



**BOLETÍN DE INDICADORES
ELÉCTRICOS DE FEBRERO DE
2015**

**5 de marzo de
2015**

Índice

Glosario

INDICADORES ELÉCTRICOS

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

Índice

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

Índice

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

Índice

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

Glosario

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

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

SA: Sobrecoste de los servicios de ajuste del sistema

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

CAP: Pago por capacidad de generación

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

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

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

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

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

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

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

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

Glosario

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Nota

BD de Liquidaciones

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

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

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

Precios de Mercado

Se han utilizado las siguientes fuentes de información:

1998 - 2005: OMEL

2006: Elaboración propia a partir de información de OMEL y REE

2007 y siguientes: CNE y CNMC

Los datos relativos a precios de mercado que figuran en este Boletín, se publican solamente a título indicativo. Dichos precios han sido calculados utilizando la información pública disponible en el momento de cálculo y aplicando lo establecido en el Real Decreto Ley 3/2006.

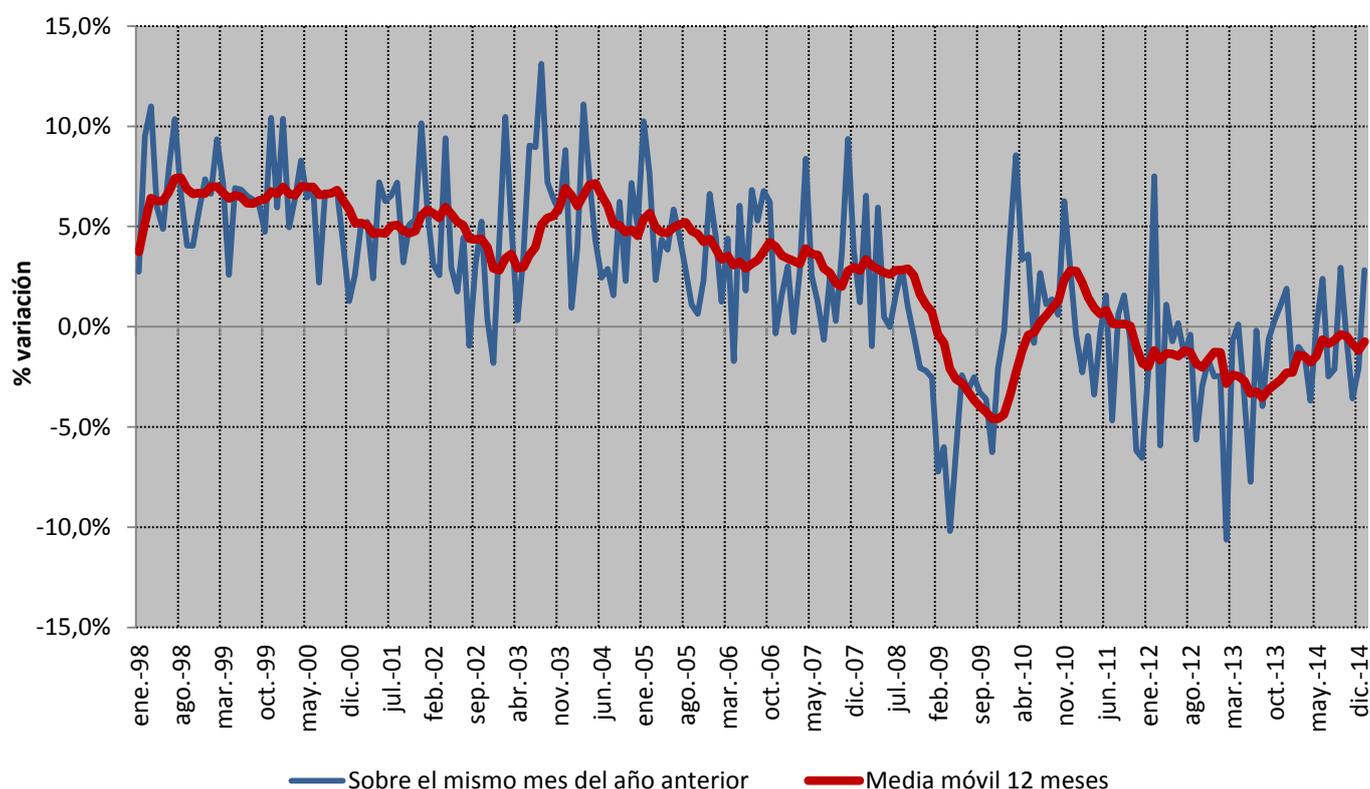
INDICADORES ELÉCTRICOS

1.1 Demanda en barras de central nacional

| Mes | GWh | | | % Variación s/mismo mes año anterior | | % Variación s/acumulado anual | | % Variación s/últimos 12 meses | |
|--------------|----------------|----------------|---------------|--------------------------------------|----------|-------------------------------|----------|--------------------------------|----------|
| | 2013 | 2014 | 2015 | 14 s/ 13 | 15 s/ 14 | 14 s/ 13 | 15 s/ 14 | 14 s/ 13 | 15 s/ 14 |
| | Enero | 23.767 | 23.240 | 23.896 | -2,22 | 2,82 | -2,22 | 2,82 | -2,28 |
| Febrero | 21.666 | 21.449 | - | -1,00 | - | -1,64 | - | -1,41 | - |
| Marzo | 22.392 | 22.077 | - | -1,41 | - | -1,56 | - | -1,47 | - |
| Abril | 20.624 | 19.862 | - | -3,69 | - | -2,06 | - | -1,77 | - |
| Mayo | 20.627 | 20.646 | - | 0,09 | - | -1,65 | - | -1,47 | - |
| Junio | 20.342 | 20.830 | - | 2,40 | - | -1,02 | - | -0,65 | - |
| Julio | 23.045 | 22.473 | - | -2,48 | - | -1,24 | - | -0,85 | - |
| Agosto | 22.050 | 21.585 | - | -2,11 | - | -1,35 | - | -0,68 | - |
| Septiembre | 20.978 | 21.595 | - | 2,94 | - | -0,89 | - | -0,39 | - |
| Octubre | 21.026 | 20.909 | - | -0,56 | - | -0,86 | - | -0,46 | - |
| Noviembre | 21.621 | 20.846 | - | -3,58 | - | -1,10 | - | -0,84 | - |
| Diciembre | 22.943 | 22.472 | - | -2,05 | - | -1,19 | - | -1,19 | - |
| Anual | 261.081 | 257.983 | 23.896 | | | | | | |

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

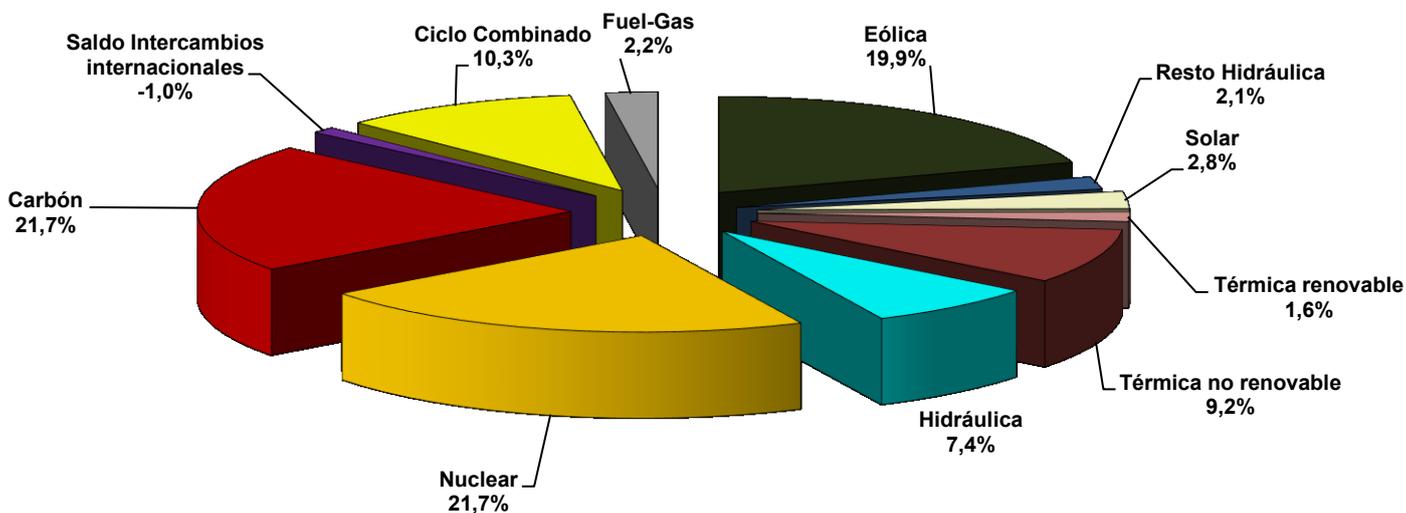
% Variación de la demanda nacional



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

1.1 Demanda en barras de central nacional

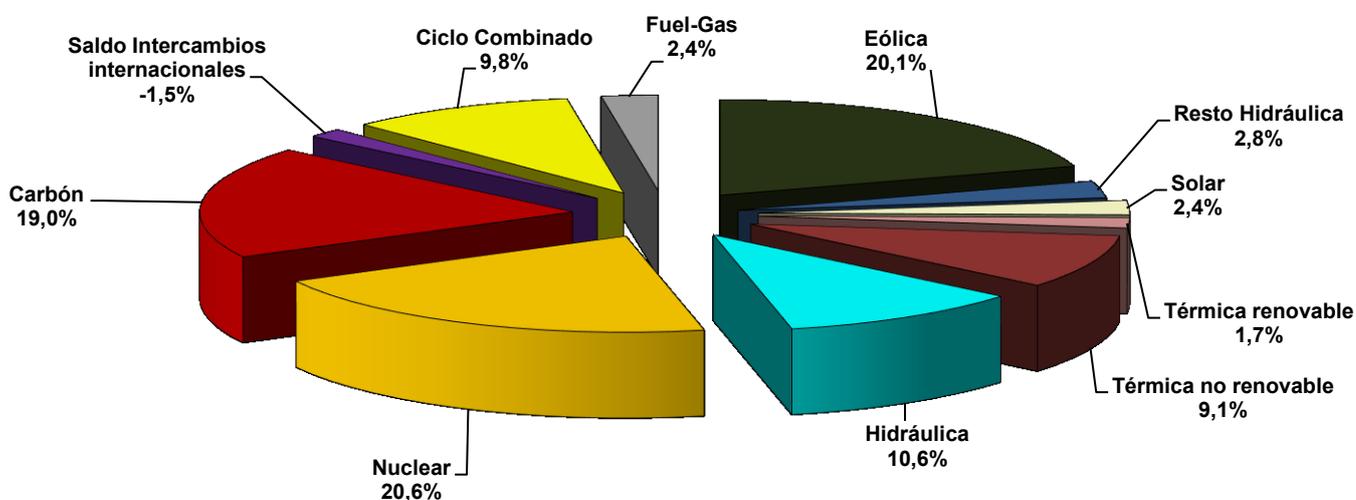
Cobertura de la demanda en el mes de enero de 2015



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

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

Cobertura de la demanda en el mes de diciembre de 2014

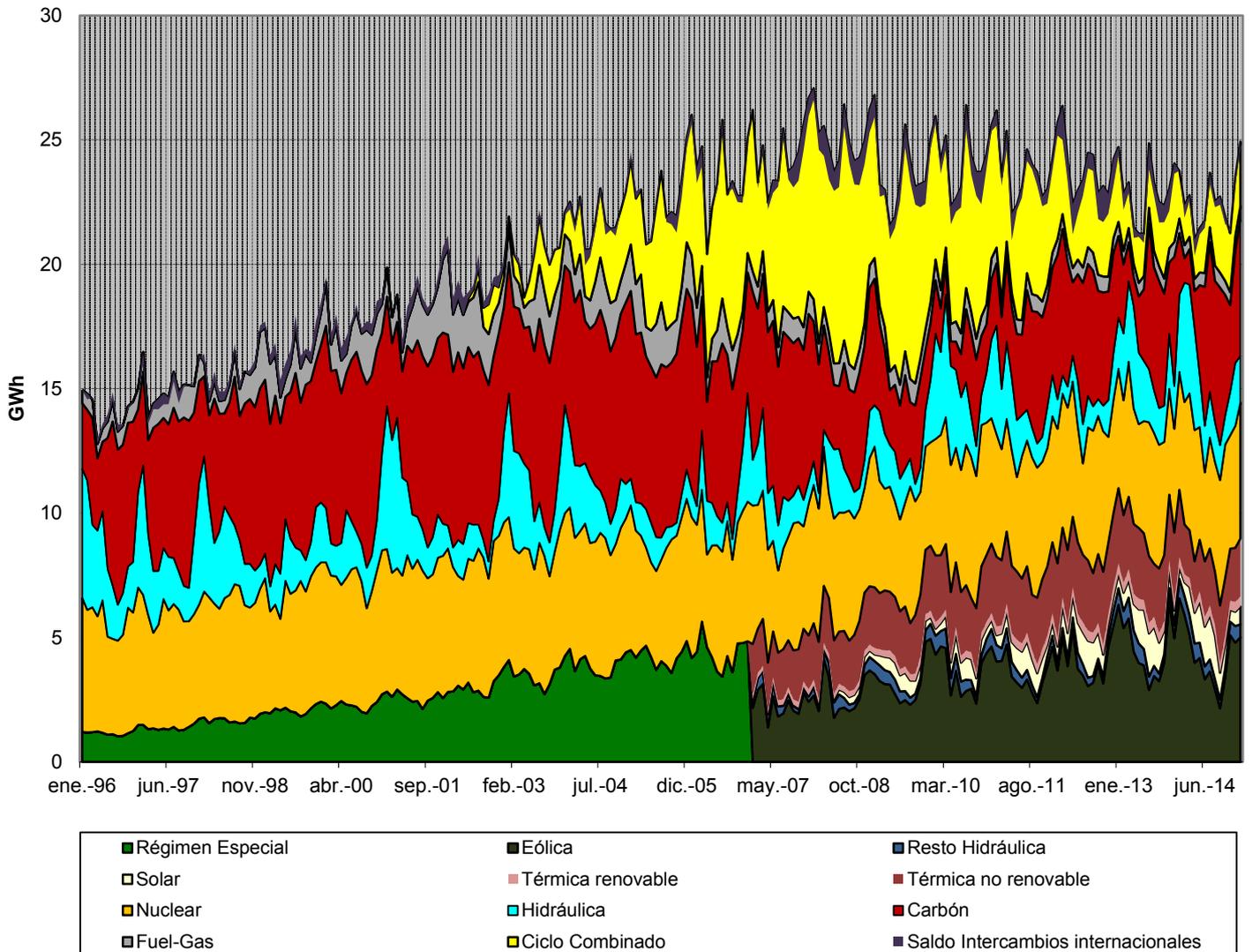


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2014) y REE

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

1.1 Demanda en barras de central nacional

Cobertura de la demanda. 1996 - 2015



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

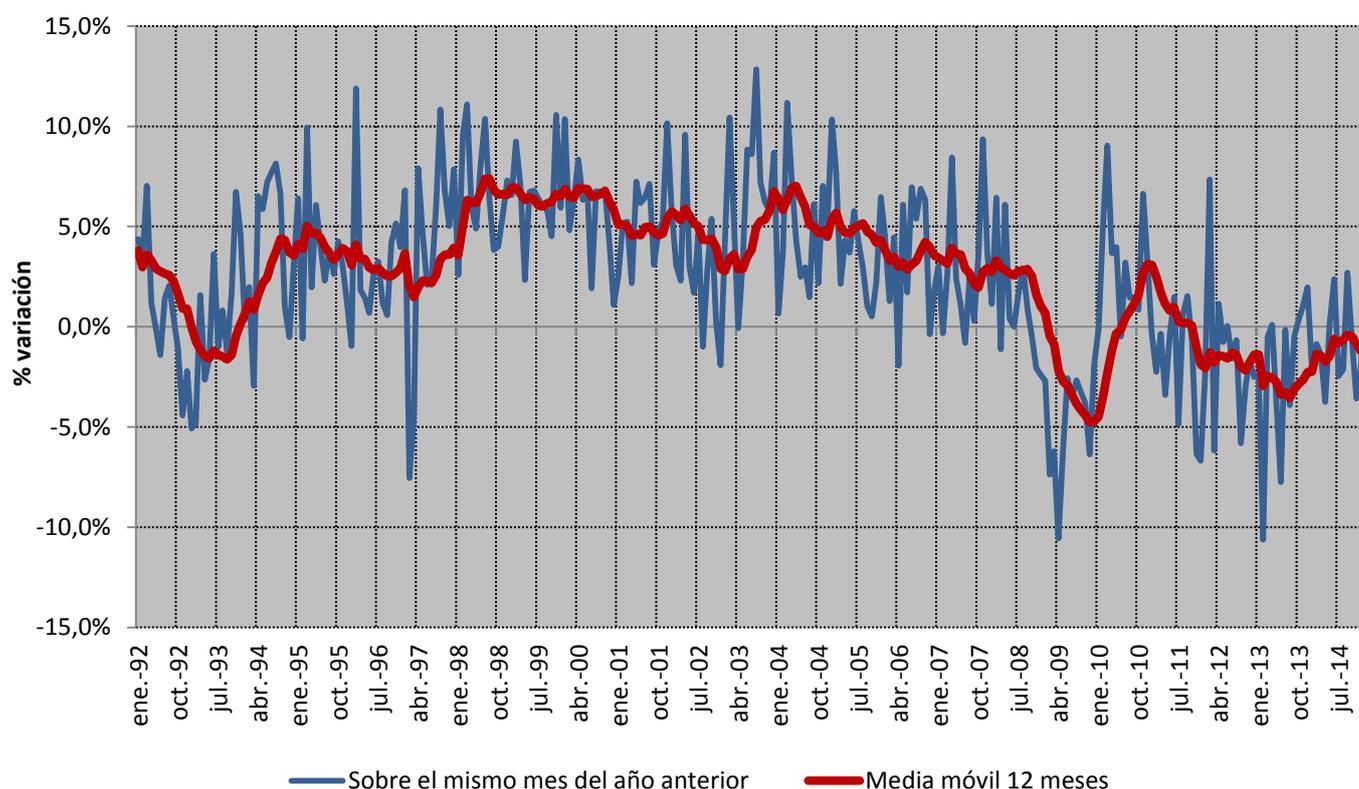
Nota: La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

1.2 Demanda en barras de central peninsular

| Mes | GWh | | | % Variación s/mismo mes año anterior | | % Variación s/acumulado anual | | % Variación s/últimos 12 meses | |
|--------------|----------------|----------------|---------------|--------------------------------------|----------|-------------------------------|----------|--------------------------------|----------|
| | 2013 | 2014 | 2015 | 14 s/ 13 | 15 s/ 14 | 14 s/ 13 | 15 s/ 14 | 14 s/ 13 | 15 s/ 14 |
| | Enero | 22.553 | 22.054 | 22.674 | -2,22 | 2,81 | -2,22 | 2,81 | -2,25 |
| Febrero | 20.549 | 20.372 | - | -0,86 | - | -1,57 | - | -1,36 | - |
| Marzo | 21.222 | 20.919 | - | -1,43 | - | -1,52 | - | -1,44 | - |
| Abril | 19.498 | 18.765 | - | -3,76 | - | -2,04 | - | -1,74 | - |
| Mayo | 19.447 | 19.476 | - | 0,15 | - | -1,63 | - | -1,44 | - |
| Junio | 19.144 | 19.598 | - | 2,37 | - | -1,00 | - | -0,61 | - |
| Julio | 21.638 | 21.103 | - | -2,47 | - | -1,22 | - | -0,81 | - |
| Agosto | 20.608 | 20.170 | - | -2,13 | - | -1,34 | - | -0,65 | - |
| Septiembre | 19.706 | 20.239 | - | 2,70 | - | -0,91 | - | -0,40 | - |
| Octubre | 19.780 | 19.655 | - | -0,64 | - | -0,88 | - | -0,48 | - |
| Noviembre | 20.481 | 19.749 | - | -3,57 | - | -1,13 | - | -0,86 | - |
| Diciembre | 21.746 | 21.296 | - | -2,07 | - | -1,21 | - | -1,21 | - |
| Anual | 246.372 | 243.395 | 22.674 | | | | | | |

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

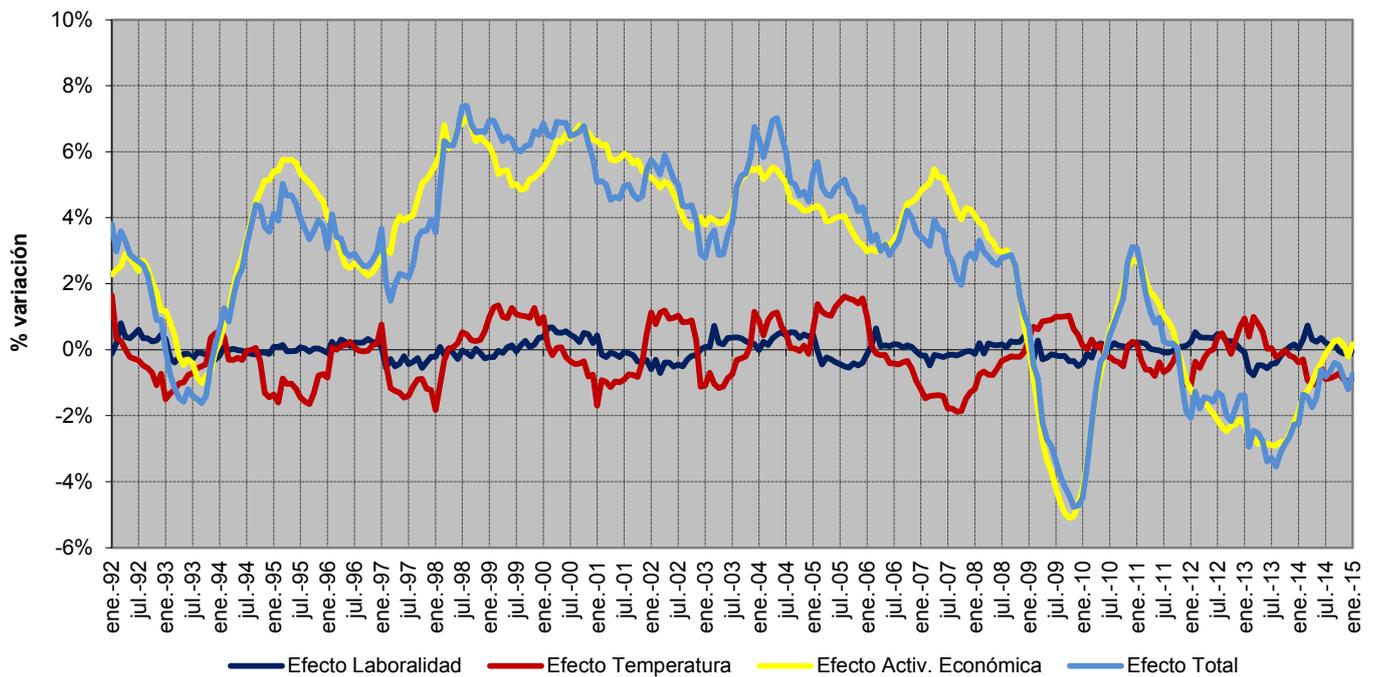
% Variación de la demanda peninsular



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

1.2 Demanda en barras de central peninsular

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



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

Previsión REE de la demanda peninsular

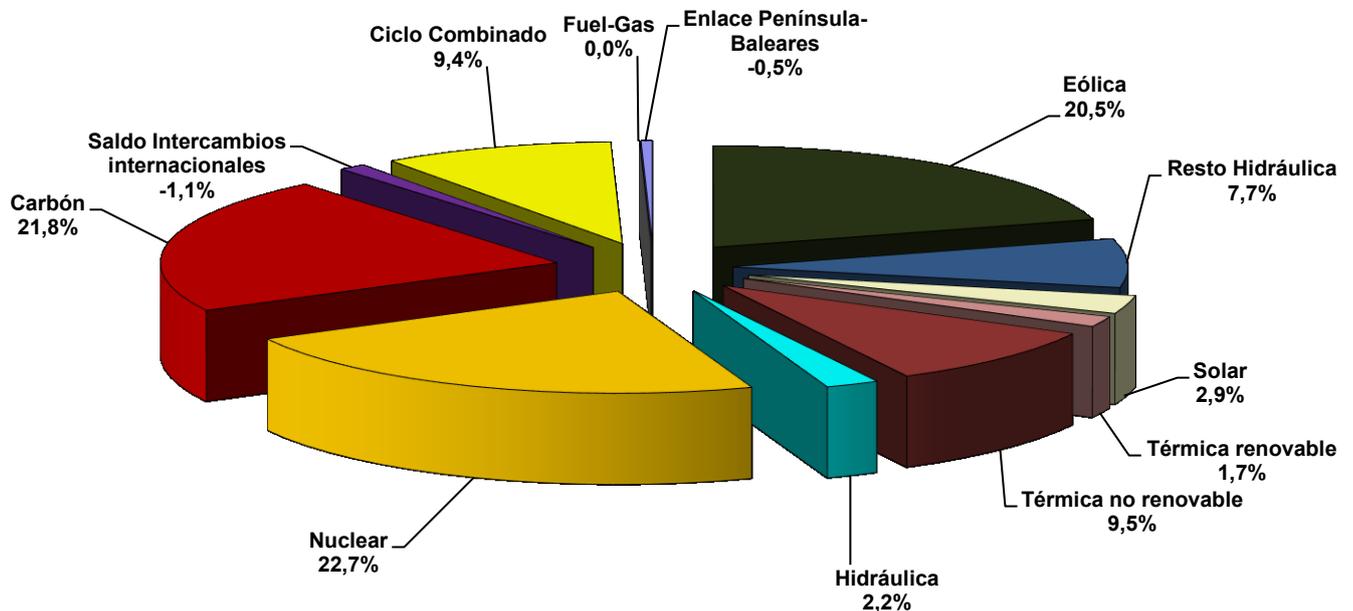
| Mes | GWh | 2015 | |
|--------------|----------------|--------------------------------------|--------------------------------|
| | | % Variación s/mismo mes año anterior | % Variación s/últimos 12 meses |
| Enero | 22.674 | 2,81 | -0,76 |
| Febrero | 20.471 | 0,49 | -0,64 |
| Marzo | 21.235 | 1,51 | -0,39 |
| Abril | 19.005 | 1,28 | 0,00 |
| Mayo | 19.179 | -1,53 | -0,13 |
| Junio | 19.677 | 0,40 | -0,28 |
| Julio | 21.320 | 1,03 | 0,02 |
| Agosto | 20.748 | 2,87 | 0,44 |
| Septiembre | 19.933 | -1,51 | 0,10 |
| Octubre | 19.293 | -1,84 | 0,00 |
| Noviembre | 19.932 | 0,93 | 0,38 |
| Diciembre | 21.828 | 2,50 | 0,78 |
| Anual | 245.295 | | 0,78 |

| 2016 | | |
|--------|--------------------------------------|--------------------------------|
| GWh | % Variación s/mismo mes año anterior | % Variación s/últimos 12 meses |
| 22.539 | -0,59 | 0,47 |

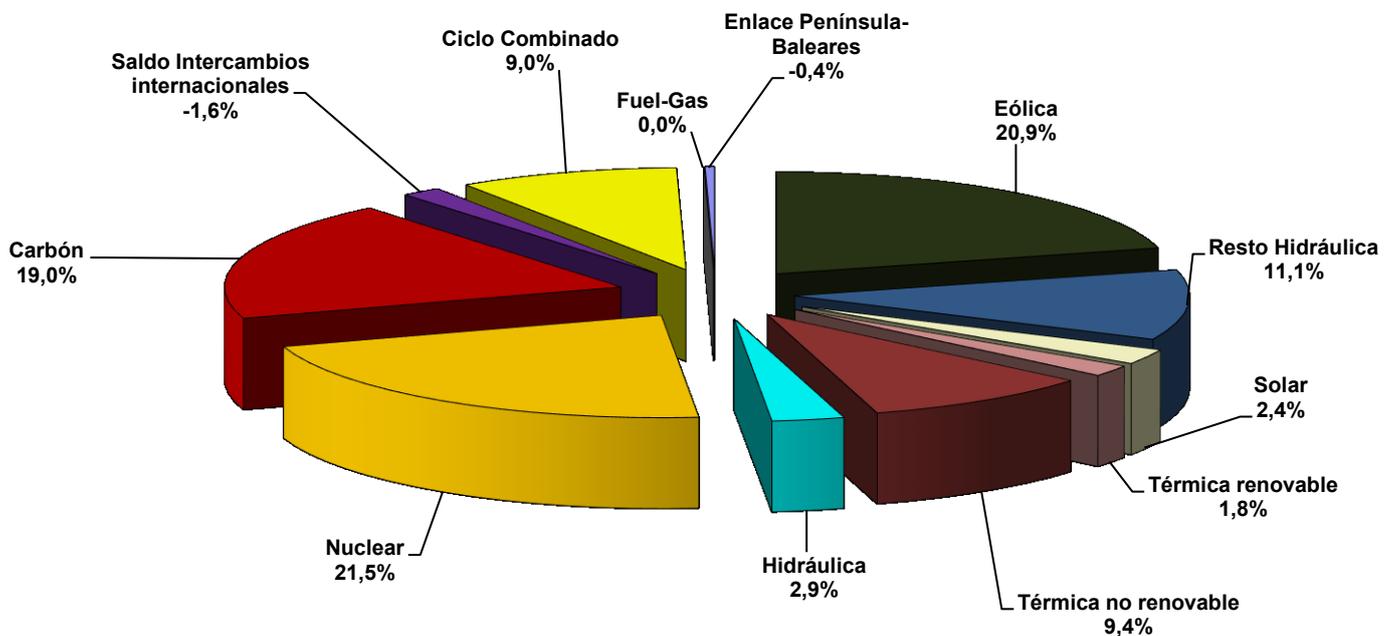
Fuente: REE

1.2 Demanda en barras de central peninsular

Cobertura de la demanda en el mes de enero de 2015

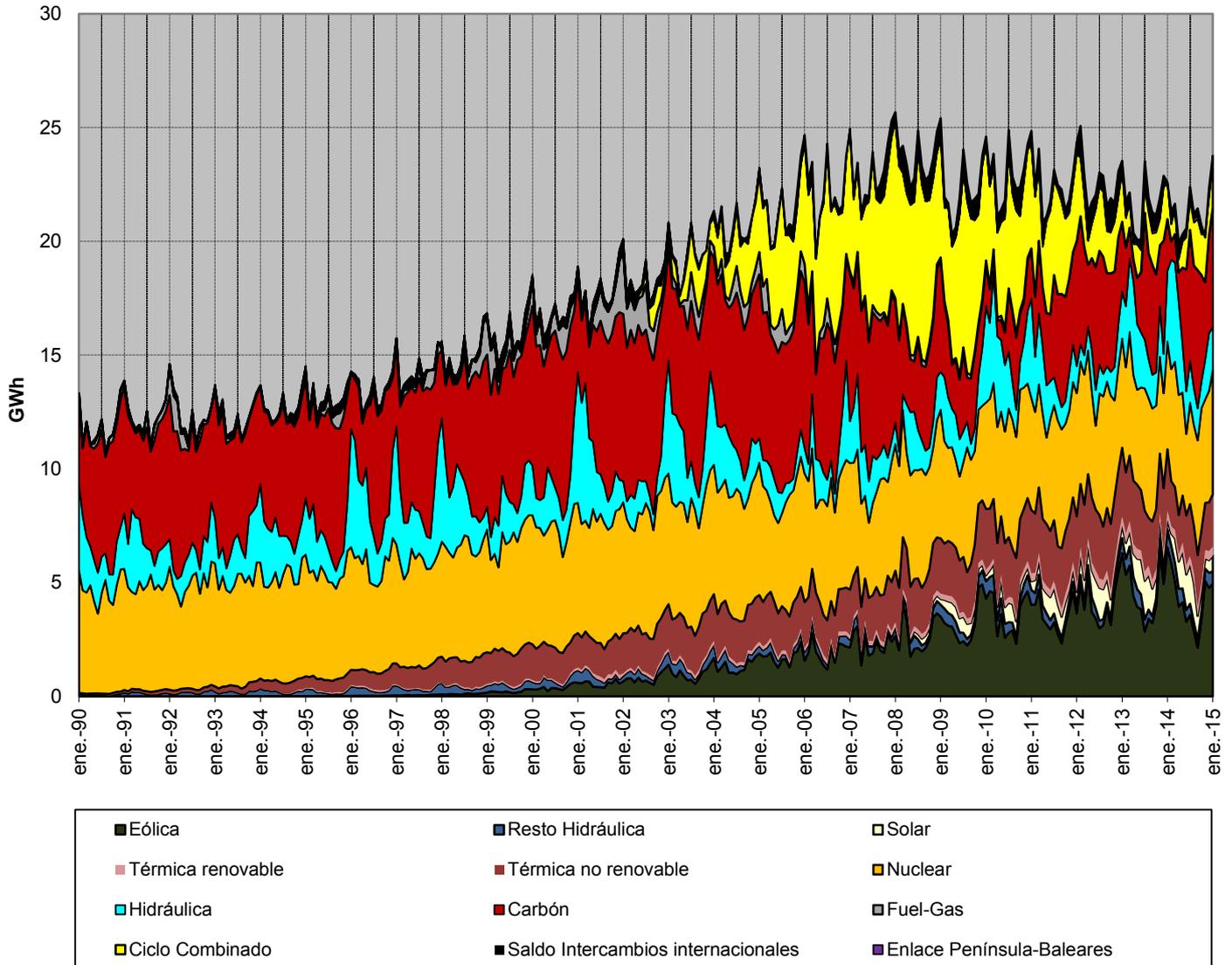


Cobertura de la demanda en el mes de diciembre de 2014



1.2 Demanda en barras de central peninsular

Cobertura de la demanda. 1996 - 2015



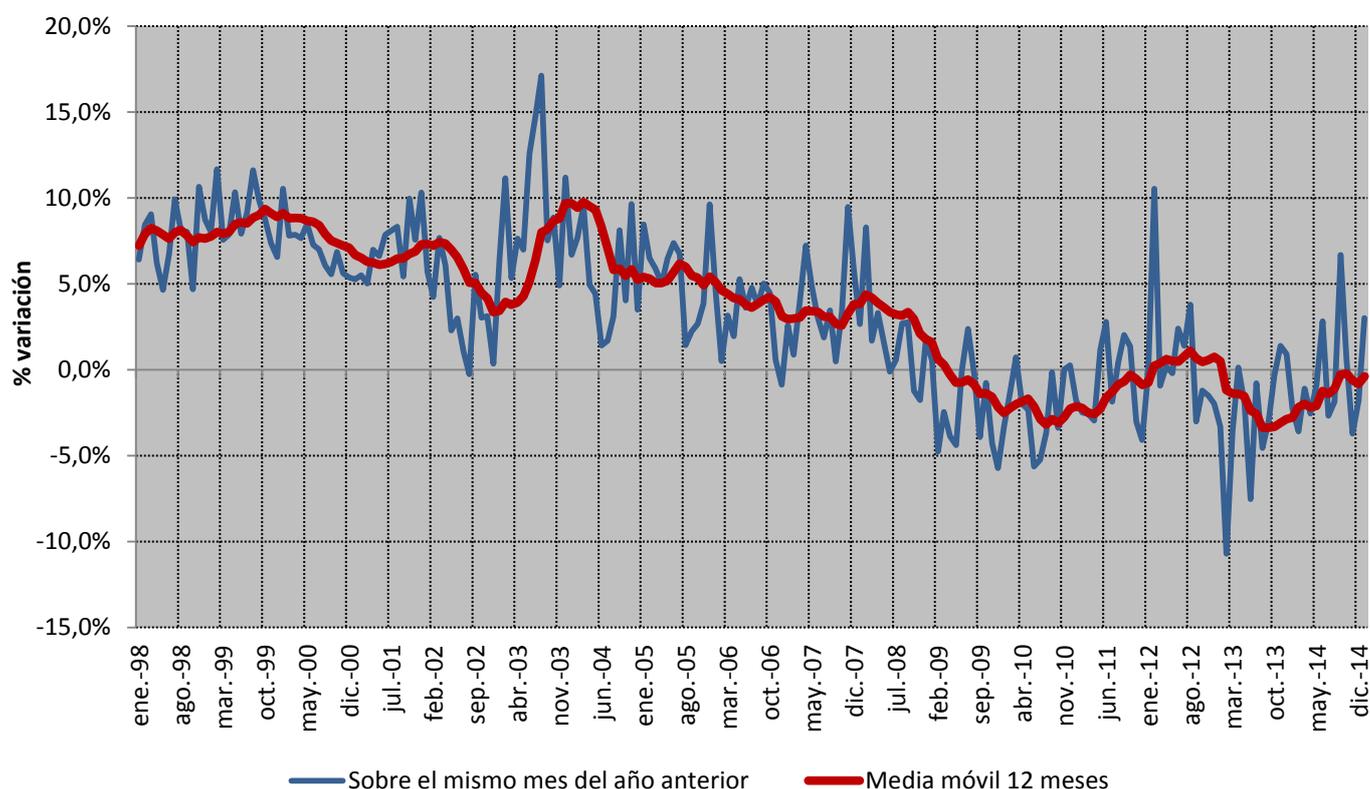
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2014) y REE

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

| Mes | GWh | | | % Variación s/mismo mes año anterior | | % Variación s/acumulado anual | | % Variación s/últimos 12 meses | |
|--------------|---------------|---------------|--------------|--------------------------------------|----------|-------------------------------|----------|--------------------------------|----------|
| | 2013 | 2014 | 2015 | 14 s/ 13 | 15 s/ 14 | 14 s/ 13 | 15 s/ 14 | 14 s/ 13 | 15 s/ 14 |
| | Enero | 1.214 | 1.186 | 1.222 | -2,26 | 3,02 | -2,26 | 3,02 | -2,79 |
| Febrero | 1.117 | 1.077 | - | -3,58 | - | -2,89 | - | -2,19 | - |
| Marzo | 1.171 | 1.158 | - | -1,10 | - | -2,29 | - | -1,99 | - |
| Abril | 1.125 | 1.097 | - | -2,54 | - | -2,35 | - | -2,19 | - |
| Mayo | 1.180 | 1.169 | - | -0,89 | - | -2,06 | - | -2,11 | - |
| Junio | 1.198 | 1.232 | - | 2,82 | - | -1,22 | - | -1,23 | - |
| Julio | 1.408 | 1.370 | - | -2,67 | - | -1,46 | - | -1,41 | - |
| Agosto | 1.442 | 1.415 | - | -1,87 | - | -1,52 | - | -1,14 | - |
| Septiembre | 1.272 | 1.357 | - | 6,67 | - | -0,59 | - | -0,29 | - |
| Octubre | 1.246 | 1.254 | - | 0,64 | - | -0,46 | - | -0,21 | - |
| Noviembre | 1.140 | 1.098 | - | -3,72 | - | -0,74 | - | -0,60 | - |
| Diciembre | 1.197 | 1.176 | - | -1,78 | - | -0,82 | - | -0,82 | - |
| Anual | 14.709 | 14.588 | 1.222 | | | | | | |

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

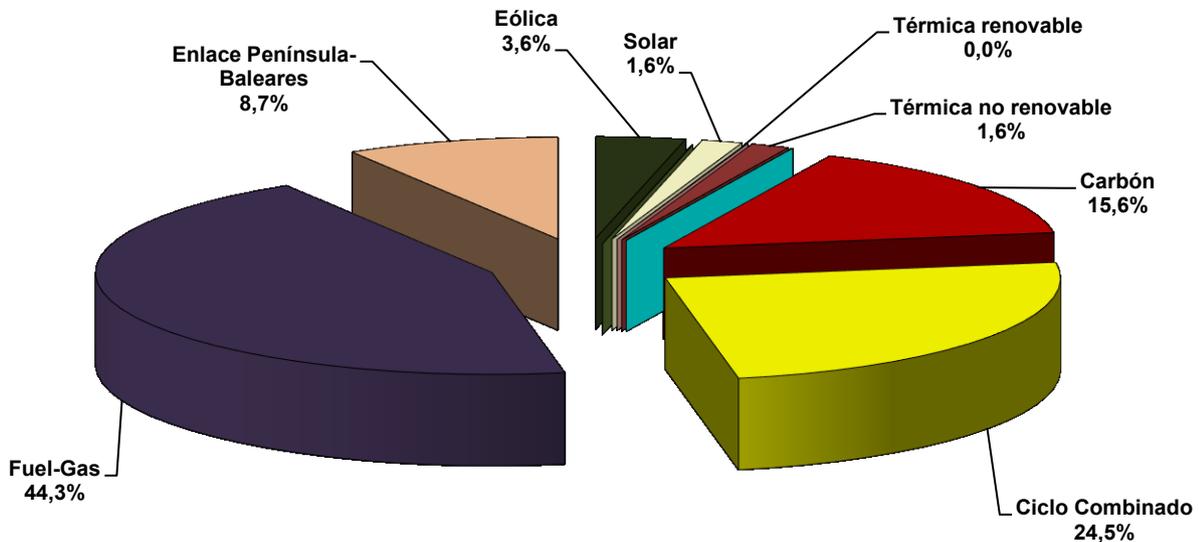
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular



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

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

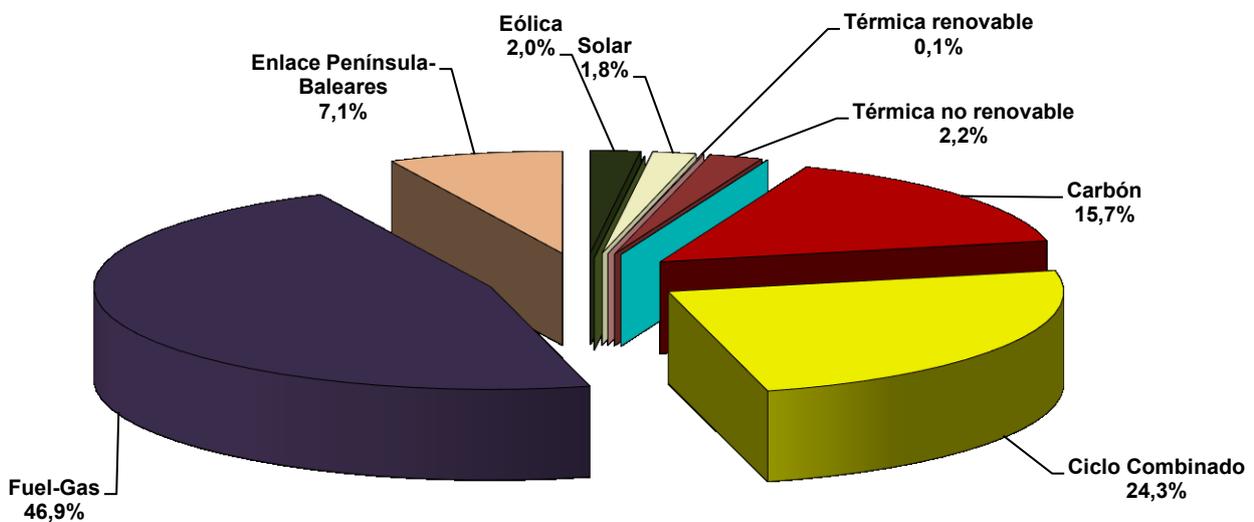
Cobertura de la demanda en el mes de enero de 2015



