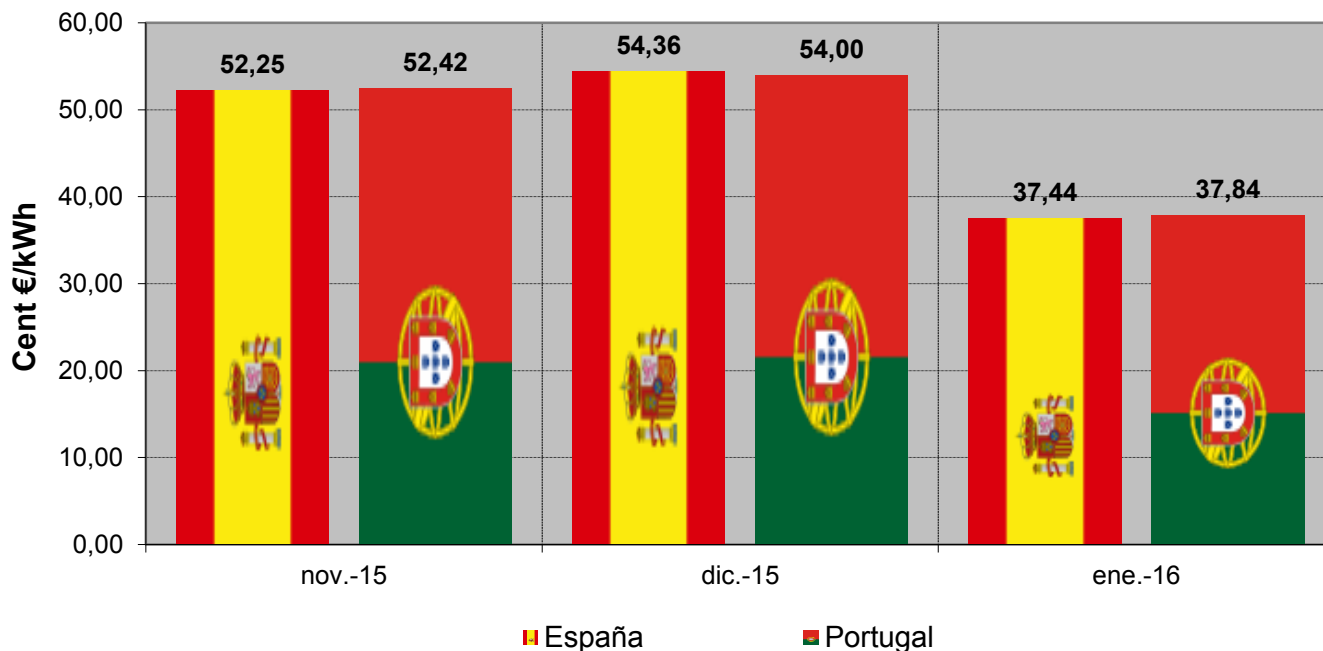
### Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

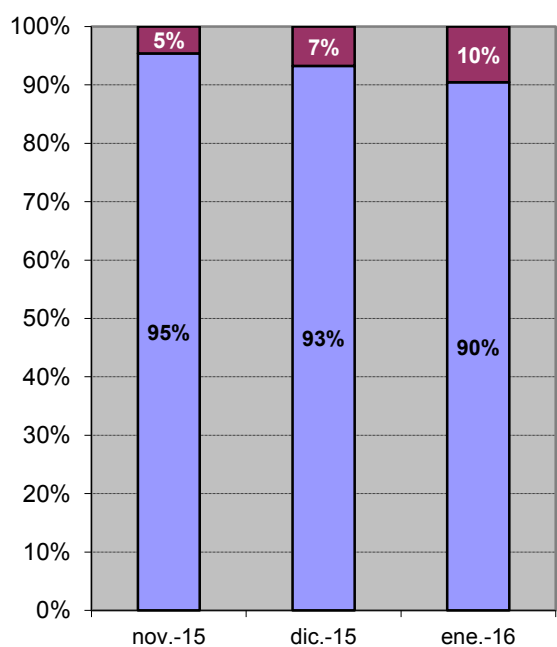
## 7.- Mercado de producción. MIBEL

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

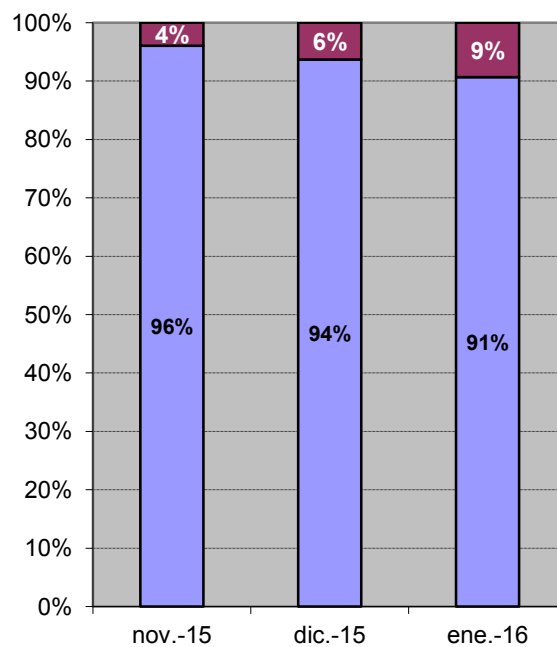


### Aplicación del "Market Splitting"

#### Nº de Horas



#### Energía

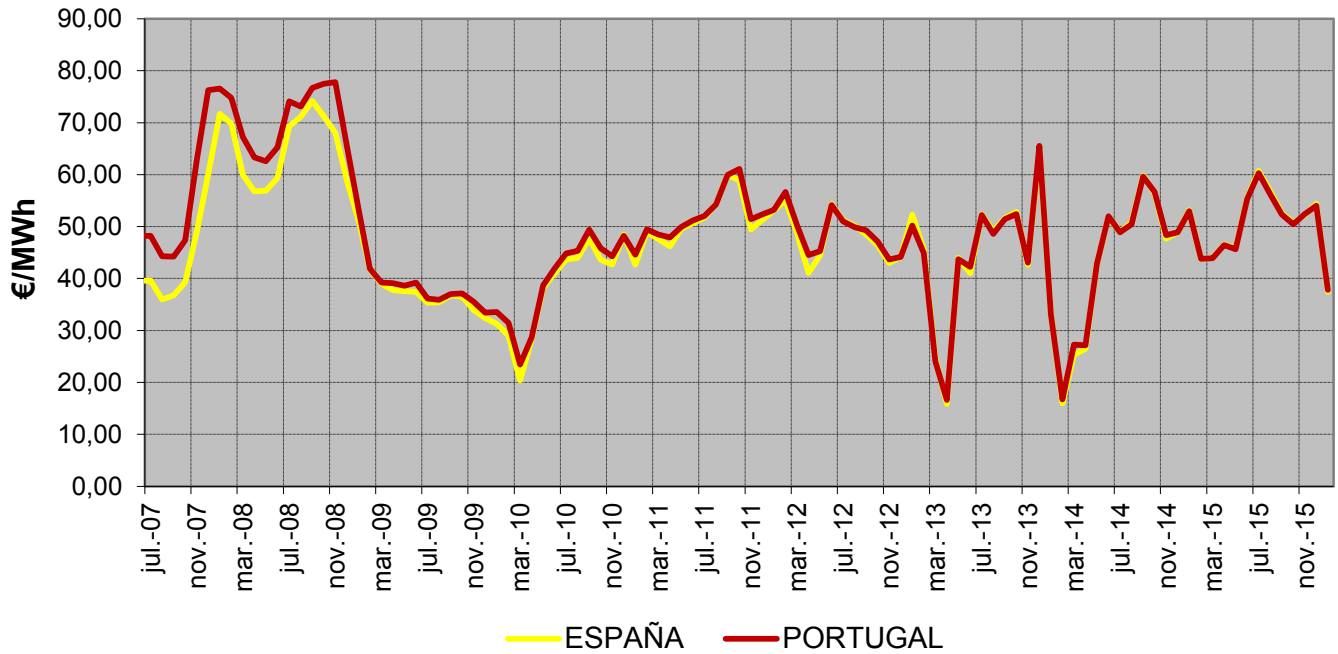


■ Precio España ≠ Precio Portugal

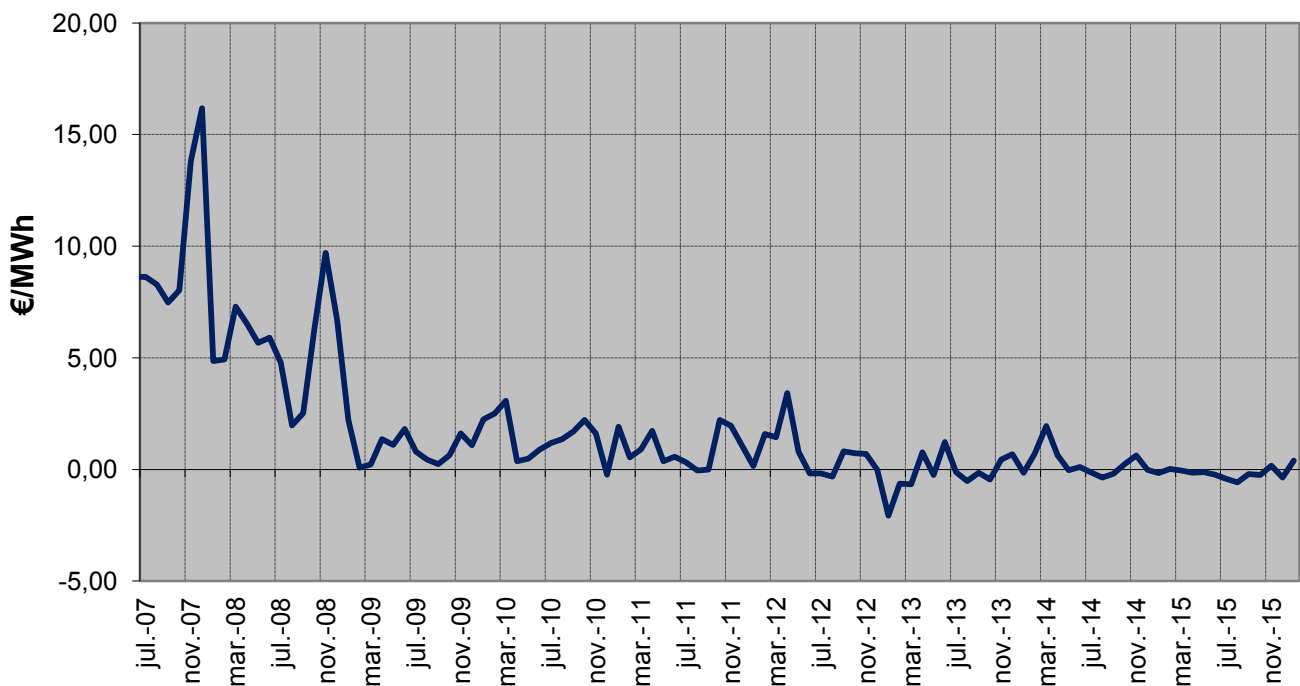
■ Precio España = Precio Portugal

## 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 estima 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 b.c por peaje de acceso.
- 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. A partir del 1 de enero de 2015 incluye el coste del Servicio de Interrumpibilidad.
- 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*

A los efectos anteriores la curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que se han considerado los perfiles finales publicados por REE en su página web.