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

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

Cobertura de la demanda en el mes de diciembre de 2014

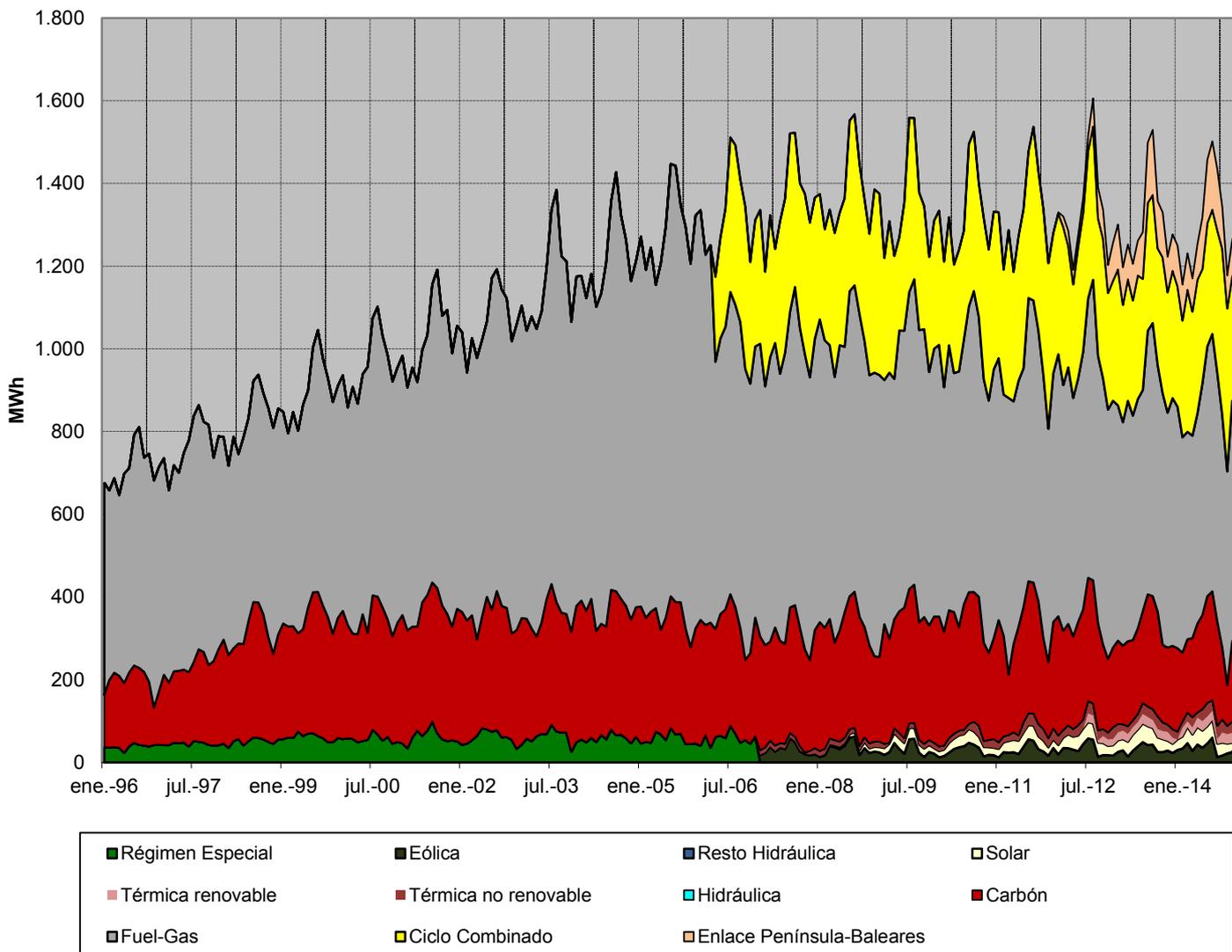


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2014) y REE

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

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Cobertura de la demanda. 1996 - 2015



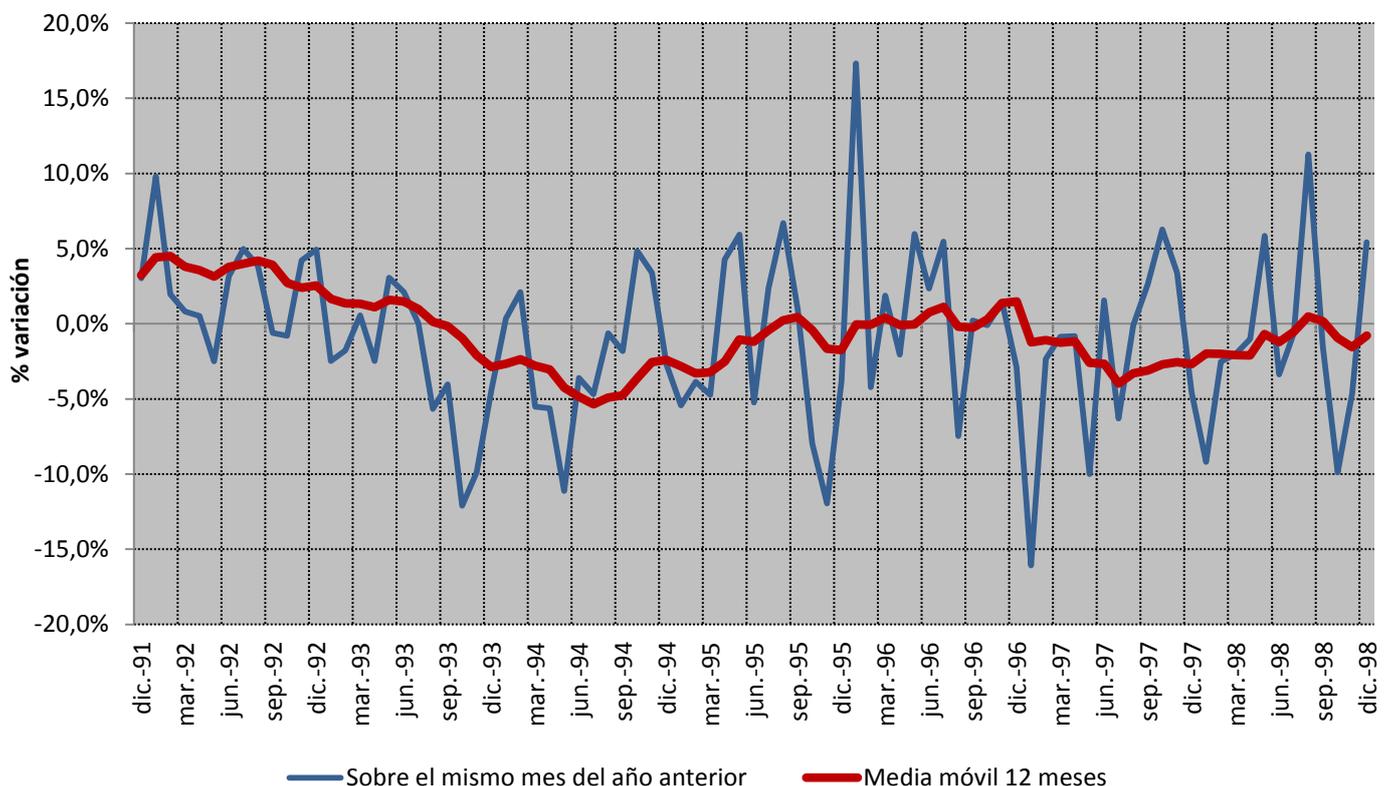
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2014) y REE

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

1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

| Mes | GWh | | | % Variación s/mismo mes | | % Variación s/acumulado | | % 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 | 446 | 426 | 449 | -4,57 | 5,42 | -4,57 | 5,42 | -2,69 | -0,79 |
| Febrero | 424 | 385 | - | -9,18 | | -6,82 | | -1,99 | |
| Marzo | 425 | 415 | - | -2,53 | | -5,41 | | -2,00 | |
| Abril | 397 | 389 | - | -2,04 | | -4,62 | | -2,09 | |
| Mayo | 442 | 437 | - | -1,02 | | -3,87 | | -2,10 | |
| Junio | 480 | 508 | - | 5,84 | | -2,09 | | -0,68 | |
| Julio | 621 | 600 | - | -3,37 | | -2,33 | | -1,22 | |
| Agosto | 632 | 628 | - | -0,60 | | -2,05 | | -0,54 | |
| Septiembre | 513 | 571 | - | 11,26 | | -0,49 | | 0,49 | |
| Octubre | 462 | 455 | - | -1,54 | | -0,59 | | 0,16 | |
| Noviembre | 394 | 355 | - | -9,89 | | -1,29 | | -0,94 | |
| Diciembre | 437 | 417 | - | -4,64 | | -1,55 | | -1,55 | |
| Anual | 5.674 | 5.586 | 449 | | | | | | |

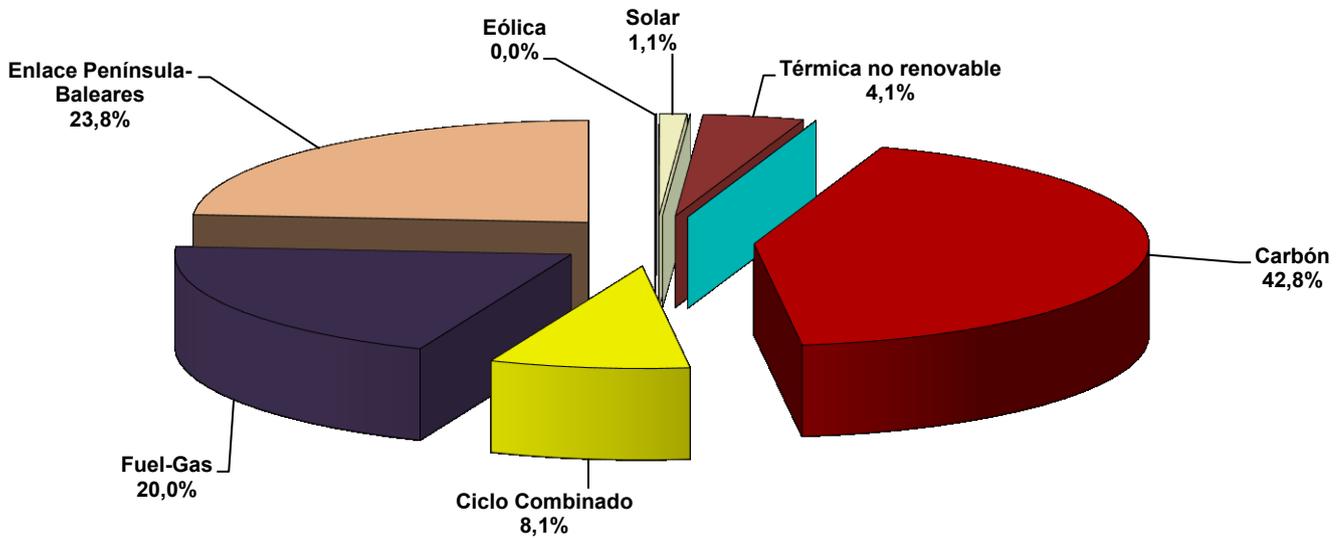
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2014) y REE

% Variación de la demanda del Sistema Balear


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

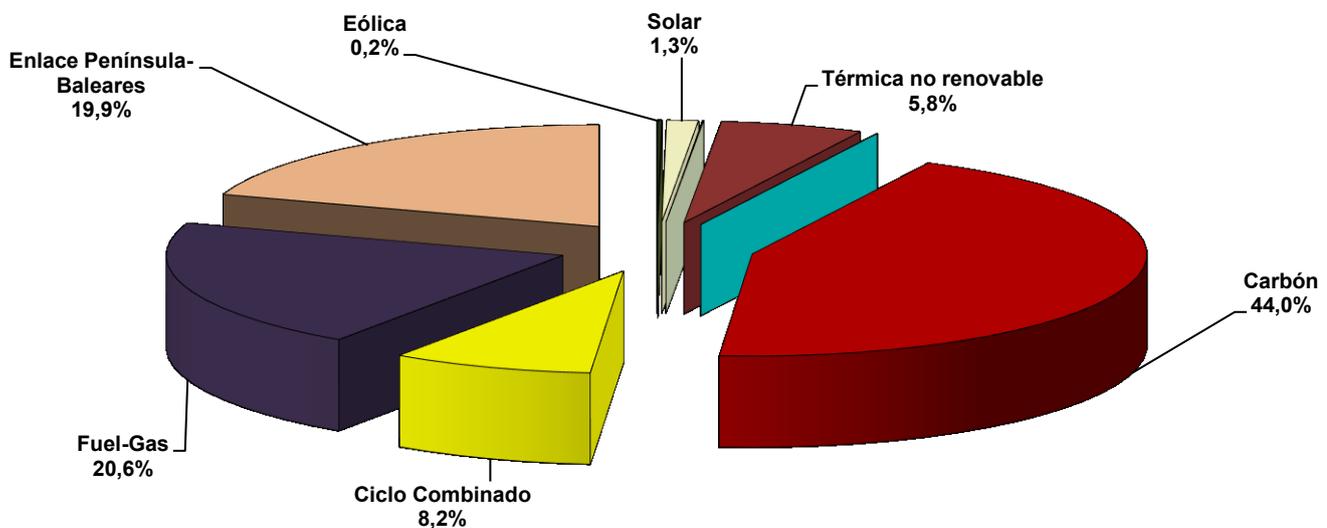
1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

Cobertura de la demanda en el mes de enero de 2015



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

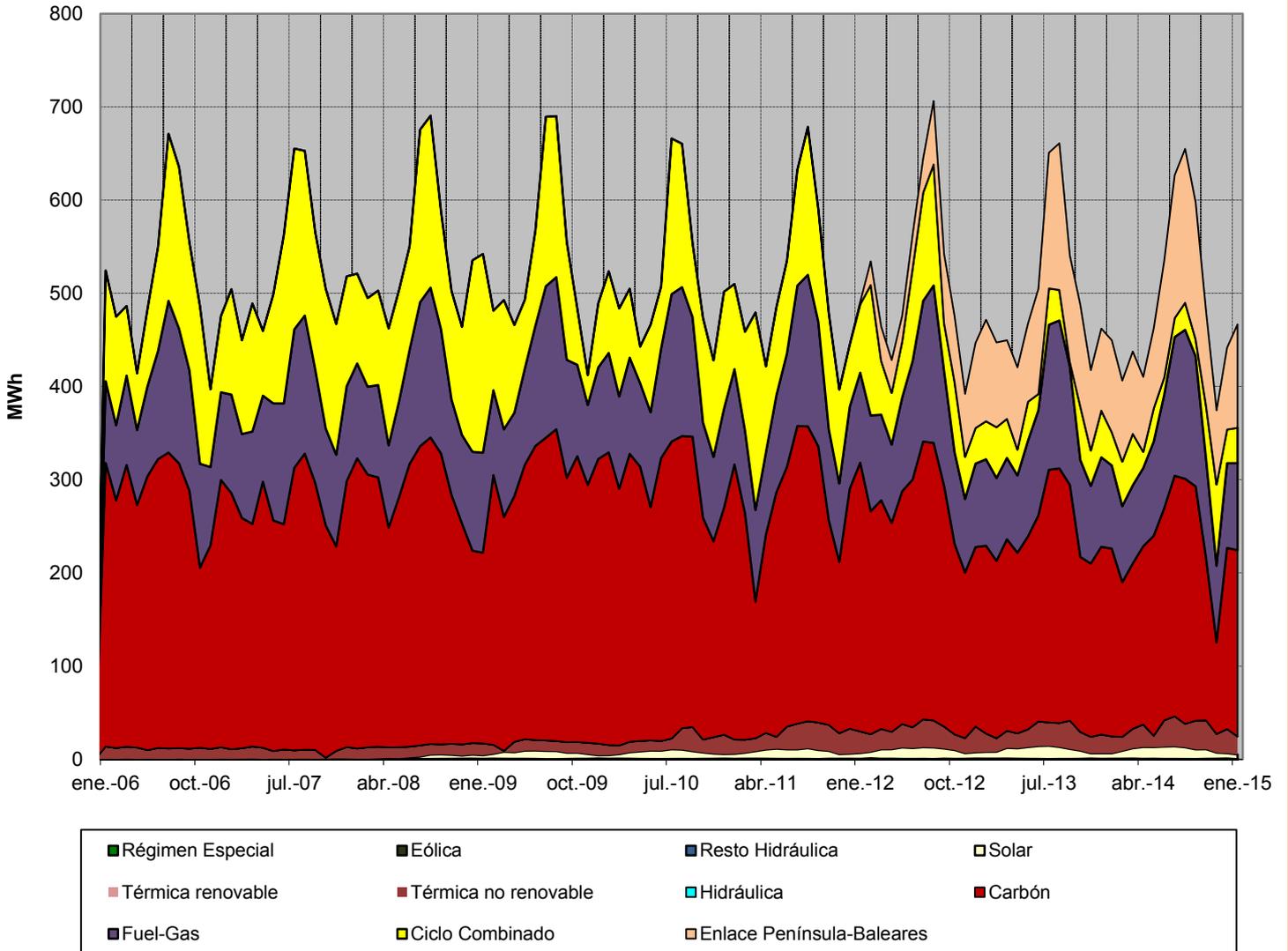
Cobertura de la demanda en el mes de diciembre de 2014



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

1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

Cobertura de la demanda. 1996 - 2015



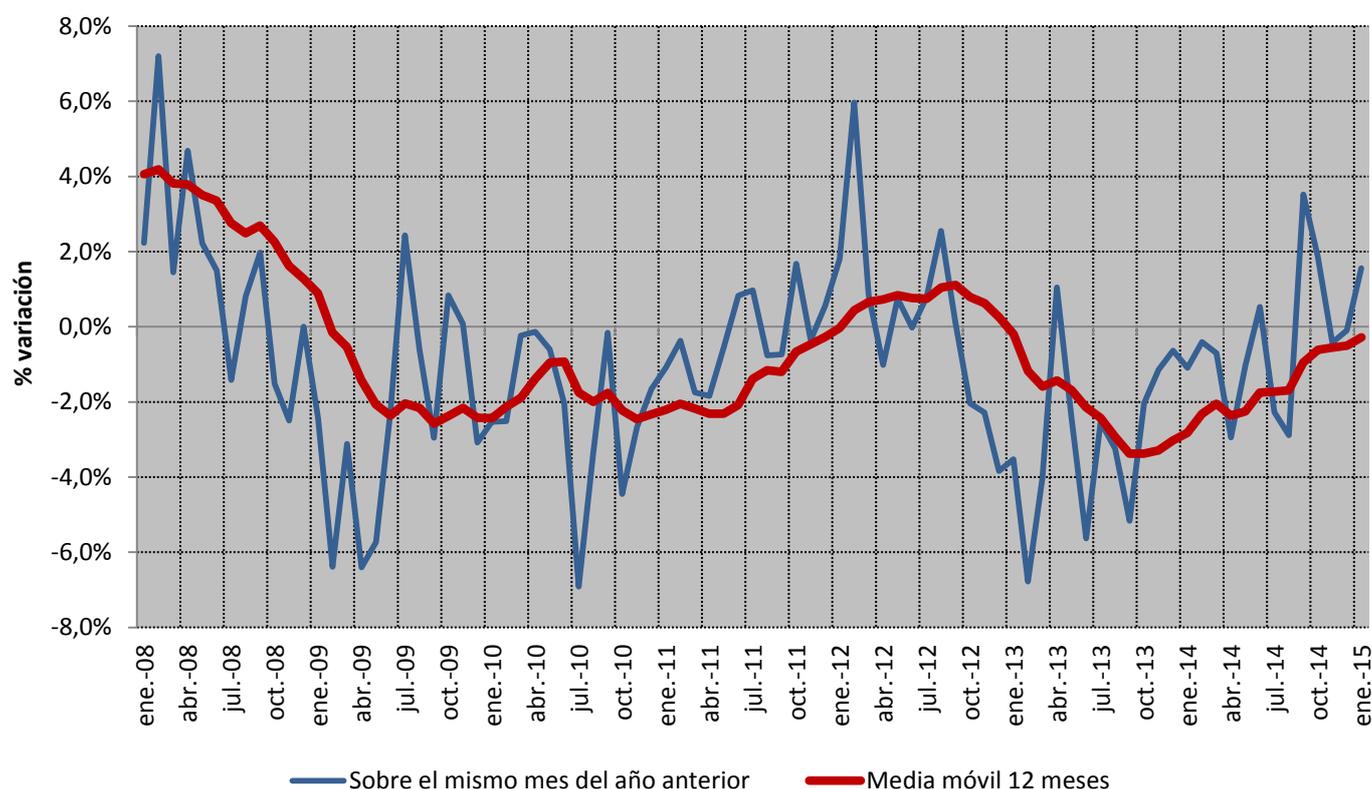
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2014) y REE

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

| Mes | GWh | | | % Variación s/mismo mes | | % Variación s/acumulado | | % 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 | 732 | 724 | 735 | -1,09 | 1,56 | -1,09 | 1,56 | -2,82 | -0,28 |
| Febrero | 661 | 659 | - | -0,40 | - | -0,77 | - | -2,32 | - |
| Marzo | 713 | 708 | - | -0,71 | - | -0,75 | - | -2,05 | - |
| Abril | 698 | 677 | - | -2,95 | - | -1,29 | - | -2,36 | - |
| Mayo | 706 | 698 | - | -1,03 | - | -1,24 | - | -2,25 | - |
| Junio | 686 | 689 | - | 0,53 | - | -0,95 | - | -1,75 | - |
| Julio | 750 | 733 | - | -2,28 | - | -1,15 | - | -1,73 | - |
| Agosto | 771 | 748 | - | -2,89 | - | -1,39 | - | -1,69 | - |
| Septiembre | 723 | 749 | - | 3,52 | - | -0,84 | - | -0,95 | - |
| Octubre | 749 | 763 | - | 1,86 | - | -0,56 | - | -0,61 | - |
| Noviembre | 712 | 709 | - | -0,42 | - | -0,54 | - | -0,55 | - |
| Diciembre | 724 | 723 | - | -0,10 | - | -0,51 | - | -0,51 | - |
| Anual | 8.624 | 8.580 | 735 | | | | | | |

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

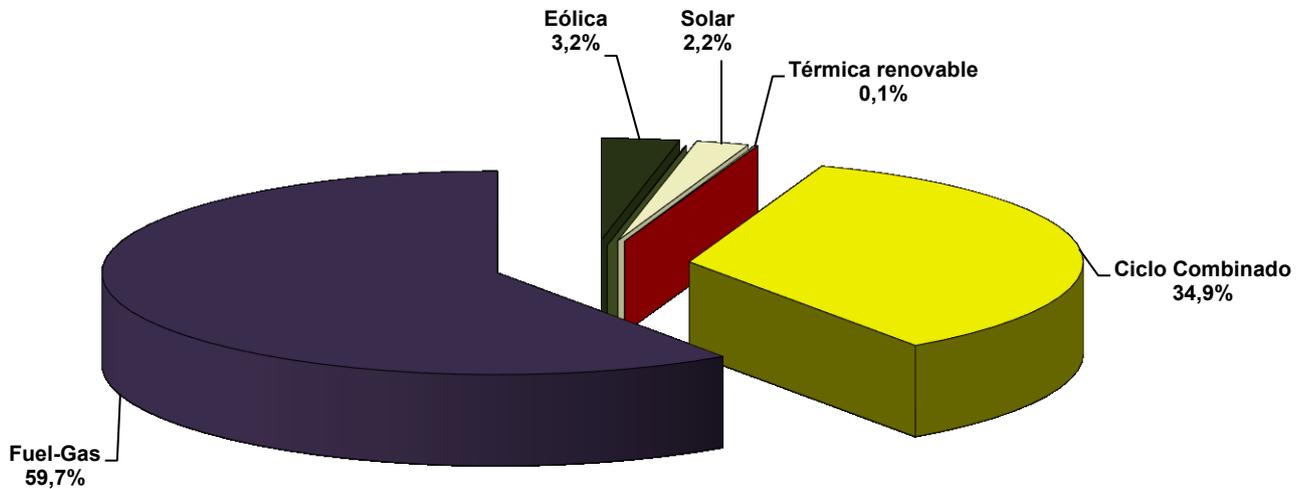
% Variación de la demanda del Sistema Canario



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

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

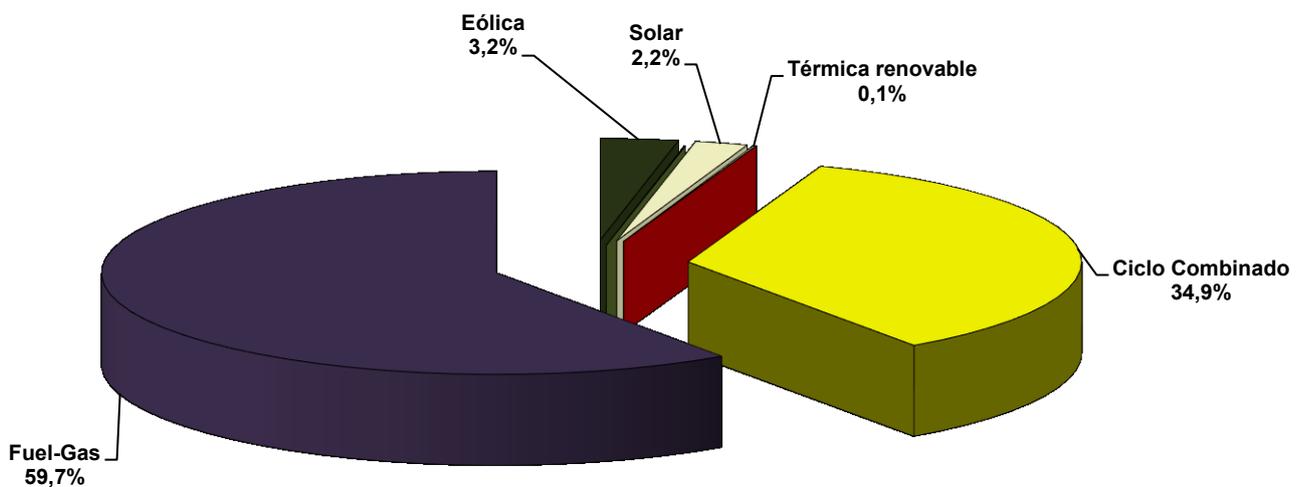
Cobertura de la demanda en el mes de enero de 2015



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

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

Cobertura de la demanda en el mes de diciembre de 2014

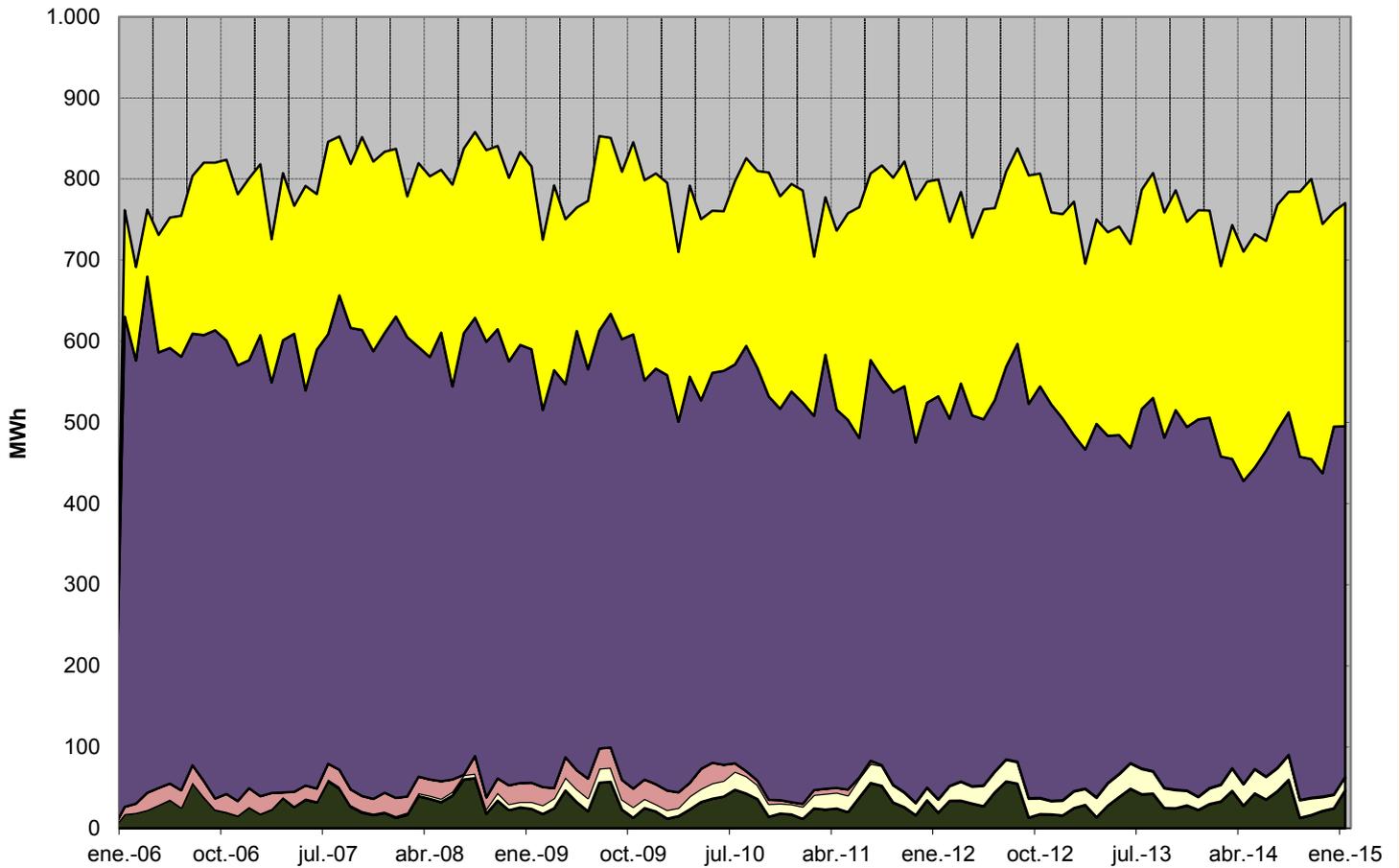


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2014) y REE

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

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Cobertura de la demanda. 1996 - 2015



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

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

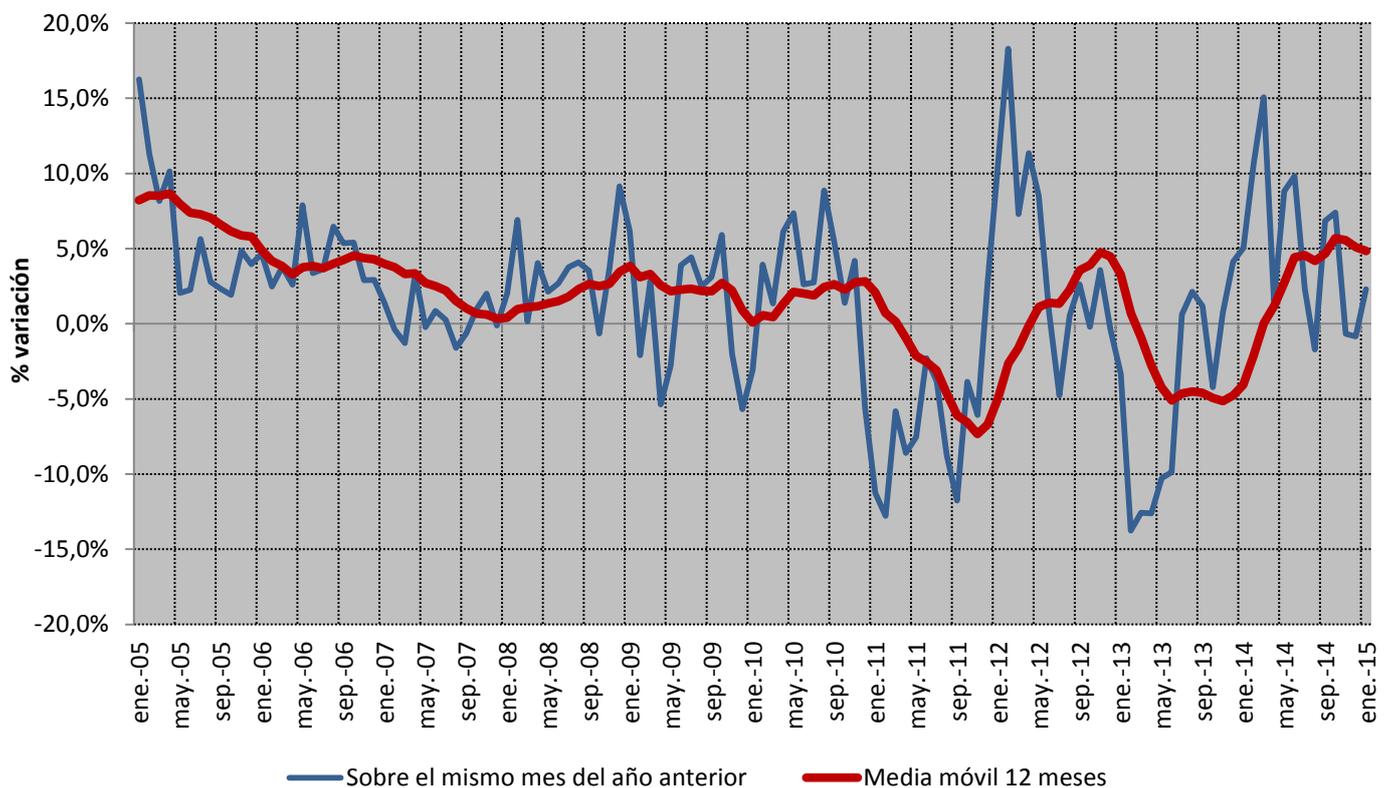
Nota: La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

1.6 Demanda en barras de central del Sistema Ceutí

| Mes | GWh | | | % Variación s/mismo mes año anterior | | % Variación s/acumulado anual | | % Variación s/últimos 12 meses | |
|--------------|---------------|---------------|--------------|--------------------------------------|----------|-------------------------------|----------|--------------------------------|----------|
| | 2013 | 2014 | 2015 | 14 s/ 13 | 15 s/ 14 | 14 s/ 13 | 15 s/ 14 | 14 s/ 13 | 15 s/ 14 |
| | Enero | 17,91 | 18,81 | 19,24 | 5,03 | 2,29 | 5,03 | 2,29 | -4,07 |
| Febrero | 15,56 | 17,22 | - | 10,67 | - | 7,65 | - | -2,13 | - |
| Marzo | 15,41 | 17,74 | - | 15,07 | - | 9,99 | - | 0,04 | - |
| Abril | 14,57 | 14,80 | - | 1,53 | - | 8,05 | - | 1,18 | - |
| Mayo | 15,70 | 17,09 | - | 8,81 | - | 8,20 | - | 2,75 | - |
| Junio | 15,76 | 17,31 | - | 9,83 | - | 8,47 | - | 4,41 | - |
| Julio | 17,87 | 18,28 | - | 2,31 | - | 7,49 | - | 4,55 | - |
| Agosto | 18,95 | 18,63 | - | -1,73 | - | 6,17 | - | 4,19 | - |
| Septiembre | 17,33 | 18,51 | - | 6,85 | - | 6,25 | - | 4,67 | - |
| Octubre | 16,94 | 18,20 | - | 7,39 | - | 6,36 | - | 5,68 | - |
| Noviembre | 17,49 | 17,37 | - | -0,66 | - | 5,69 | - | 5,56 | - |
| Diciembre | 18,47 | 18,32 | - | -0,83 | - | 5,10 | - | 5,10 | - |
| Anual | 201,96 | 212,25 | 19,24 | | | | | | |

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

% Variación de la demanda del Sistema Ceutí



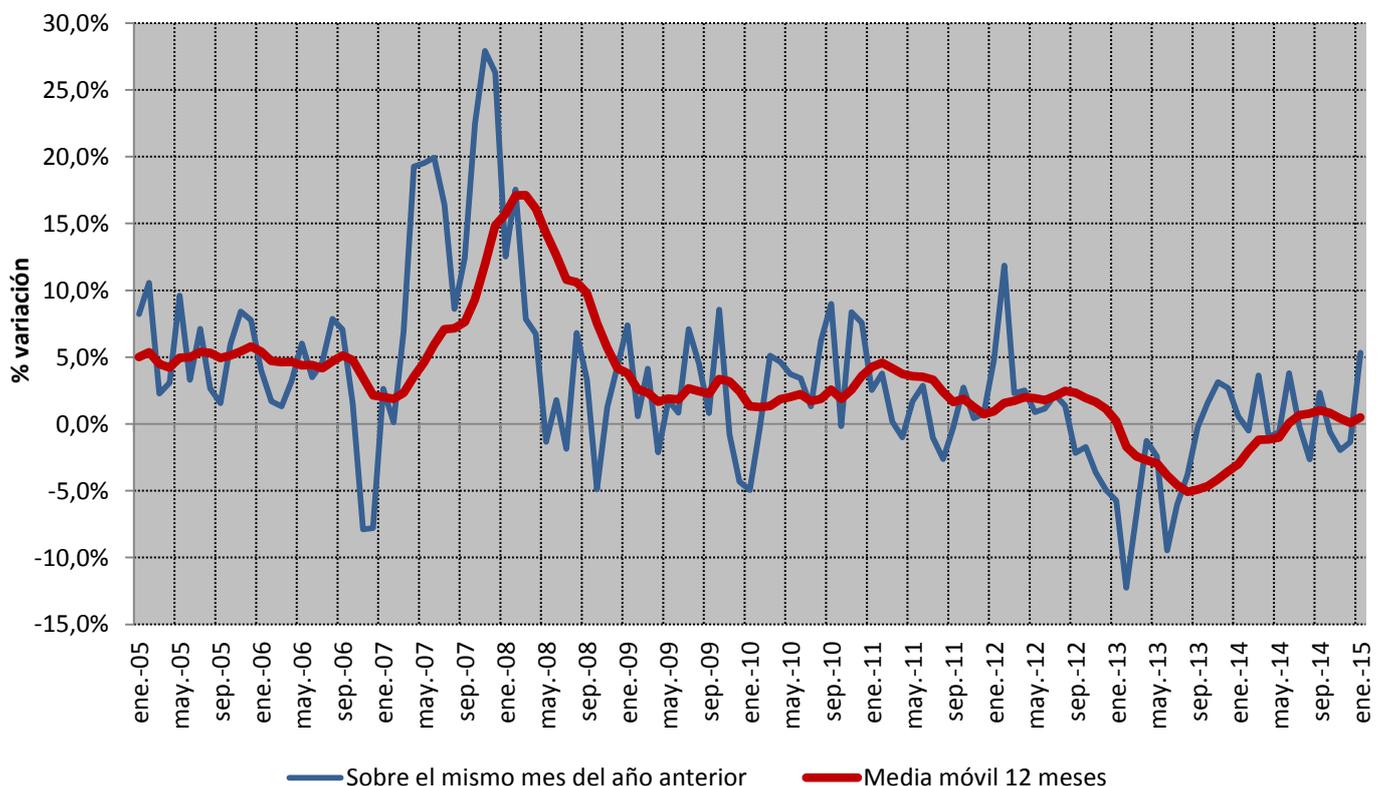
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2014) y REE

1.7 Demanda en barras de central del Sistema Melillense

| Mes | GWh | | | % Variación s/mismo mes | | % Variación s/acumulado | | % 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 | 17,90 | 18,00 | 18,97 | 0,58 | 5,34 | 0,58 | 5,34 | -3,00 | 0,49 |
| Febrero | 16,19 | 16,10 | - | -0,50 | | 0,06 | | -2,02 | |
| Marzo | 16,42 | 17,02 | - | 3,64 | | 1,23 | | -1,19 | |
| Abril | 15,88 | 15,73 | - | -0,97 | | 0,70 | | -1,17 | |
| Mayo | 16,67 | 16,58 | - | -0,59 | | 0,44 | | -1,02 | |
| Junio | 16,56 | 17,19 | - | 3,80 | | 1,00 | | 0,09 | |
| Julio | 18,87 | 18,83 | - | -0,19 | | 0,81 | | 0,65 | |
| Agosto | 20,35 | 19,81 | - | -2,64 | | 0,31 | | 0,79 | |
| Septiembre | 18,28 | 18,71 | - | 2,35 | | 0,54 | | 1,01 | |
| Octubre | 17,79 | 17,68 | - | -0,58 | | 0,43 | | 0,83 | |
| Noviembre | 16,83 | 16,50 | - | -1,96 | | 0,22 | | 0,42 | |
| Diciembre | 17,94 | 17,69 | - | -1,37 | | 0,08 | | 0,08 | |
| Anual | 209,67 | 209,84 | 18,97 | | | | | | |

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

% Variación de la demanda del Sistema Melillense



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

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

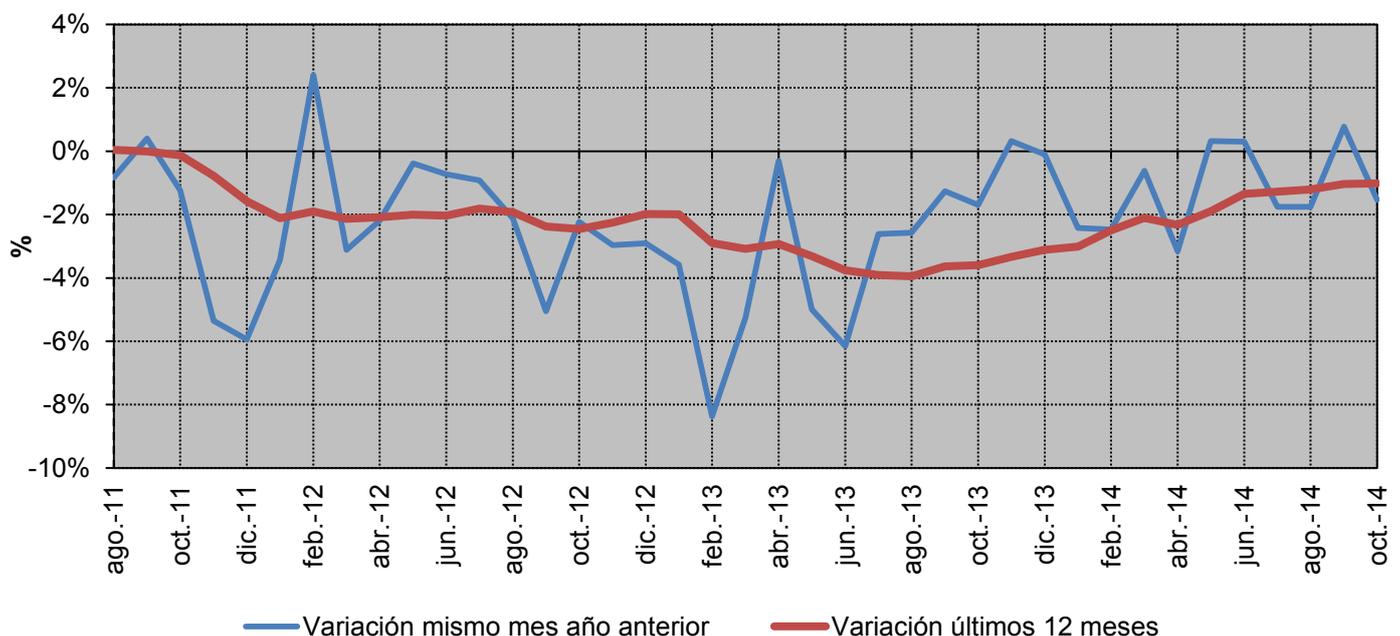
Energía consumida

| Mes | GWh | | | % Variación s/mismo mes año anterior | | % Variación s/acumulado anual | | % Variación s/últimos 12 meses | |
|--------------|----------------|----------------|----------------|--------------------------------------|----------|-------------------------------|----------|--------------------------------|----------|
| | 2012 | 2013 | 2014 | año anterior | | anual | | meses | |
| | | | | 13 s/ 12 | 14 s/ 13 | 13 s/ 12 | 14 s/ 13 | 13 s/ 12 | 14 s/ 13 |
| Enero | 21.058 | 20.303 | 19.811 | -3,58 | -2,42 | -3,58 | -2,42 | -2,00 | -3,01 |
| Febrero | 20.282 | 18.584 | 18.124 | -8,37 | -2,48 | -5,93 | -2,45 | -2,90 | -2,50 |
| Marzo | 20.396 | 19.325 | 19.205 | -5,25 | -0,62 | -5,71 | -1,84 | -3,08 | -2,10 |
| Abril | 18.325 | 18.268 | 17.692 | -0,31 | -3,16 | -4,47 | -2,16 | -2,94 | -2,33 |
| Mayo | 19.461 | 18.490 | 18.549 | -4,99 | 0,32 | -4,57 | -1,67 | -3,31 | -1,89 |
| Junio | 19.666 | 18.457 | 18.512 | -6,15 | 0,30 | -4,83 | -1,35 | -3,76 | -1,35 |
| Julio | 20.606 | 20.068 | 19.715 | -2,61 | -1,76 | -4,51 | -1,41 | -3,91 | -1,28 |
| Agosto | 19.868 | 19.357 | 19.017 | -2,57 | -1,76 | -4,27 | -1,46 | -3,95 | -1,20 |
| Septiembre | 19.112 | 18.870 | 19.016 | -1,27 | 0,77 | -3,95 | -1,21 | -3,64 | -1,04 |
| Octubre | 19.368 | 19.040 | 18.747 | -1,69 | -1,54 | -3,73 | -1,24 | -3,60 | -1,02 |
| Noviembre | 18.665 | 18.724 | - | 0,32 | - | -3,38 | - | -3,34 | - |
| Diciembre | 19.075 | 19.055 | - | -0,10 | - | -3,11 | - | -3,11 | - |
| Anual | 235.882 | 228.540 | 188.387 | | | | | | |

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

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

% Variación de la demanda en consumo

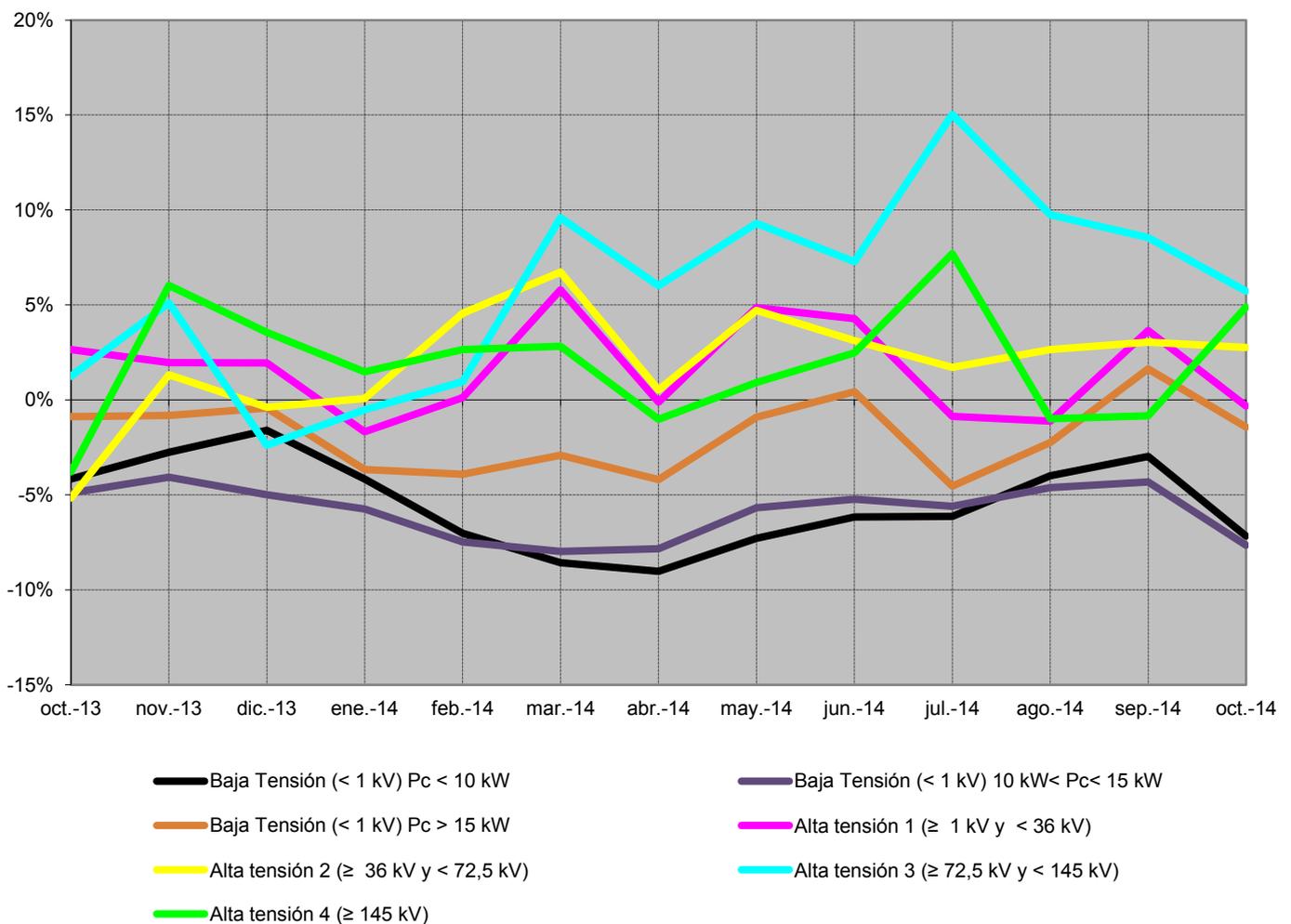


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

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

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

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

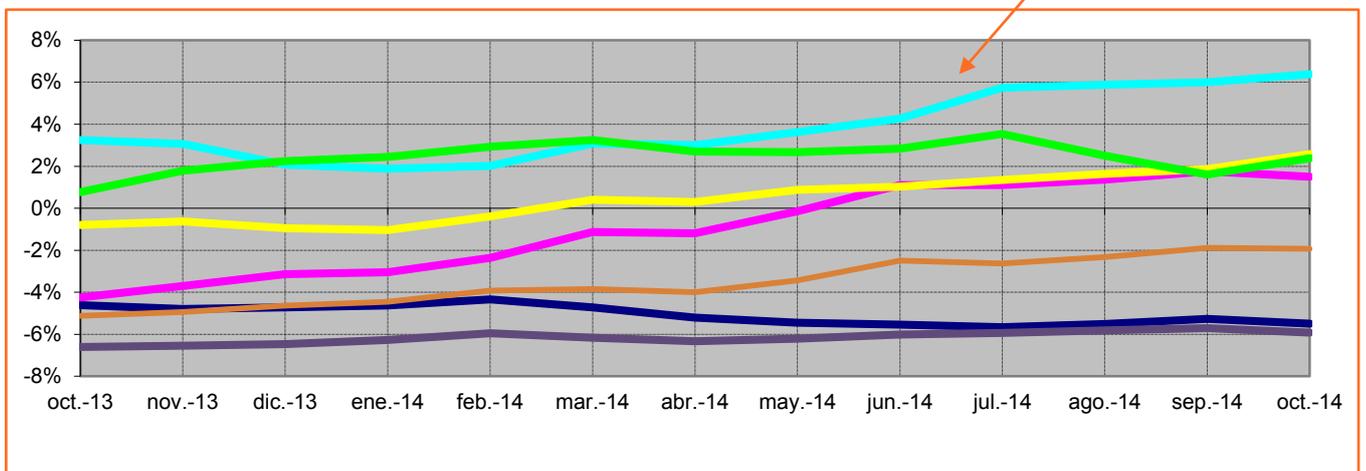
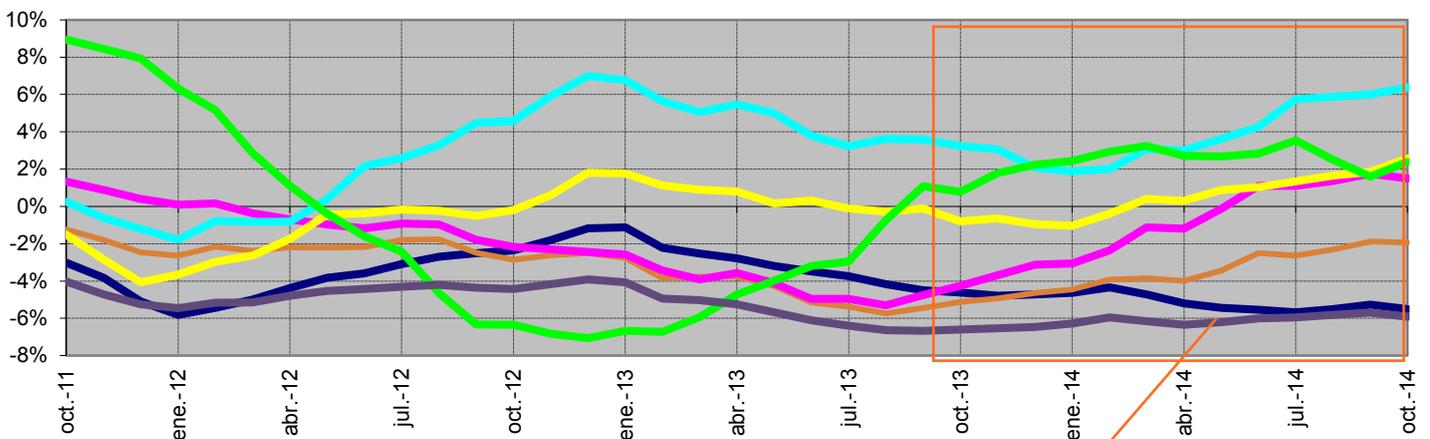


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

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

2.1 - Demanda de consumidores nacionales
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

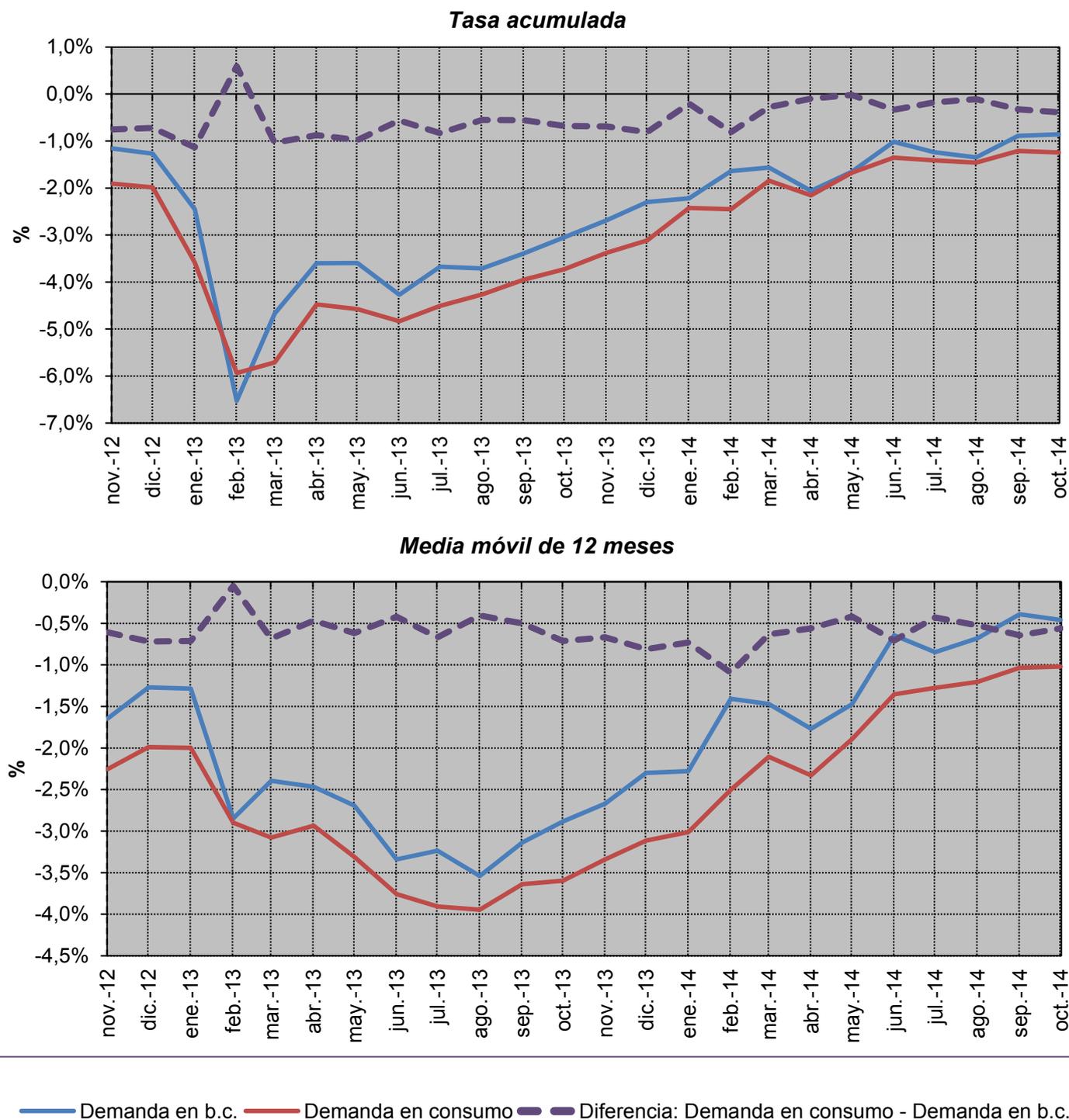
| Año | Baja Tensión (< 1 kV) | | | Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) | Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) | Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | Alta tensión 4 (≥ 145 kV) | TOTAL | |
|------|-----------------------|-----------------|------------|-----------------------------------|--------------------------------------|-------------------------------------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



- 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 2014)

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

2.1 - Demanda de consumidores nacionales
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2014) y CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

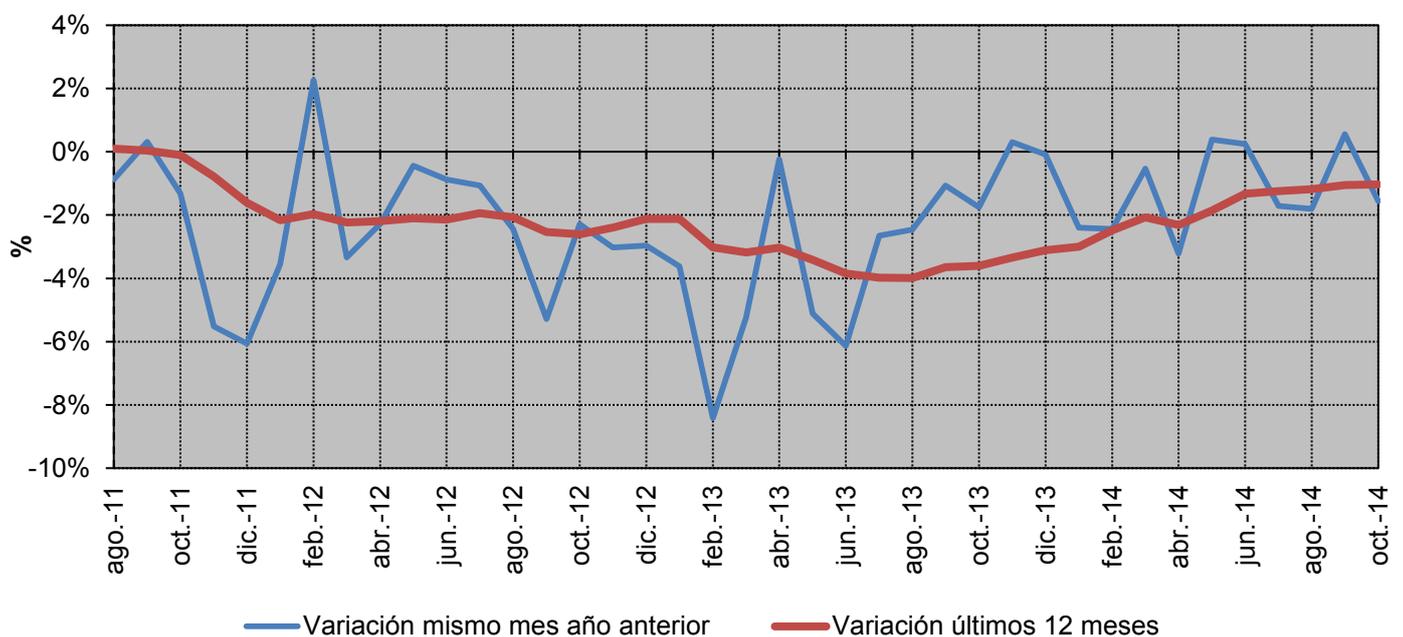
Energía consumida

| Mes | GWh | | | % Variación s/mismo mes año anterior | | % Variación s/acumulado anual | | % Variación s/últimos 12 meses | |
|--------------|----------------|----------------|----------------|--------------------------------------|----------|-------------------------------|----------|--------------------------------|----------|
| | 2012 | 2013 | 2014 | año anterior | | anual | | meses | |
| | | | | 13 s/ 12 | 14 s/ 13 | 13 s/ 12 | 14 s/ 13 | 13 s/ 12 | 14 s/ 13 |
| Enero | 19.969 | 19.247 | 18.786 | -3,62 | -2,40 | -3,62 | -2,40 | -2,13 | -3,00 |
| Febrero | 19.238 | 17.620 | 17.191 | -8,41 | -2,43 | -5,97 | -2,42 | -3,02 | -2,48 |
| Marzo | 19.308 | 18.296 | 18.198 | -5,24 | -0,54 | -5,73 | -1,79 | -3,18 | -2,08 |
| Abril | 17.318 | 17.276 | 16.719 | -0,24 | -3,22 | -4,48 | -2,13 | -3,03 | -2,31 |
| Mayo | 18.384 | 17.444 | 17.511 | -5,12 | 0,39 | -4,60 | -1,64 | -3,41 | -1,86 |
| Junio | 18.523 | 17.386 | 17.429 | -6,14 | 0,25 | -4,85 | -1,34 | -3,84 | -1,32 |
| Julio | 19.353 | 18.840 | 18.518 | -2,65 | -1,71 | -4,53 | -1,39 | -3,98 | -1,24 |
| Agosto | 18.567 | 18.110 | 17.783 | -2,46 | -1,80 | -4,28 | -1,44 | -3,99 | -1,18 |
| Septiembre | 17.929 | 17.737 | 17.837 | -1,07 | 0,56 | -3,93 | -1,22 | -3,64 | -1,05 |
| Octubre | 18.250 | 17.931 | 17.651 | -1,75 | -1,56 | -3,72 | -1,26 | -3,60 | -1,03 |
| Noviembre | 17.669 | 17.724 | - | 0,31 | - | -3,37 | - | -3,34 | - |
| Diciembre | 18.047 | 18.031 | - | -0,09 | - | -3,11 | - | -3,11 | - |
| Anual | 222.556 | 215.641 | 177.623 | | | | | | |

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

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

% Variación de la demanda en consumo



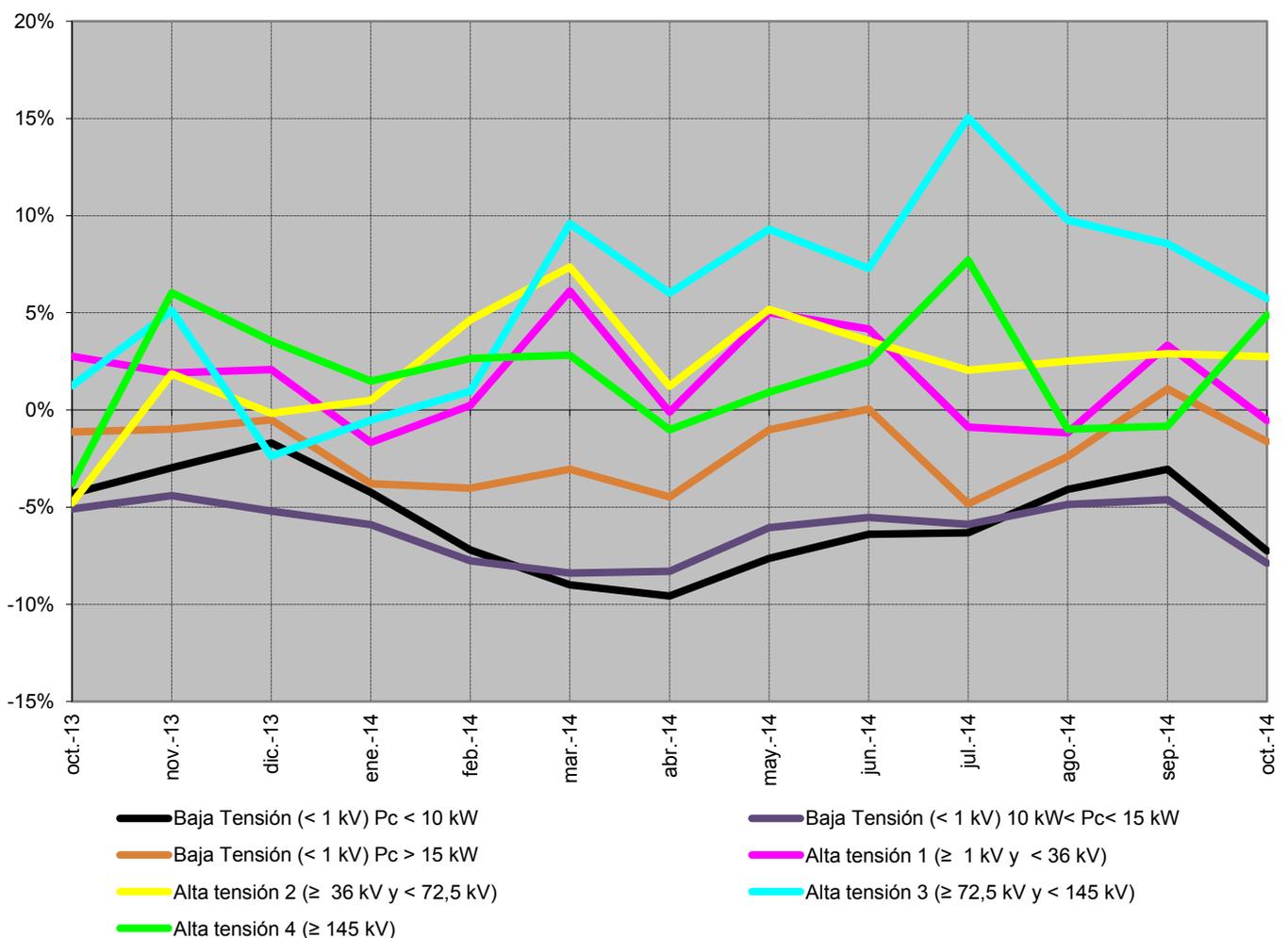
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

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

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

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



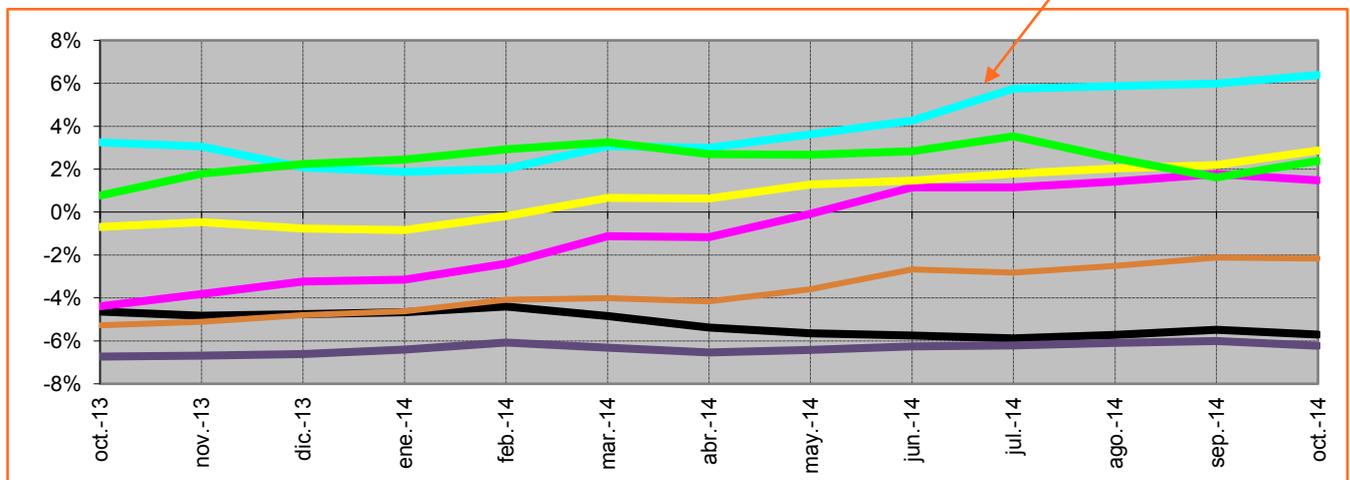
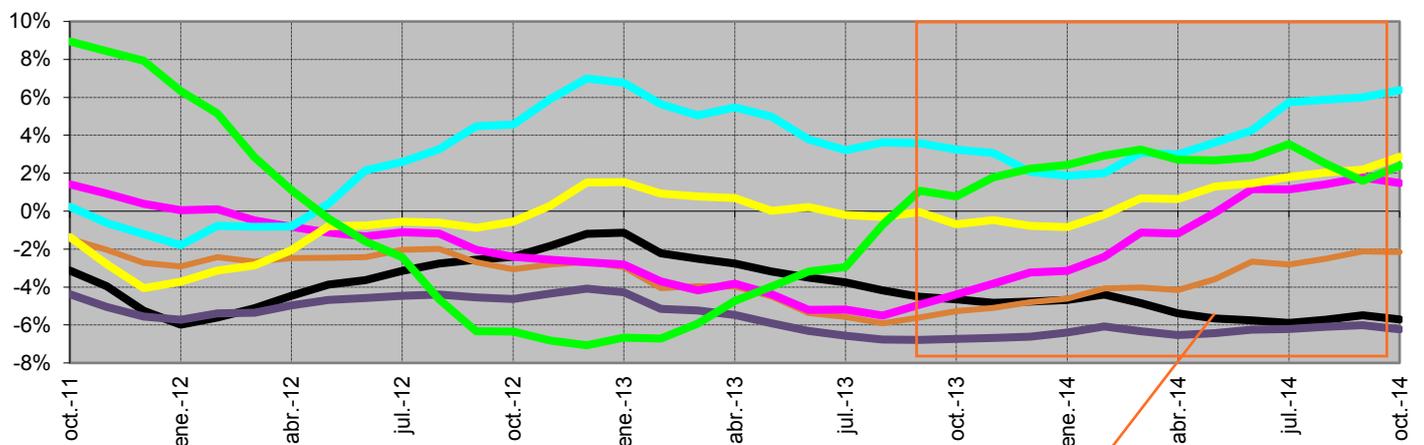
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

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

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

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



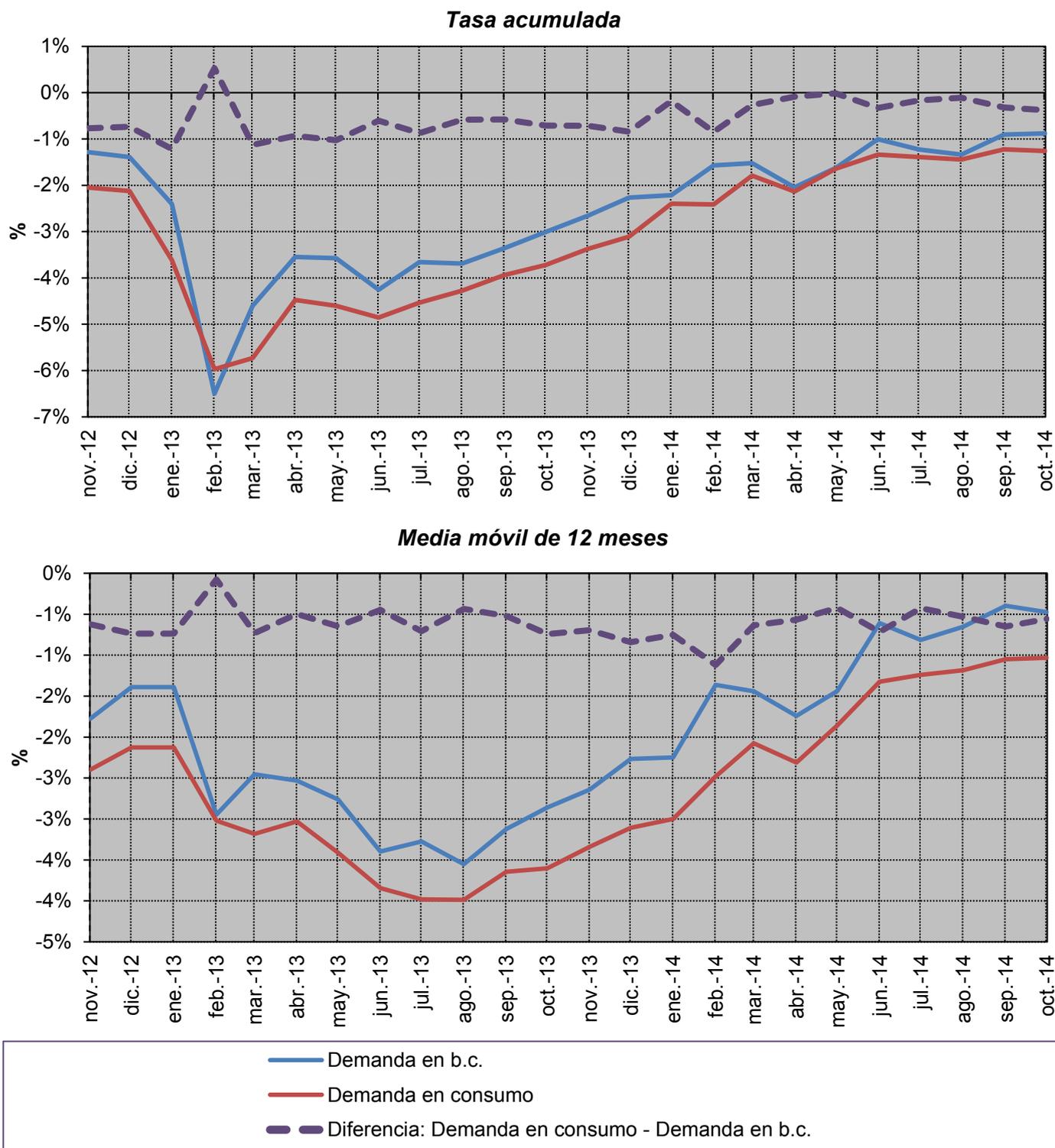
— Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 10 kW
 — Baja Tensión (< 1 kV) 10 kW < Pc < 15 kW
 — Baja Tensión (< 1 kV) Pc > 15 kW
— Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)
 — Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)
 — Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)
— Alta tensión 4 (≥ 145 kV)

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

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

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

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



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2014) y CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

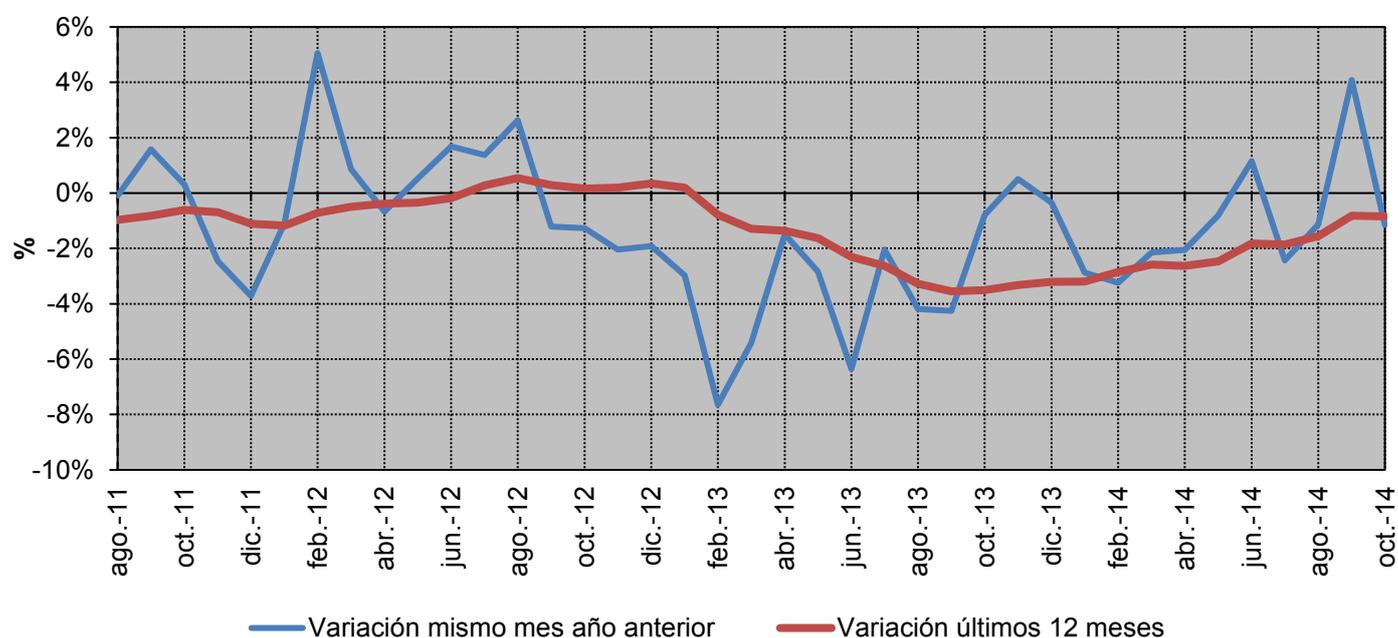
Energía consumida

| Mes | GWh | | | % Variación s/mismo mes año anterior | | % Variación s/acumulado anual | | % Variación s/últimos 12 meses | |
|--------------|---------------|---------------|---------------|--------------------------------------|----------|-------------------------------|----------|--------------------------------|----------|
| | 2012 | 2013 | 2014 | año anterior | | anual | | meses | |
| | | | | 13 s/ 12 | 14 s/ 13 | 13 s/ 12 | 14 s/ 13 | 13 s/ 12 | 14 s/ 13 |
| Enero | 1.088 | 1.056 | 1.026 | -2,98 | -2,87 | -2,98 | -2,87 | 0,19 | -3,20 |
| Febrero | 1.044 | 964 | 933 | -7,65 | -3,24 | -5,27 | -3,04 | -0,78 | -2,85 |
| Marzo | 1.088 | 1.029 | 1.007 | -5,41 | -2,14 | -5,31 | -2,74 | -1,29 | -2,58 |
| Abril | 1.008 | 993 | 972 | -1,48 | -2,06 | -4,40 | -2,57 | -1,36 | -2,63 |
| Mayo | 1.077 | 1.046 | 1.038 | -2,84 | -0,80 | -4,08 | -2,21 | -1,63 | -2,46 |
| Junio | 1.143 | 1.071 | 1.083 | -6,36 | 1,16 | -4,49 | -1,62 | -2,31 | -1,82 |
| Julio | 1.253 | 1.228 | 1.198 | -2,04 | -2,43 | -4,09 | -1,76 | -2,63 | -1,86 |
| Agosto | 1.302 | 1.247 | 1.233 | -4,19 | -1,12 | -4,10 | -1,67 | -3,28 | -1,56 |
| Septiembre | 1.183 | 1.132 | 1.179 | -4,26 | 4,09 | -4,12 | -1,00 | -3,55 | -0,81 |
| Octubre | 1.118 | 1.109 | 1.096 | -0,79 | -1,15 | -3,79 | -1,02 | -3,51 | -0,84 |
| Noviembre | 996 | 1.001 | - | 0,51 | - | -3,44 | - | -3,32 | - |
| Diciembre | 1.028 | 1.024 | - | -0,35 | - | -3,21 | - | -3,21 | - |
| Anual | 13.327 | 12.899 | 10.764 | | | | | | |

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

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

% Variación de la demanda en consumo

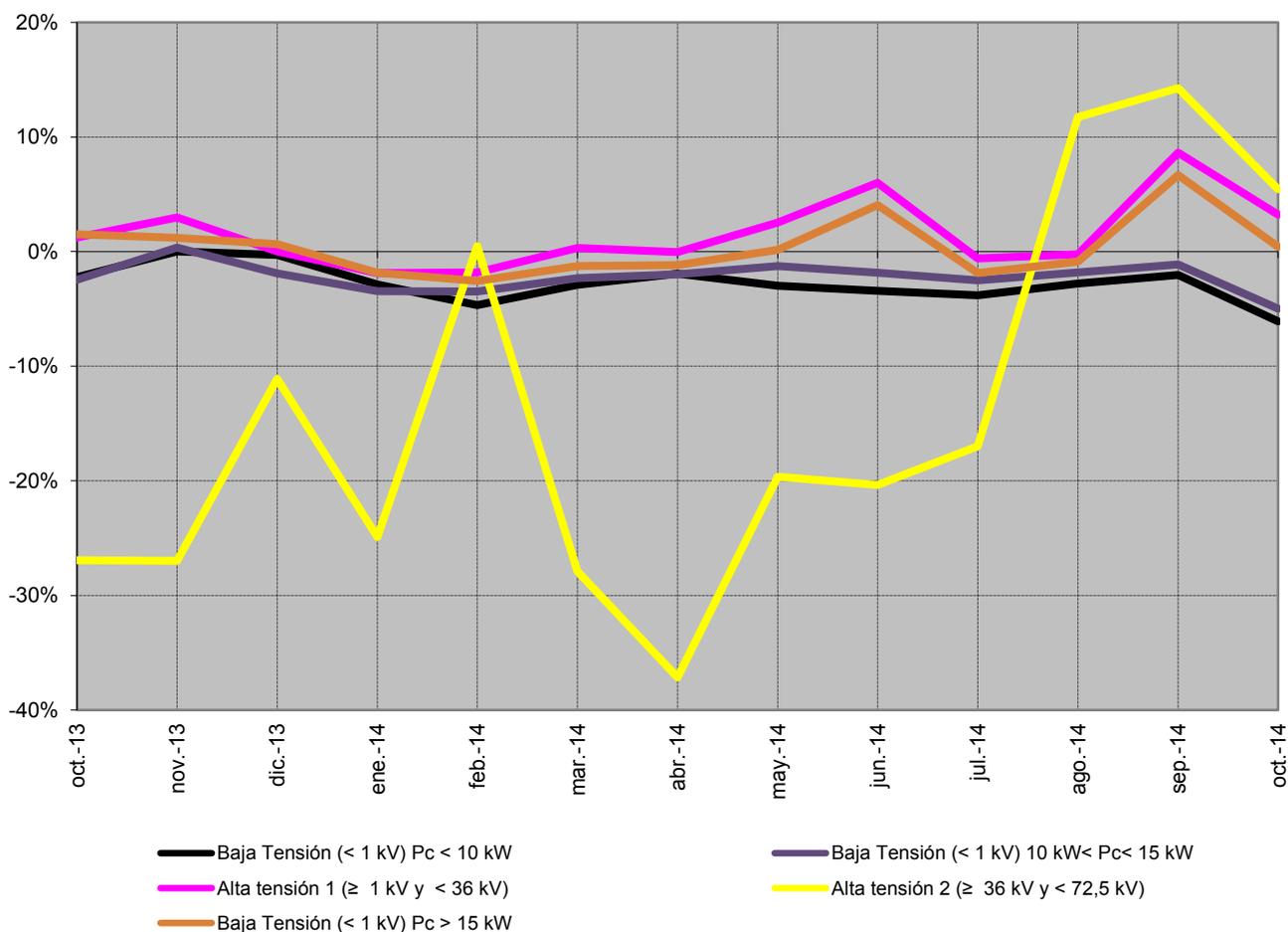


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

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

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares
% Variación s/ el mismo mes del año anterior

| Año | Baja Tensión (< 1 kV) | | | Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) | Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) | Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | Alta tensión 4 (≥ 145 kV) | TOTAL |
|------|-----------------------|-----------------|------------|-----------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------|-------|
| | Pc ≤ 10 kW | 10 < Pc ≤ 15 kW | Pc > 15 kW | | | | | |
| 2014 | mayo | -3,0% | -1,2% | 0,1% | 2,5% | -19,6% | | -0,8% |
| | junio | -3,4% | -1,8% | 4,1% | 6,0% | -20,3% | | 1,2% |
| | julio | -3,8% | -2,5% | -1,9% | -0,6% | -17,0% | | -2,4% |
| | agosto | -2,8% | -1,8% | -0,9% | -0,2% | 11,7% | | -1,1% |
| | septiembre | -2,0% | -1,1% | 6,7% | 8,6% | 14,3% | | 4,1% |
| | octubre | -6,1% | -5,0% | 0,4% | 3,2% | 5,4% | | -1,2% |



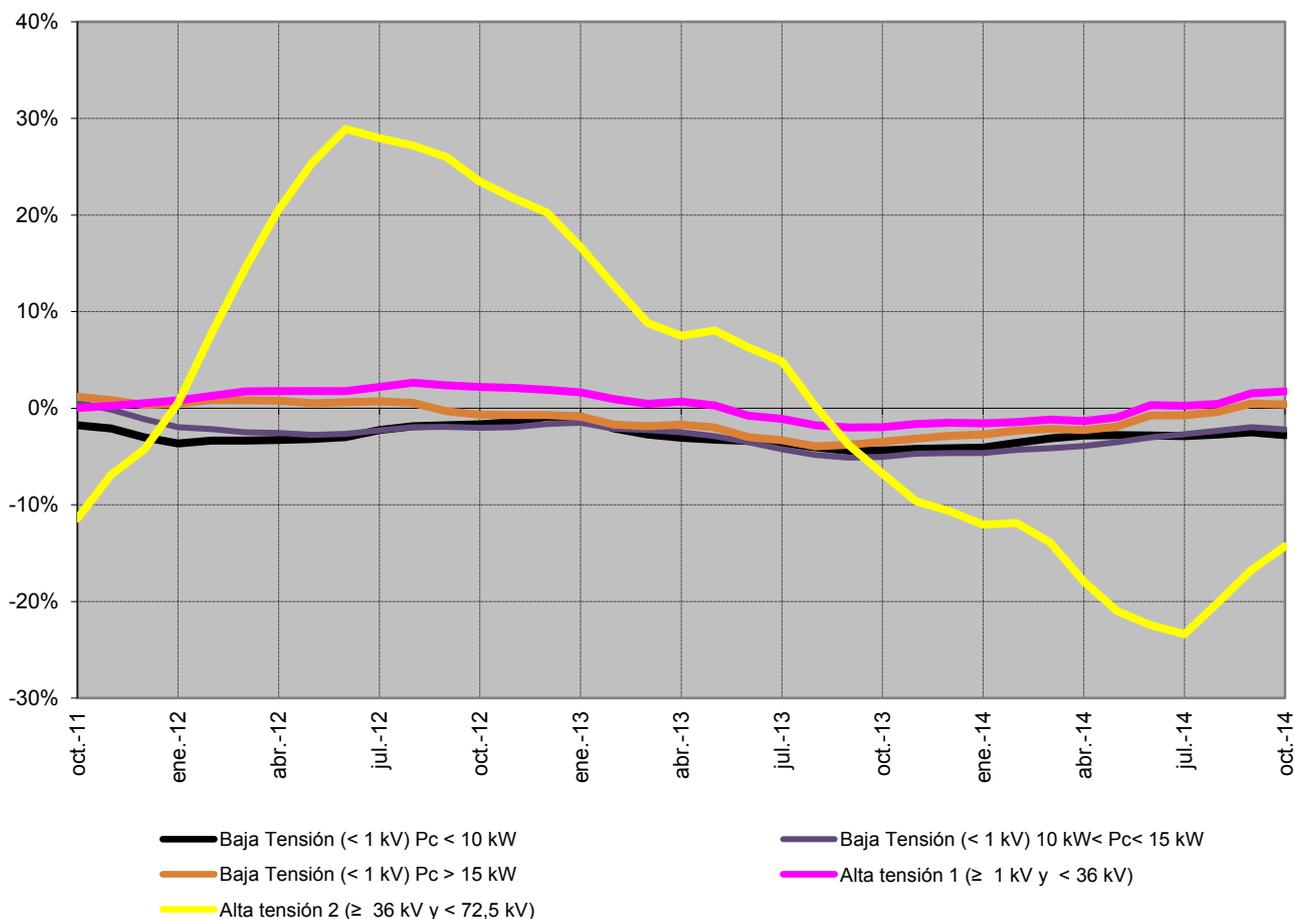
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