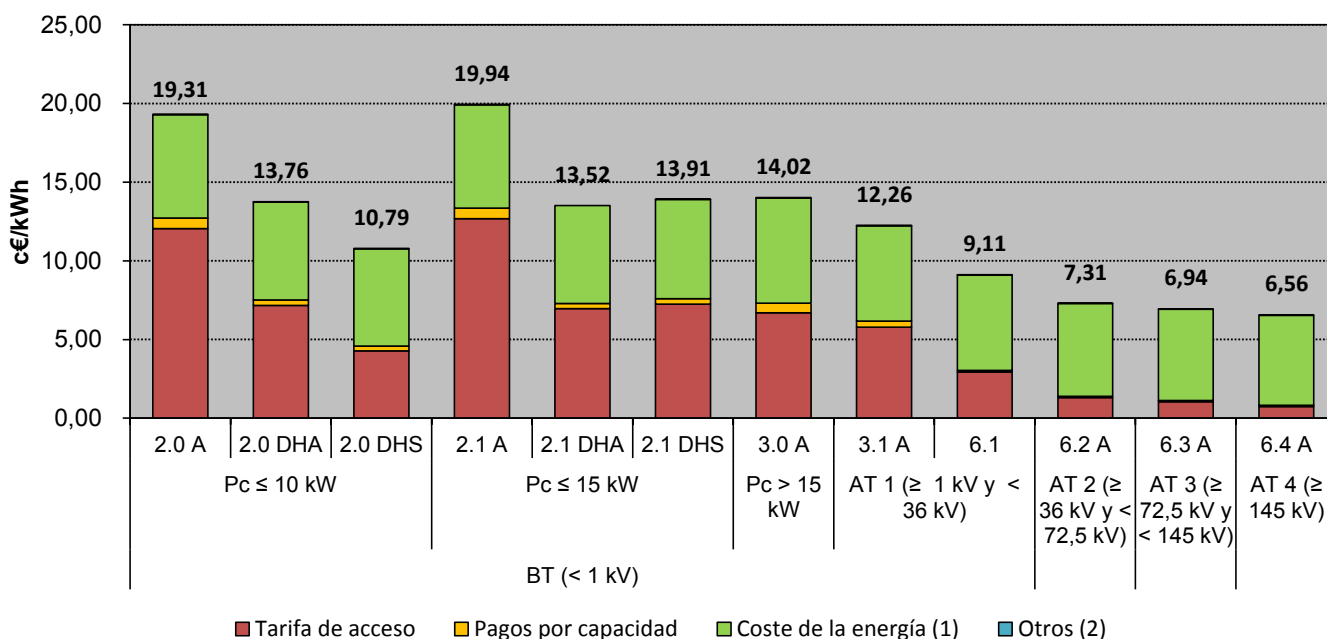
Una vez obtenida la curva de carga de cada periodo tarifario, la curva de carga en b.c. se ha calculado aplicando las pérdidas estándares y lo establecido en la disposición adicional cuarta y transitoria séptima del Real Decreto 216/2014, a partir de su entrada en vigor.

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.



**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**
**Último mes disponible. Octubre 2015**

Peaje	c€/kWh					Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior				
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>9,82</b>	<b>0,62</b>	<b>6,57</b>	<b>0,02</b>	<b>17,02</b>	<b>0%</b>	<b>-40%</b>	<b>-10%</b>	<b>0%</b>	<b>-6%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>11,45</b>	<b>0,63</b>	<b>6,52</b>	<b>0,02</b>	<b>18,62</b>	<b>1%</b>	<b>-40%</b>	<b>-10%</b>	<b>0%</b>	<b>-5%</b>
2.0 A	12,05	0,67	6,56	0,02	19,31	1%	-40%	-10%	0%	-5%
2.0 DHA	7,17	0,34	6,24	0,01	13,76	5%	-37%	-7%	0%	-2%
2.0 DHS	4,29	0,30	6,19	0,01	10,79	7%	-38%	-6%	0%	-3%
<b>Pc ≤ 15 kW</b>	<b>10,77</b>	<b>0,56</b>	<b>6,45</b>	<b>0,02</b>	<b>17,79</b>	<b>1%</b>	<b>-40%</b>	<b>-9%</b>	<b>0%</b>	<b>-5%</b>
2.1 A	12,69	0,67	6,56	0,02	19,94	2%	-40%	-10%	0%	-5%
2.1 DHA	6,96	0,33	6,22	0,01	13,52	1%	-40%	-7%	0%	-4%
2.1 DHS	7,25	0,33	6,31	0,02	13,91	5%	-37%	-7%	0%	-2%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>6,71</b>	<b>0,61</b>	<b>6,69</b>	<b>0,02</b>	<b>14,02</b>	<b>-2%</b>	<b>-40%</b>	<b>-10%</b>	<b>0%</b>	<b>-8%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>3,52</b>	<b>0,16</b>	<b>6,06</b>	<b>0,01</b>	<b>9,76</b>	<b>-3%</b>	<b>-44%</b>	<b>-9%</b>	<b>0%</b>	<b>-8%</b>
3.1 A	5,79	0,37	6,08	0,01	12,26	-1%	-43%	-9%	0%	-7%
6.1	2,93	0,10	6,06	0,01	9,11	-3%	-44%	-9%	0%	-8%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,30</b>	<b>0,09</b>	<b>5,90</b>	<b>0,01</b>	<b>7,31</b>	<b>-6%</b>	<b>-45%</b>	<b>-8%</b>	<b>0%</b>	<b>-9%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>1,04</b>	<b>0,08</b>	<b>5,81</b>	<b>0,01</b>	<b>6,94</b>	<b>-4%</b>	<b>-45%</b>	<b>-8%</b>	<b>0%</b>	<b>-8%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,74</b>	<b>0,08</b>	<b>5,72</b>	<b>0,01</b>	<b>6,56</b>	<b>-1%</b>	<b>-46%</b>	<b>-8%</b>	<b>0%</b>	<b>-8%</b>
<b>Total</b>	<b>5,64</b>	<b>0,34</b>	<b>6,22</b>	<b>0,01</b>	<b>12,22</b>	<b>-2%</b>	<b>-42%</b>	<b>-9%</b>	<b>0%</b>	<b>-8%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015), OMEL y REE.

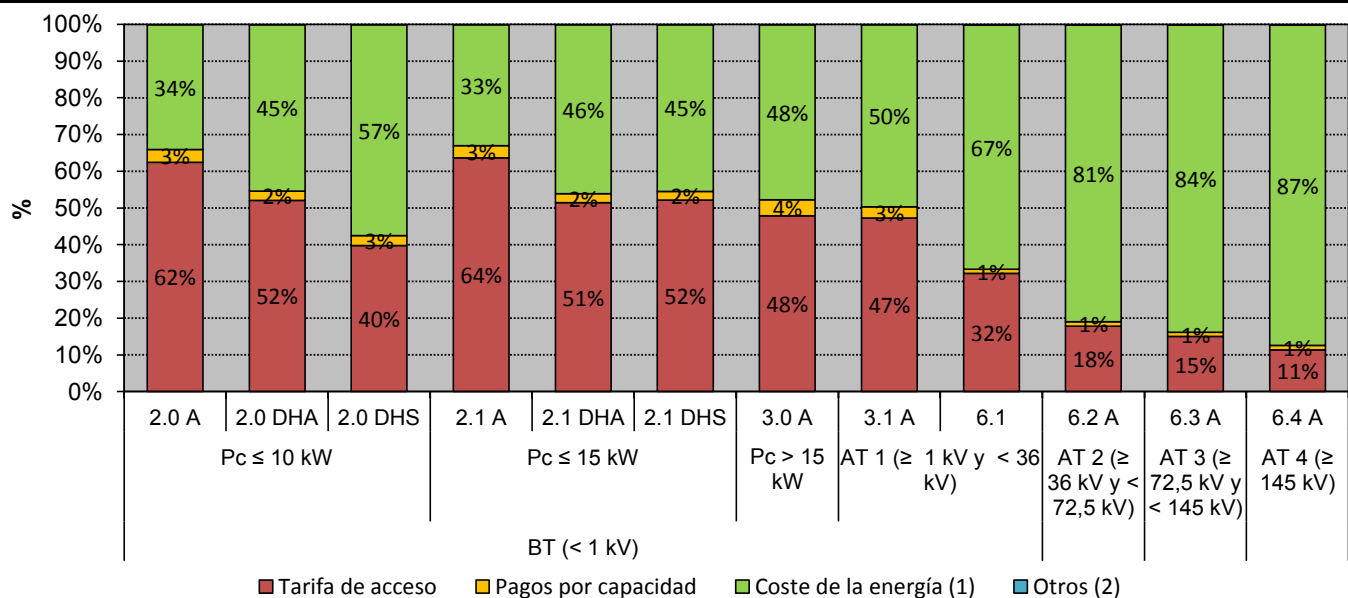
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad

(2) 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	Octubre 2015					Octubre 2014				
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>58%</b>	<b>4%</b>	<b>39%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>54%</b>	<b>6%</b>	<b>40%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>61%</b>	<b>3%</b>	<b>35%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>58%</b>	<b>5%</b>	<b>37%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
2.0 A	62%	3%	34%	0%	100%	58%	5%	36%	0%	100%
2.0 DHA	52%	2%	45%	0%	100%	49%	4%	48%	0%	100%
2.0 DHS	40%	3%	57%	0%	100%	36%	4%	59%	0%	100%
<b>Pc ≤ 15 kW</b>	<b>61%</b>	<b>3%</b>	<b>36%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>57%</b>	<b>5%</b>	<b>38%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
2.1 A	64%	3%	33%	0%	100%	60%	5%	35%	0%	100%
2.1 DHA	51%	2%	46%	0%	100%	49%	4%	47%	0%	100%
2.1 DHS	52%	2%	45%	0%	100%	49%	4%	48%	0%	100%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>48%</b>	<b>4%</b>	<b>48%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>45%</b>	<b>7%</b>	<b>49%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>36%</b>	<b>2%</b>	<b>62%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>34%</b>	<b>3%</b>	<b>63%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
3.1 A	47%	3%	50%	0%	100%	44%	5%	51%	0%	100%
6.1	32%	1%	67%	0%	100%	31%	2%	67%	0%	100%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>18%</b>	<b>1%</b>	<b>81%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>17%</b>	<b>2%</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>1%</b>	<b>84%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>14%</b>	<b>2%</b>	<b>83%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>11%</b>	<b>1%</b>	<b>87%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>10%</b>	<b>2%</b>	<b>87%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>Total</b>	<b>46%</b>	<b>3%</b>	<b>51%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>44%</b>	<b>4%</b>	<b>52%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>

**Distribución del coste medio por componente. Octubre 2015**


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015), OMEL y REE.