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

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

| Año | Baja Tensión (< 1 kV) | | | Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) | Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) | Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | Alta tensión 4 (≥ 145 kV) | TOTAL |
|------|-----------------------|-----------------|------------|-----------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------|-------|
| | Pc ≤ 10 kW | 10 < Pc ≤ 15 kW | Pc > 15 kW | | | | | |
| 2014 | mayo | -2,8% | -3,5% | -1,9% | -0,9% | -21,0% | | -2,5% |
| | junio | -2,8% | -3,0% | -0,7% | 0,3% | -22,5% | | -1,8% |
| | julio | -2,9% | -2,7% | -0,7% | 0,3% | -23,4% | | -1,9% |
| | agosto | -2,7% | -2,3% | -0,4% | 0,5% | -20,1% | | -1,6% |
| | septiembre | -2,5% | -2,0% | 0,5% | 1,5% | -16,7% | | -0,8% |
| | octubre | -2,8% | -2,2% | 0,4% | 1,7% | -14,3% | | -0,8% |



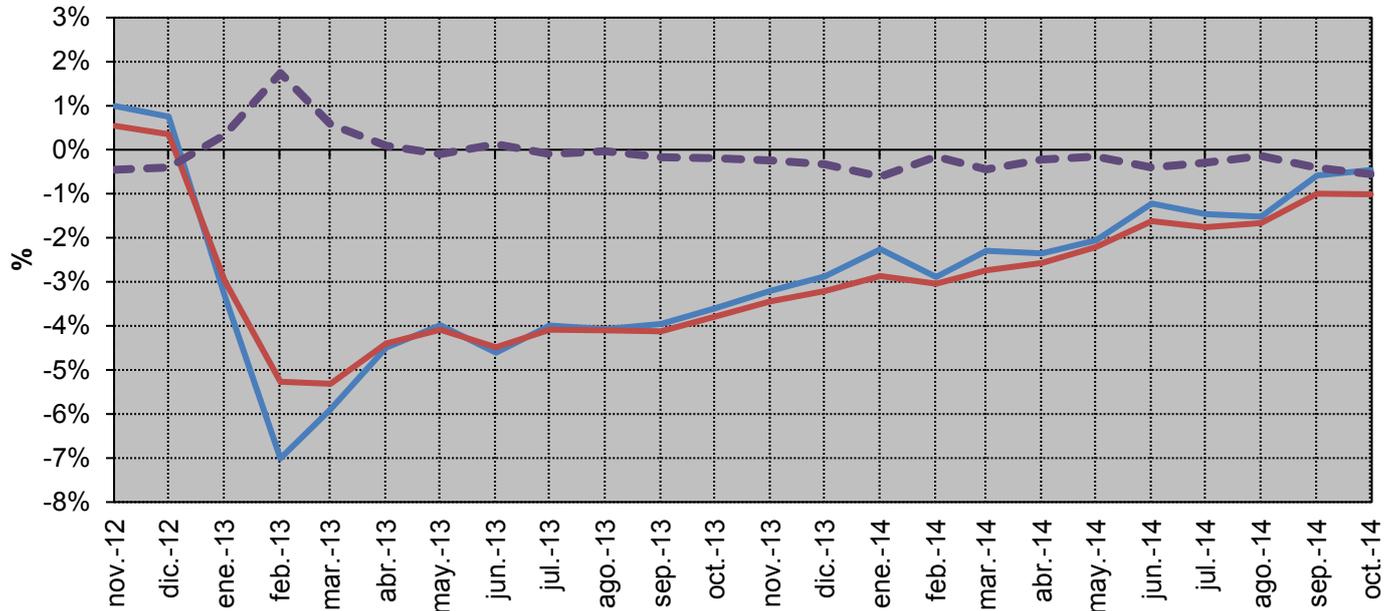
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

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

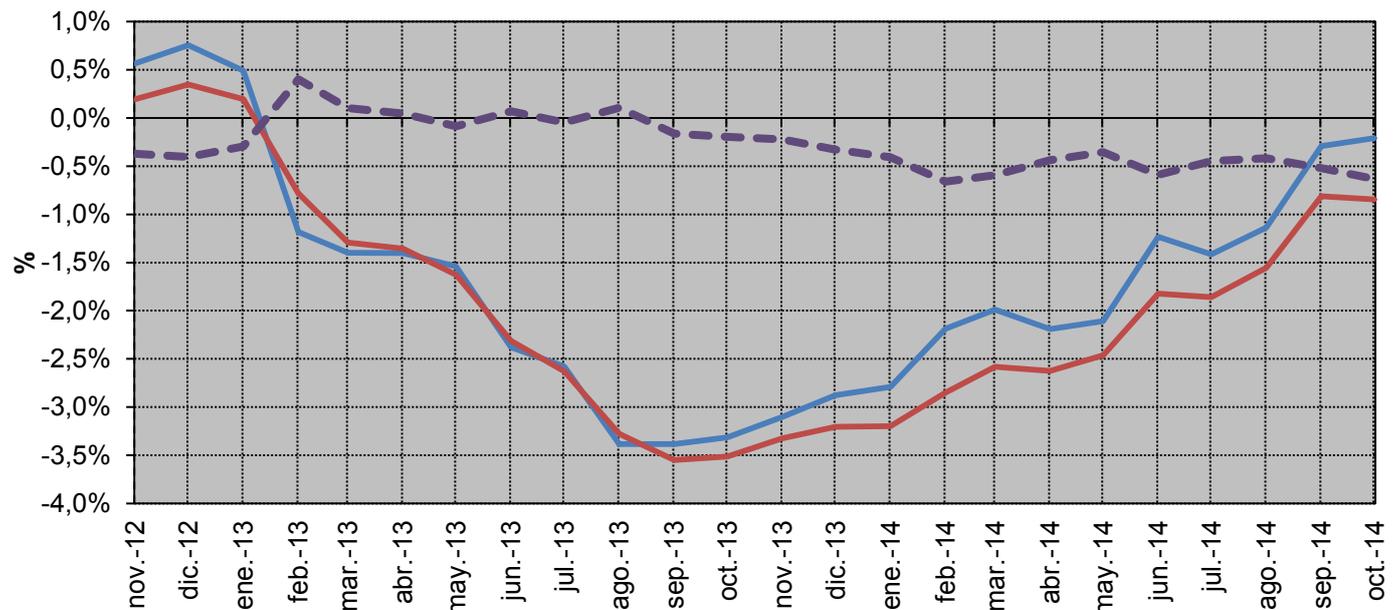
2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

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

Tasa acumulada



Media móvil de 12 meses



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

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Diciembre 2014) y CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

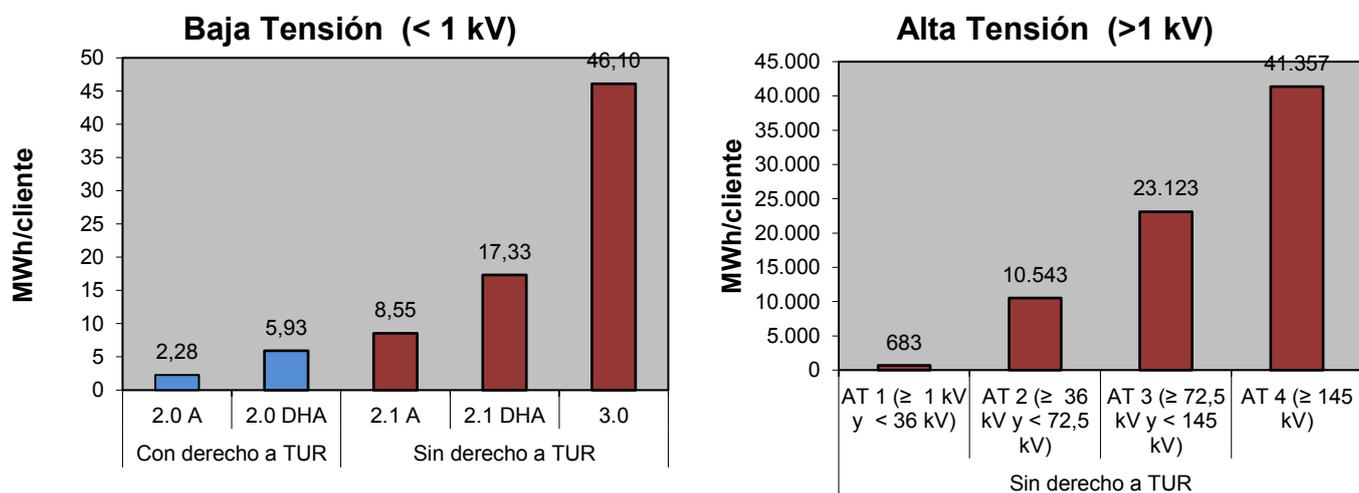
Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

3.1 - Estructura del consumo nacional por tarifa de acceso

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

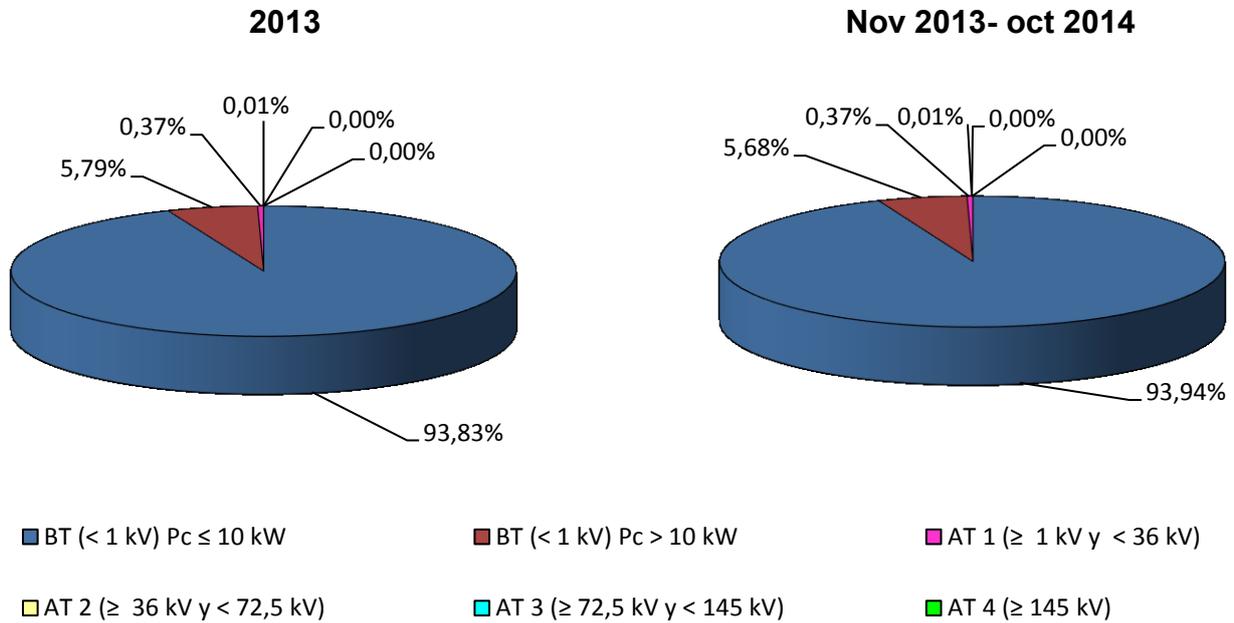
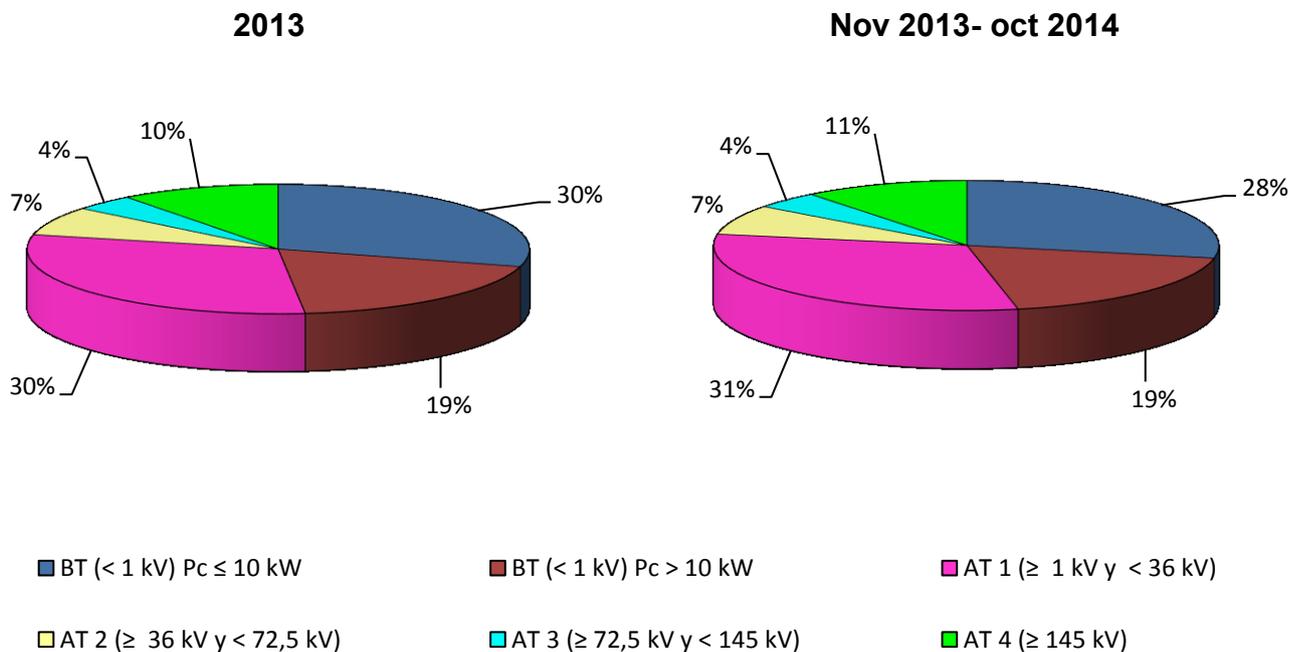
| Peaje | Número de consumidores (Número) | | Energía Consumida (GWh) | | Tamaño medio (MWh/cliente) | |
|---------------------------------------|---------------------------------|--------------------|-------------------------|--------------------|----------------------------|--------------------|
| | 2013 | nov 2013- oct 2014 | 2013 | nov 2013- oct 2014 | 2013 | nov 2013- oct 2014 |
| BT (< 1 kV) | 27.550.379 | 27.513.781 | 110.170 | 105.640 | 4,00 | 3,84 |
| Pc ≤ 10 kW | 25.949.934 | 25.945.999 | 67.023 | 63.587 | 2,58 | 2,45 |
| 2.0 A | 24.850.099 | 24.737.867 | 59.794 | 56.416 | 2,41 | 2,28 |
| 2.0 DHA | 1.098.801 | 1.205.893 | 7.223 | 7.152 | 6,57 | 5,93 |
| 2.0 DHS | 1.034 | 2.239 | 6 | 19 | 5,38 | 8,39 |
| Pc > 10 kW | 1.600.445 | 1.567.782 | 43.147 | 42.053 | 26,96 | 26,82 |
| 2.1 A | 686.503 | 678.066 | 6.146 | 5.798 | 8,95 | 8,55 |
| 2.1 DHA | 171.895 | 165.109 | 2.987 | 2.862 | 17,38 | 17,33 |
| 2.1 DHS | 125 | 345 | 2 | 5 | 18,05 | 13,37 |
| 3.0 | 741.921 | 724.261 | 34.012 | 33.388 | 45,84 | 46,10 |
| AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) | 102.976 | 102.515 | 69.166 | 69.994 | 672 | 683 |
| 3.1.A | 83.429 | 82.840 | 15.148 | 15.283 | 182 | 184 |
| 6.1.A | 19.547 | 19.674 | 54.018 | 54.710 | 2.763 | 2.781 |
| AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) | 1.606 | 1.593 | 16.386 | 16.797 | 10.203 | 10.543 |
| AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | 423 | 415 | 9.034 | 9.588 | 21.365 | 23.123 |
| AT 4 (≥ 145 kV) | 546 | 576 | 23.450 | 23.832 | 42.929 | 41.357 |
| Total | 27.655.930 | 27.618.879 | 228.206 | 225.850 | 8,25 | 8,18 |

Tamaño medio por tarifa de acceso (nov 2013- oct 2014)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

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

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

Distribución de la energía consumida por grupo tarifario


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

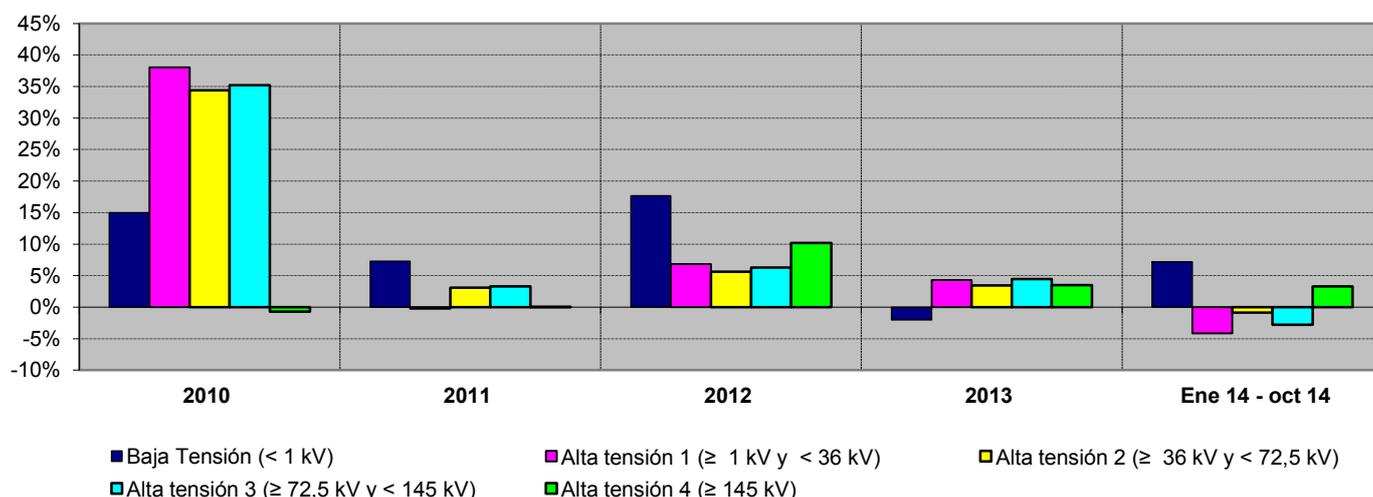
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.1 - Estructura del consumo nacional por tarifa de acceso

Facturación media de acceso (c€/kWh).

| Peaje | Precio medio (c€/kWh) | | | | Tasa de variación (%) | | | |
|---------------------------------------|--------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| | 2013 | ago.-14 | sep.-14 | oct.-14 | 2013 s/ 2012 | ago 14 s/ ago 13 | sep 14 s/ sep 13 | oct 14 s/ oct 13 |
| BT (< 1 kV) | 8,93 | 9,59 | 9,66 | 9,83 | -2% | 2% | 1% | 2% |
| Pc ≤ 15 kW sin DH | 10,49 | 11,63 | 11,84 | 12,04 | -2% | 4% | 3% | 5% |
| 2.0 A (Pc ≤ 10 kW) | 10,38 | 11,58 | 11,80 | 11,98 | -2% | 4% | 3% | 5% |
| 2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW) | 11,50 | 12,08 | 12,27 | 12,58 | 2% | 5% | 4% | 5% |
| Pc ≤ 15 kW con DH | 5,46 | 7,28 | 7,24 | 6,91 | -2% | 5% | 4% | 7% |
| 2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW) | 5,10 | 7,42 | 7,36 | 6,91 | -3% | 7% | 7% | 10% |
| 2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW) | 5,26 | 4,03 | 3,96 | 3,99 | -16% | -39% | -24% | -18% |
| 2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW) | 6,34 | 7,01 | 7,01 | 6,93 | 0% | 1% | 0% | 2% |
| 2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW) | 5,82 | 6,94 | 6,99 | 7,04 | -22% | 12% | 8% | 3% |
| 3.0 A (Pc > 15 kW) | 6,94 | 6,64 | 6,65 | 6,85 | -1% | -2% | -5% | -3% |
| AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) | 4,24 | 3,59 | 3,76 | 3,62 | 4% | -3% | -5% | -4% |
| 3.1.A | 5,78 | 5,41 | 5,60 | 5,85 | 2% | -2% | -5% | -2% |
| 6.1.A | 3,81 | 3,02 | 3,26 | 3,04 | 6% | -4% | -6% | -5% |
| AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) | 1,64 | 1,34 | 1,53 | 1,37 | 3% | -1% | 1% | -1% |
| AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | 1,33 | 1,00 | 1,18 | 1,09 | 4% | -4% | -5% | -2% |
| AT 4 (≥ 145 kV) | 0,85 | 0,79 | 0,84 | 0,75 | 3% | 4% | 5% | -3% |
| Total | 5,85 | 5,81 | 5,76 | 5,73 | -2% | -1% | -2% | -2% |

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

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

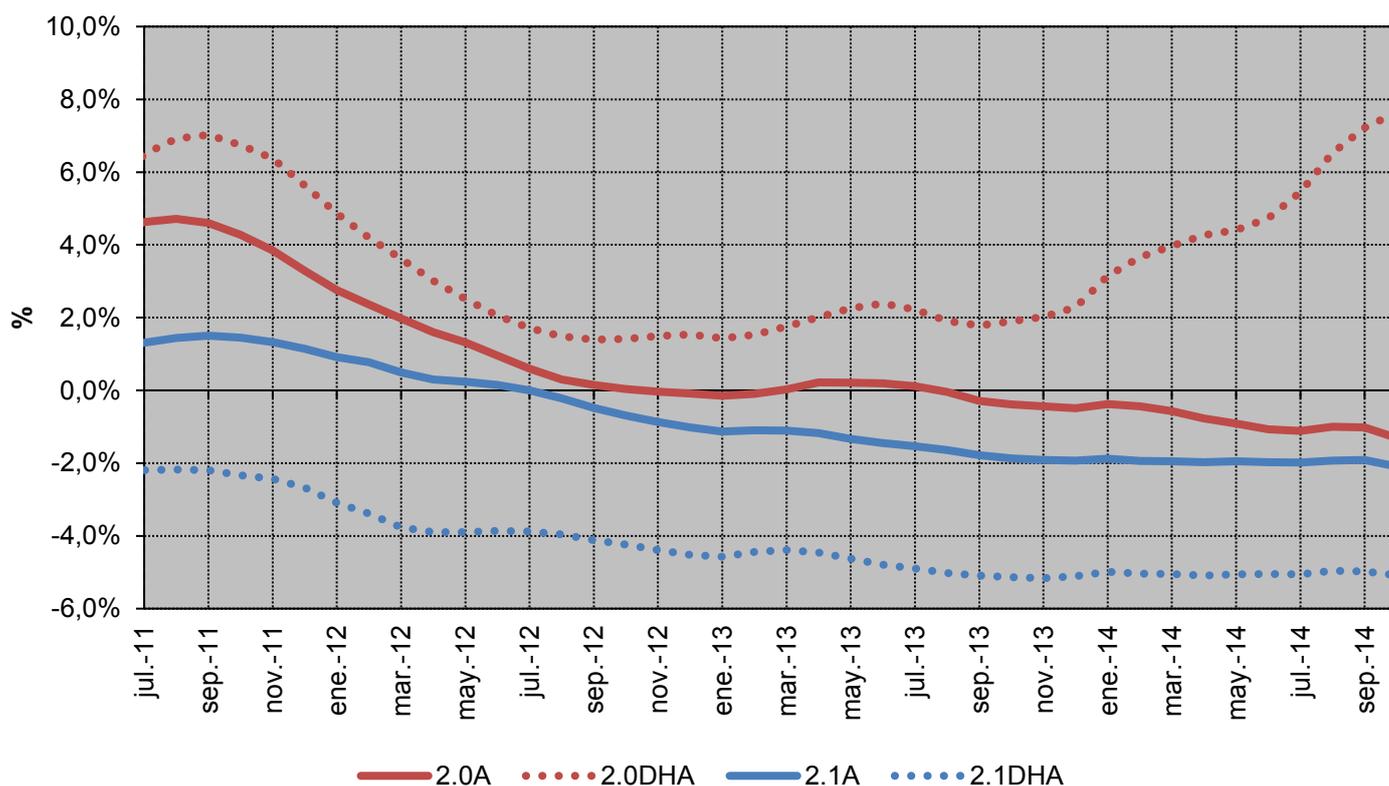
3.2 - Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con Pc < 15 kW

Potencia facturada (MW)

| Peaje | Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW) | | | | Tasa de variación de la potencia promedio (%) | | | |
|-------------------|---|--------------------|--------------------|--------------------|---|--------------------|--------------------|------------------|
| | 2013 | ago.-14 | sep.-14 | oct.-14 | 13 s/ 12 | s/ mes anterior | Acumulado anual | Últimos 12 meses |
| | (oct 14 s/ sep 14) | (oct 14 s/ oct 13) | (oct 14 s/ oct 13) | (oct 14 s/ oct 13) | |
| Pc ≤ 10 kW | 110.720 | 110.389 | 110.255 | 109.929 | -0,3% | -0,3% | -0,9% | -0,8% |
| 2.0 A | 104.256 | 103.575 | 103.387 | 103.013 | -0,5% | -0,4% | -1,4% | -1,3% |
| 2.0 DHA | 6.460 | 6.805 | 6.858 | 6.905 | 2,3% | 0,7% | 8,3% | 7,6% |
| 2.0 DHS | 4 | 10 | 10 | 11 | 377,6% | 6,5% | 204,1% | 199,1% |
| Pc ≤ 15 kW | 10.822 | 10.651 | 10.623 | 10.579 | -2,6% | -0,4% | -2,7% | -2,7% |
| 2.1 A | 8.649 | 8.547 | 8.528 | 8.496 | -1,9% | -0,4% | -2,1% | -2,1% |
| 2.1 DHA | 2.172 | 2.101 | 2.091 | 2.079 | -5,1% | -0,6% | -5,1% | -5,1% |
| 2.1 DHS | 2 | 4 | 4 | 4 | 417,7% | 7,2% | 230,7% | 231,8% |
| TOTAL | 121.542 | 121.040 | 120.878 | 120.509 | -0,5% | -0,3% | -1,0% | -1,0% |

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

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

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

Potencia Contratada (MW)

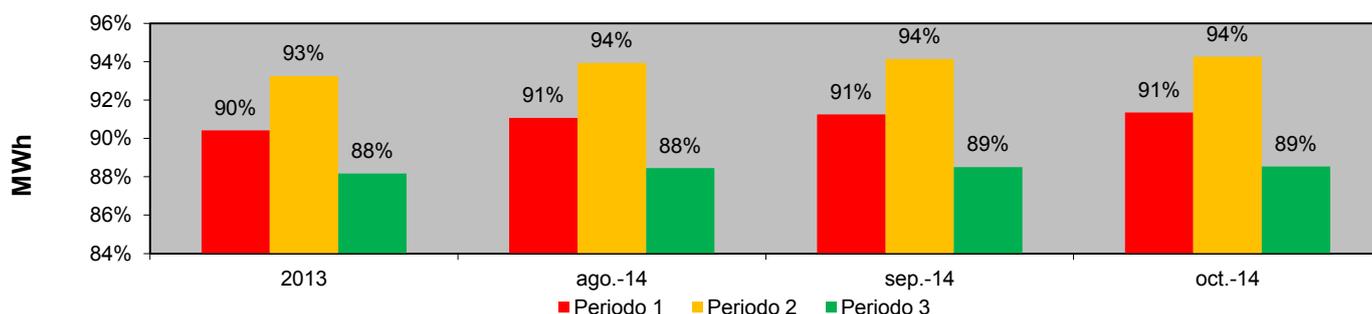
| Periodo | Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW) | | | | Tasa de variación de la potencia promedio (%) | | | |
|---------|--|---------|---------|---------|---|---------------------------------------|---------------------------------------|--|
| | 2013 | ago.-14 | sep.-14 | oct.-14 | 13 s/ 12 | s/ mes anterior (oct 14 s/ sep 14) | Acumulado anual (oct 14 s/ oct 13) | Últimos 12 meses (oct 14 s/ oct 13) |
| 1 | 25.972 | 24.520 | 24.307 | 24.097 | -3,3% | -0,9% | -8,6% | -8,1% |
| 2 | 26.037 | 24.658 | 24.456 | 24.256 | -3,1% | -0,8% | -8,2% | -7,6% |
| 3 | 26.395 | 25.402 | 25.252 | 25.103 | -2,3% | -0,6% | -5,9% | -5,5% |

Potencia Facturada (MW)

| Periodo | Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW) | | | | Tasa de variación de la potencia promedio (%) | | | |
|-----------------|---|---------------|---------------|---------------|---|---------------------------------------|---------------------------------------|--|
| | 2013 | ago.-14 | sep.-14 | oct.-14 | 13 s/ 12 | s/ mes anterior (oct 14 s/ sep 14) | Acumulado anual (oct 14 s/ oct 13) | Últimos 12 meses (oct 14 s/ oct 13) |
| 1 | 23.483 | 22.332 | 22.182 | 22.015 | -3,7% | -0,7% | -7,5% | -7,0% |
| 2 | 24.282 | 23.164 | 23.023 | 22.865 | -3,5% | -0,7% | -7,0% | -6,4% |
| 3 | 23.273 | 22.468 | 22.350 | 22.227 | -2,7% | -0,5% | -5,4% | -5,0% |
| Promedio | 23.696 | 22.568 | 22.416 | 22.259 | -1,6% | -0,7% | -7,2% | -6,8% |

Utilización de la Potencia Contratada (%)

| Periodo | Utilización de la Potencia Contratada % | | | | Tasa de variación de la Utilización (%) | | | |
|---------|---|---------|---------|---------|---|---------------------------------------|---------------------------------------|--|
| | 2013 | ago.-14 | sep.-14 | oct.-14 | 13 s/ 12 | s/ mes anterior (oct 14 s/ sep 14) | Acumulado anual (oct 14 s/ oct 13) | Últimos 12 meses (oct 14 s/ oct 13) |
| 1 | 90% | 91% | 91% | 91% | -0,4% | 0,1% | 1,3% | 1,2% |
| 2 | 93% | 94% | 94% | 94% | -0,4% | 0,1% | 1,3% | 1,3% |
| 3 | 88% | 88% | 89% | 89% | -0,4% | 0,0% | 0,5% | 0,5% |

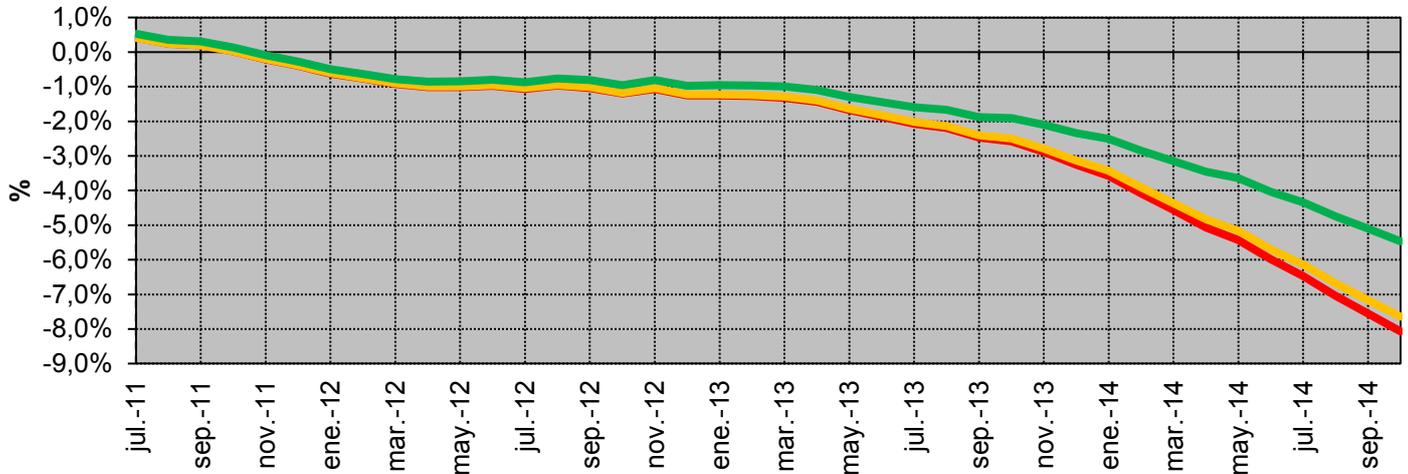


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

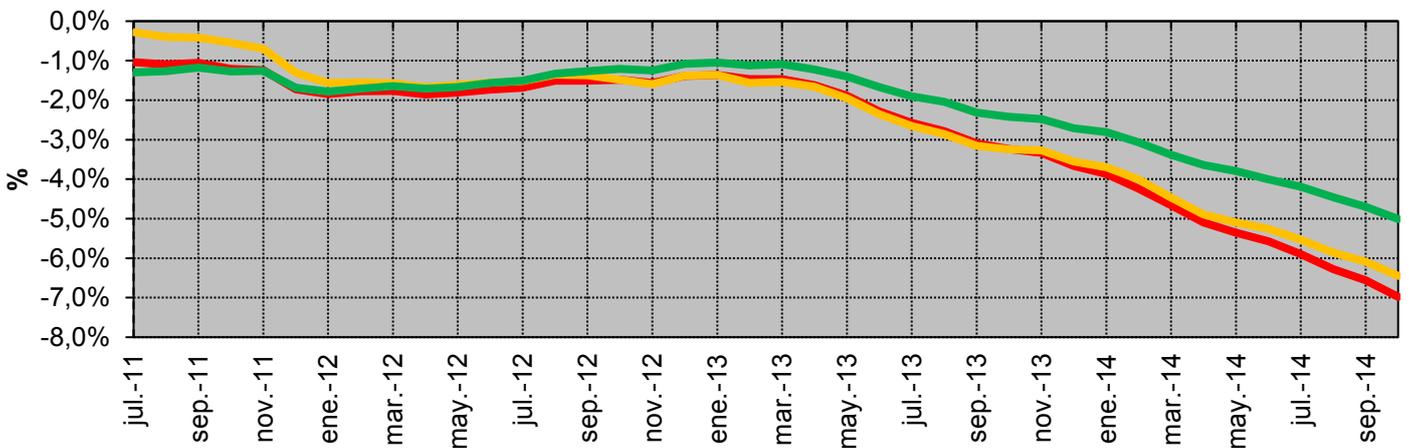
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

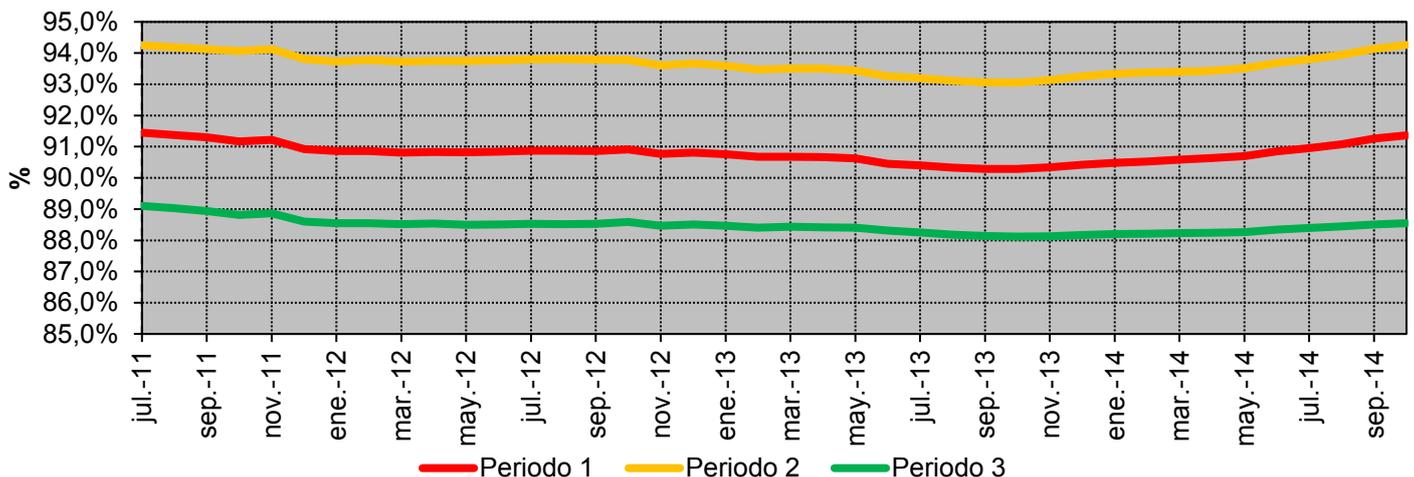
Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



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



Utilización de la potencia contratada



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

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

3.2 - Potencias facturadas consumidores acogidos al peaje 3.1A

Potencia Contratada (MW)

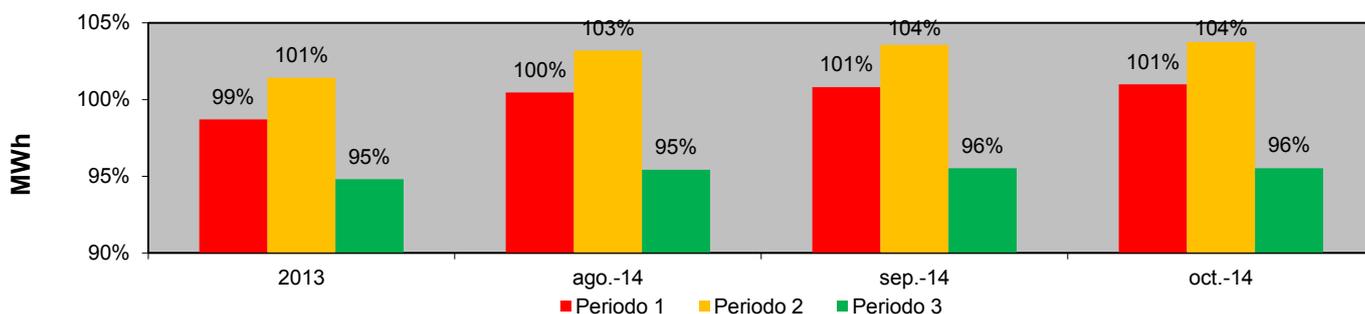
| Periodo | Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW) | | | | Tasa de variación de la potencia promedio (%) | | | |
|---------|--|---------|---------|---------|---|---------------------------------------|---------------------------------------|--|
| | 2013 | ago.-14 | sep.-14 | oct.-14 | 13 s/ 12 | s/ mes anterior (oct 14 s/ sep 14) | Acumulado anual (oct 14 s/ oct 13) | Últimos 12 meses (oct 14 s/ oct 13) |
| 1 | 6.916 | 6.477 | 6.417 | 6.360 | -4,9% | -0,9% | -9,6% | -9,2% |
| 2 | 7.331 | 6.915 | 6.858 | 6.804 | -4,4% | -0,8% | -8,6% | -8,2% |
| 3 | 8.069 | 7.890 | 7.866 | 7.844 | -2,2% | -0,3% | -3,3% | -3,3% |

Potencia Facturada (MW)

| Periodo | Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW) | | | | Tasa de variación de la potencia promedio (%) | | | |
|-----------------|---|--------------|--------------|--------------|---|---------------------------------------|---------------------------------------|--|
| | 2013 | ago.-14 | sep.-14 | oct.-14 | 13 s/ 12 | s/ mes anterior (oct 14 s/ sep 14) | Acumulado anual (oct 14 s/ oct 13) | Últimos 12 meses (oct 14 s/ oct 13) |
| 1 | 6.827 | 6.507 | 6.469 | 6.422 | -5,8% | -0,7% | -7,1% | -6,6% |
| 2 | 7.435 | 7.135 | 7.103 | 7.059 | -5,3% | -0,6% | -6,1% | -5,6% |
| 3 | 7.650 | 7.528 | 7.514 | 7.494 | -3,1% | -0,3% | -2,4% | -2,3% |
| Promedio | 7.119 | 6.803 | 6.765 | 6.721 | -4,8% | -0,6% | -6,7% | -6,3% |

Utilización de la Potencia Contratada (%)

| Periodo | Utilización de la Potencia Contratada % | | | | Tasa de variación de la Utilización (%) | | | |
|---------|---|---------|---------|---------|---|---------------------------------------|---------------------------------------|--|
| | 2013 | ago.-14 | sep.-14 | oct.-14 | 13 s/ 12 | s/ mes anterior (oct 14 s/ sep 14) | Acumulado anual (oct 14 s/ oct 13) | Últimos 12 meses (oct 14 s/ oct 13) |
| 1 | 99% | 100% | 101% | 101% | -1,0% | 0,2% | 2,8% | 2,8% |
| 2 | 101% | 103% | 104% | 104% | -0,9% | 0,2% | 2,8% | 2,9% |
| 3 | 95% | 95% | 96% | 96% | -0,9% | 0,0% | 0,9% | 1,1% |

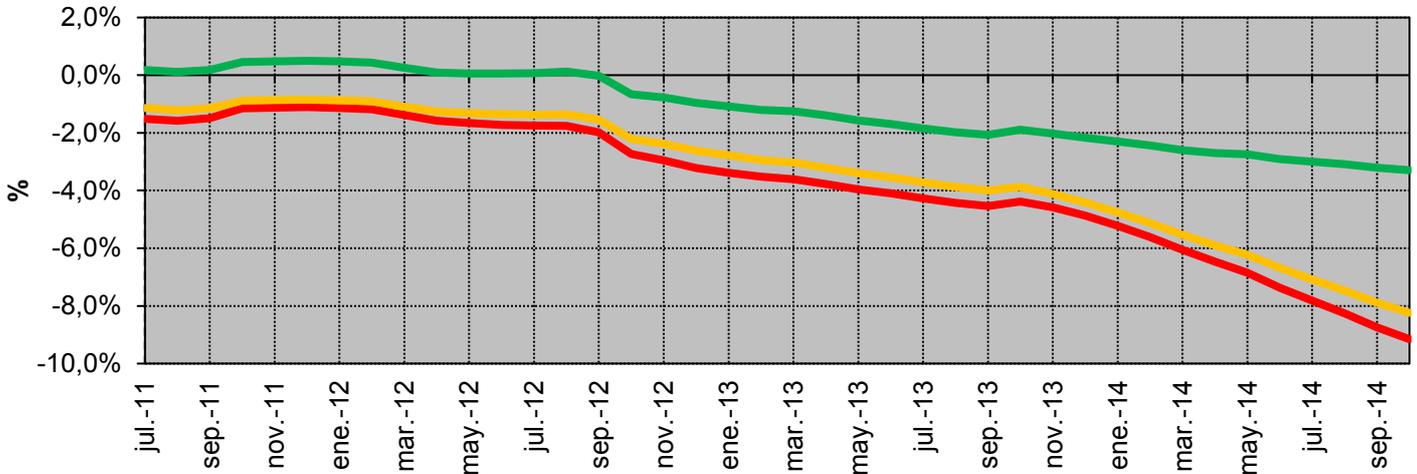


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

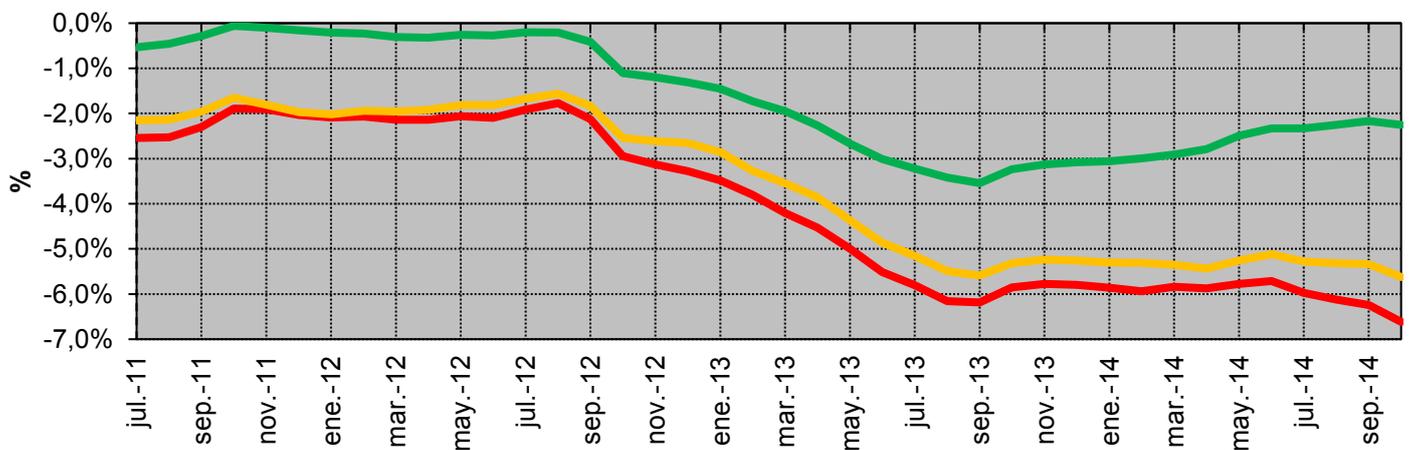
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias facturadas consumidores acogidos al peaje 3.1A

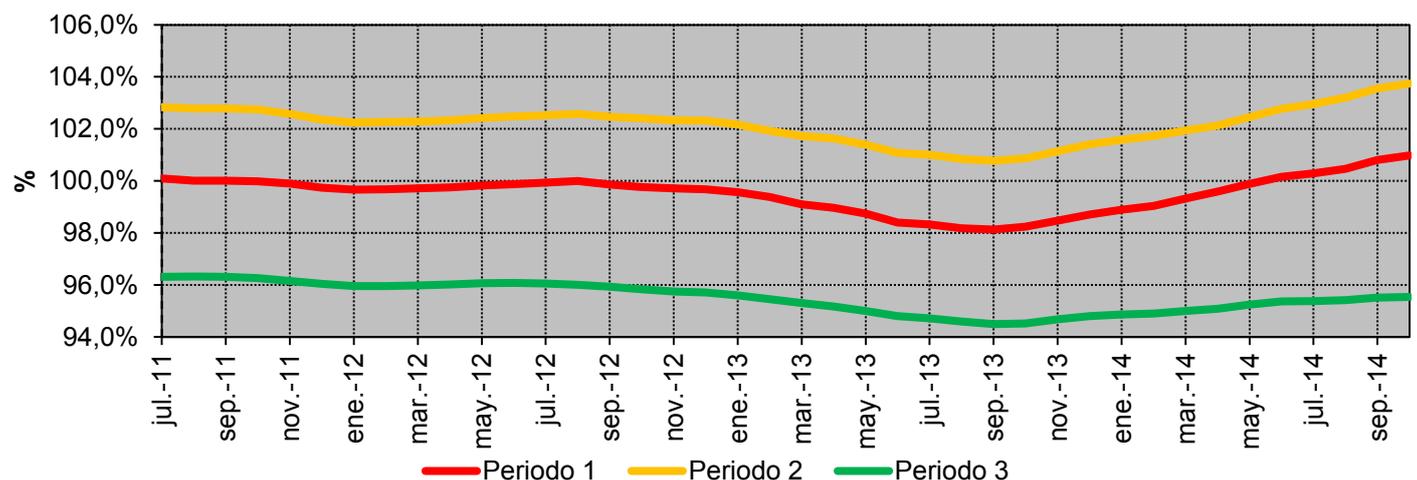
Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



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



Utilización de la potencia contratada



— Periodo 1 — Periodo 2 — Periodo 3

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

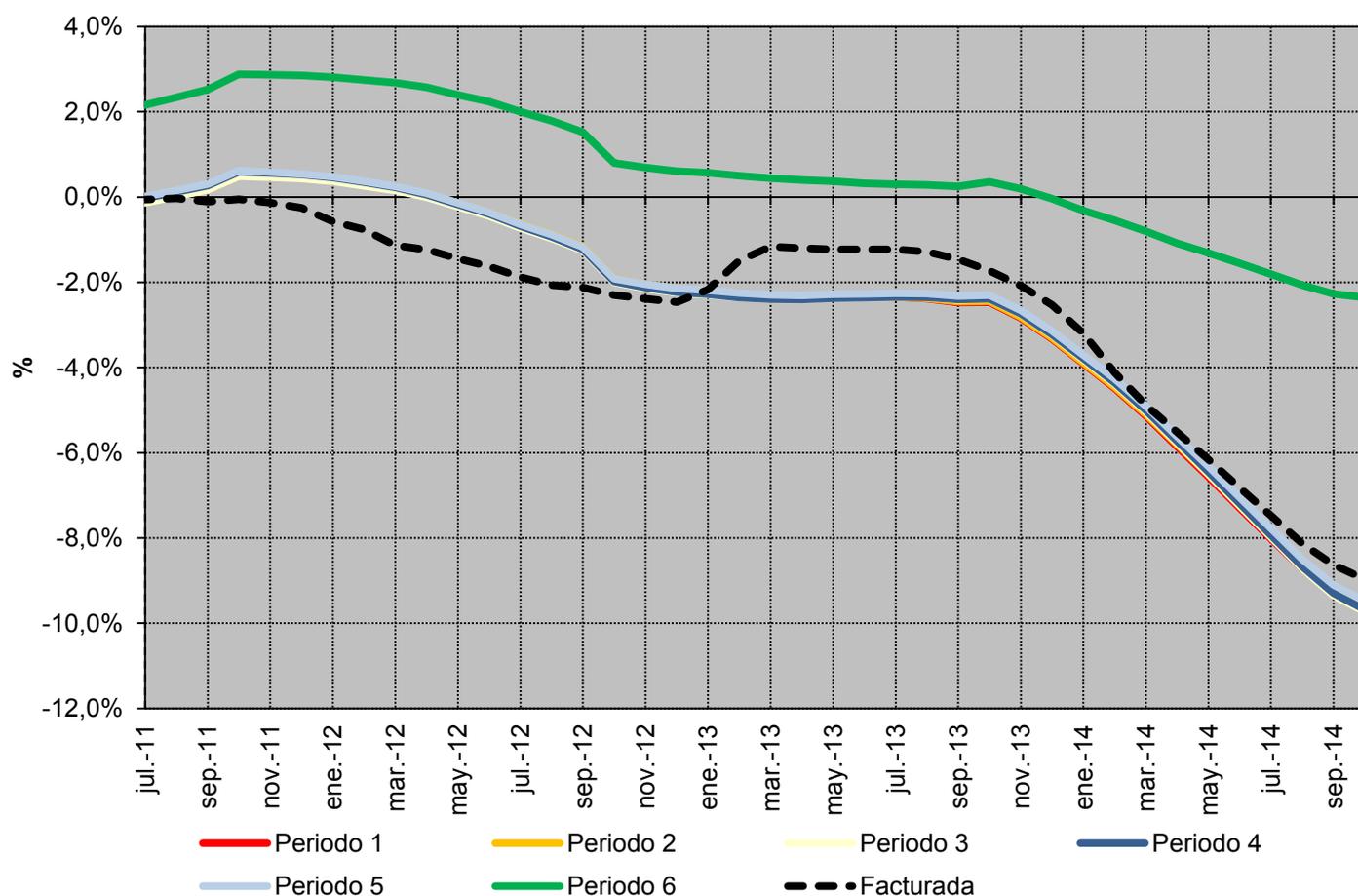
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.1A

Potencia Contratada (MW)

| Periodo | Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW) | | | | Tasa de variación de la potencia promedio (%) | | | |
|------------------|--|---------------|---------------|---------------|---|---------------------------------------|---------------------------------------|--|
| | 2013 | ago.-14 | sep.-14 | oct.-14 | 13 s/ 12 | s/ mes anterior (oct 14 s/ sep 14) | Acumulado anual (oct 14 s/ oct 13) | Últimos 12 meses (oct 14 s/ oct 13) |
| 1 | 14.937 | 13.909 | 13.777 | 13.658 | -3,3% | -0,9% | -10,2% | -9,7% |
| 2 | 15.233 | 14.188 | 14.052 | 13.930 | -3,3% | -0,9% | -10,2% | -9,7% |
| 3 | 15.416 | 14.348 | 14.211 | 14.087 | -3,2% | -0,9% | -10,2% | -9,7% |
| 4 | 15.510 | 14.441 | 14.304 | 14.180 | -3,2% | -0,9% | -10,2% | -9,7% |
| 5 | 15.611 | 14.558 | 14.423 | 14.301 | -3,1% | -0,8% | -10,0% | -9,5% |
| 6 | 19.074 | 18.754 | 18.714 | 18.677 | 0,0% | -0,2% | -2,5% | -2,4% |
| Facturada | 15.438 | 14.453 | 14.328 | 14.215 | -2,5% | -0,8% | -9,4% | -9,0% |

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

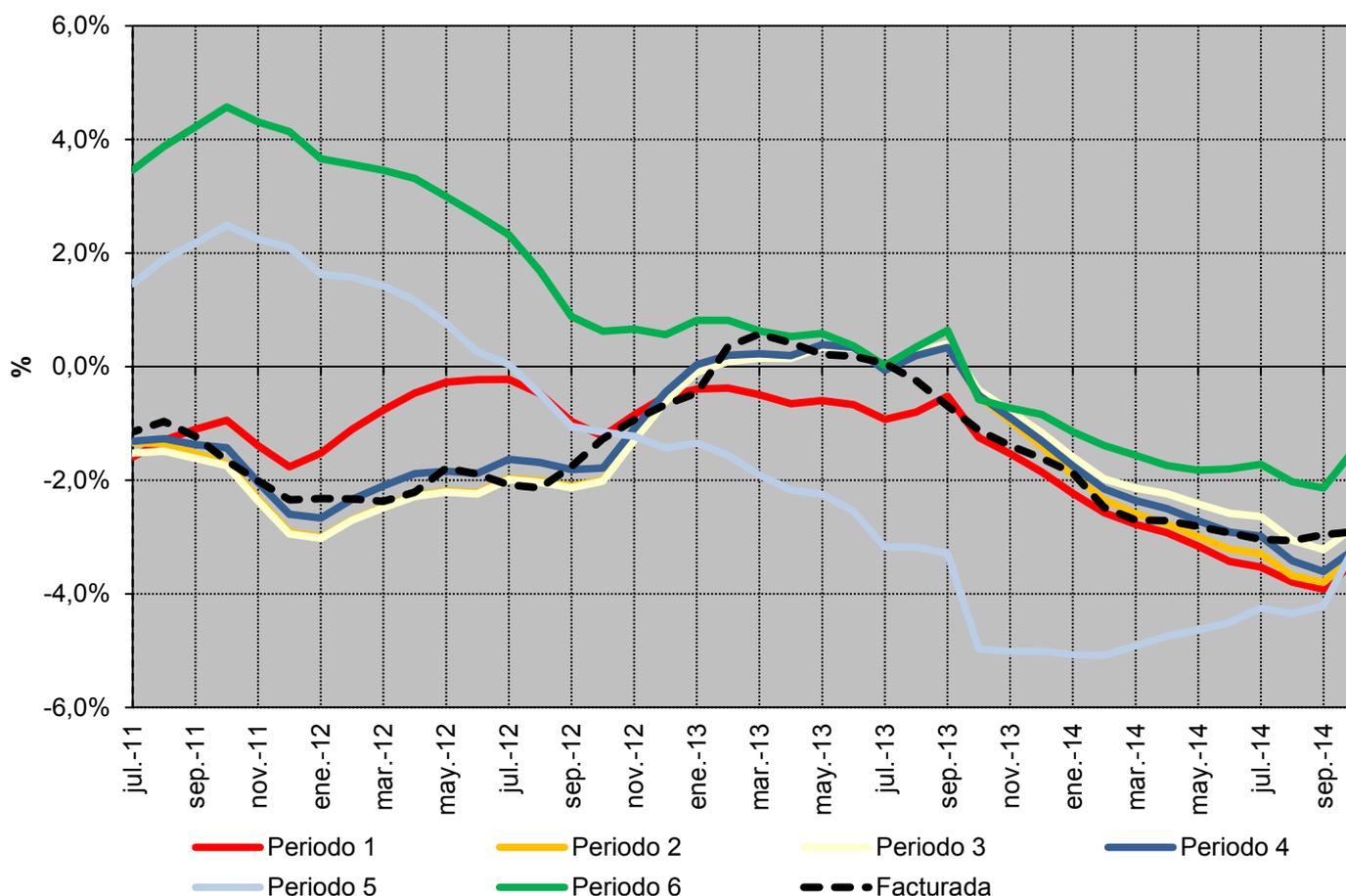


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

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

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

| Periodo | Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW) | | | | Tasa de variación de la potencia promedio (%) | | | |
|------------------|--|--------------|--------------|--------------|---|---------------------------------------|---------------------------------------|--|
| | 2013 | ago.-14 | sep.-14 | oct.-14 | 13 s/ 12 | s/ mes anterior (oct 14 s/ sep 14) | Acumulado anual (oct 14 s/ oct 13) | Últimos 12 meses (oct 14 s/ oct 13) |
| 1 | 3.212 | 3.136 | 3.129 | 3.120 | -1,9% | -0,3% | -3,4% | -3,4% |
| 2 | 3.337 | 3.261 | 3.253 | 3.245 | -1,4% | -0,3% | -3,3% | -3,3% |
| 3 | 3.369 | 3.307 | 3.299 | 3.290 | -1,2% | -0,3% | -2,8% | -2,8% |
| 4 | 3.407 | 3.334 | 3.325 | 3.314 | -1,3% | -0,3% | -3,3% | -3,2% |
| 5 | 3.417 | 3.346 | 3.338 | 3.327 | -5,0% | -0,3% | -3,1% | -3,2% |
| 6 | 4.207 | 4.164 | 4.160 | 4.154 | -0,8% | -0,1% | -1,5% | -1,4% |
| Facturada | 3.396 | 3.331 | 3.323 | 3.315 | -1,6% | -0,2% | -2,9% | -2,9% |

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


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

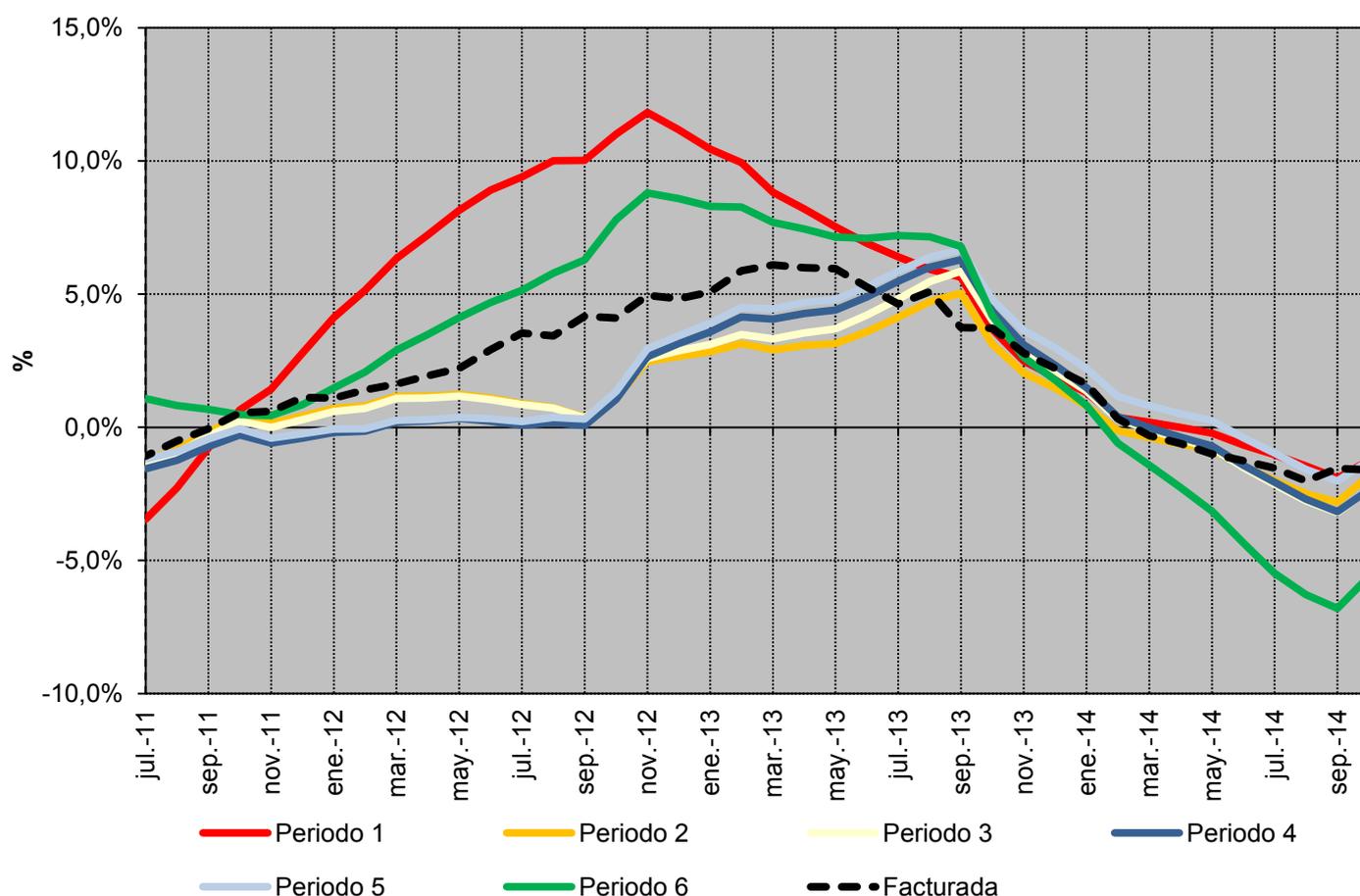
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.3A

Potencia Contratada (MW)

| Periodo | Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW) | | | | Tasa de variación de la potencia promedio (%) | | | |
|------------------|--|--------------|--------------|--------------|---|---------------------------------------|---------------------------------------|--|
| | 2013 | ago.-14 | sep.-14 | oct.-14 | 13 s/ 12 | s/ mes anterior (oct 14 s/ sep 14) | Acumulado anual (oct 14 s/ oct 13) | Últimos 12 meses (oct 14 s/ oct 13) |
| 1 | 1.500 | 1.487 | 1.485 | 1.487 | 1,9% | 0,1% | -1,1% | -1,3% |
| 2 | 1.750 | 1.726 | 1.724 | 1.726 | 1,5% | 0,1% | -1,6% | -1,8% |
| 3 | 1.768 | 1.738 | 1.735 | 1.736 | 2,1% | 0,1% | -2,2% | -2,3% |
| 4 | 1.819 | 1.788 | 1.785 | 1.786 | 2,3% | 0,0% | -2,2% | -2,4% |
| 5 | 1.847 | 1.829 | 1.827 | 1.829 | 3,0% | 0,1% | -1,2% | -1,2% |
| 6 | 2.174 | 2.076 | 2.068 | 2.073 | 1,8% | 0,2% | -5,5% | -5,6% |
| Facturada | 1.735 | 1.711 | 1.712 | 1.714 | 2,2% | 0,1% | -1,5% | -1,6% |

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

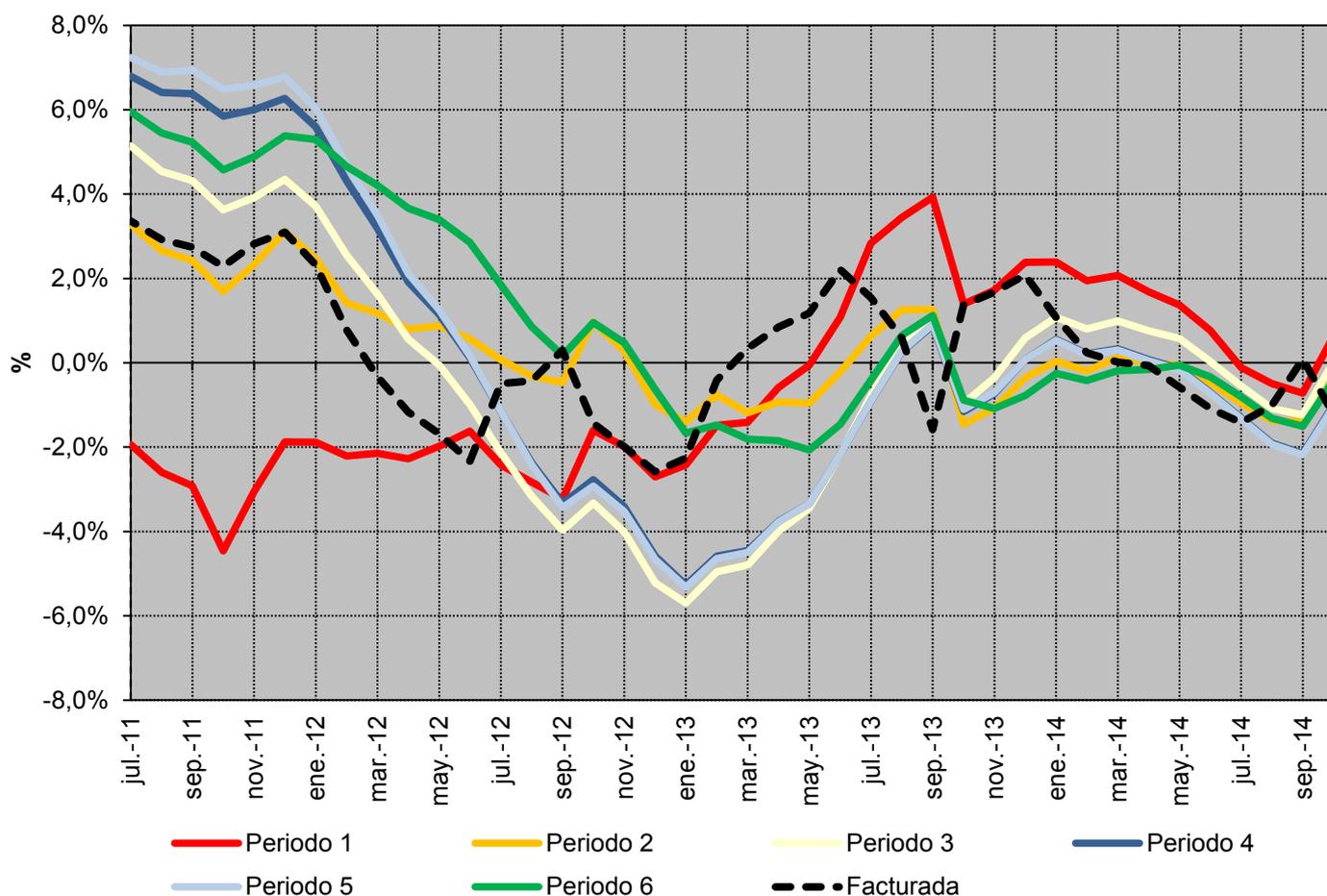
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.4A

Potencia Contratada (MW)

| Periodo | Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW) | | | | Tasa de variación de la potencia promedio (%) | | | |
|------------------|--|--------------|--------------|--------------|---|---------------------------------------|---------------------------------------|--|
| | 2013 | ago.-14 | sep.-14 | oct.-14 | 13 s/ 12 | s/ mes anterior (oct 14 s/ sep 14) | Acumulado anual (oct 14 s/ oct 13) | Últimos 12 meses (oct 14 s/ oct 13) |
| 1 | 3.706 | 3.707 | 3.706 | 3.709 | 2,4% | 0,1% | 0,1% | 0,6% |
| 2 | 3.998 | 3.990 | 3.988 | 3.990 | -0,4% | 0,0% | -0,2% | 0,1% |
| 3 | 4.177 | 4.164 | 4.162 | 4.163 | 0,6% | 0,0% | -0,4% | 0,0% |
| 4 | 4.337 | 4.295 | 4.289 | 4.287 | 0,1% | -0,1% | -1,4% | -1,0% |
| 5 | 4.364 | 4.321 | 4.315 | 4.313 | 0,1% | -0,1% | -1,4% | -1,0% |
| 6 | 4.855 | 4.848 | 4.847 | 4.849 | -0,8% | 0,0% | -0,2% | -0,4% |
| Facturada | 4.077 | 4.018 | 4.016 | 4.017 | 2,1% | 0,0% | -1,8% | -1,2% |

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

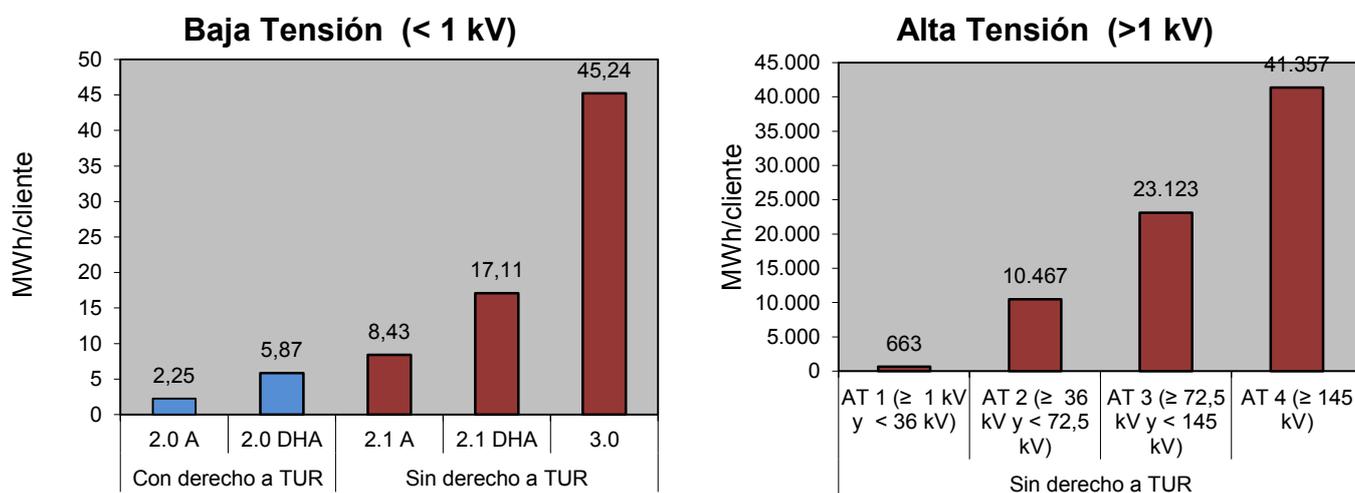
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.3 - Estructura del consumo peninsular por tarifa de acceso

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

| Peaje | Número de consumidores (Número) | | Energía Consumida (GWh) | | Tamaño medio (MWh/cliente) | |
|---------------------------------------|---------------------------------|--------------------|-------------------------|--------------------|----------------------------|--------------------|
| | 2013 | nov 2013- oct 2014 | 2013 | nov 2013- oct 2014 | 2013 | nov 2013- oct 2014 |
| BT (< 1 kV) | 25.729.188 | 25.689.818 | 101.567 | 97.179 | 3,95 | 3,78 |
| Pc ≤ 10 kW | 24.244.971 | 24.237.788 | 62.158 | 58.857 | 2,56 | 2,43 |
| 2.0 A | 23.157.980 | 23.047.949 | 55.089 | 51.869 | 2,38 | 2,25 |
| 2.0 DHA | 1.086.022 | 1.187.701 | 7.063 | 6.970 | 6,50 | 5,87 |
| 2.0 DHS | 969 | 2.139 | 5 | 18 | 5,49 | 8,60 |
| Pc > 10 kW | 1.484.217 | 1.452.030 | 39.409 | 38.322 | 26,55 | 26,39 |
| 2.1 A | 628.951 | 620.811 | 5.562 | 5.233 | 8,84 | 8,43 |
| 2.1 DHA | 167.410 | 160.160 | 2.869 | 2.740 | 17,14 | 17,11 |
| 2.1 DHS | 120 | 321 | 2 | 4 | 18,29 | 13,57 |
| 3.0 | 687.736 | 670.738 | 30.976 | 30.345 | 45,04 | 45,24 |
| AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) | 99.941 | 99.456 | 65.133 | 65.900 | 652 | 663 |
| 3.1.A | 81.417 | 80.830 | 14.058 | 14.195 | 173 | 176 |
| 6.1.A | 18.524 | 18.626 | 51.075 | 51.705 | 2.757 | 2.776 |
| AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) | 1.595 | 1.582 | 16.122 | 16.562 | 10.108 | 10.467 |
| AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | 423 | 415 | 9.034 | 9.588 | 21.365 | 23.123 |
| AT 4 (≥ 145 kV) | 546 | 576 | 23.450 | 23.832 | 42.929 | 41.357 |
| Total | 25.831.693 | 25.791.847 | 215.306 | 213.061 | 8,33 | 8,26 |

Tamaño medio por tarifa de acceso (nov 2013- oct 2014)

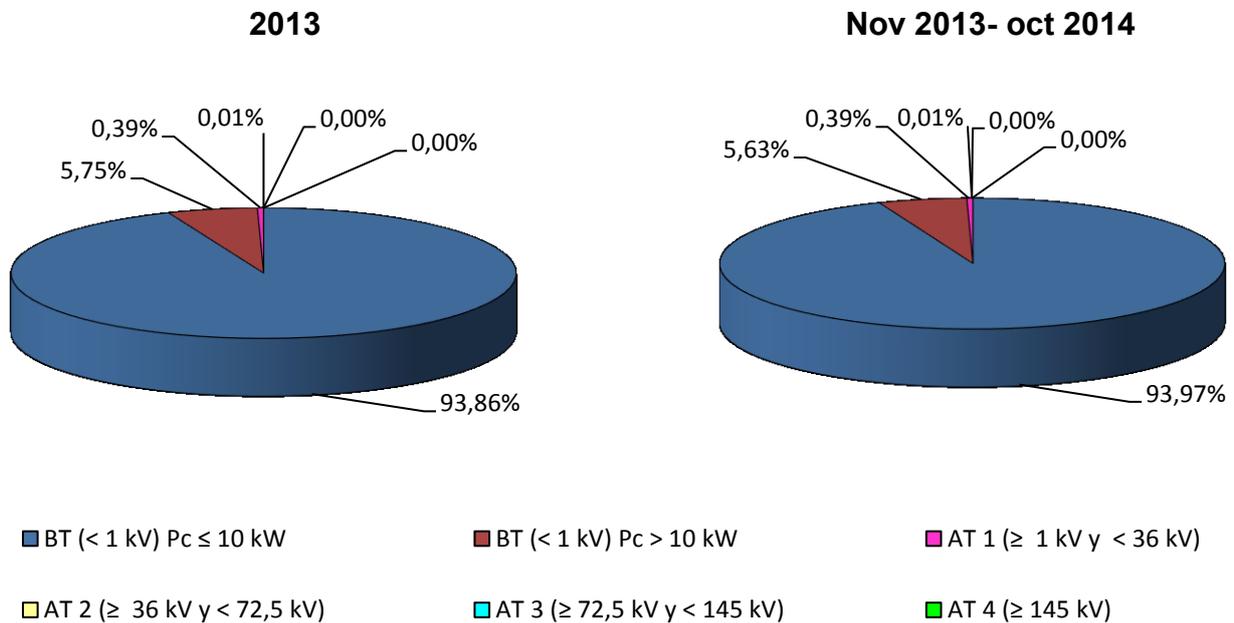


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

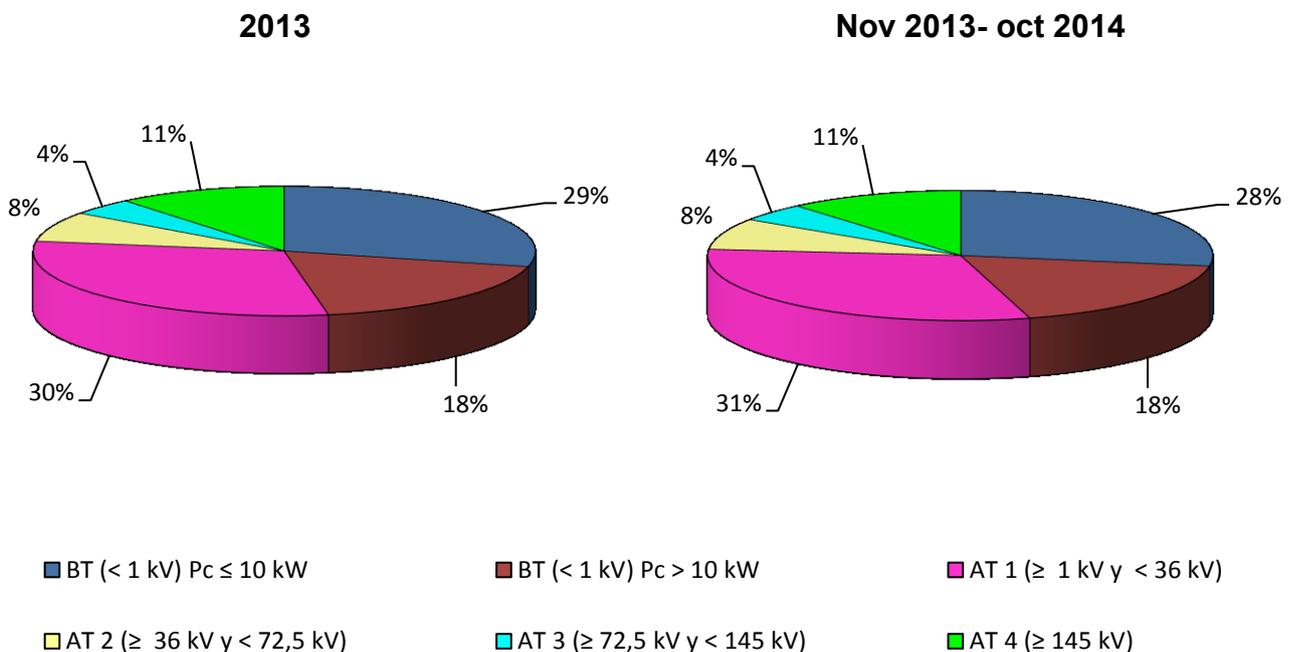
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.3 - Estructura del consumo peninsular por tarifa de acceso

Distribución del número de consumidores por grupo tarifario



Distribución de la energía consumida por grupo tarifario



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

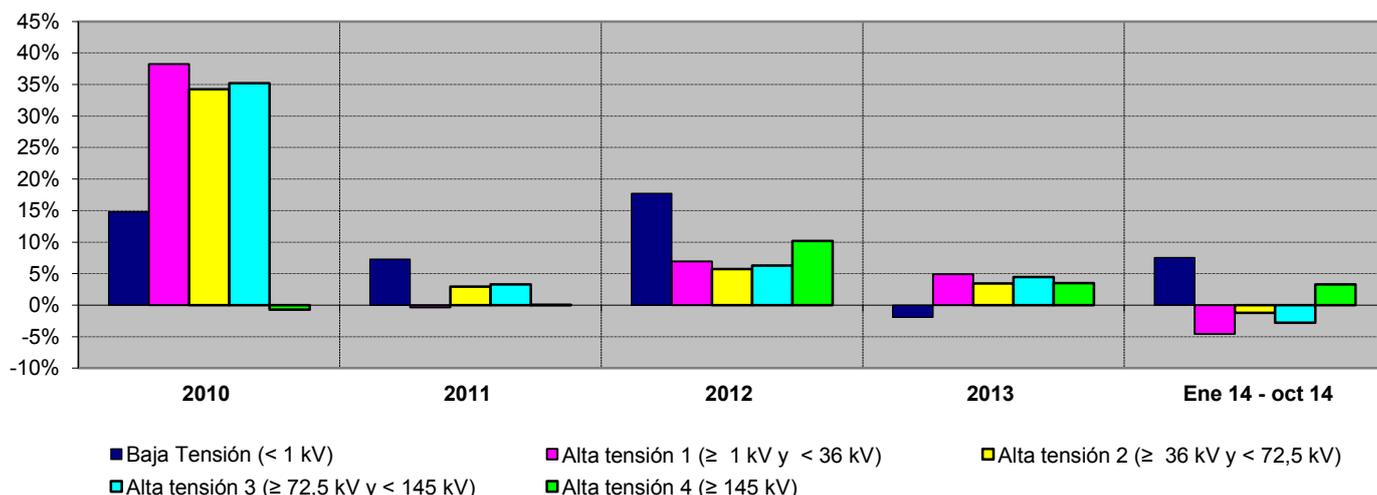
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.3 - Estructura del consumo peninsular por tarifa de acceso

Facturación media de acceso (c€/kWh).

| Peaje | Precio medio (c€/kWh) | | | | Tasa de variación (%) | | | |
|---------------------------------------|--------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| | 2013 | ago.-14 | sep.-14 | oct.-14 | 2013 s/ 2012 | ago 14 s/ ago 13 | sep 14 s/ sep 13 | oct 14 s/ oct 13 |
| BT (< 1 kV) | 8,95 | 9,70 | 9,77 | 9,91 | -2% | 2% | 1% | 3% |
| Pc ≤ 15 kW sin DH | 10,51 | 11,70 | 11,92 | 12,12 | -2% | 4% | 4% | 5% |
| 2.0 A (Pc ≤ 10 kW) | 10,40 | 11,64 | 11,87 | 12,05 | -2% | 4% | 4% | 5% |
| 2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW) | 11,57 | 12,23 | 12,44 | 12,73 | 2% | 5% | 4% | 5% |
| Pc ≤ 15 kW con DH | 5,48 | 7,35 | 7,31 | 6,96 | -2% | 5% | 5% | 8% |
| 2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW) | 5,11 | 7,50 | 7,44 | 6,97 | -3% | 7% | 7% | 10% |
| 2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW) | 5,14 | 3,94 | 3,89 | 3,92 | -17% | -40% | -23% | -18% |
| 2.1 DHA (15 < Pc ≤ 10 kW) | 6,37 | 7,06 | 7,07 | 6,98 | 0% | 1% | 0% | 2% |
| 2.1 DHS (15 < Pc ≤ 10 kW) | 5,75 | 6,84 | 6,88 | 6,93 | -23% | 11% | 7% | 2% |
| 3.0 A (Pc > 15 kW) | 7,00 | 6,79 | 6,79 | 6,95 | -1% | -2% | -5% | -3% |
| AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) | 4,28 | 3,61 | 3,76 | 3,61 | 5% | -3% | -6% | -4% |
| 3.1.A | 5,85 | 5,53 | 5,73 | 5,97 | 2% | -2% | -5% | -2% |
| 6.1.A | 3,85 | 3,02 | 3,23 | 3,00 | 6% | -4% | -6% | -5% |
| AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) | 1,64 | 1,33 | 1,52 | 1,37 | 3% | -1% | 1% | -1% |
| AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | 1,33 | 1,00 | 1,18 | 1,09 | 4% | -4% | -5% | -2% |
| AT 4 (≥ 145 kV) | 0,85 | 0,79 | 0,84 | 0,75 | 3% | 4% | 5% | -3% |
| Total | 5,79 | 5,75 | 5,70 | 5,65 | -2% | 0% | -2% | -2% |

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

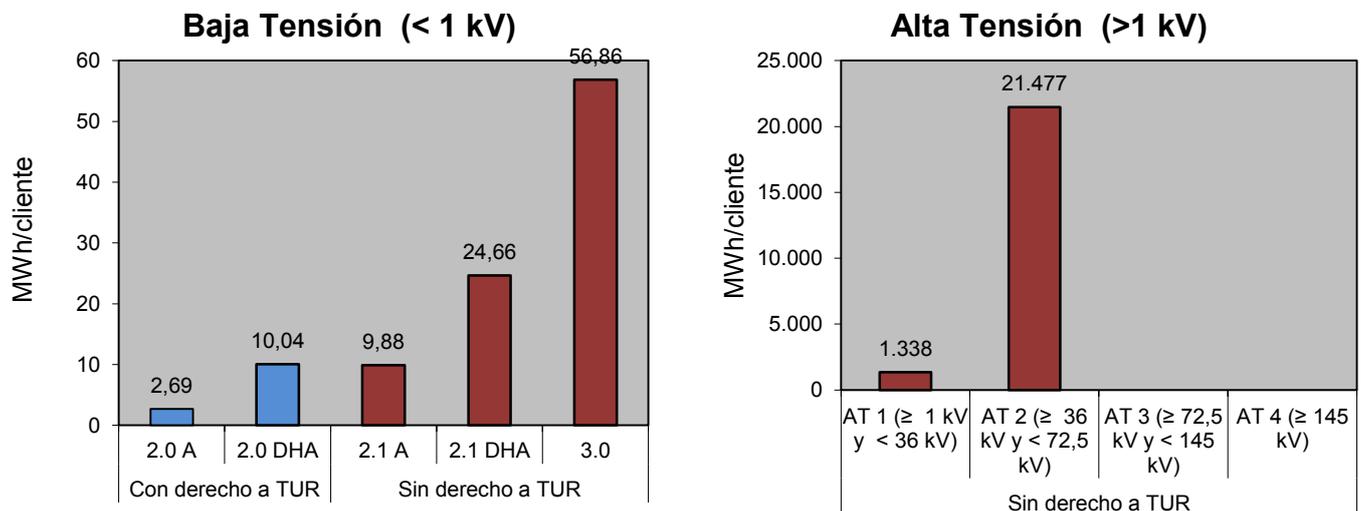
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

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

| Peaje | Número de consumidores (Número) | | Energía Consumida (GWh) | | Tamaño medio (MWh/cliente) | |
|---------------------------------------|---------------------------------|--------------------|-------------------------|--------------------|----------------------------|--------------------|
| | 2013 | nov 2013- oct 2014 | 2013 | nov 2013- oct 2014 | 2013 | nov 2013- oct 2014 |
| BT (< 1 kV) | 1.821.191 | 1.823.963 | 8.603 | 8.461 | 4,72 | 4,64 |
| Pc ≤ 10 kW | 1.704.963 | 1.708.211 | 4.865 | 4.730 | 2,85 | 2,77 |
| 2.0 A | 1.692.118 | 1.689.919 | 4.705 | 4.547 | 2,78 | 2,69 |
| 2.0 DHA | 12.779 | 18.193 | 160 | 183 | 12,50 | 10,04 |
| 2.0 DHS | 66 | 100 | 0 | 0 | 3,72 | 4,01 |
| Pc > 10 kW | 116.228 | 115.752 | 3.738 | 3.731 | 32,16 | 32,24 |
| 2.1 A | 57.552 | 57.256 | 584 | 566 | 10,16 | 9,88 |
| 2.1 DHA | 4.485 | 4.949 | 118 | 122 | 26,26 | 24,66 |
| 2.1 DHS | 5 | 24 | 0 | 0 | 12,46 | 10,68 |
| 3.0 | 54.185 | 53.523 | 3.036 | 3.043 | 56,02 | 56,86 |
| AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) | 3.035 | 3.059 | 4.033 | 4.094 | 1.329 | 1.338 |
| 3.1.A | 2.011 | 2.011 | 1.090 | 1.088 | 542 | 541 |
| 6.1.A | 1.024 | 1.048 | 2.943 | 3.006 | 2.874 | 2.868 |
| AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) | 11 | 11 | 264 | 234 | 24.032 | 21.477 |
| AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | | | | | | |
| AT 4 (≥ 145 kV) | | | | | | |
| Total | 1.824.237 | 1.827.033 | 12.899 | 12.789 | 7,07 | 7,00 |