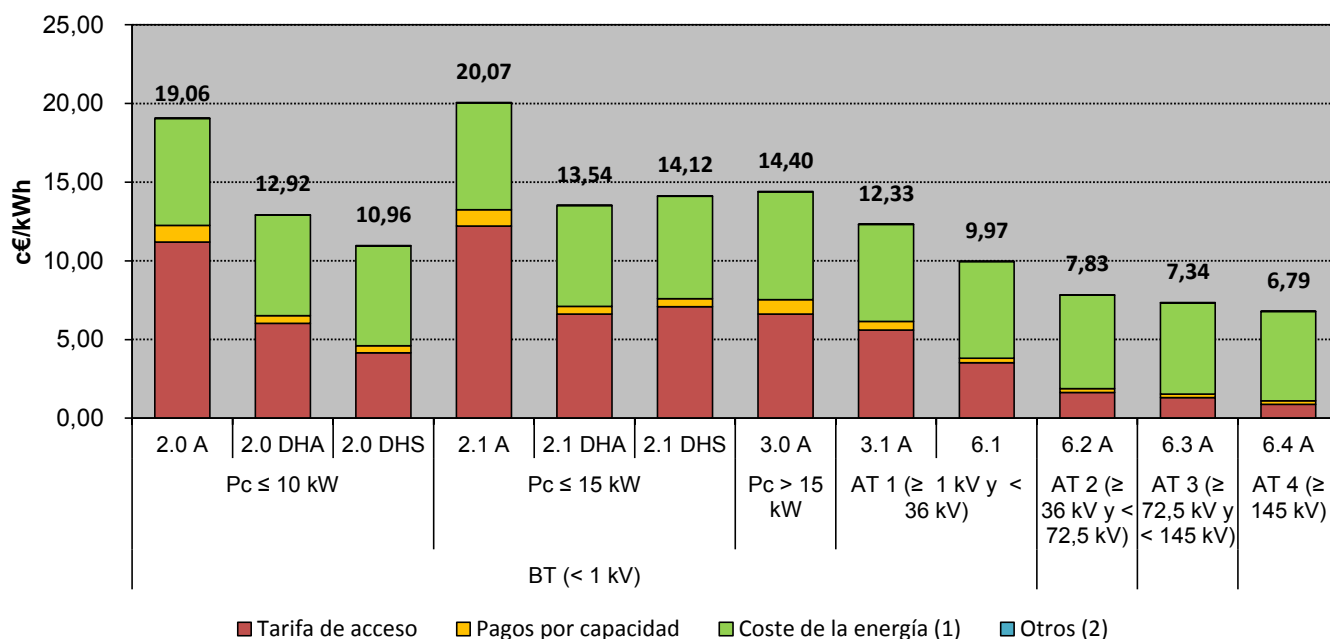
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad

(2) 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. Nov 2014 - oct 2015**

Peaje	c€/kWh					Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior				
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>9,30</b>	<b>0,96</b>	<b>6,77</b>	<b>0,02</b>	<b>17,04</b>	<b>-2%</b>	<b>-7%</b>	<b>16%</b>	<b>11%</b>	<b>4%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>10,57</b>	<b>0,98</b>	<b>6,74</b>	<b>0,02</b>	<b>18,31</b>	<b>-1%</b>	<b>-7%</b>	<b>16%</b>	<b>12%</b>	<b>4%</b>
2.0 A	11,20	1,05	6,79	0,02	19,06	-1%	-6%	16%	12%	4%
2.0 DHA	6,03	0,49	6,38	0,02	12,92	4%	-5%	21%	14%	11%
2.0 DHS	4,16	0,45	6,34	0,02	10,96	1%	-3%	18%	9%	10%
<b>Pc ≤ 15 kW</b>	<b>10,36</b>	<b>0,86</b>	<b>6,67</b>	<b>0,02</b>	<b>17,90</b>	<b>0%</b>	<b>-7%</b>	<b>17%</b>	<b>11%</b>	<b>5%</b>
2.1 A	12,22	1,04	6,79	0,02	20,07	0%	-7%	16%	11%	5%
2.1 DHA	6,62	0,49	6,41	0,02	13,54	1%	-5%	19%	13%	8%
2.1 DHS	7,10	0,50	6,51	0,02	14,12	-1%	-3%	14%	8%	5%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>6,61</b>	<b>0,93</b>	<b>6,85</b>	<b>0,02</b>	<b>14,40</b>	<b>-4%</b>	<b>-8%</b>	<b>15%</b>	<b>10%</b>	<b>4%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>3,97</b>	<b>0,36</b>	<b>6,14</b>	<b>0,01</b>	<b>10,48</b>	<b>-4%</b>	<b>-5%</b>	<b>15%</b>	<b>8%</b>	<b>6%</b>
3.1 A	5,60	0,56	6,16	0,01	12,33	-3%	-9%	15%	8%	5%
6.1	3,52	0,30	6,13	0,01	9,97	-4%	-2%	15%	8%	7%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>1,63</b>	<b>0,25</b>	<b>5,92</b>	<b>0,01</b>	<b>7,83</b>	<b>-1%</b>	<b>-4%</b>	<b>16%</b>	<b>8%</b>	<b>11%</b>
<b>AT 3 (≥ 72,5 kV y &lt; 145 kV)</b>	<b>1,31</b>	<b>0,22</b>	<b>5,80</b>	<b>0,01</b>	<b>7,34</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>	<b>16%</b>	<b>7%</b>	<b>12%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>0,89</b>	<b>0,22</b>	<b>5,67</b>	<b>0,01</b>	<b>6,79</b>	<b>-1%</b>	<b>-3%</b>	<b>16%</b>	<b>8%</b>	<b>12%</b>
<b>Total</b>	<b>5,82</b>	<b>0,61</b>	<b>6,35</b>	<b>0,01</b>	<b>12,79</b>	<b>-3%</b>	<b>-7%</b>	<b>16%</b>	<b>10%</b>	<b>5%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015), OMEL y REE.

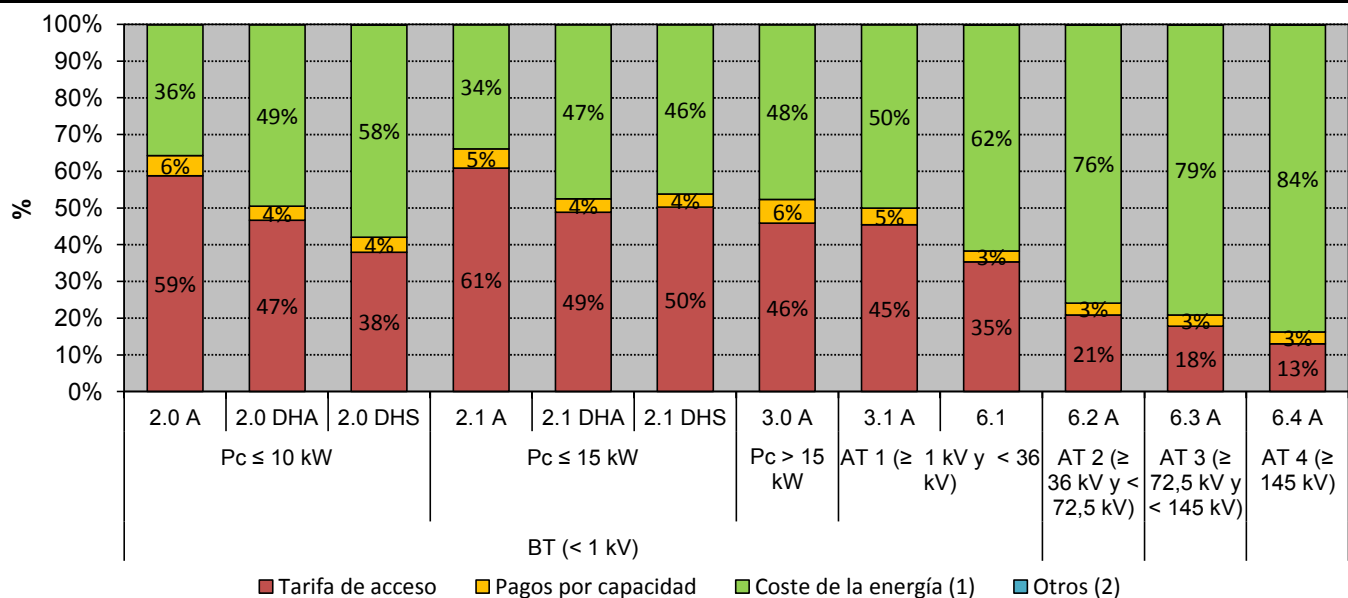
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad

(2) 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	Nov 2014 - oct 2015					Nov 2013 - oct 2014				
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
<b>BT (&lt; 1 kV)</b>	<b>55%</b>	<b>6%</b>	<b>40%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>58%</b>	<b>6%</b>	<b>36%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>Pc ≤ 10 kW</b>	<b>58%</b>	<b>5%</b>	<b>37%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>61%</b>	<b>6%</b>	<b>33%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
2.0 A	59%	6%	36%	0%	100%	62%	6%	32%	0%	100%
2.0 DHA	47%	4%	49%	0%	100%	50%	4%	45%	0%	100%
2.0 DHS	38%	4%	58%	0%	100%	41%	5%	54%	0%	100%
<b>Pc ≤ 15 kW</b>	<b>58%</b>	<b>5%</b>	<b>37%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>61%</b>	<b>5%</b>	<b>34%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
2.1 A	61%	5%	34%	0%	100%	63%	6%	31%	0%	100%
2.1 DHA	49%	4%	47%	0%	100%	53%	4%	43%	0%	100%
2.1 DHS	50%	4%	46%	0%	100%	54%	4%	42%	0%	100%
<b>3.0 A (Pc &gt; 15 kW)</b>	<b>46%</b>	<b>6%</b>	<b>48%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>50%</b>	<b>7%</b>	<b>43%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 1 (≥ 1 kV y &lt; 36 kV)</b>	<b>38%</b>	<b>3%</b>	<b>59%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>42%</b>	<b>4%</b>	<b>54%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
3.1 A	45%	5%	50%	0%	100%	49%	5%	45%	0%	100%
6.1	35%	3%	62%	0%	100%	39%	3%	57%	0%	100%
<b>AT 2 (≥ 36 kV y &lt; 72,5 kV)</b>	<b>21%</b>	<b>3%</b>	<b>76%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>23%</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>18%</b>	<b>3%</b>	<b>79%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>20%</b>	<b>3%</b>	<b>76%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>AT 4 (≥ 145 kV)</b>	<b>13%</b>	<b>3%</b>	<b>84%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>15%</b>	<b>4%</b>	<b>81%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>
<b>Total</b>	<b>46%</b>	<b>5%</b>	<b>50%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>49%</b>	<b>5%</b>	<b>45%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>

**Distribución del coste medio por componente. Nov 2014 - oct 2015**


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015), OMEL y REE.

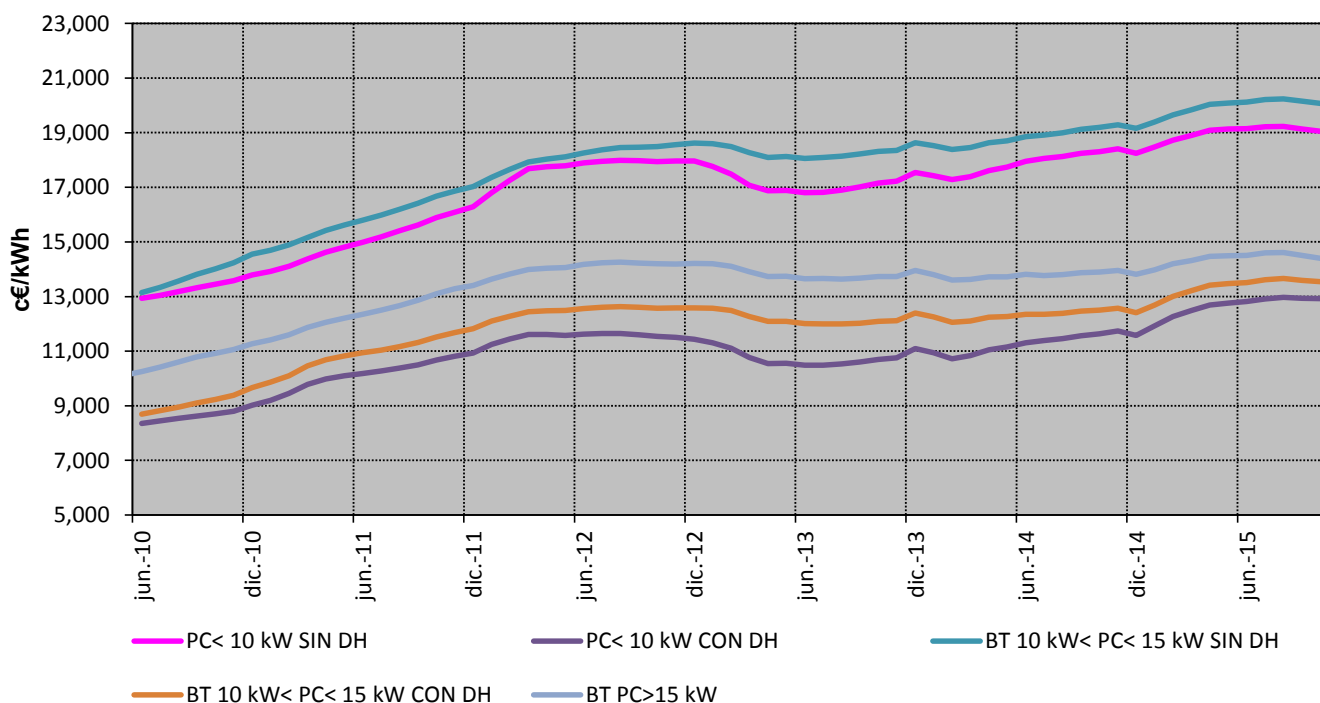
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad

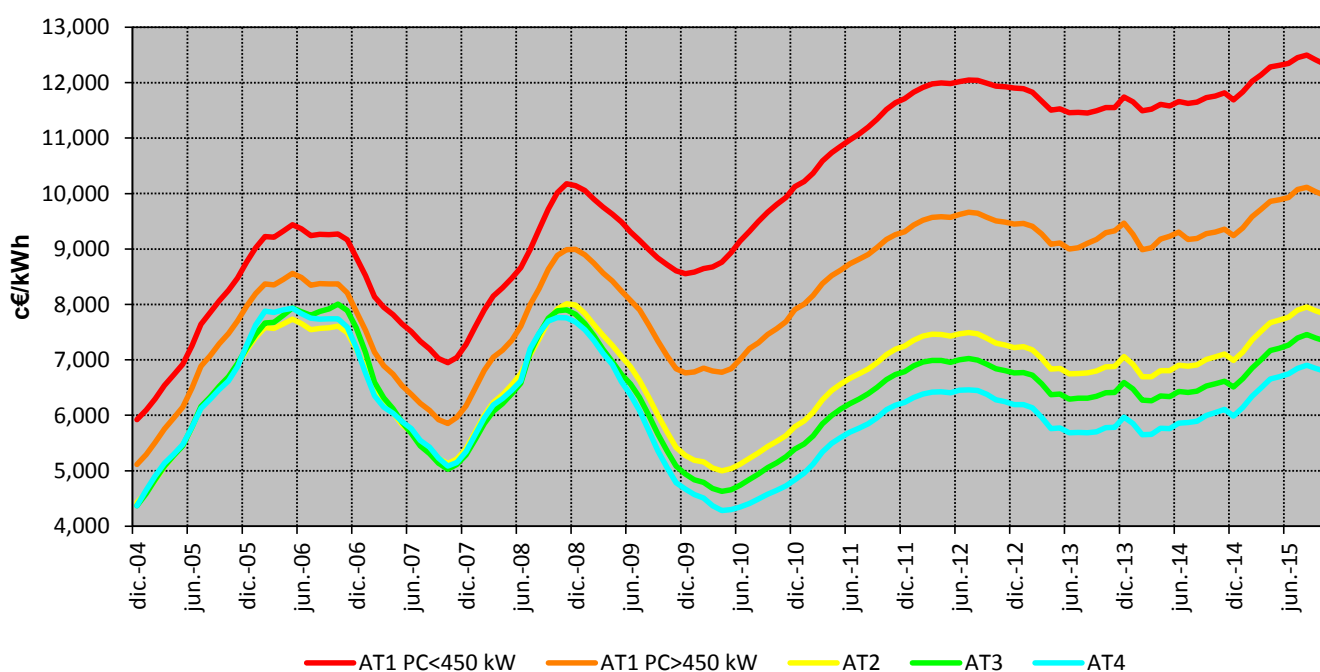
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

### 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 12 de 2015), OMEL y REE.

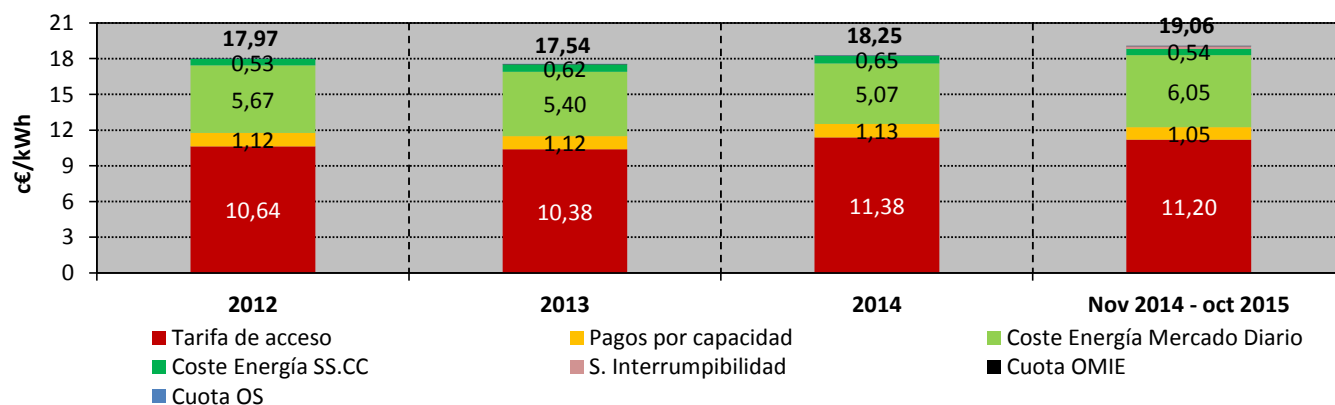
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jul.-15	ago.-15	sep.-15	oct.-15	jul 15 s/ jul 14	ago 15 s/ ago 14	sep 15 s/ sep 14	oct 15 s/ oct 14
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>10,88</b>	<b>11,22</b>	<b>11,92</b>	<b>12,05</b>	<b>-7%</b>	<b>-3%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>1,13</b>	<b>0,69</b>	<b>0,68</b>	<b>0,67</b>	<b>0%</b>	<b>-40%</b>	<b>-40%</b>	<b>-40%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>7,61</b>	<b>7,42</b>	<b>6,72</b>	<b>6,56</b>	<b>26%</b>	<b>15%</b>	<b>-11%</b>	<b>-10%</b>
Mercado Diario	7,04	6,74	6,10	5,85	25%	13%	-13%	-12%
SS.CC	0,36	0,45	0,37	0,49	-2%	-8%	-34%	-31%
S. Interrumpibilidad	0,21	0,24	0,25	0,23				
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,012</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Cuota OS</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>-1%</b>
<b>Total</b>	<b>19,64</b>	<b>19,35</b>	<b>19,34</b>	<b>19,31</b>	<b>4%</b>	<b>1%</b>	<b>-5%</b>	<b>-5%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2012	2013	2014	Últimos 12 meses. Nov 2014 - oct 2015	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	Últimos 12 meses. Nov 2014 - oct 2015 s/
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>10,64</b>	<b>10,38</b>	<b>11,38</b>	<b>11,20</b>	<b>20%</b>	<b>-2%</b>	<b>10%</b>	<b>-2%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>1,12</b>	<b>1,12</b>	<b>1,13</b>	<b>1,05</b>			<b>1%</b>	<b>-7%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>6,21</b>	<b>6,03</b>	<b>5,71</b>	<b>6,79</b>	<b>-1%</b>	<b>-3%</b>	<b>-5%</b>	<b>19%</b>
Mercado Diario	5,67	5,40	5,07	6,05	-4%	-5%	-6%	20%
SS.CC	0,53	0,62	0,65	0,54	41%	17%	4%	-16%
S. Interrumpibilidad				0,20				
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,004</b>	<b>0,008</b>	<b>0,012</b>	<b>0,013</b>		<b>88%</b>	<b>51%</b>	<b>6%</b>
<b>Cuota OS</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>		<b>0%</b>	<b>3%</b>	<b>2%</b>
<b>Total</b>	<b>17,97</b>	<b>17,54</b>	<b>18,25</b>	<b>19,06</b>	<b>10%</b>	<b>-2%</b>	<b>4%</b>	<b>4%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015), OMEL y REE.