Tamaño medio por tarifa de acceso (nov 2013- oct 2014)

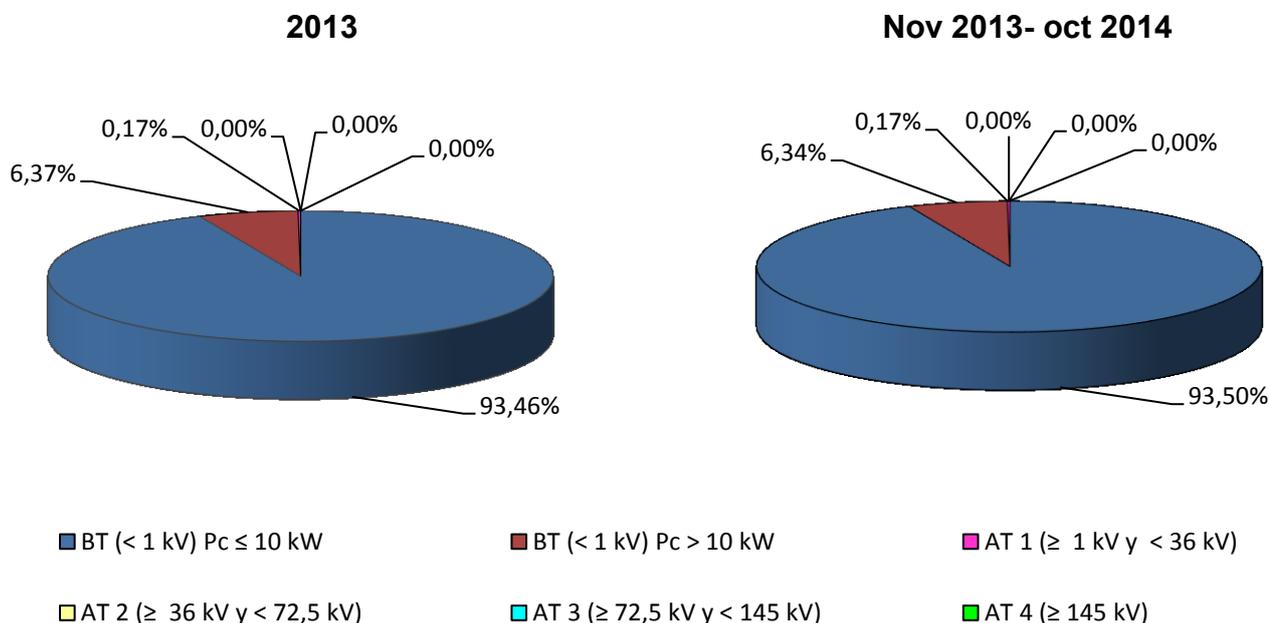


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

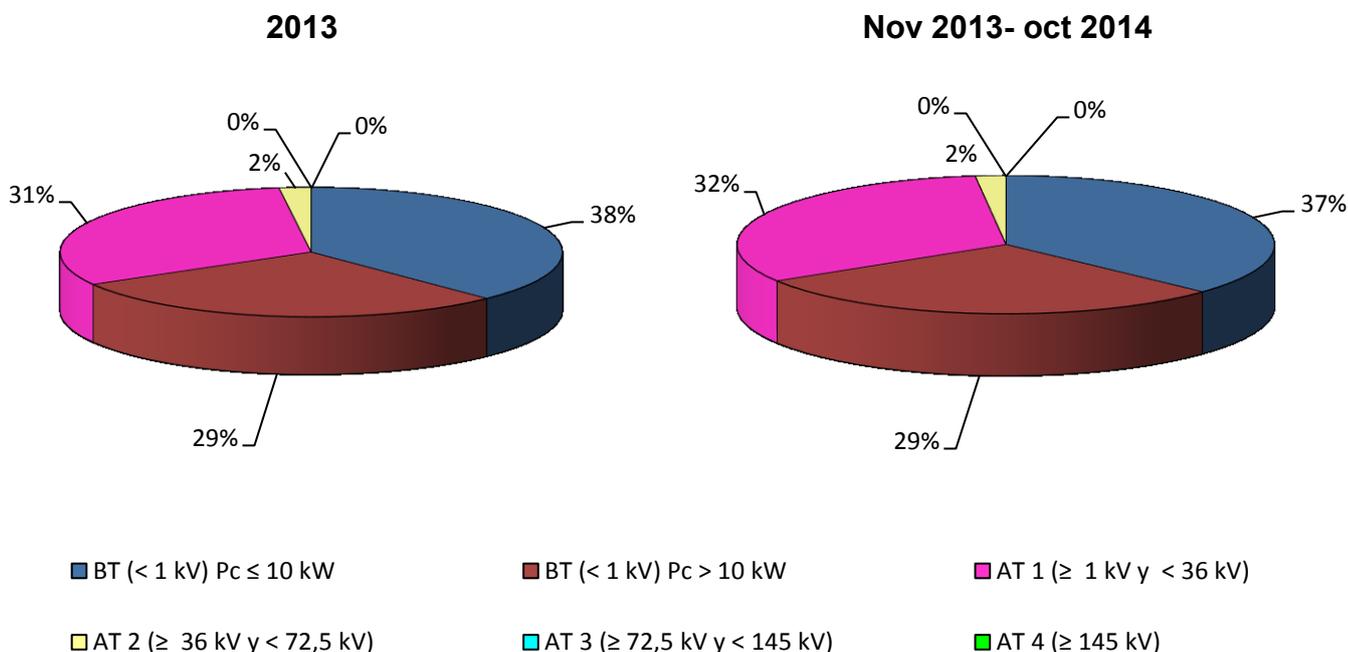
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

Distribución del número de consumidores por grupo tarifario



Distribución de la energía consumida por grupo tarifario



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

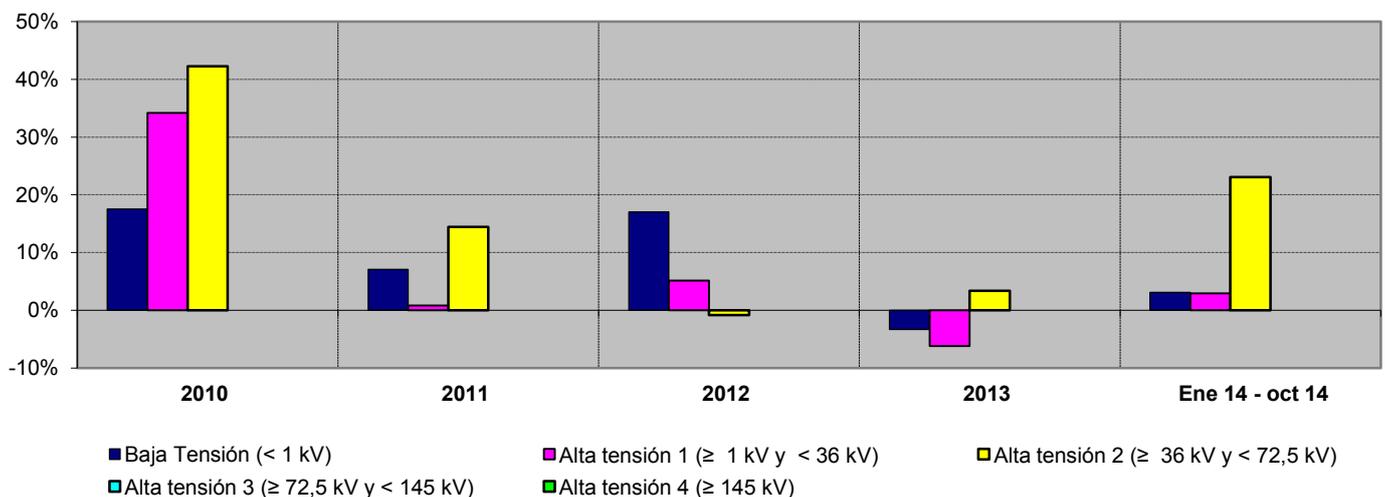
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

Facturación media de acceso (c€/kWh).

| Peaje | Precio medio (c€/kWh) | | | | Tasa de variación (%) | | | |
|---------------------------------------|-----------------------|--------------|--------------|--------------|-----------------------|------------------|------------------|------------------|
| | 2013 | ago.-14 | sep.-14 | oct.-14 | 2013 s/ 2012 | ago 14 s/ ago 13 | sep 14 s/ sep 13 | oct 14 s/ oct 13 |
| BT (< 1 kV) | 8,71 | 8,43 | 8,50 | 8,94 | -3% | -1% | -2% | 0% |
| Pc ≤ 15 kW sin DH | 10,23 | 10,88 | 10,97 | 11,18 | -52% | 0% | 1% | 3% |
| 2.0 A (Pc ≤ 10 kW) | 10,16 | 10,89 | 10,98 | 11,17 | -3% | 0% | 1% | 3% |
| 2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW) | 10,81 | 10,81 | 10,92 | 11,29 | 1% | 3% | 2% | 3% |
| Pc ≤ 15 kW con DH | 4,92 | 5,44 | 5,46 | 5,48 | -82% | 6% | 7% | 7% |
| 2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW) | 4,44 | 5,16 | 5,17 | 5,18 | -6% | 9% | 10% | 11% |
| 2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW) | 7,96 | 8,26 | 8,15 | 8,41 | 3% | 0% | -2% | -8% |
| 2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW) | 5,56 | 5,84 | 5,86 | 5,92 | 1% | 3% | 3% | 4% |
| 2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW) | 8,17 | 8,33 | 8,38 | 8,71 | -14% | 6% | 3% | -2% |
| 3.0 A (Pc > 15 kW) | 6,42 | 5,38 | 5,44 | 5,98 | -4% | -2% | -5% | -3% |
| AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) | 3,60 | 3,37 | 3,87 | 3,86 | -6% | -2% | -1% | -1% |
| 3.1.A | 4,83 | 4,18 | 4,20 | 4,43 | -4% | -1% | -1% | -1% |
| 6.1.A | 3,14 | 3,06 | 3,75 | 3,66 | -7% | -2% | -1% | -1% |
| AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) | 1,62 | 1,93 | 2,61 | 2,04 | 3% | -5% | 13% | -6% |
| AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | | | | | | | | |
| AT 4 (≥ 145 kV) | | | | | | | | |
| Total | 6,97 | 6,56 | 6,77 | 7,05 | -4% | -2% | -3% | -1% |

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



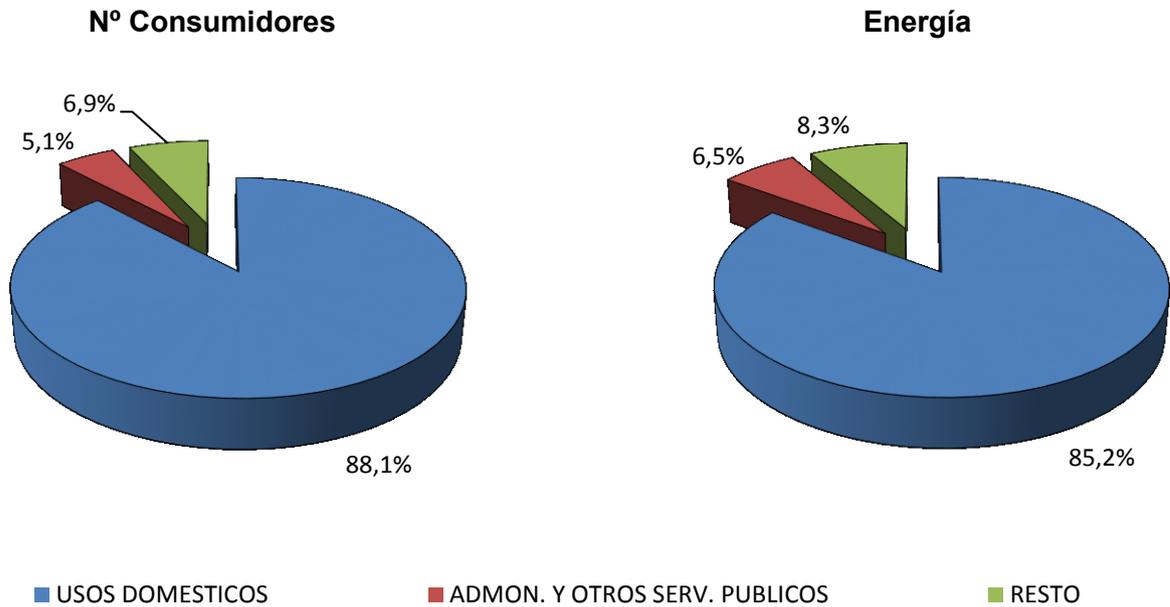
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

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

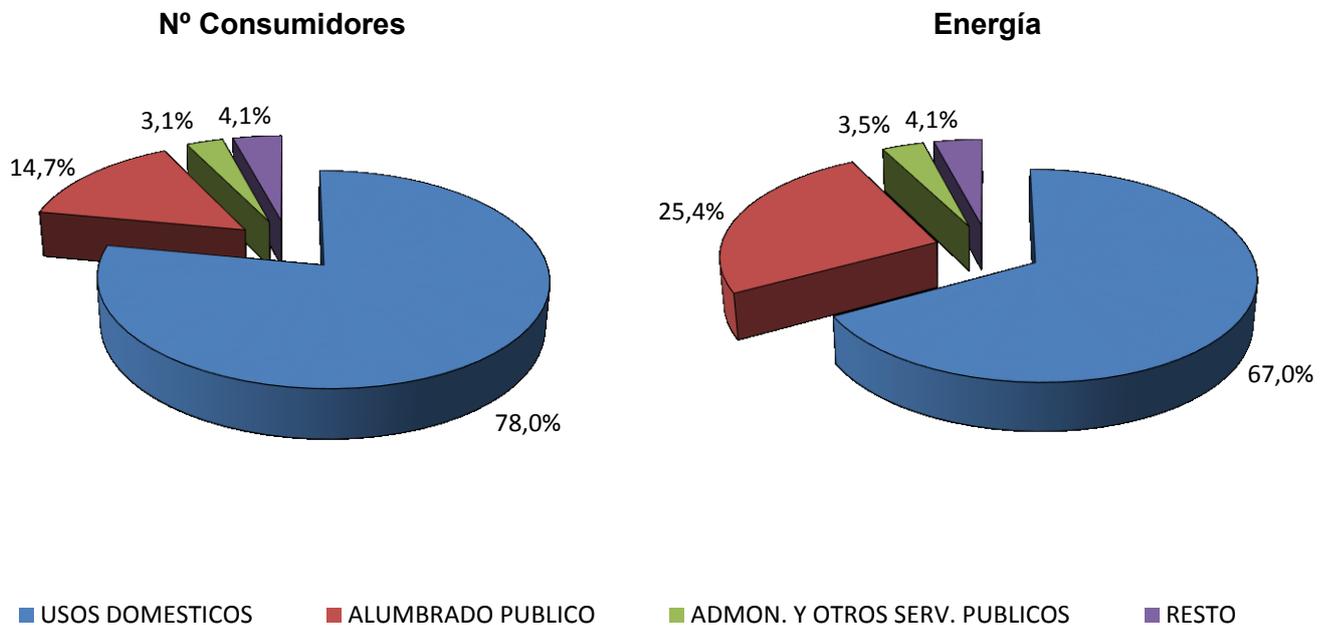
3.5 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

Consumidores acogidos a tarifas sin discriminación horaria



Consumidores acogidos a tarifas con discriminación horaria



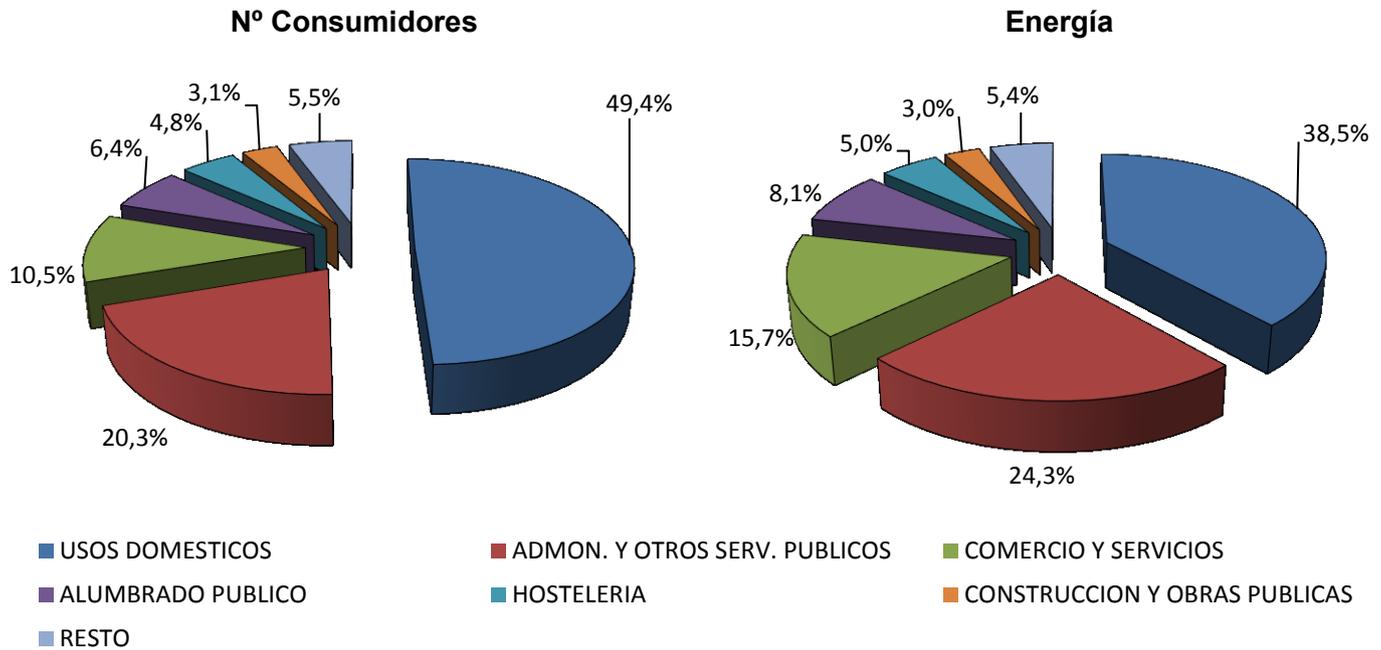
Fuente: CNMC (SINCRO)

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

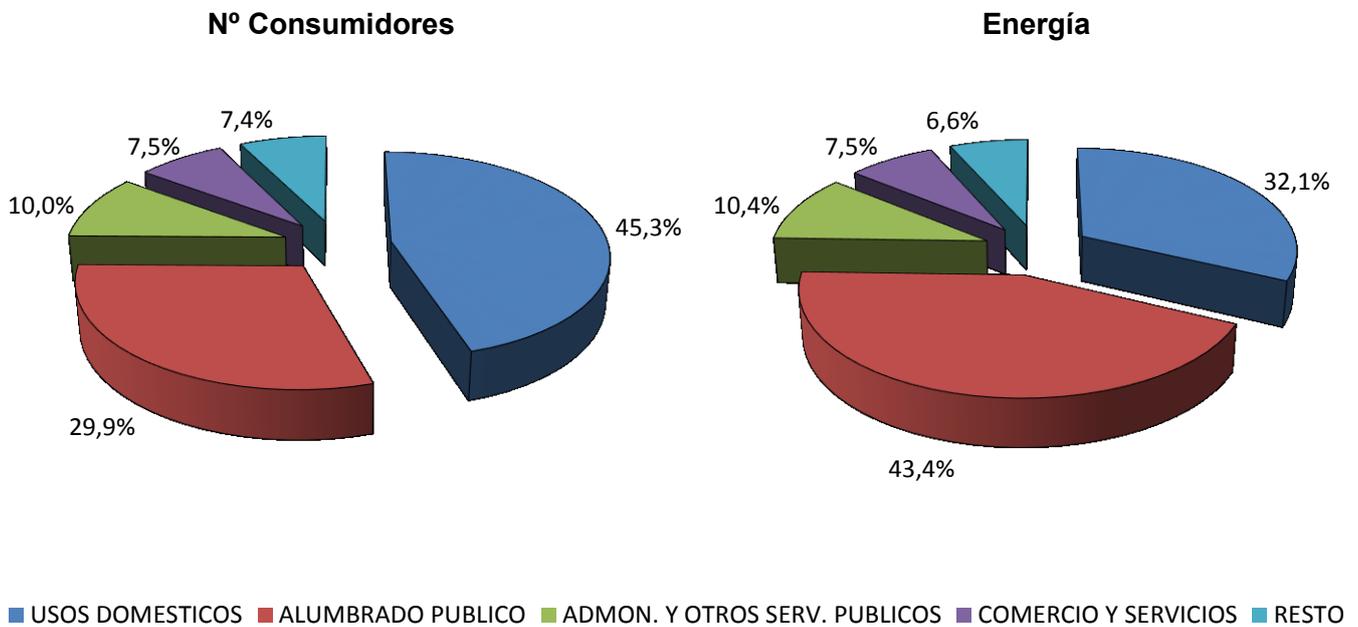
3.5 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

Consumidores acogidos a tarifas sin discriminación horaria



Consumidores acogidos a tarifas con discriminación horaria

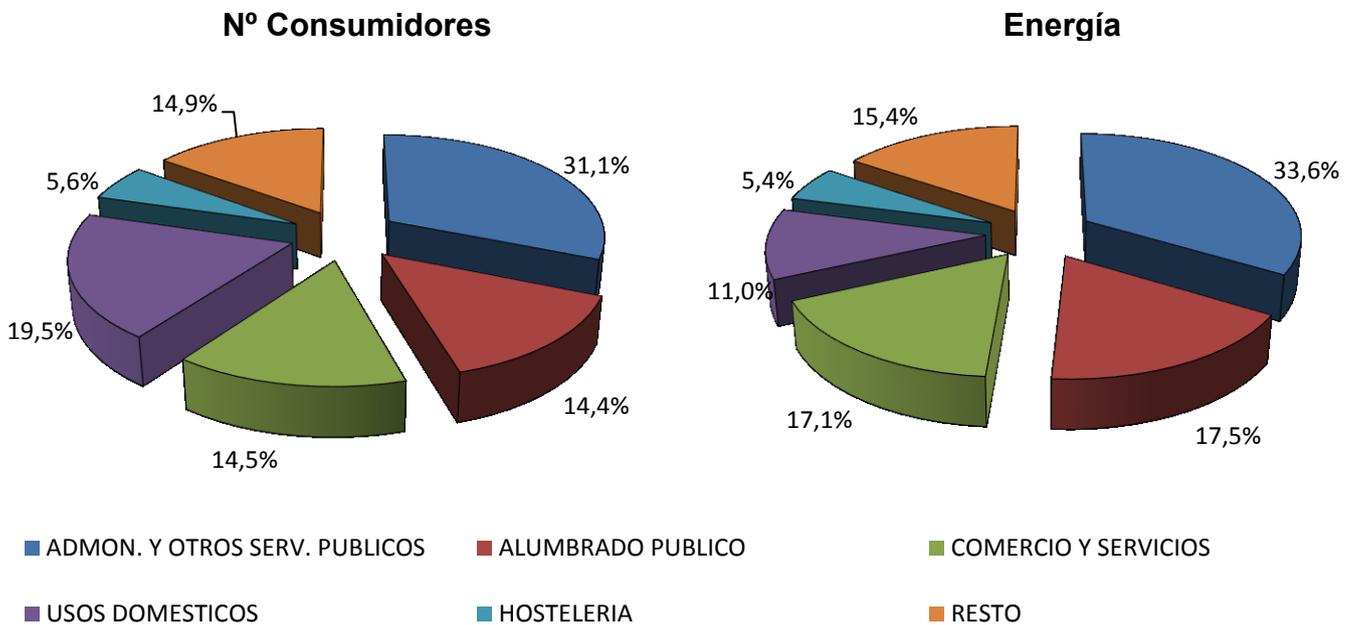


Fuente: CNMC (SINCRO)

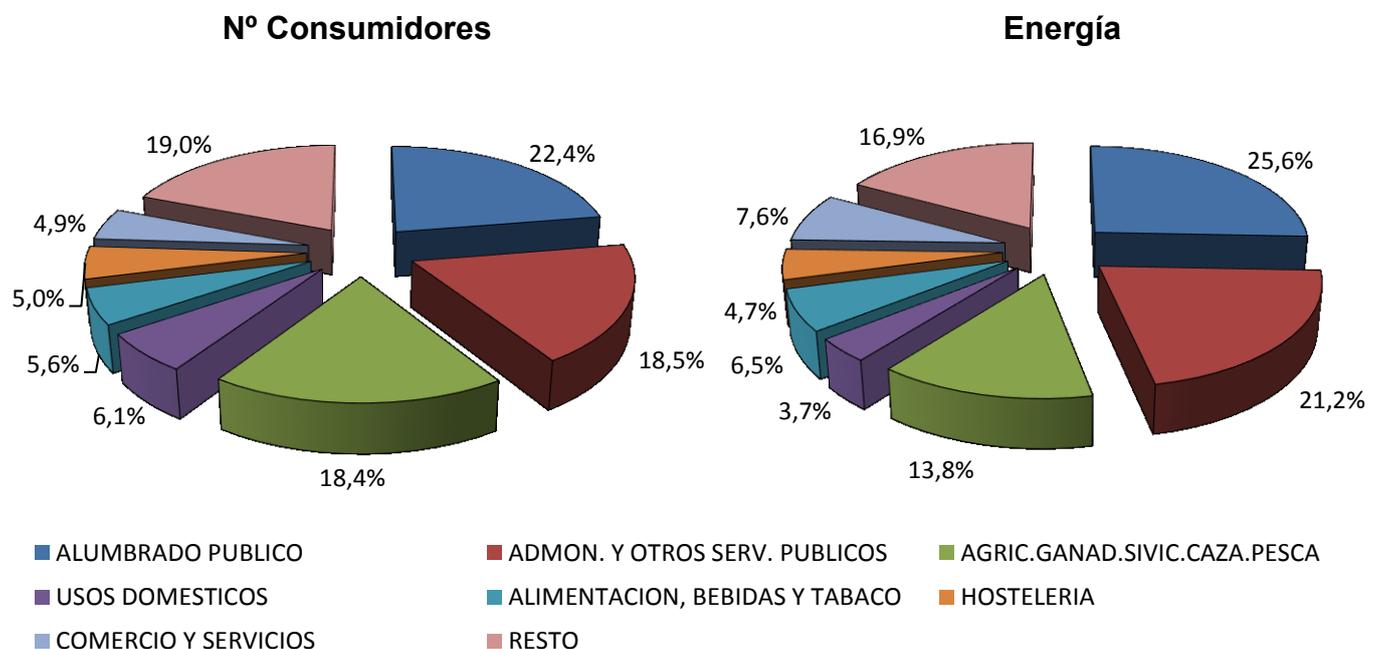
Nota: Datos correspondientes al año 2013. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

3.5 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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



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

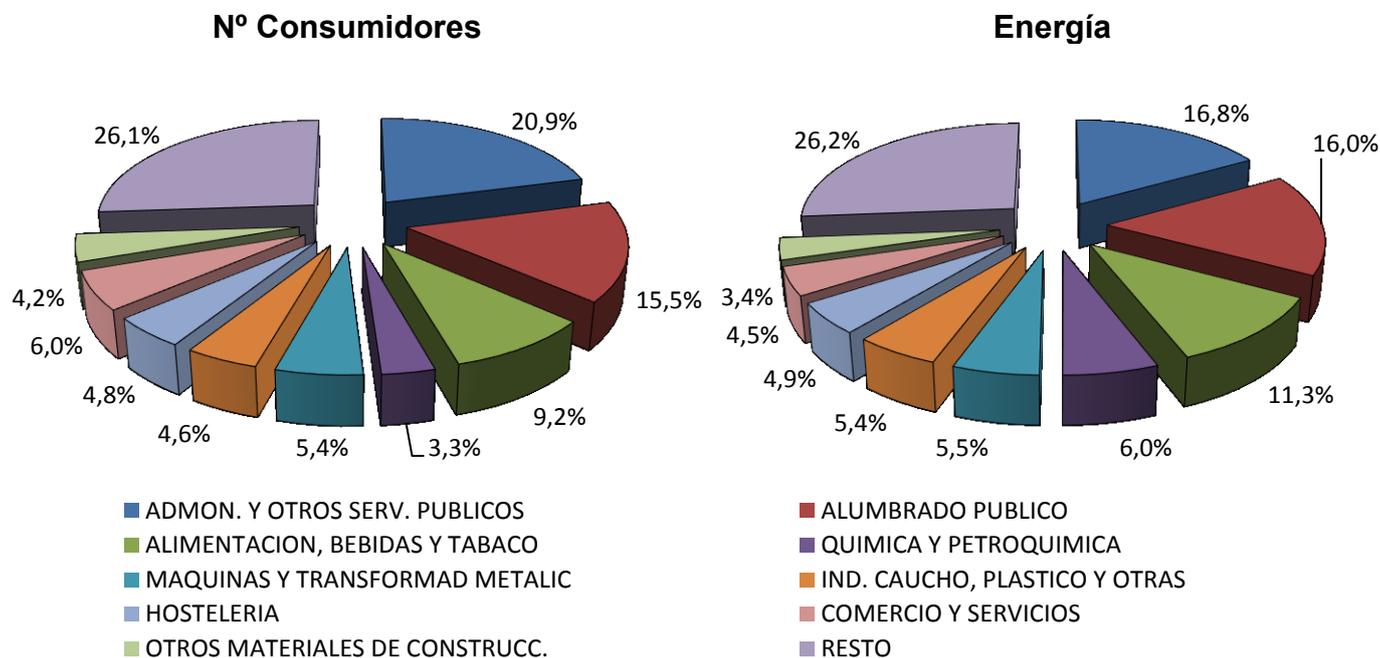


Fuente: CNMC (SINCRO)

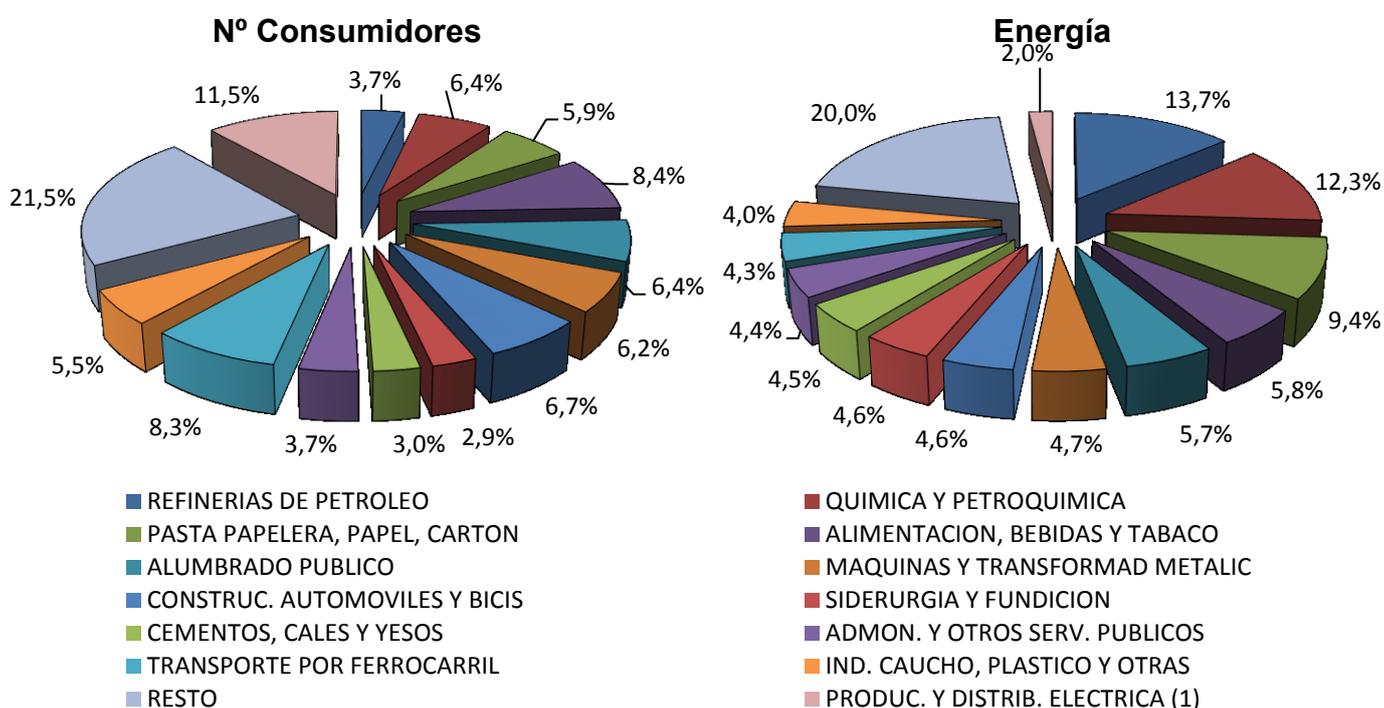
Nota: Datos correspondientes al año 2013. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

3.5 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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



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



Fuente: CNMC (SINCRO)

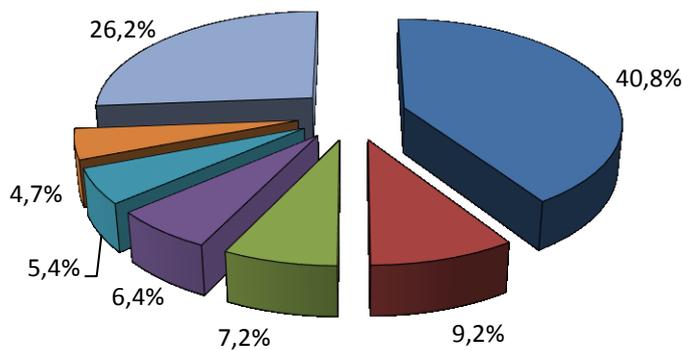
Nota: Datos correspondientes al año 2013. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 4% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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

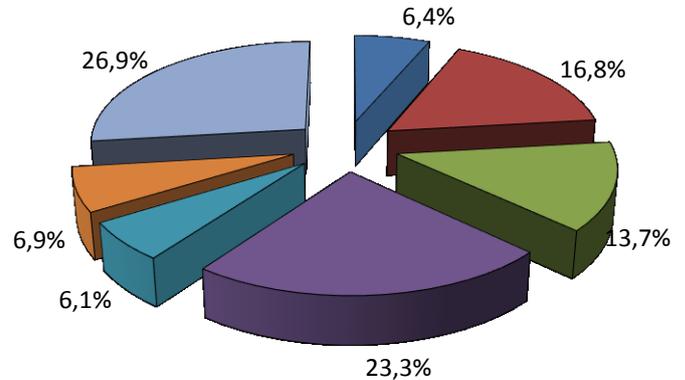
3.5 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

Nº Consumidores



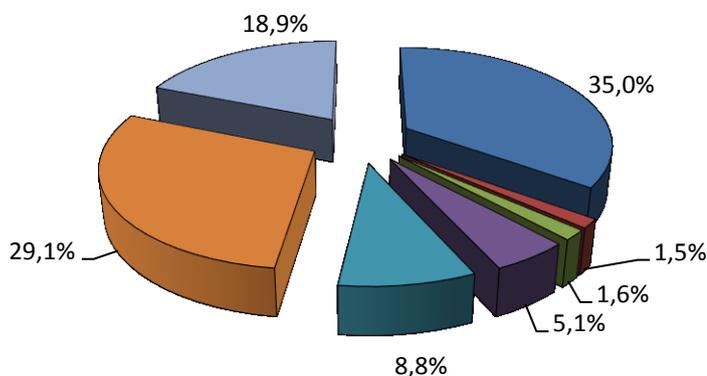
Energía



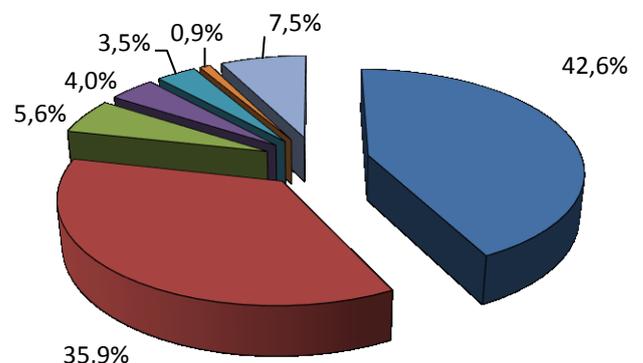
- PRODUC. Y DISTRIB. ELECTRICA (1)
- PASTA PAPELERA, PAPEL, CARTON
- SIDERURGIA Y FUNDICION
- QUIMICA Y PETROQUIMICA
- REFINERIAS DE PETROLEO
- CEMENTOS, CALES Y YESOS
- RESTO

Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT4 (≥ 145 kV)

Nº Consumidores



Energía



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

Fuente: CNMC (SINCRO)

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

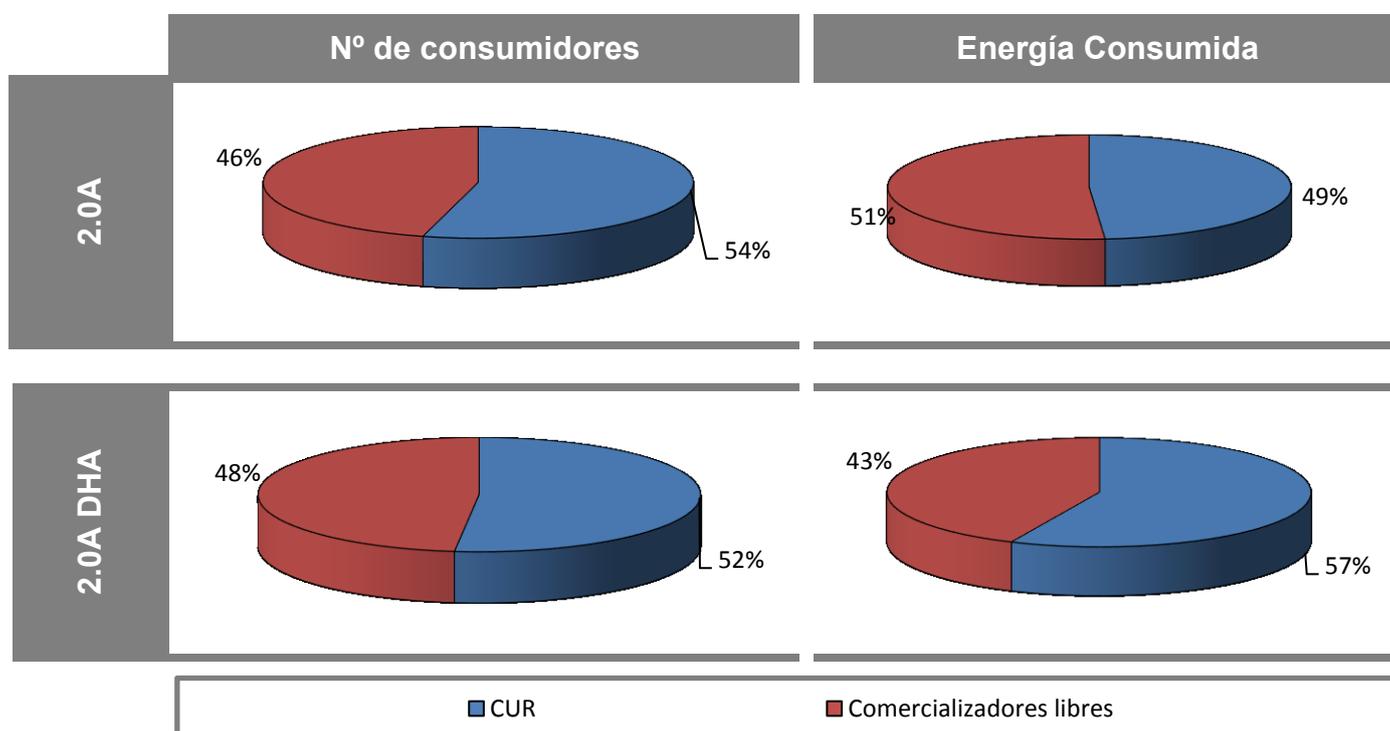
(1) Incluye distribuidores acogidos a la DT11ª de la Ley 54/1997 e instalaciones productoras de energía eléctrica acogidas al régimen especial

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

| Peaje | Nº de consumidores (Número) | Energía Consumida (GWh) | Tamaño medio (kWh/cliente y año) | Potencia contratada (kW/cliente) |
|--------------|-----------------------------|-------------------------|----------------------------------|----------------------------------|
| 2.0A | 13.095.803 | 2.079 | 2.068 | 3,87 |
| 2.0A DHA | 661.399 | 296 | 6.360 | 5,44 |
| 2.0A DHS | 1.603 | 2 | 10.033 | 5,02 |
| TOTAL | 13.758.805 | 2.377 | 2.269 | 3,94 |

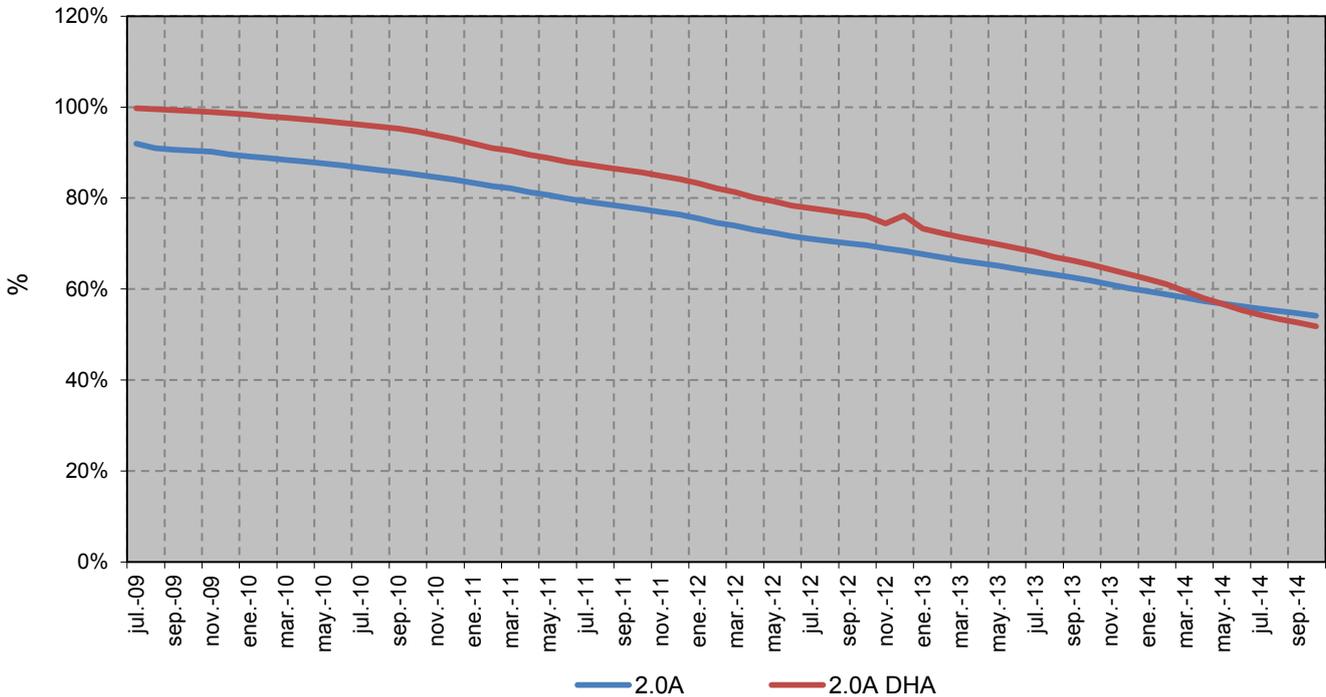
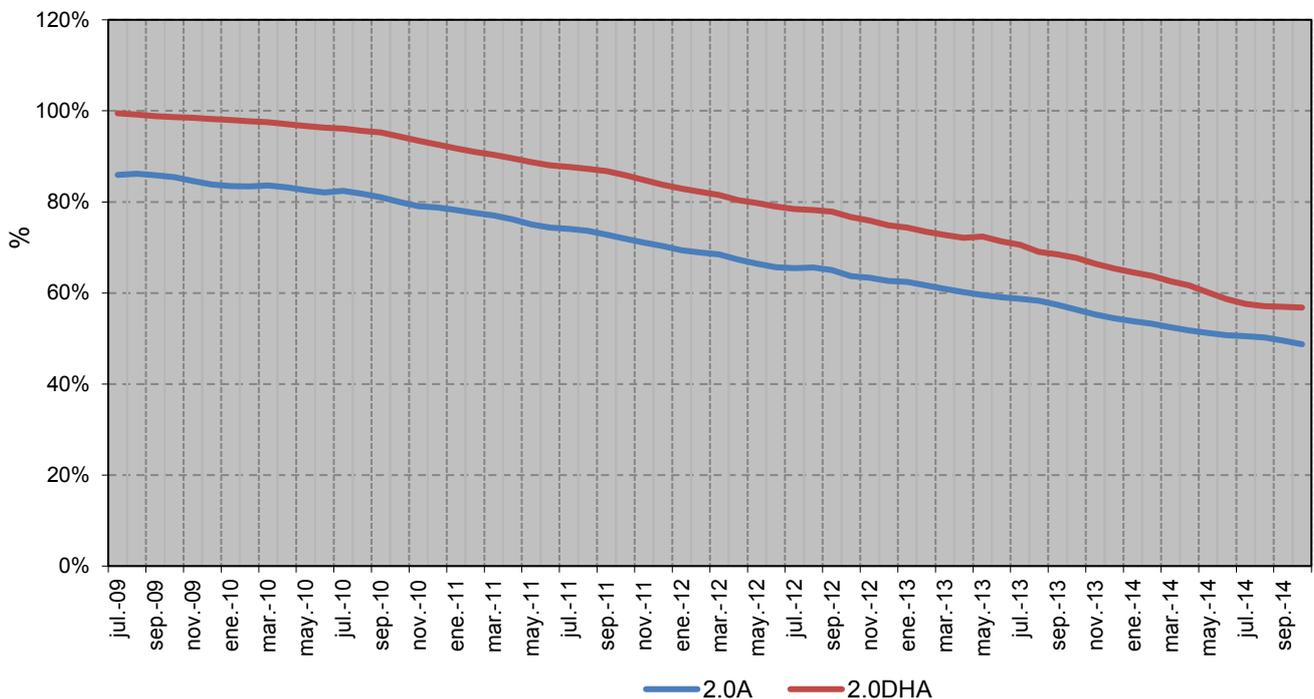
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

| Peaje | Nº de consumidores (Número) | Energía Consumida (GWh) | Tamaño medio (kWh/cliente y año) | Potencia contratada (kW/cliente) |
|--------------|-----------------------------|-------------------------|----------------------------------|----------------------------------|
| 2.0A | 11.099.716 | 2.187 | 2.567 | 4,39 |
| 2.0A DHA | 615.893 | 225 | 5.349 | 5,52 |
| 2.0A DHS | 1.124 | 0 | 4.643 | 4,50 |
| TOTAL | 11.716.733 | 2.413 | 2.696 | 4,45 |

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR en octubre 2014


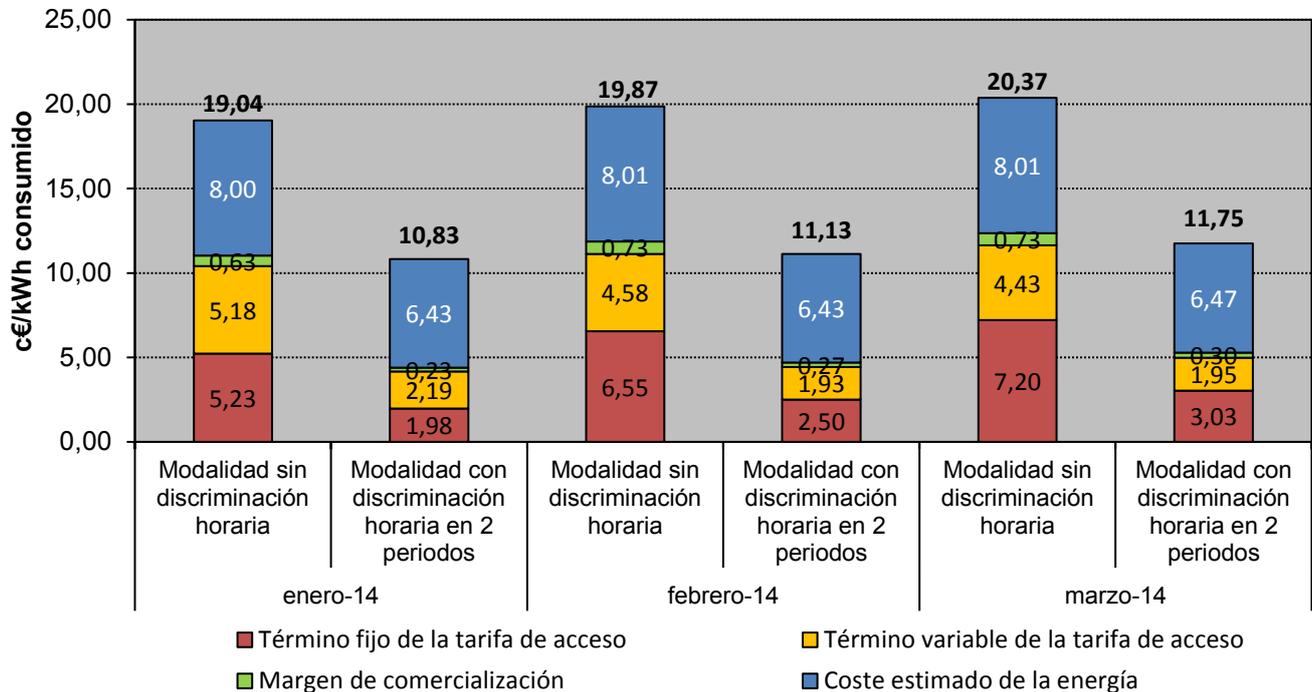
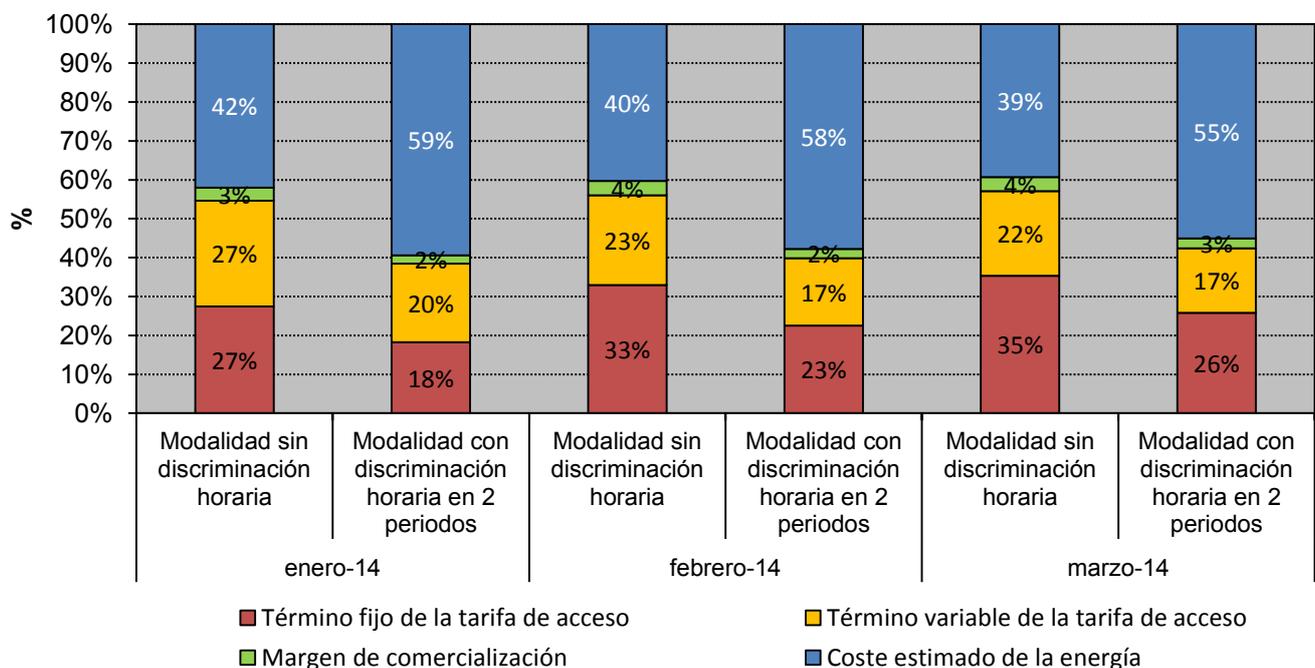
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

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

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

Porcentaje de energía consumida por los suministros abastecidos por CUR


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

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

4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC (Pc≤10 kW) (1)
Precio medio final (c€/kWh) de los consumidores acogidos a TUR/PVPC (2)

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


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

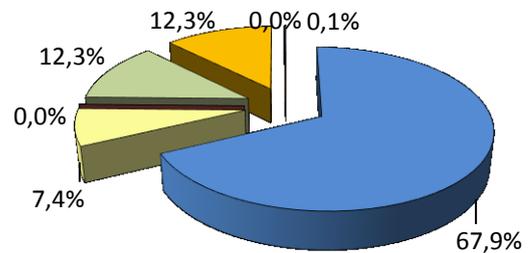
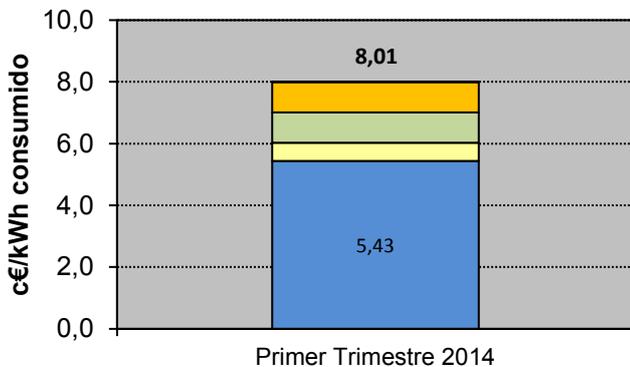
Nota (1): Resultado de aplicar las TUR /PVPC, a las variables de facturación de los consumidores con derecho a acogerse a las TUR /PVPC abastecidos por CUR, según la información disponible en la base de datos de liquidaciones eléctricas.

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

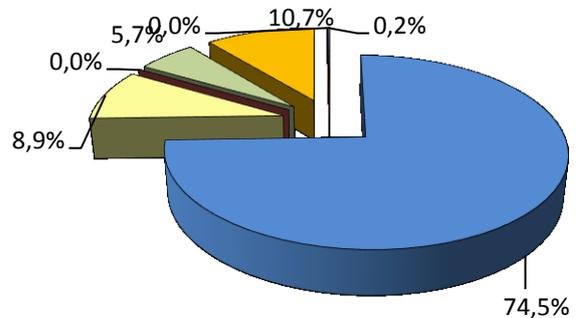
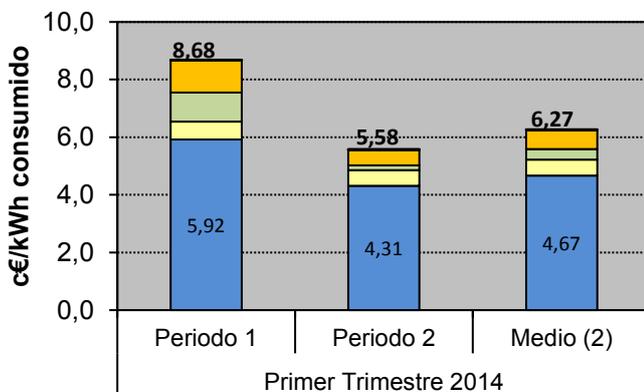
4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC ($P_c \leq 10$ kW)

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

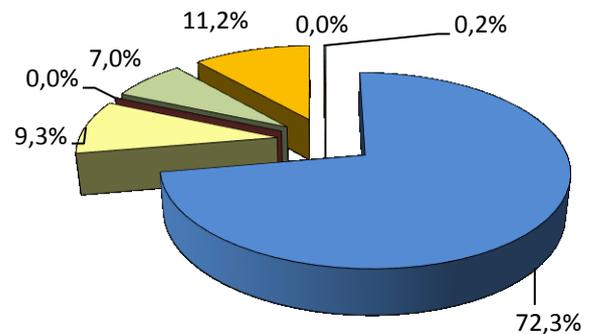
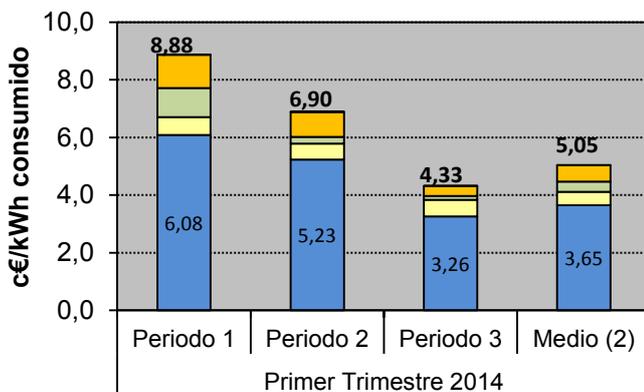
Modalidad sin Discriminación Horaria



Modalidad con Discriminación Horaria en dos periodos



Modalidad con Discriminación Horaria Supervalle



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

- Servicios de Ajuste
- Coste Servicio Capacidad
- Cuota OMIE

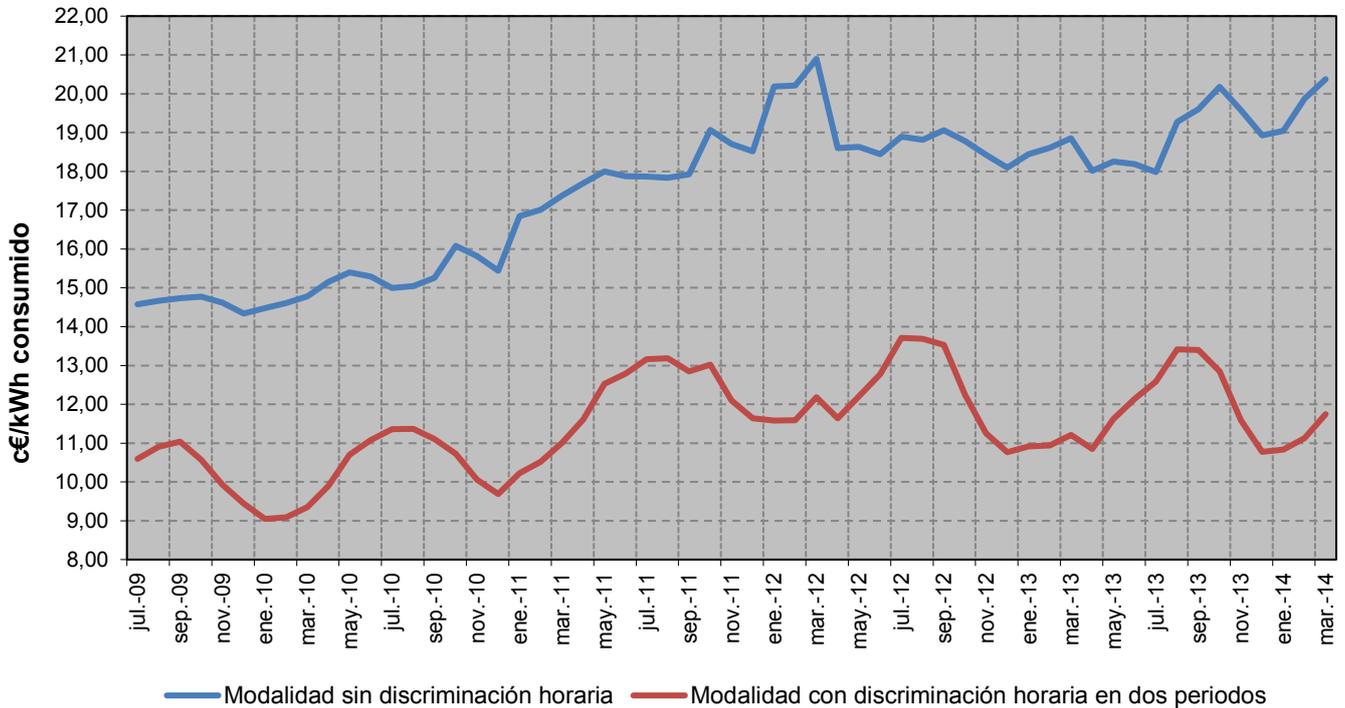
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

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

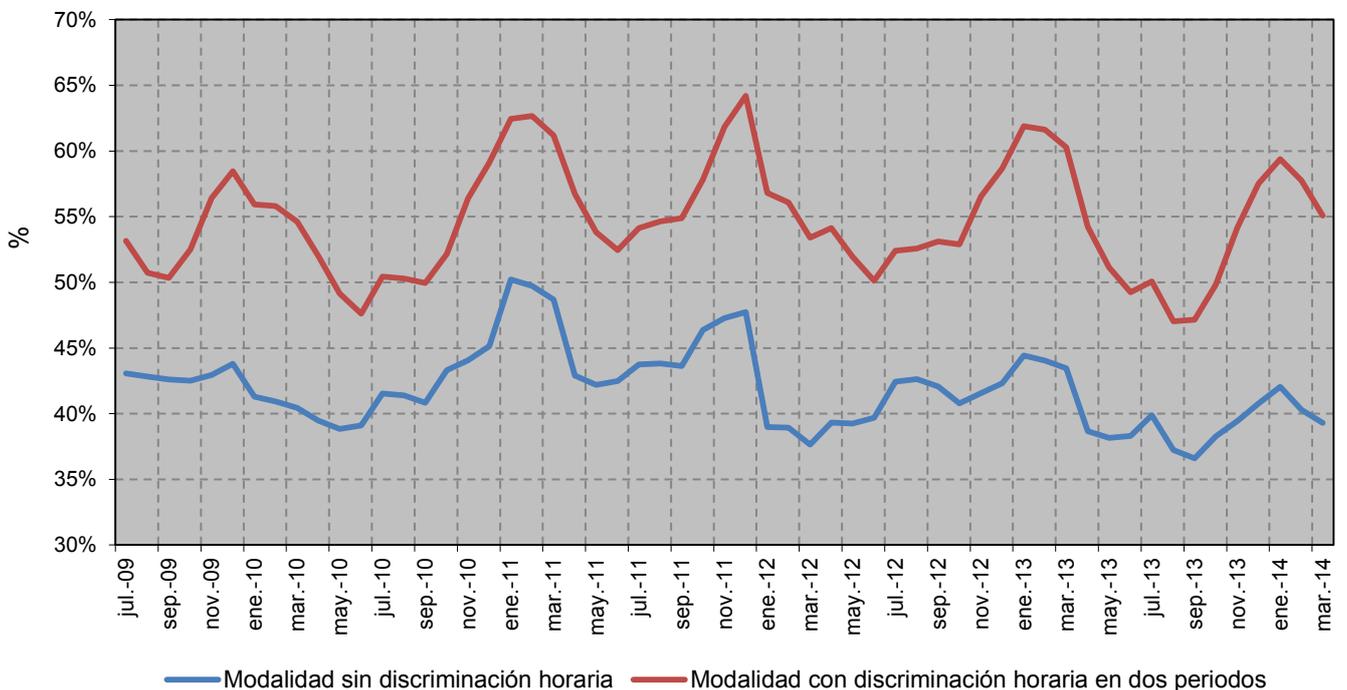
(2) Medio previsto considerando perfiles finales

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

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



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



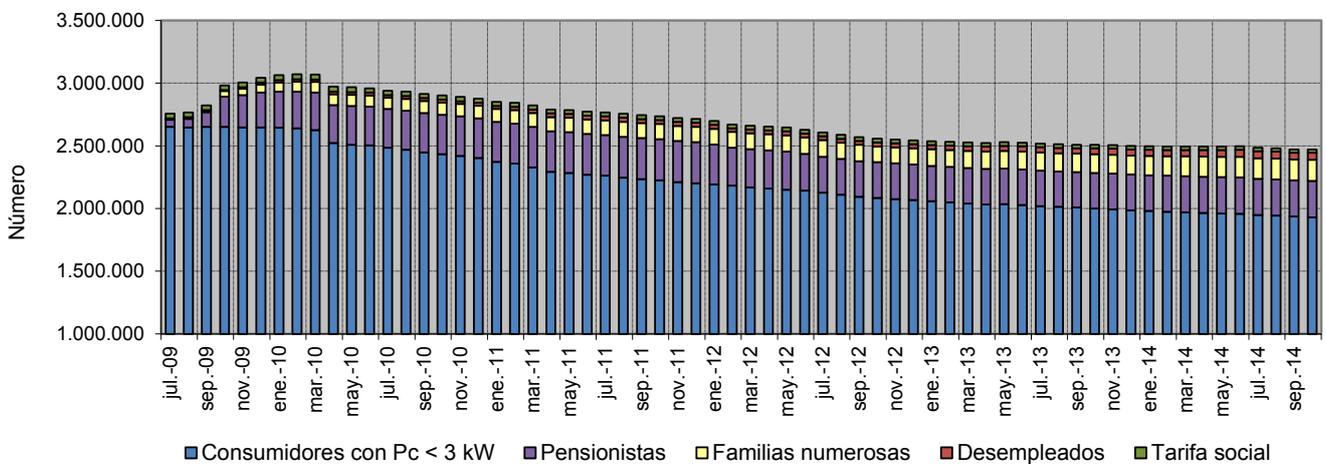
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

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

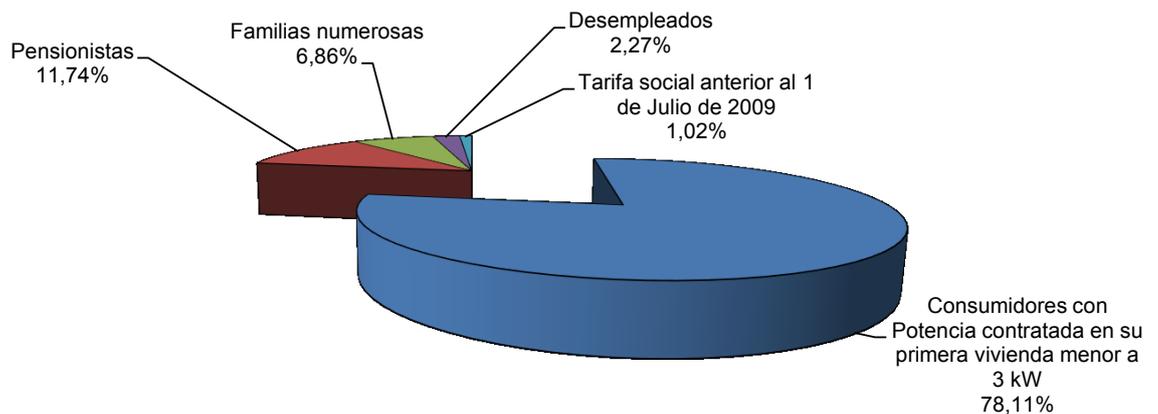
4.2- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

| TIPO | Número | | Tasa de variación (%) | |
|--|------------------------------|------------------|--|------------------|
| | Promedio: Nov 2013- Oct 2014 | oct.-14 | Nov 2013- Oct 2014 s/ Nov 2012- Oct 2013 | oct 14 s/ sep 14 |
| Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW | 1.962.329 | 1.929.735 | -3,6% | -0,4% |
| Pensionistas | 287.540 | 290.049 | 1,6% | 0,8% |
| Familias numerosas | 160.233 | 169.440 | 14,9% | 1,8% |
| Desempleados | 52.418 | 56.067 | 34,8% | 4,3% |
| Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009 | 27.512 | 25.161 | -6,8% | -0,4% |
| TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL | 2.490.032 | 2.470.452 | -1,4% | 0,0% |



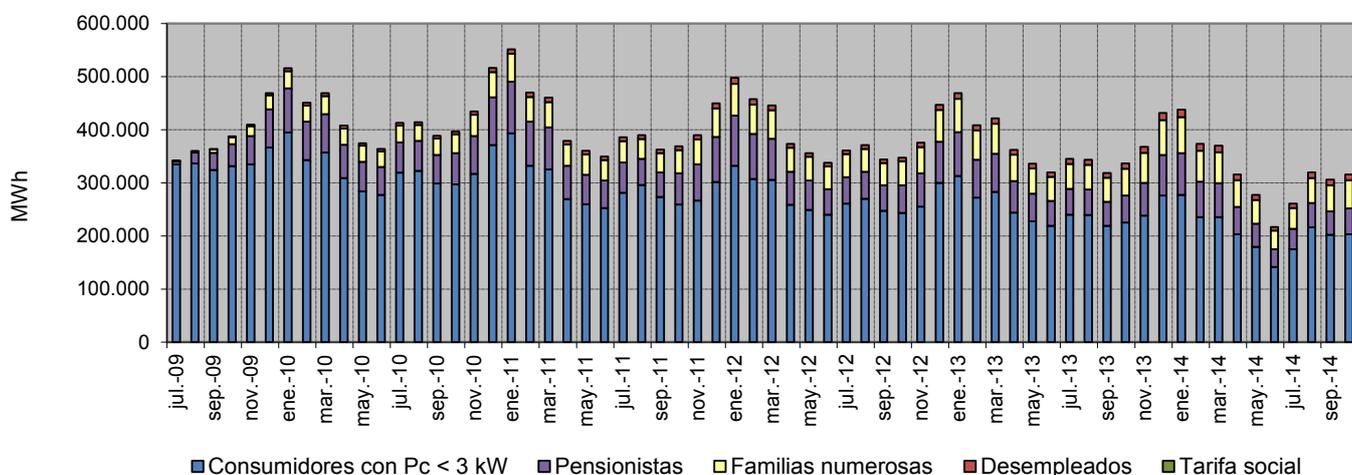
Distribución del número de consumidores por categorías en octubre 2014



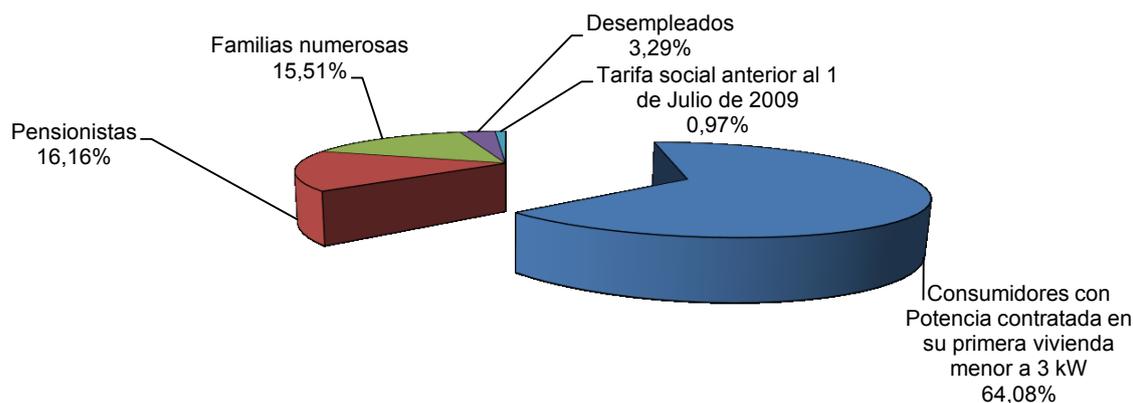
4.2- Bono Social

Energía consumida por los suministros acogidos al Bono social

| TIPO | Energía consumida (MWh) | | Tasa de variación (%) | |
|--|-------------------------|--------------------|-----------------------|--|
| | 2013 | Nov 2013- Oct 2014 | 2013 s/ 2012 | Nov 2013- Oct 2014 s/ Nov 2012- Oct 2013 |
| Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW | 2.996.417 | 2.584.135 | -8,3% | -14,9% |
| Pensionistas | 715.331 | 651.784 | -6,3% | -9,2% |
| Familias numerosas | 628.059 | 625.317 | 7,4% | 1,7% |
| Desempleados | 120.792 | 132.584 | 24,5% | 16,7% |
| Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009 | 38.149 | 38.954 | -16,1% | 1,3% |
| TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL | 4.498.749 | 4.032.775 | -5,5% | -10,8% |



Distribución de la energía consumida por categorías en Nov 2013- Oct 2014



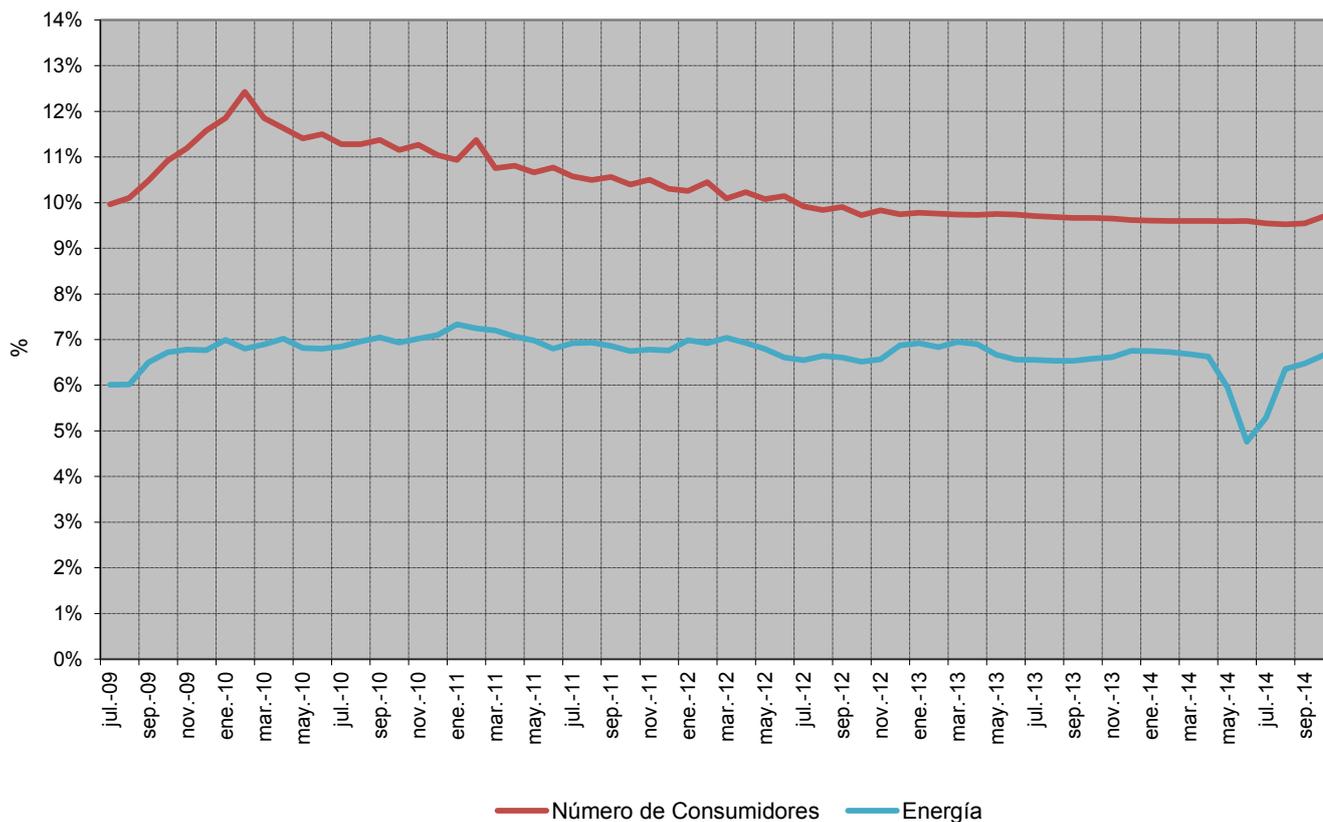
4.2- Bono Social

Tamaño medio de los consumidores acogidos al Bono Social

| TIPO | Tamaño medio (kWh/cliente y año) | | Tasa de variación (%) | |
|--|----------------------------------|--------------------|-----------------------|--|
| | 2013 | Nov 2013- Oct 2014 | 2013 s/ 2012 | Nov 2013- Oct 2014 s/ Nov 2012- Oct 2013 |
| Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW | 1.482 | 1.321 | -3,5% | -11,8% |
| Pensionistas | 2.528 | 2.261 | -2,4% | -10,9% |
| Familias numerosas | 4.389 | 3.859 | -3,6% | -11,2% |
| Desempleados | 2.918 | 2.489 | -6,1% | -12,3% |
| Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009 | 1.305 | 1.427 | -11,7% | 8,9% |
| TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL | 1.786 | 1.621 | -1,9% | -9,6% |

Fuente: CNMC

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



Fuente: CNMC

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

4.3- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC

Número de consumidores y energía consumida. Octubre 2014

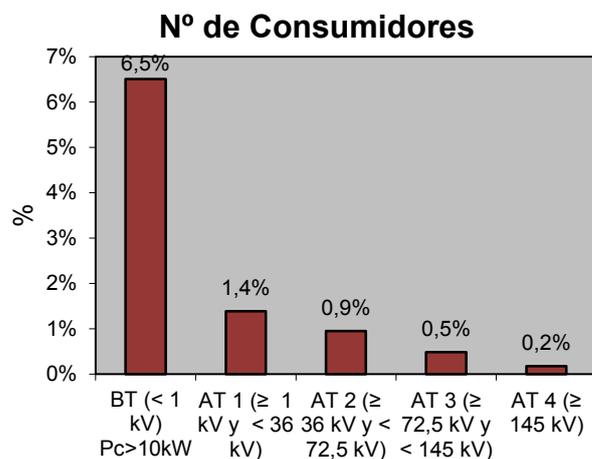
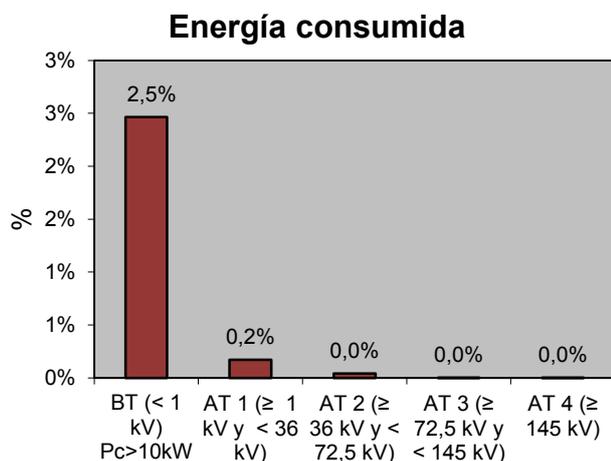
Consumidores abastecidos por CUR

| NT | Número de consumidores (Número) | Energía Consumida (MWh) | Tamaño medio (kWh/cliente y mes) |
|-----------------------------|------------------------------------|----------------------------|-------------------------------------|
| BT (< 1 kV) Pc>10kW | 99.810 | 85.069 | 852 |
| AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) | 1.421 | 10.282 | 7.236 |
| AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) | 15 | 591 | 39.429 |
| AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | 2 | 21 | 10.283 |
| AT 4 (≥ 145 kV) | 1 | 8 | 8.179 |
| TOTAL | 101.249 | 95.972 | 948 |

Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

| NT | Número de consumidores (Número) | Energía Consumida (MWh) | Tamaño medio (kWh/cliente y mes) |
|-----------------------------|------------------------------------|----------------------------|-------------------------------------|
| BT (< 1 kV) Pc>10kW | 1.434.635 | 3.365.752 | 2.346 |
| AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) | 101.252 | 6.047.386 | 59.726 |
| AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) | 1.568 | 1.454.487 | 927.607 |
| AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | 411 | 846.709 | 2.060.119 |
| AT 4 (≥ 145 kV) | 575 | 2.146.905 | 3.733.748 |
| TOTAL | 1.538.441 | 13.861.240 | 9.010 |

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR en octubre 2014

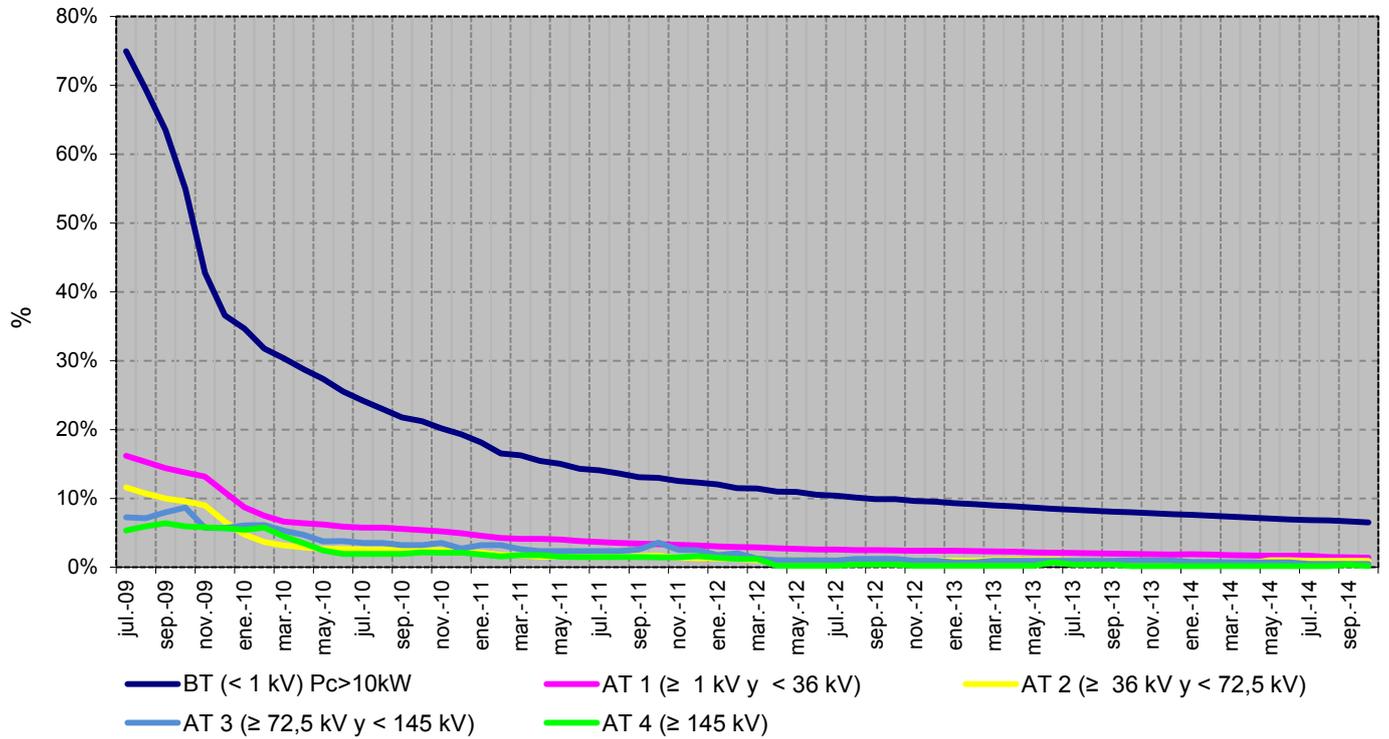


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

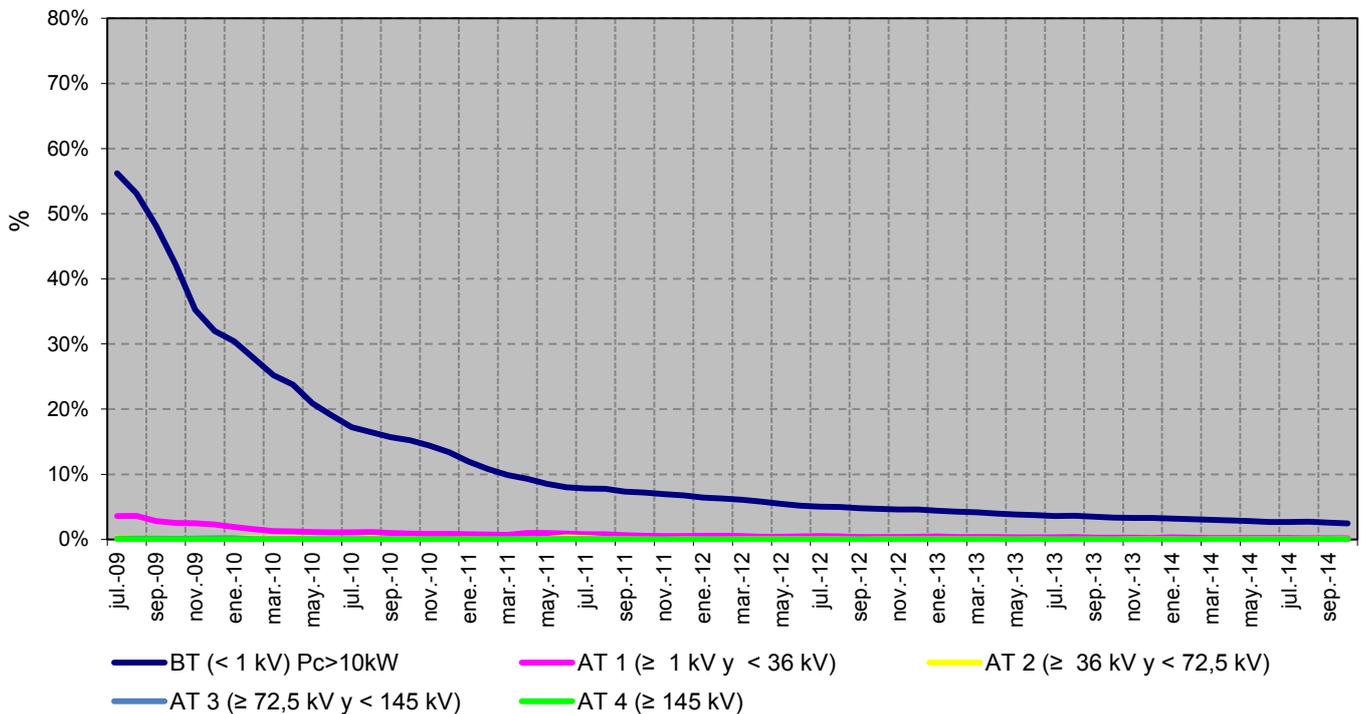
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

4.3- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR



Porcentaje de energía consumida por los suministros abastecidos por CUR



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014)