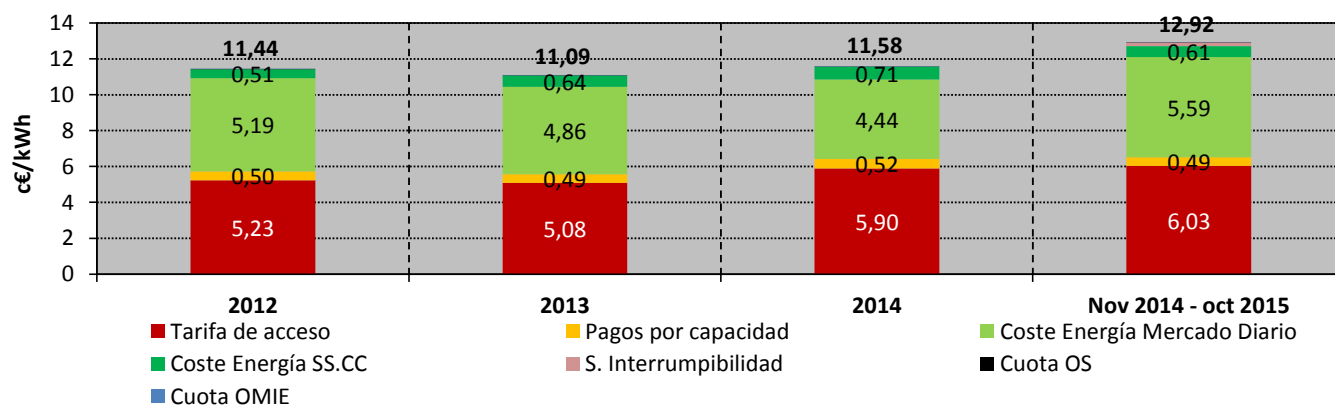
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**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			
	jul.-15	ago.-15	sep.-15	oct.-15	jul 15 s/ jul 14	ago 15 s/ ago 14	sep 15 s/ sep 14	oct 15 s/ oct 14
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>7,28</b>	<b>7,36</b>	<b>7,51</b>	<b>7,17</b>	<b>-3%</b>	<b>0%</b>	<b>3%</b>	<b>5%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,58</b>	<b>0,36</b>	<b>0,35</b>	<b>0,34</b>	<b>3%</b>	<b>-38%</b>	<b>-41%</b>	<b>-37%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>7,25</b>	<b>7,13</b>	<b>6,48</b>	<b>6,24</b>	<b>25%</b>	<b>14%</b>	<b>-10%</b>	<b>-7%</b>
Mercado Diario	6,68	6,44	5,85	5,47	24%	12%	-12%	-8%
SS.CC	0,36	0,45	0,39	0,54	-6%	-9%	-32%	-28%
S. Interrumpibilidad	0,20	0,24	0,25	0,22				
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,013</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</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>1%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>15,13</b>	<b>14,86</b>	<b>14,36</b>	<b>13,76</b>	<b>9%</b>	<b>4%</b>	<b>-5%</b>	<b>-2%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2012	2013	2014	Últimos 12 meses. Nov 2014 - oct 2015	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	Últimos 12 meses. Nov 2014 - oct 2015 s/
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>5,23</b>	<b>5,08</b>	<b>5,90</b>	<b>6,03</b>	<b>14%</b>	<b>-3%</b>	<b>16%</b>	<b>2%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,50</b>	<b>0,49</b>	<b>0,52</b>	<b>0,49</b>	<b>-10%</b>	<b>-2%</b>	<b>7%</b>	<b>-6%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,70</b>	<b>5,51</b>	<b>5,14</b>	<b>6,38</b>	<b>-2%</b>	<b>-3%</b>	<b>-7%</b>	<b>24%</b>
Mercado Diario	5,19	4,86	4,44	5,59	-5%	-6%	-9%	26%
SS.CC	0,51	0,64	0,71	0,61	49%	27%	10%	-13%
S. Interrumpibilidad				0,19				
<b>Cuota OS</b>	<b>0,004</b>	<b>0,008</b>	<b>0,012</b>	<b>0,013</b>		<b>105%</b>	<b>50%</b>	<b>7%</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>3%</b>	<b>2%</b>
<b>Total</b>	<b>11,44</b>	<b>11,09</b>	<b>11,58</b>	<b>12,92</b>	<b>5%</b>	<b>-3%</b>	<b>4%</b>	<b>12%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015), OMEL y REE.

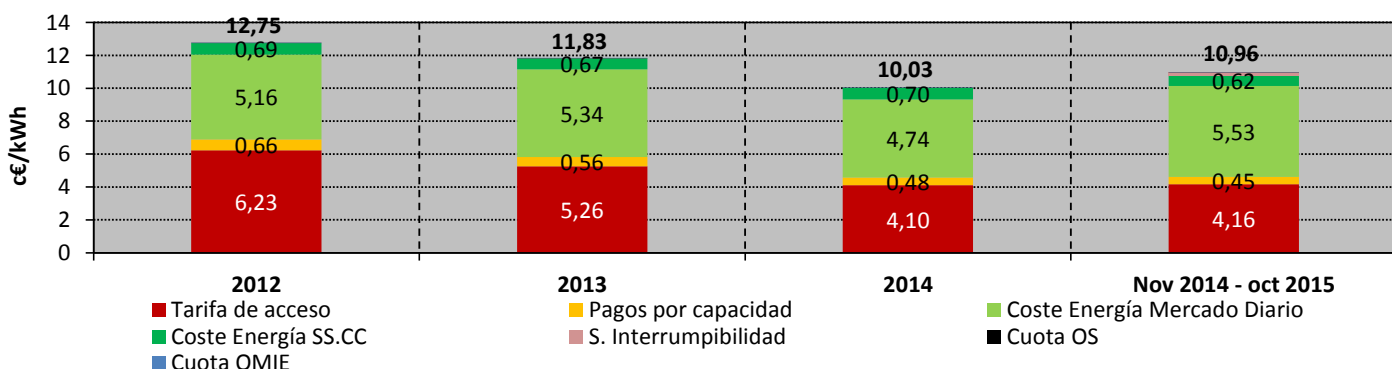
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**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			
	jul.-15	ago.-15	sep.-15	oct.-15	jul 15 s/ jul 14	ago 15 s/ ago 14	sep 15 s/ sep 14	oct 15 s/ oct 14
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>4,16</b>	<b>4,18</b>	<b>4,21</b>	<b>4,29</b>	<b>3%</b>	<b>4%</b>	<b>6%</b>	<b>7%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,41</b>	<b>0,27</b>	<b>0,28</b>	<b>0,30</b>	<b>3%</b>	<b>-38%</b>	<b>-38%</b>	<b>-38%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>6,92</b>	<b>6,86</b>	<b>6,39</b>	<b>6,19</b>	<b>25%</b>	<b>14%</b>	<b>-8%</b>	<b>-6%</b>
Mercado Diario	6,36	6,18	5,74	5,41	25%	12%	-10%	-6%
SS.CC	0,36	0,45	0,41	0,55	-14%	-12%	-30%	-28%
S. Interrumpibilidad	0,20	0,23	0,25	0,22				
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</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>11,50</b>	<b>11,32</b>	<b>10,89</b>	<b>10,79</b>	<b>15%</b>	<b>8%</b>	<b>-4%</b>	<b>-3%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2012	2013	2014	Últimos 12 meses. Nov 2014 - oct 2015	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	Últimos 12 meses. Nov 2014 - oct 2015 s/ 2014
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>6,23</b>	<b>5,26</b>	<b>4,10</b>	<b>4,16</b>			<b>-16%</b>	<b>-22%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,66</b>	<b>0,56</b>	<b>0,48</b>	<b>0,45</b>			<b>-15%</b>	<b>-6%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,85</b>	<b>6,01</b>	<b>5,44</b>	<b>6,34</b>		<b>3%</b>	<b>-9%</b>	<b>17%</b>
Mercado Diario	5,16	5,34	4,74	5,53		3%	-11%	17%
SS.CC	0,69	0,67	0,70	0,62		-2%	4%	-11%
S. Interrumpibilidad				0,19				
<b>Cuota OS</b>	<b>0,007</b>	<b>0,008</b>	<b>0,012</b>	<b>0,013</b>		<b>12%</b>	<b>51%</b>	<b>4%</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>2%</b>	<b>2%</b>
<b>Total</b>	<b>12,75</b>	<b>11,83</b>	<b>10,03</b>	<b>10,96</b>		<b>-7%</b>	<b>-15%</b>	<b>9%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

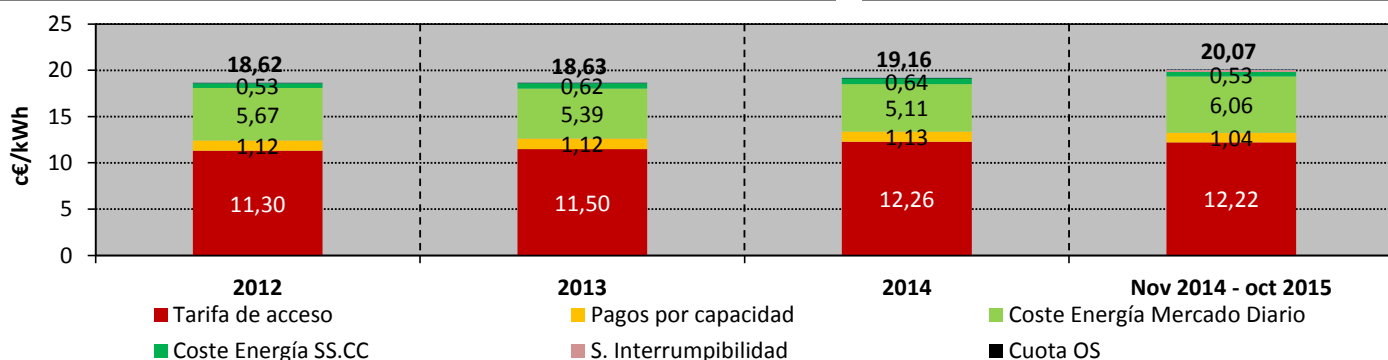


**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**
**Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 A**
*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jul.-15	ago.-15	sep.-15	oct.-15	jul 15 s/ jul 14	ago 15 s/ ago 14	sep 15 s/ sep 14	oct 15 s/ oct 14
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>11,59</b>	<b>11,87</b>	<b>12,39</b>	<b>12,69</b>	<b>-4%</b>	<b>-2%</b>	<b>1%</b>	<b>2%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>1,13</b>	<b>0,69</b>	<b>0,68</b>	<b>0,67</b>	<b>0%</b>	<b>-40%</b>	<b>-40%</b>	<b>-40%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>7,61</b>	<b>7,42</b>	<b>6,72</b>	<b>6,56</b>	<b>26%</b>	<b>15%</b>	<b>-11%</b>	<b>-10%</b>
Mercado Diario	7,04	6,74	6,10	5,85	25%	13%	-13%	-12%
SS.CC	0,36	0,45	0,37	0,49	-2%	-8%	-34%	-31%
S. Interrumpibilidad	0,21	0,24	0,25	0,23				
<b>Cuota OS</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,012</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</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>-1%</b>
<b>Total</b>	<b>20,35</b>	<b>20,01</b>	<b>19,80</b>	<b>19,94</b>	<b>6%</b>	<b>2%</b>	<b>-5%</b>	<b>-5%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2012	2013	2014	Últimos 12 meses. Nov 2014 - oct 2015	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	Últimos 12 meses. Nov 2014 - oct 2015 s/ 2014
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>11,30</b>	<b>11,50</b>	<b>12,26</b>	<b>12,22</b>	<b>17%</b>	<b>2%</b>	<b>7%</b>	<b>0%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>1,12</b>	<b>1,12</b>	<b>1,13</b>	<b>1,04</b>			<b>1%</b>	<b>-8%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>6,20</b>	<b>6,01</b>	<b>5,75</b>	<b>6,79</b>	<b>-1%</b>	<b>-3%</b>	<b>-4%</b>	<b>18%</b>
Mercado Diario	5,67	5,39	5,11	6,06	-4%	-5%	-5%	19%
SS.CC	0,53	0,62	0,64	0,53	41%	16%	4%	-16%
S. Interrumpibilidad				0,20				
<b>Cuota OS</b>	<b>0,004</b>	<b>0,008</b>	<b>0,012</b>	<b>0,013</b>		<b>83%</b>	<b>51%</b>	<b>5%</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>3%</b>	<b>2%</b>
<b>Total</b>	<b>18,62</b>	<b>18,63</b>	<b>19,16</b>	<b>20,07</b>	<b>9%</b>	<b>0%</b>	<b>3%</b>	<b>5%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015), OMEL y REE.

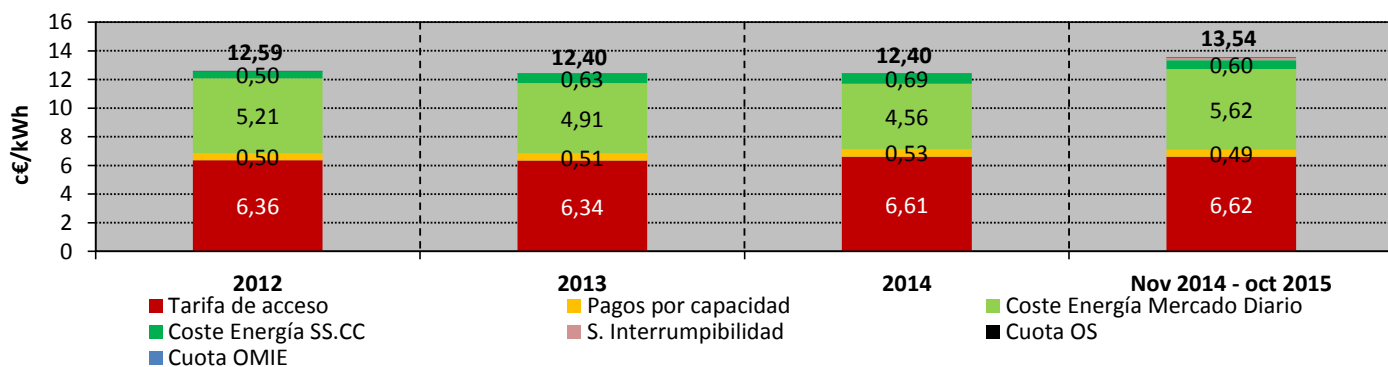
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**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			
	jul.-15	ago.-15	sep.-15	oct.-15	jul 15 s/ jul 14	ago 15 s/ ago 14	sep 15 s/ sep 14	oct 15 s/ oct 14
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>6,91</b>	<b>6,93</b>	<b>7,02</b>	<b>6,96</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,54</b>	<b>0,34</b>	<b>0,33</b>	<b>0,33</b>	<b>2%</b>	<b>-39%</b>	<b>-40%</b>	<b>-40%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>7,21</b>	<b>7,08</b>	<b>6,47</b>	<b>6,22</b>	<b>25%</b>	<b>14%</b>	<b>-9%</b>	<b>-7%</b>
Mercado Diario	6,64	6,40	5,83	5,45	23%	12%	-11%	-8%
SS.CC	0,36	0,45	0,39	0,54	-7%	-10%	-31%	-28%
S. Interrumpibilidad	0,20	0,23	0,25	0,22				
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,013</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</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>1%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>14,68</b>	<b>14,36</b>	<b>13,83</b>	<b>13,52</b>	<b>10%</b>	<b>4%</b>	<b>-6%</b>	<b>-4%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2012	2013	2014	Últimos 12 meses. Nov 2014 - oct 2015	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	Últimos 12 meses. Nov 2014 - oct 2015 s/ 2014
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>6,36</b>	<b>6,34</b>	<b>6,61</b>	<b>6,62</b>	<b>16%</b>	<b>0%</b>	<b>4%</b>	<b>0%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,50</b>	<b>0,51</b>	<b>0,53</b>	<b>0,49</b>	<b>-1%</b>	<b>2%</b>	<b>3%</b>	<b>-6%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,72</b>	<b>5,54</b>	<b>5,25</b>	<b>6,41</b>	<b>-2%</b>	<b>-3%</b>	<b>-5%</b>	<b>22%</b>
Mercado Diario	5,21	4,91	4,56	5,62	-5%	-6%	-7%	23%
SS.CC	0,50	0,63	0,69	0,60	53%	26%	9%	-13%
S. Interrumpibilidad				0,19				
<b>Cuota OS</b>	<b>0,004</b>	<b>0,008</b>	<b>0,012</b>	<b>0,013</b>		<b>94%</b>	<b>50%</b>	<b>6%</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>2%</b>	<b>2%</b>
<b>Total</b>	<b>12,59</b>	<b>12,40</b>	<b>12,40</b>	<b>13,54</b>	<b>6%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>	<b>9%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015), OMEL y REE.

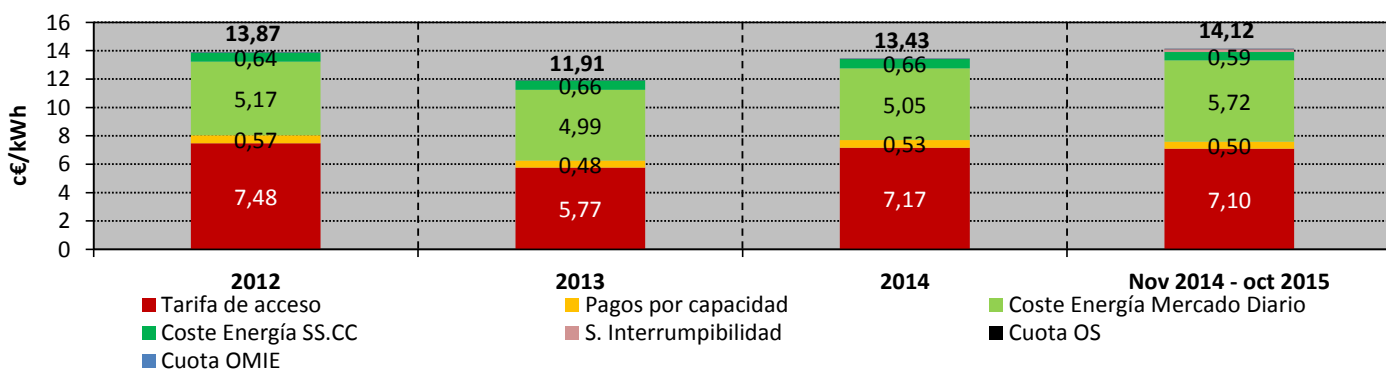
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**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			
	jul.-15	ago.-15	sep.-15	oct.-15	jul 15 s/ jul 14	ago 15 s/ ago 14	sep 15 s/ sep 14	oct 15 s/ oct 14
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>7,12</b>	<b>7,12</b>	<b>7,19</b>	<b>7,25</b>	<b>4%</b>	<b>4%</b>	<b>5%</b>	<b>5%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,51</b>	<b>0,32</b>	<b>0,32</b>	<b>0,33</b>	<b>10%</b>	<b>-36%</b>	<b>-37%</b>	<b>-37%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>7,15</b>	<b>7,06</b>	<b>6,49</b>	<b>6,31</b>	<b>27%</b>	<b>15%</b>	<b>-9%</b>	<b>-7%</b>
Mercado Diario	6,59	6,37	5,85	5,55	26%	13%	-11%	-8%
SS.CC	0,36	0,45	0,39	0,53	-11%	-11%	-32%	-29%
S. Interrumpibilidad	0,20	0,23	0,25	0,22				
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,013</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</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>14,80</b>	<b>14,52</b>	<b>14,02</b>	<b>13,91</b>	<b>14%</b>	<b>7%</b>	<b>-3%</b>	<b>-2%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2012	2013	2014	Últimos 12 meses. Nov 2014 - oct 2015	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	Últimos 12 meses. Nov 2014 - oct 2015 s/ 2014
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>7,48</b>	<b>5,77</b>	<b>7,17</b>	<b>7,10</b>			<b>-23%</b>	<b>24%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,57</b>	<b>0,48</b>	<b>0,53</b>	<b>0,50</b>			<b>-16%</b>	<b>11%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,81</b>	<b>5,65</b>	<b>5,71</b>	<b>6,51</b>			<b>-3%</b>	<b>1%</b>
Mercado Diario	5,17	4,99	5,05	5,72			-3%	1%
SS.CC	0,64	0,66	0,66	0,59			3%	1%
S. Interrumpibilidad				0,20				
<b>Cuota OS</b>	<b>0,007</b>	<b>0,008</b>	<b>0,012</b>	<b>0,013</b>			<b>8%</b>	<b>53%</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>3%</b>
<b>Total</b>	<b>13,87</b>	<b>11,91</b>	<b>13,43</b>	<b>14,12</b>			<b>-14%</b>	<b>13%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015), OMEL y REE.

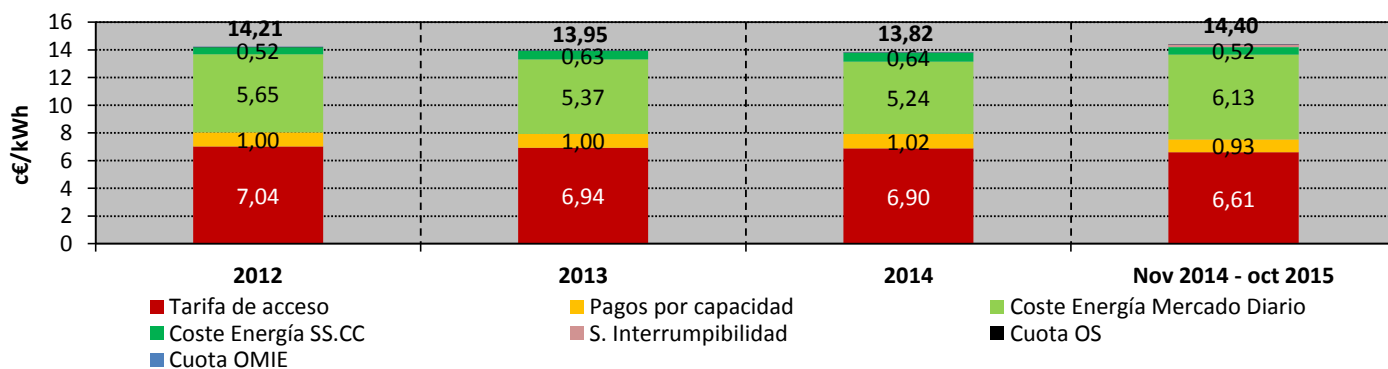
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**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			
	jul.-15	ago.-15	sep.-15	oct.-15	jul 15 s/ jul 14	ago 15 s/ ago 14	sep 15 s/ sep 14	oct 15 s/ oct 14
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>5,89</b>	<b>6,30</b>	<b>6,53</b>	<b>6,71</b>	<b>-9%</b>	<b>-5%</b>	<b>-2%</b>	<b>-2%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>1,05</b>	<b>0,63</b>	<b>0,61</b>	<b>0,61</b>	<b>1%</b>	<b>-40%</b>	<b>-40%</b>	<b>-40%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>7,70</b>	<b>7,50</b>	<b>6,81</b>	<b>6,69</b>	<b>25%</b>	<b>15%</b>	<b>-11%</b>	<b>-10%</b>
Mercado Diario	7,14	6,83	6,20	5,98	23%	13%	-12%	-11%
SS.CC	0,35	0,43	0,36	0,47	-2%	-8%	-35%	-31%
S. Interrumpibilidad	0,21	0,24	0,25	0,23				
<b>Cuota OS</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0,013</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</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>14,66</b>	<b>14,44</b>	<b>13,97</b>	<b>14,02</b>	<b>7%</b>	<b>1%</b>	<b>-9%</b>	<b>-8%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2012	2013	2014	Últimos 12 meses. Nov 2014 - oct 2015	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	Últimos 12 meses. Nov 2014 - oct 2015 s/ 2014
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>7,04</b>	<b>6,94</b>	<b>6,90</b>	<b>6,61</b>	<b>14%</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>	<b>-4%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,02</b>	<b>0,93</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>	<b>2%</b>	<b>-9%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>6,17</b>	<b>6,00</b>	<b>5,88</b>	<b>6,85</b>	<b>-1%</b>	<b>-3%</b>	<b>-2%</b>	<b>16%</b>
Mercado Diario	5,65	5,37	5,24	6,13	-4%	-5%	-3%	17%
SS.CC	0,52	0,63	0,64	0,52	46%	21%	2%	-19%
S. Interrumpibilidad				0,20				
<b>Cuota OS</b>	<b>0,004</b>	<b>0,008</b>	<b>0,012</b>	<b>0,013</b>		<b>80%</b>	<b>52%</b>	<b>4%</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>3%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>14,21</b>	<b>13,95</b>	<b>13,82</b>	<b>14,40</b>	<b>6%</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>	<b>4%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015), OMEL y REE.

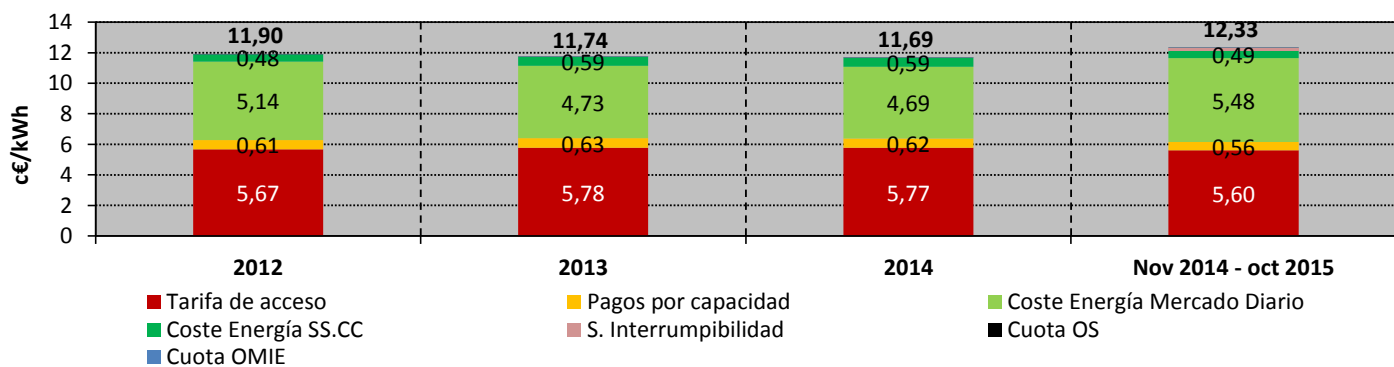
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**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			
	jul.-15	ago.-15	sep.-15	oct.-15	jul 15 s/ jul 14	ago 15 s/ ago 14	sep 15 s/ sep 14	oct 15 s/ oct 14
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>4,93</b>	<b>5,30</b>	<b>5,54</b>	<b>5,79</b>	<b>-6%</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,64</b>	<b>0,36</b>	<b>0,38</b>	<b>0,37</b>	<b>1%</b>	<b>-38%</b>	<b>-40%</b>	<b>-43%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>6,96</b>	<b>6,70</b>	<b>6,18</b>	<b>6,08</b>	<b>25%</b>	<b>14%</b>	<b>-10%</b>	<b>-9%</b>
Mercado Diario	6,43	6,07	5,61	5,40	23%	12%	-12%	-11%
SS.CC	0,33	0,41	0,35	0,47	-5%	-8%	-33%	-30%
S. Interrumpibilidad	0,19	0,22	0,23	0,21				
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</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>12,54</b>	<b>12,37</b>	<b>12,12</b>	<b>12,26</b>	<b>10%</b>	<b>4%</b>	<b>-8%</b>	<b>-7%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2012	2013	2014	Últimos 12 meses. Nov 2014 - oct 2015	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	Últimos 12 meses. Nov 2014 - oct 2015 s/ 2014
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>5,67</b>	<b>5,78</b>	<b>5,77</b>	<b>5,60</b>	<b>6%</b>	<b>2%</b>	<b>0%</b>	<b>-3%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,61</b>	<b>0,63</b>	<b>0,62</b>	<b>0,56</b>	<b>-2%</b>	<b>4%</b>	<b>-2%</b>	<b>-10%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,62</b>	<b>5,33</b>	<b>5,28</b>	<b>6,16</b>	<b>-2%</b>	<b>-5%</b>	<b>-1%</b>	<b>17%</b>
Mercado Diario	5,14	4,73	4,69	5,48	-5%	-8%	-1%	17%
SS.CC	0,48	0,59	0,59	0,49	47%	24%	1%	-17%
S. Interrumpibilidad				0,19				
<b>Cuota OS</b>	<b>0,004</b>	<b>0,007</b>	<b>0,011</b>	<b>0,012</b>		<b>77%</b>	<b>51%</b>	<b>3%</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>2%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>11,90</b>	<b>11,74</b>	<b>11,69</b>	<b>12,33</b>	<b>2%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>	<b>6%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015), OMEL y REE.

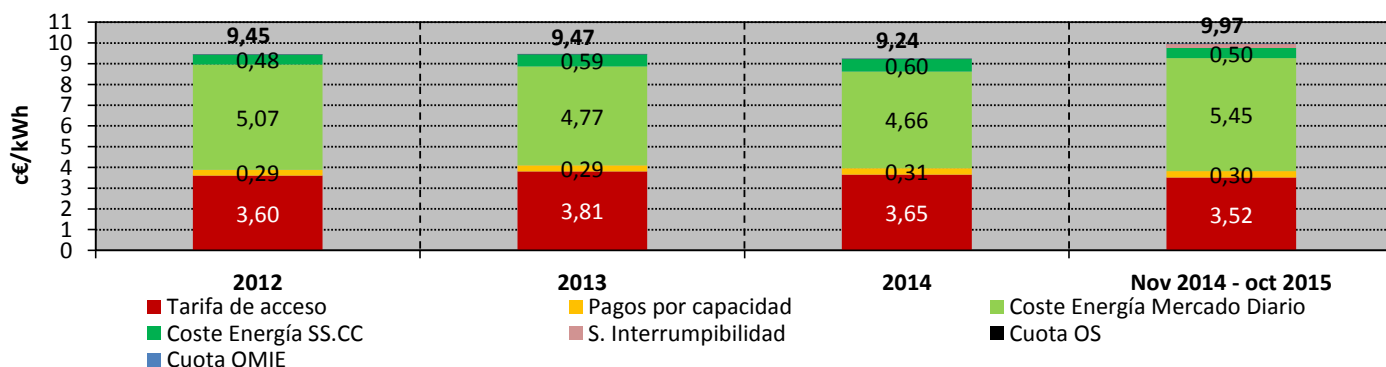
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

**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)**
*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jul.-15	ago.-15	sep.-15	oct.-15	jul 15 s/ jul 14	ago 15 s/ ago 14	sep 15 s/ sep 14	oct 15 s/ oct 14
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>4,10</b>	<b>2,78</b>	<b>3,14</b>	<b>2,93</b>	<b>-1%</b>	<b>-8%</b>	<b>-3%</b>	<b>-3%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,61</b>		<b>0,13</b>	<b>0,10</b>	<b>0%</b>		<b>-40%</b>	<b>-44%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>6,97</b>	<b>6,57</b>	<b>6,18</b>	<b>6,06</b>	<b>25%</b>	<b>14%</b>	<b>-10%</b>	<b>-9%</b>
Mercado Diario	6,44	5,94	5,61	5,38	23%	11%	-12%	-10%
SS.CC	0,33	0,41	0,35	0,47	-5%	-9%	-33%	-30%
S. Interrumpibilidad	0,19	0,22	0,23	0,21				
<b>Cuota OS</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0,012</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</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>11,70</b>	<b>9,36</b>	<b>9,47</b>	<b>9,11</b>	<b>13%</b>	<b>6%</b>	<b>-9%</b>	<b>-8%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2012	2013	2014	Últimos 12 meses. Nov 2014 - oct 2015	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	Últimos 12 meses. Nov 2014 - oct 2015 s/ 2014
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>3,60</b>	<b>3,81</b>	<b>3,65</b>	<b>3,52</b>	<b>7%</b>	<b>6%</b>	<b>-4%</b>	<b>-4%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,29</b>	<b>0,29</b>	<b>0,31</b>	<b>0,30</b>	<b>-1%</b>	<b>2%</b>	<b>7%</b>	<b>-4%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,55</b>	<b>5,36</b>	<b>5,27</b>	<b>6,13</b>	<b>-2%</b>	<b>-4%</b>	<b>-2%</b>	<b>16%</b>
Mercado Diario	5,07	4,77	4,66	5,45	-5%	-6%	-2%	17%
SS.CC	0,48	0,59	0,60	0,50	49%	23%	2%	-17%
S. Interrumpibilidad				0,19				
<b>Cuota OS</b>	<b>0,004</b>	<b>0,007</b>	<b>0,011</b>	<b>0,012</b>		<b>80%</b>	<b>51%</b>	<b>3%</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>2%</b>	<b>1%</b>
<b>Total</b>	<b>9,45</b>	<b>9,47</b>	<b>9,24</b>	<b>9,97</b>	<b>1%</b>	<b>0%</b>	<b>-2%</b>	<b>8%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015), OMEL y REE.

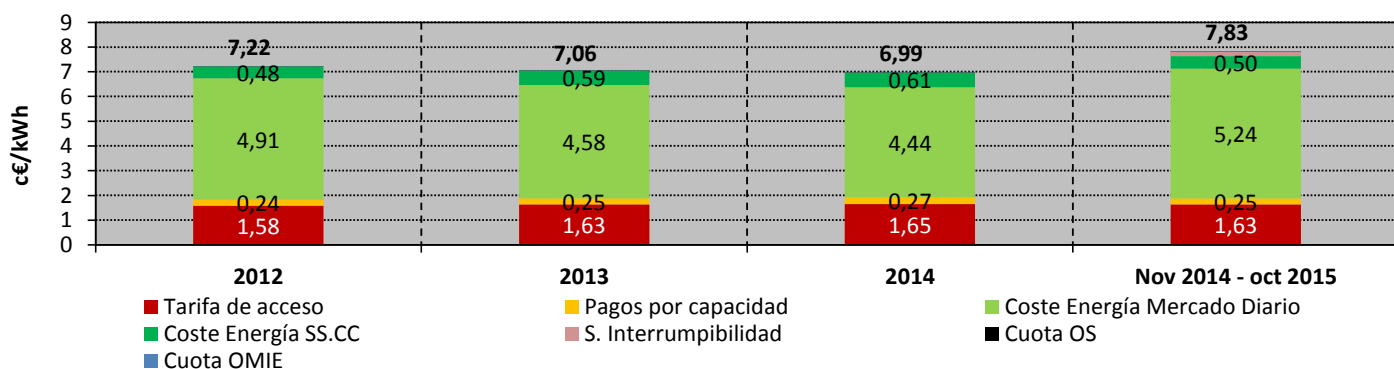
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jul.-15	ago.-15	sep.-15	oct.-15	jul 15 s/ jul 14	ago 15 s/ ago 14	sep 15 s/ sep 14	oct 15 s/ oct 14
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>2,02</b>	<b>1,27</b>	<b>1,48</b>	<b>1,30</b>	<b>1%</b>	<b>-5%</b>	<b>-4%</b>	<b>-6%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,53</b>		<b>0,11</b>	<b>0,09</b>	<b>0%</b>		<b>-40%</b>	<b>-45%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>6,76</b>	<b>6,44</b>	<b>6,02</b>	<b>5,90</b>	<b>25%</b>	<b>14%</b>	<b>-10%</b>	<b>-8%</b>
Mercado Diario	6,24	5,83	5,44	5,22	23%	11%	-12%	-10%
SS.CC	0,33	0,40	0,35	0,47	-6%	-9%	-32%	-29%
S. Interrumpibilidad	0,19	0,21	0,23	0,21				
<b>Cuota OS</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</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>9,33</b>	<b>7,72</b>	<b>7,62</b>	<b>7,31</b>	<b>17%</b>	<b>10%</b>	<b>-10%</b>	<b>-9%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2012	2013	2014	Últimos 12 meses. Nov 2014 - oct 2015	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	Últimos 12 meses. Nov 2014 - oct 2015 s/ 2014
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>1,58</b>	<b>1,63</b>	<b>1,65</b>	<b>1,63</b>	<b>6%</b>	<b>3%</b>	<b>1%</b>	<b>-1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,24</b>	<b>0,25</b>	<b>0,27</b>	<b>0,25</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>	<b>9%</b>	<b>-6%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,38</b>	<b>5,17</b>	<b>5,05</b>	<b>5,92</b>	<b>-2%</b>	<b>-4%</b>	<b>-2%</b>	<b>17%</b>
Mercado Diario	4,91	4,58	4,44	5,24	-5%	-7%	-3%	18%
SS.CC	0,48	0,59	0,61	0,50	52%	23%	3%	-17%
S. Interrumpibilidad				0,18				
<b>Cuota OS</b>	<b>0,004</b>	<b>0,007</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>		<b>81%</b>	<b>50%</b>	<b>3%</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>2%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>7,22</b>	<b>7,06</b>	<b>6,99</b>	<b>7,83</b>	<b>0%</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>	<b>12%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015), OMEL y REE.

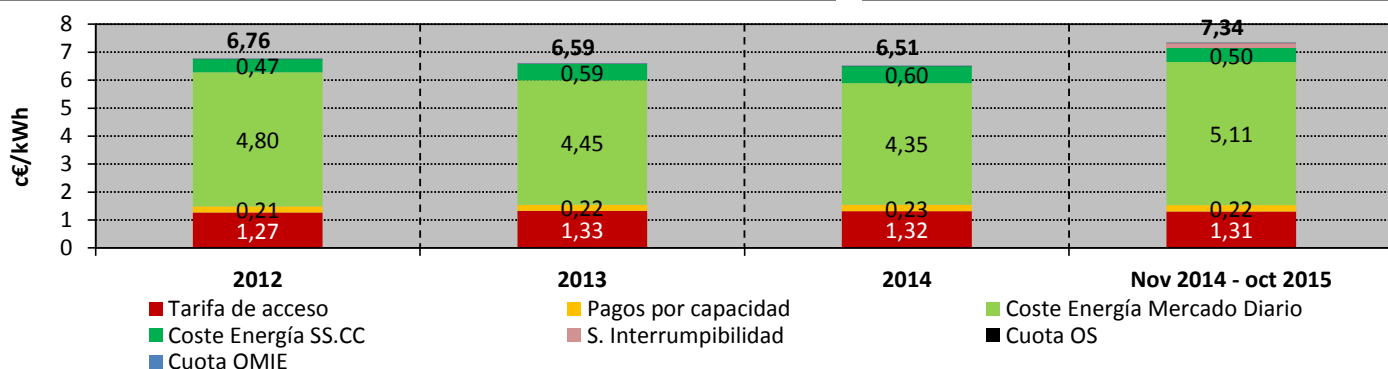
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jul.-15	ago.-15	sep.-15	oct.-15	jul 15 s/ jul 14	ago 15 s/ ago 14	sep 15 s/ sep 14	oct 15 s/ oct 14
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>1,70</b>	<b>0,98</b>	<b>1,18</b>	<b>1,04</b>	<b>2%</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>	<b>-4%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,47</b>		<b>0,10</b>	<b>0,08</b>	<b>4%</b>		<b>-40%</b>	<b>-45%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>6,62</b>	<b>6,36</b>	<b>5,91</b>	<b>5,81</b>	<b>26%</b>	<b>14%</b>	<b>-10%</b>	<b>-8%</b>
Mercado Diario	6,11	5,75	5,34	5,12	24%	11%	-12%	-9%
SS.CC	0,33	0,40	0,35	0,48	-8%	-9%	-31%	-29%
S. Interrumpibilidad	0,19	0,21	0,22	0,21				
<b>Cuota OS</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</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>8,81</b>	<b>7,35</b>	<b>7,20</b>	<b>6,94</b>	<b>19%</b>	<b>11%</b>	<b>-9%</b>	<b>-8%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2012	2013	2014	Últimos 12 meses. Nov 2014 - oct 2015	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	Últimos 12 meses. Nov 2014 - oct 2015 s/ 2014
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>1,27</b>	<b>1,33</b>	<b>1,32</b>	<b>1,31</b>	<b>7%</b>	<b>4%</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,21</b>	<b>0,22</b>	<b>0,23</b>	<b>0,22</b>	<b>3%</b>	<b>2%</b>	<b>7%</b>	<b>-3%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,27</b>	<b>5,04</b>	<b>4,95</b>	<b>5,80</b>	<b>-2%</b>	<b>-4%</b>	<b>-2%</b>	<b>17%</b>
Mercado Diario	4,80	4,45	4,35	5,11	-6%	-7%	-2%	18%
SS.CC	0,47	0,59	0,60	0,50	54%	24%	2%	-16%
S. Interrumpibilidad				0,18				
<b>Cuota OS</b>	<b>0,004</b>	<b>0,007</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>		<b>82%</b>	<b>50%</b>	<b>3%</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>2%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>6,76</b>	<b>6,59</b>	<b>6,51</b>	<b>7,34</b>	<b>0%</b>	<b>-3%</b>	<b>-1%</b>	<b>13%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

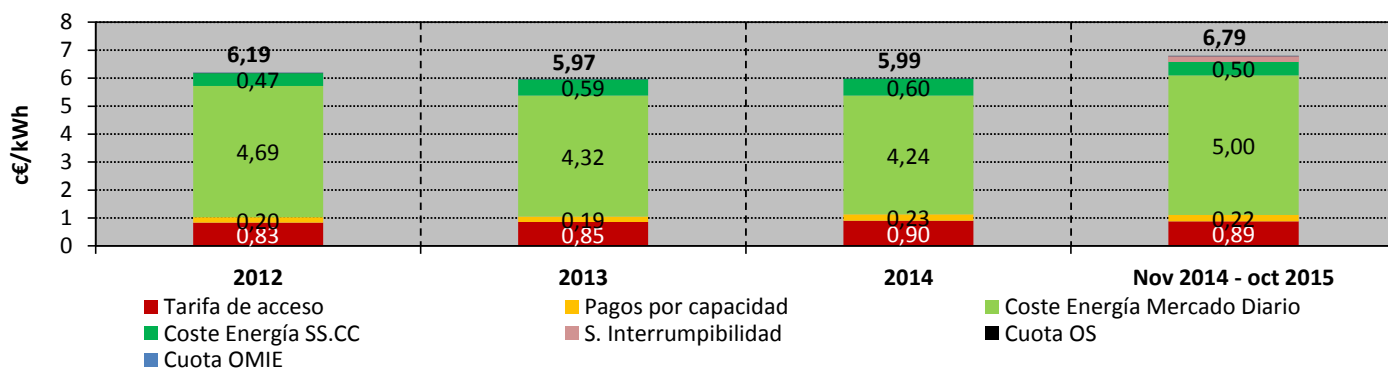


**8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio**
**Consumidores de AT 4 (≥ 145 kV) (6.4)**
*en los últimos cuatro meses*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jul.-15	ago.-15	sep.-15	oct.-15	jul 15 s/ jul 14	ago 15 s/ ago 14	sep 15 s/ sep 14	oct 15 s/ oct 14
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>1,15</b>	<b>0,76</b>	<b>0,83</b>	<b>0,74</b>	<b>2%</b>	<b>-3%</b>	<b>-2%</b>	<b>-1%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,46</b>		<b>0,10</b>	<b>0,08</b>	<b>0%</b>		<b>-40%</b>	<b>-46%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>6,52</b>	<b>6,26</b>	<b>5,81</b>	<b>5,72</b>	<b>25%</b>	<b>14%</b>	<b>-10%</b>	<b>-8%</b>
Mercado Diario	6,01	5,66	5,25	5,04	24%	11%	-12%	-9%
SS.CC	0,32	0,39	0,34	0,47	-7%	-9%	-31%	-28%
S. Interrumpibilidad	0,18	0,21	0,22	0,20				
<b>Cuota OS</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</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>8,15</b>	<b>7,03</b>	<b>6,75</b>	<b>6,56</b>	<b>20%</b>	<b>11%</b>	<b>-10%</b>	<b>-8%</b>

*en los últimos cuatro años*

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2012	2013	2014	Últimos 12 meses. Nov 2014 - oct 2015	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	2014 s/ 2013	Últimos 12 meses. Nov 2014 - oct 2015 s/ 2014
<b>Tarifa de acceso</b>	<b>0,83</b>	<b>0,85</b>	<b>0,90</b>	<b>0,89</b>	<b>11%</b>	<b>3%</b>	<b>5%</b>	<b>-2%</b>
<b>Pagos por capacidad</b>	<b>0,20</b>	<b>0,19</b>	<b>0,23</b>	<b>0,22</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>	<b>20%</b>	<b>-6%</b>
<b>Coste de la energía</b>	<b>5,16</b>	<b>4,91</b>	<b>4,84</b>	<b>5,67</b>	<b>-2%</b>	<b>-5%</b>	<b>-1%</b>	<b>17%</b>
Mercado Diario	4,69	4,32	4,24	5,00	-6%	-8%	-2%	18%
SS.CC	0,47	0,59	0,60	0,50	56%	25%	2%	-16%
S. Interrumpibilidad				0,17				
<b>Cuota OS</b>	<b>0,004</b>	<b>0,007</b>	<b>0,011</b>	<b>0,011</b>		<b>88%</b>	<b>50%</b>	<b>3%</b>
<b>Cuota OMIE</b>	<b>0,002</b>	<b>0,002</b>	<b>0,003</b>	<b>0,003</b>		<b>0%</b>	<b>1%</b>	<b>0%</b>
<b>Total</b>	<b>6,19</b>	<b>5,97</b>	<b>5,99</b>	<b>6,79</b>	<b>-1%</b>	<b>-4%</b>	<b>0%</b>	<b>13%</b>



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2015), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