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

5.1- Costes previstos del sistema

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

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

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

(2) Orden IET/107/2014

5.1- Costes previstos del sistema

Evolución del escandallo de costes previstos

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

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

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

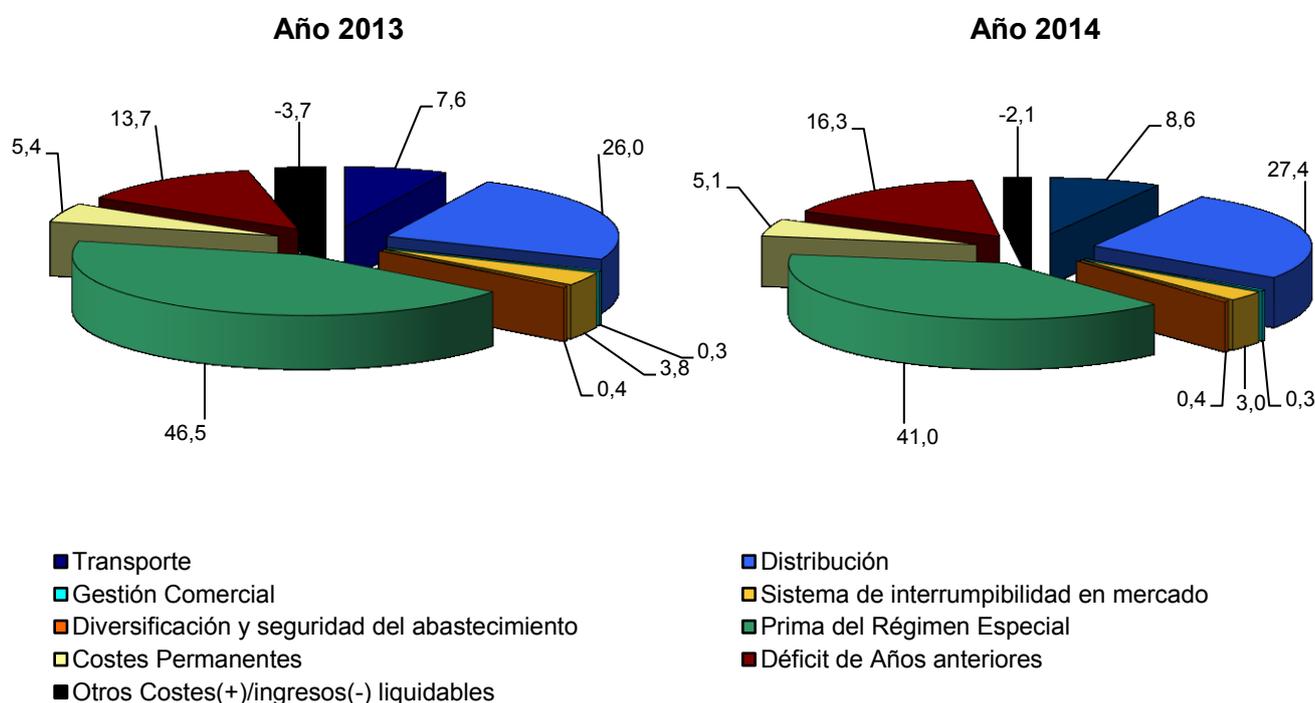
(2) Incluye Calidad de servicio 2011 e incentivo de pérdidas y calidad de servicio 2013

(3) Incluye impacto RDL 9/2013 sobre RE

(4) Incluye compensación extrapeninsular 2011 y 2012

(5) Incluye diferencia pérdidas

Estructura del escandallo de costes de acceso

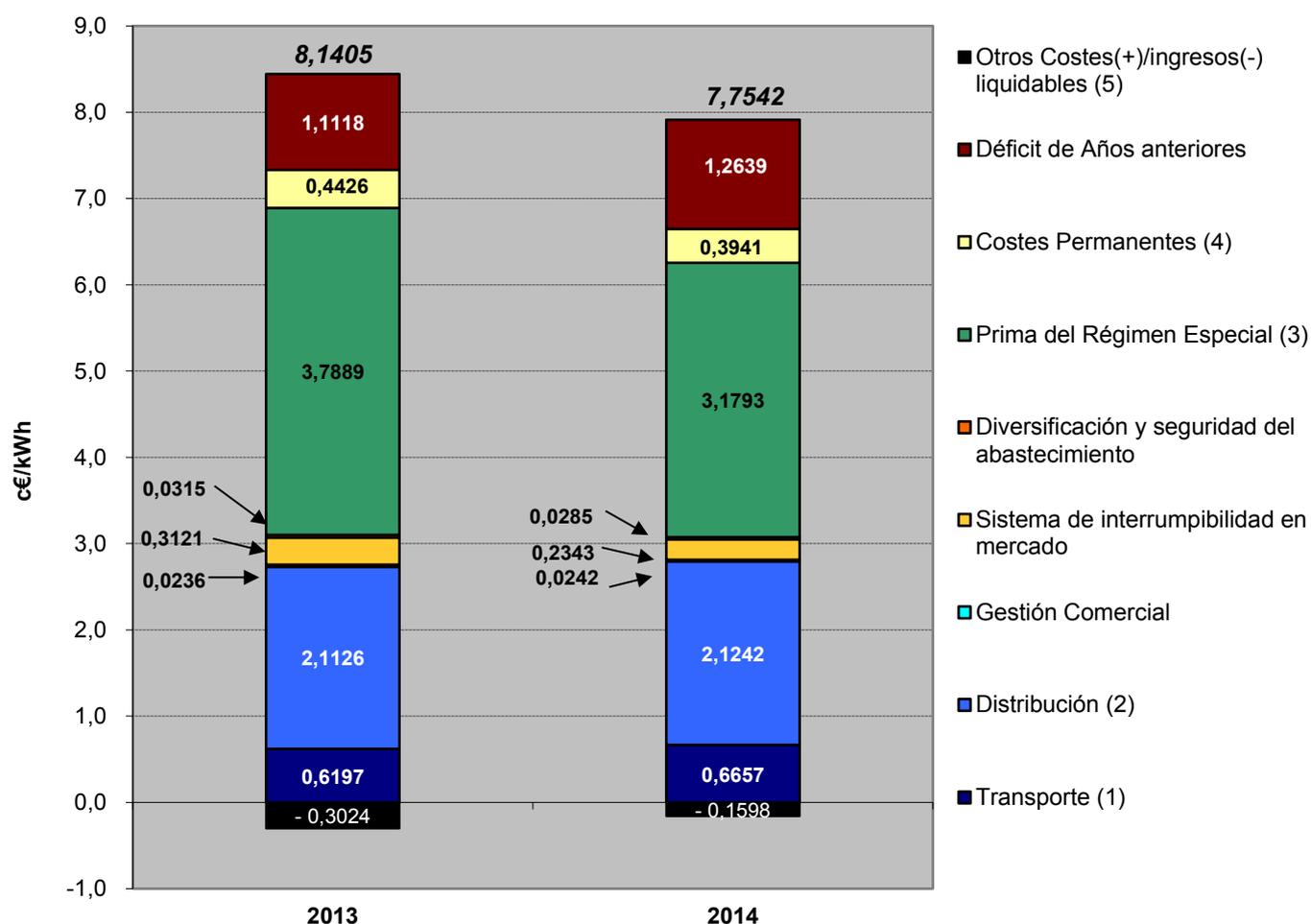


Fuentes: Orden IET/221/2013, Orden IET/1491/2013 y Orden IET/107/2014

5.1- Costes previstos del sistema

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

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



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

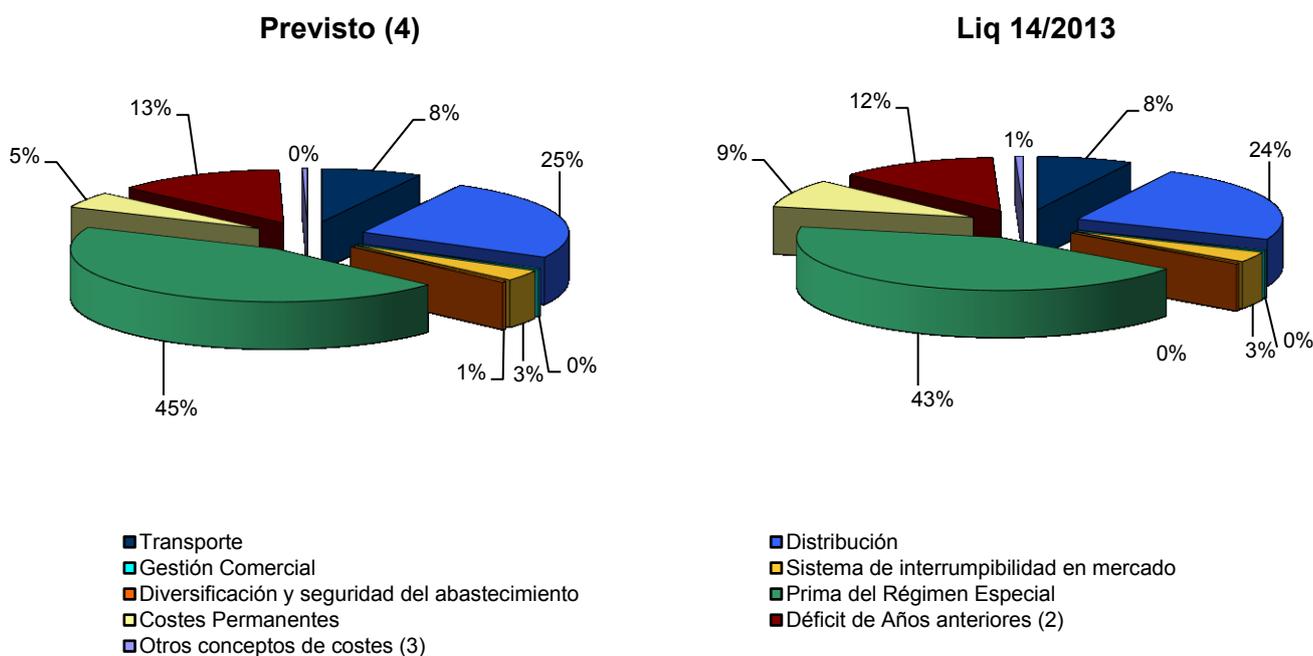
Notas: (1) Incluye ingresos por exportaciones, incentivo disponibilidad y retribución definitiva transporte 2008-2011
 (2) Incluye Calidad de servicio 2011 e incentivo de pérdidas y calidad de servicio 2013
 (3) Incluye impacto RDL 9/2013 sobre RE
 (4) Incluye compensación extrapeninsular 2011 y 2012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

5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales ⁽¹⁾

Escandallo de costes de acceso. Año 2013

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

Estructura del escandallo de costes de acceso. Año 2012

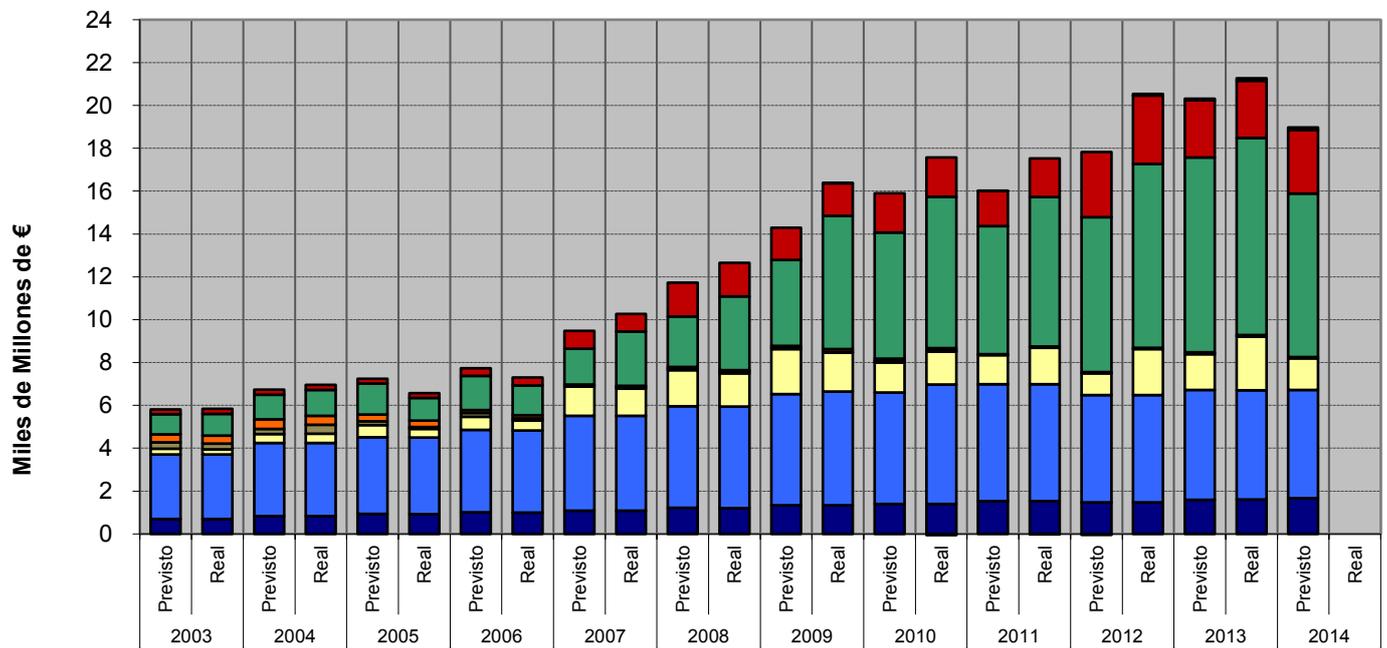


Fuentes: Orden ITC/3519/2009, Orden ITC/1732/2010 y CNMC

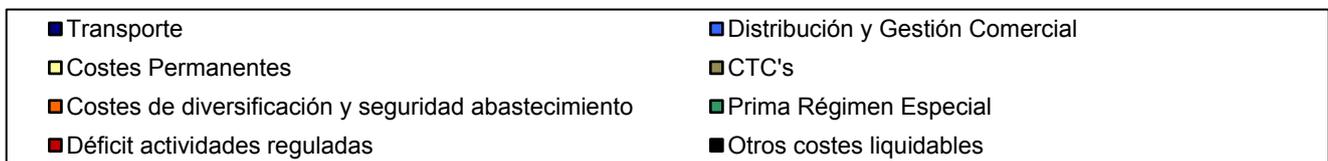
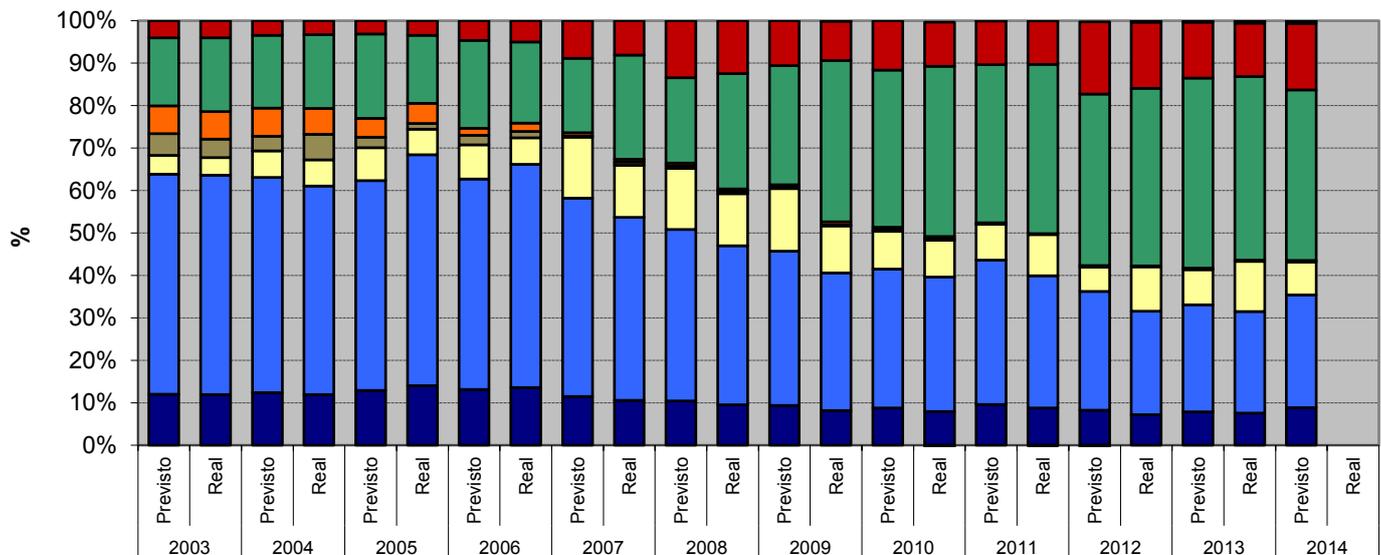
- Notas:
- (1) No se incluyen otros costes e ingresos liquidables tales como: Déficit o Superavit de pagos por capacidad, financiación del Bono Social, Desvíos Compensación Insulares y Extrapeninsulares, Excedente Fondo de Titulación, Retribución definitiva transporte 2008-2012 y, Coste intereses definitivos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

5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales

Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2014



Distribución del escandallo de costes por concepto. 2003-2014



6.- Mercado de producción. España

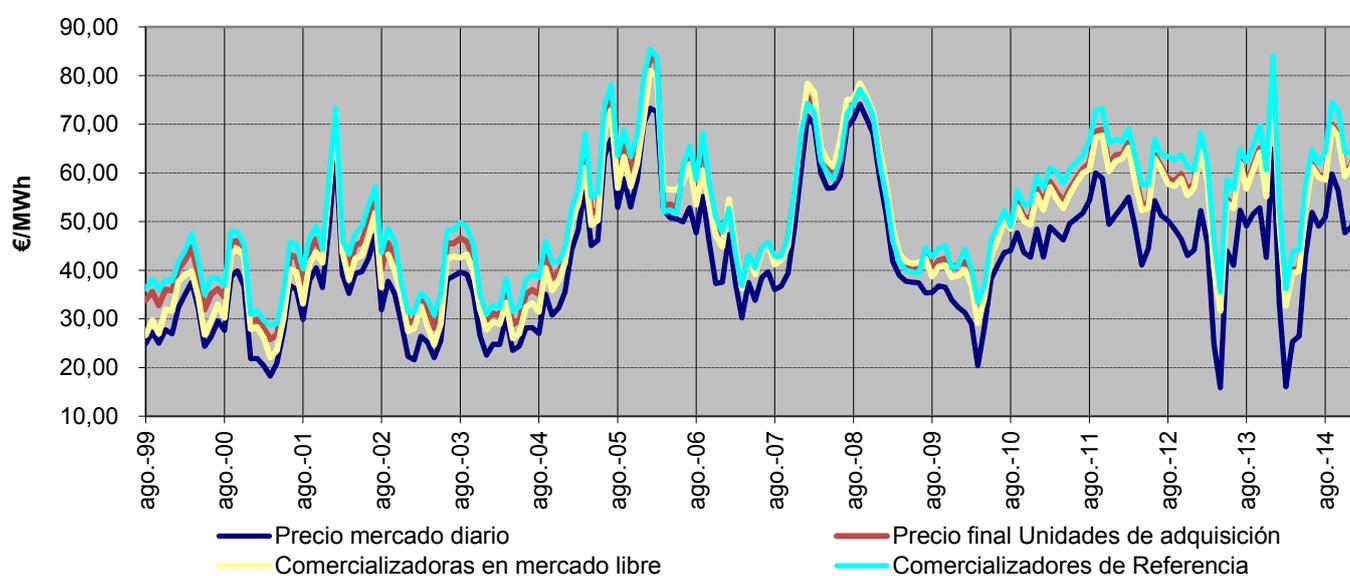
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

| 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.-14 | 47,69 | 60,01 | 59,29 | 64,28 | 5,31 | 4,65 | 9,21 |
| dic.-14 | 48,92 | 61,63 | 61,13 | 64,19 | 6,90 | 6,46 | 9,11 |
| ene-15 | 53,14 | 66,87 | 66,34 | 69,57 | 6,82 | 6,37 | 9,13 |

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) |
| 2013 | 44,21 | 57,80 | 56,97 | 61,48 | 6,04 | 5,36 | 9,06 |
| 2014 | 41,89 | 54,92 | 54,46 | 57,55 | 5,88 | 5,29 | 9,17 |
| Enero - 2015 | 53,14 | 66,87 | 66,34 | 69,57 | 6,82 | 6,37 | 9,13 |

Evolución del mercado de electricidad

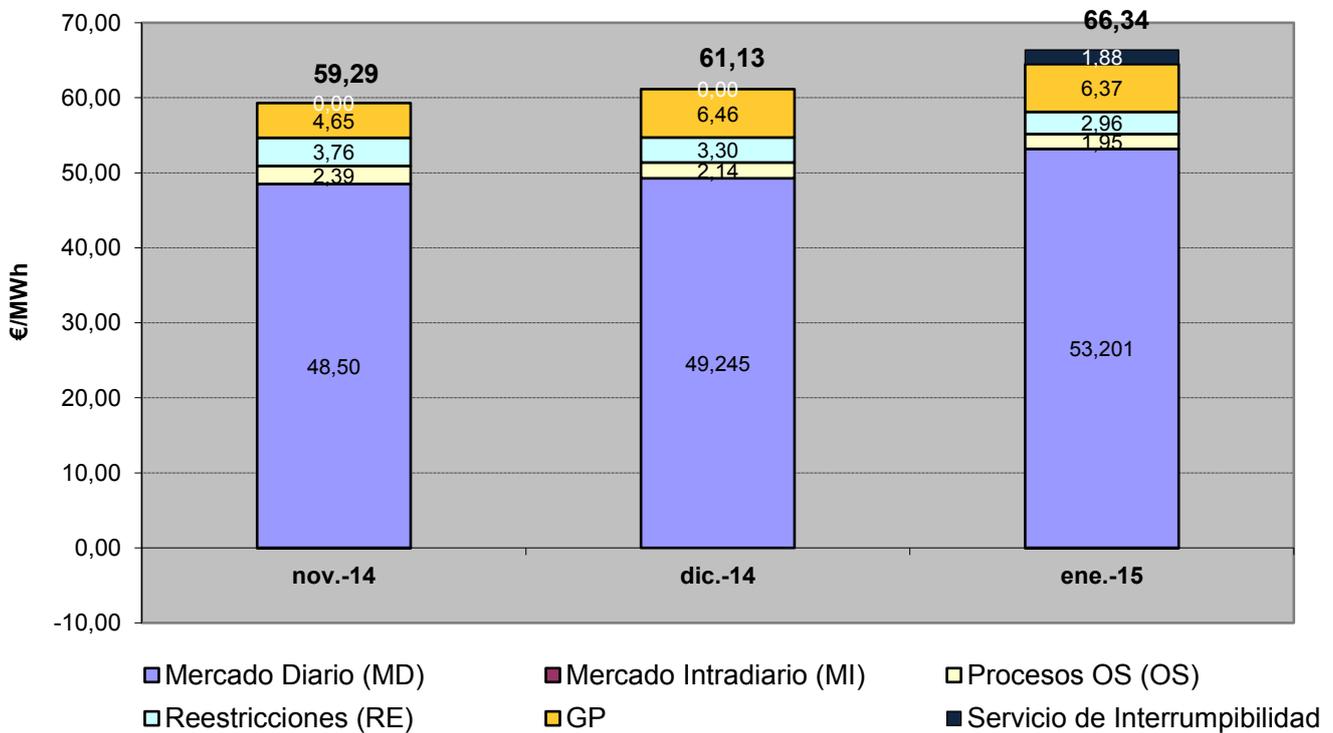
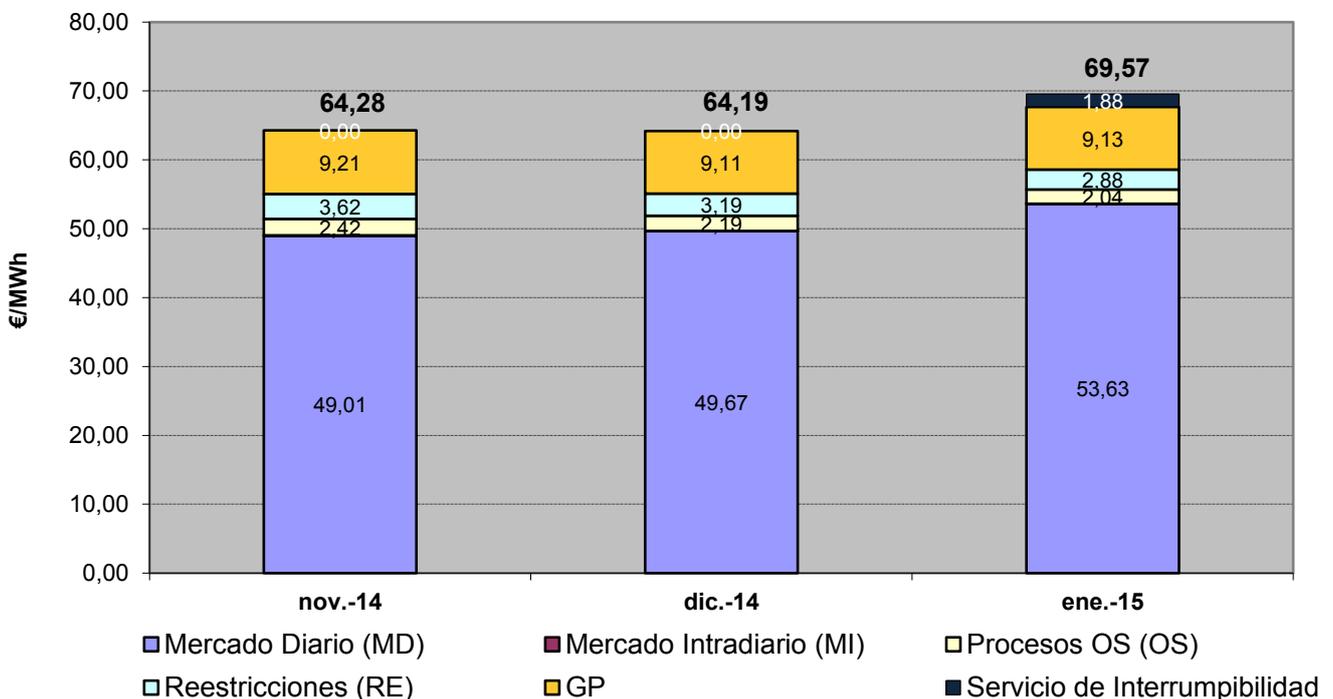


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

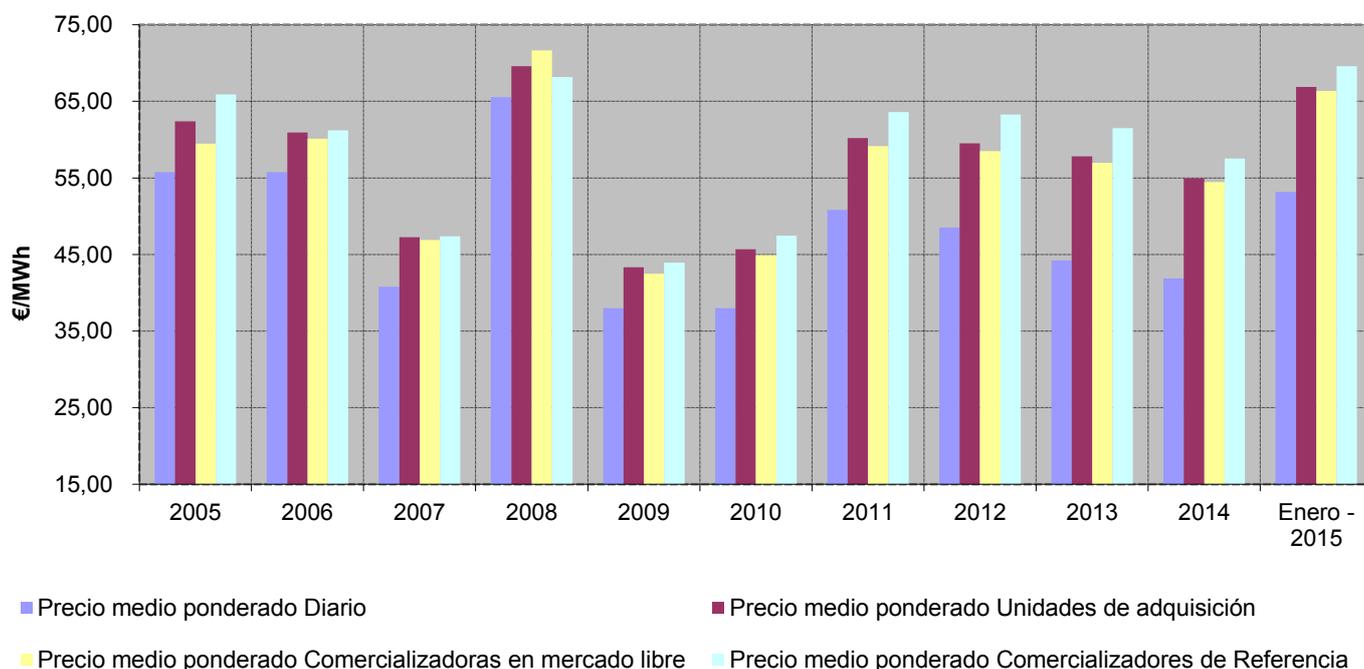
(3) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadores de Referencia

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) |
| 2005 | 55,73 | 62,41 | 59,48 | 65,89 | 4,48 | 1,45 | 6,84 |
| 2006 | 55,75 | 60,93 | 60,11 | 61,20 | 4,12 | 2,32 | 4,71 |
| 2007 | 40,77 | 47,25 | 46,89 | 47,39 | 3,89 | 3,29 | 4,13 |
| 2008 | 65,55 | 69,57 | 71,65 | 68,16 | 1,06 | 2,61 | |
| 2009 | 38,01 | 43,33 | 42,47 | 43,93 | 2,33 | 2,61 | 1,92 |
| 2010 | 38,01 | 45,68 | 44,93 | 47,45 | 3,49 | 2,86 | 4,95 |
| 2011 | 50,80 | 60,22 | 59,14 | 63,60 | 6,10 | 5,15 | 9,08 |
| 2012 | 48,52 | 59,52 | 58,50 | 63,29 | 6,09 | 5,28 | 9,10 |
| 2013 | 44,21 | 57,80 | 56,97 | 61,48 | 6,04 | 5,36 | 9,06 |
| 2014 | 41,89 | 54,92 | 54,46 | 57,55 | 5,88 | 5,29 | 9,17 |
| Enero - 2015 | 53,14 | 66,87 | 66,34 | 69,57 | 6,82 | 6,37 | 9,13 |

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

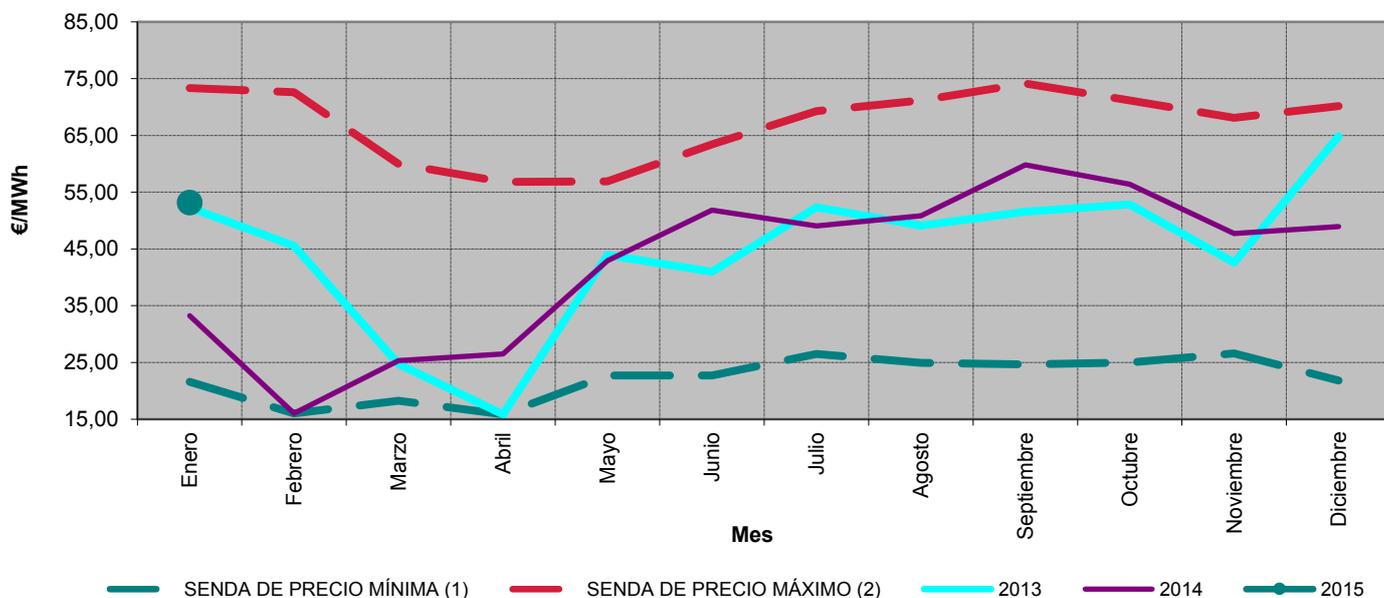
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

En los últimos tres meses

| Mes | €/MWh | % de variación | |
|--------|-------|-----------------------|-------------------------------------|
| | | sobre el mes anterior | sobre el mismo mes del año anterior |
| nov-14 | 47,69 | -15,5% | 12,0% |
| dic-14 | 48,92 | 2,6% | -24,6% |
| ene-15 | 53,14 | 8,6% | 59,9% |

En los últimos tres años

| Año | €/MWh | % variación sobre el año anterior |
|------|-------|-----------------------------------|
| 2013 | 44,21 | -8,9% |
| 2014 | 41,89 | -5,2% |
| 2015 | 53,14 | 26,9% |



Precios medios ponderados diarios. Febrero 2007 - enero 2015



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

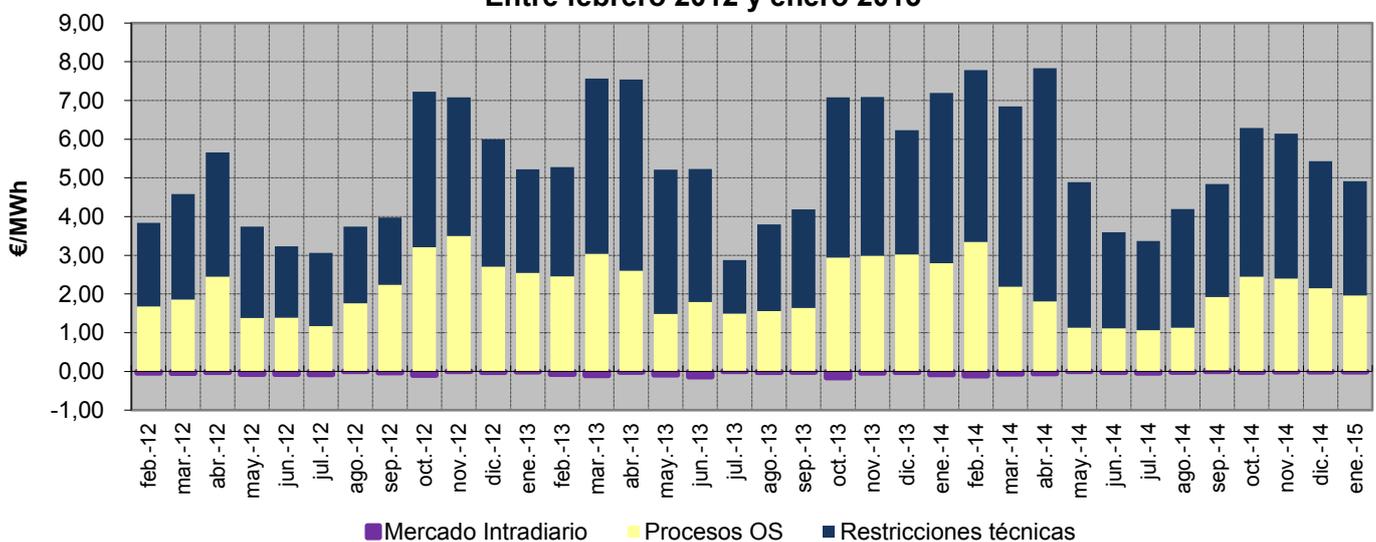
6.- Mercado de producción. España

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

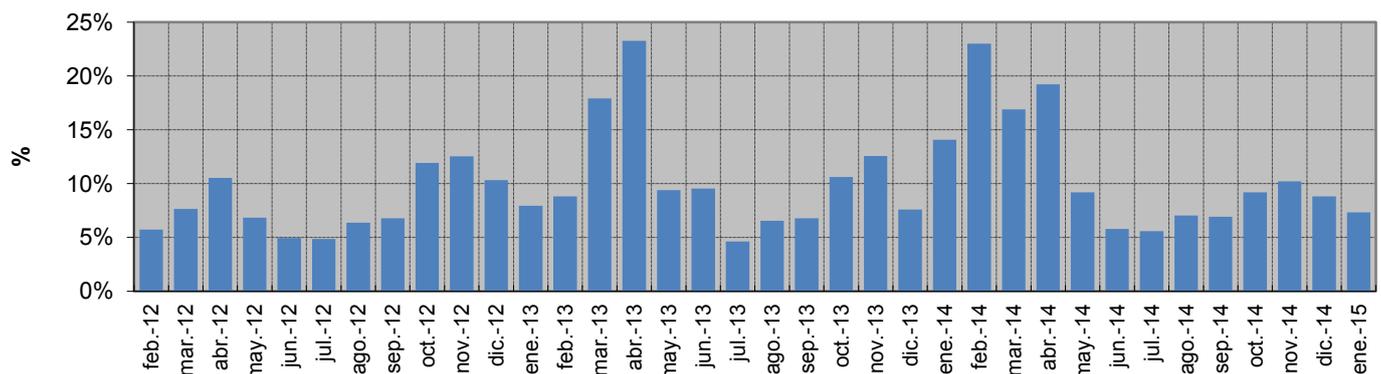
En los últimos tres meses

| 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-14 | -0,012 | 2,396 | 3,744 | 6,128 | -2% | -13% |
| dic-14 | -0,007 | 2,146 | 3,284 | 5,424 | -11% | -13% |
| ene-15 | -0,009 | 1,965 | 2,945 | 4,901 | -10% | -31% |

Entre febrero 2012 y enero 2015



Porcentaje que suponen los SS.CC sobre el precio medio ponderado final del conjunto de los agentes. Febrero 2012 - enero 2015



6.- Mercado de producción. España

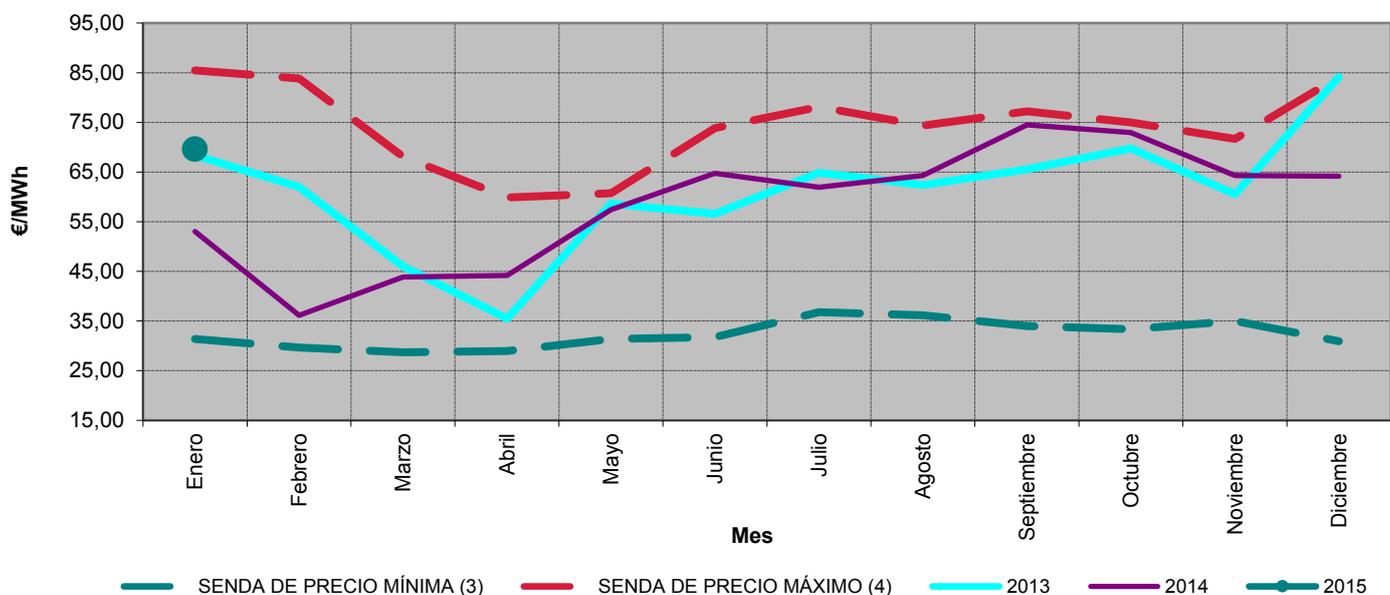
Evolución del precio medio ponderado de los Comercializadores de Referencia ^{(1) (2)}

En los últimos tres meses

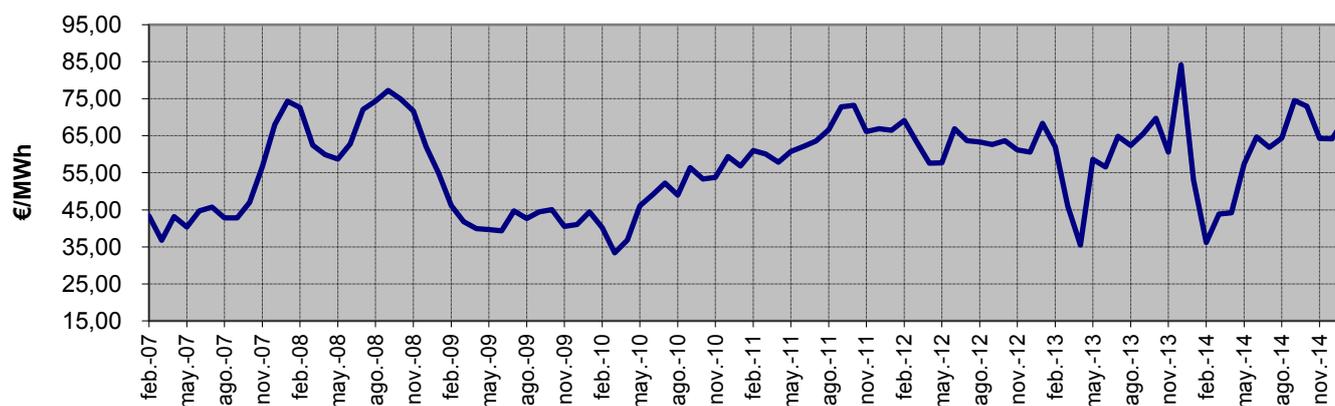
| Mes | €/MWh | % de variación | |
|--------|-------|-----------------------|-------------------------------------|
| | | sobre el mes anterior | sobre el mismo mes del año anterior |
| nov-14 | 64,28 | -11,9% | 6,1% |
| dic-14 | 64,19 | -0,1% | -23,7% |
| ene-15 | 69,57 | 8,4% | 31,2% |

En los últimos tres años

| Año | €/MWh | % variación sobre el año anterior |
|------|-------|-----------------------------------|
| 2013 | 61,48 | 26,7% |
| 2014 | 57,55 | -6,4% |
| 2015 | 69,57 | 20,9% |



Precios medios ponderados de distribuidores. Febrero 2007 - enero 2015



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

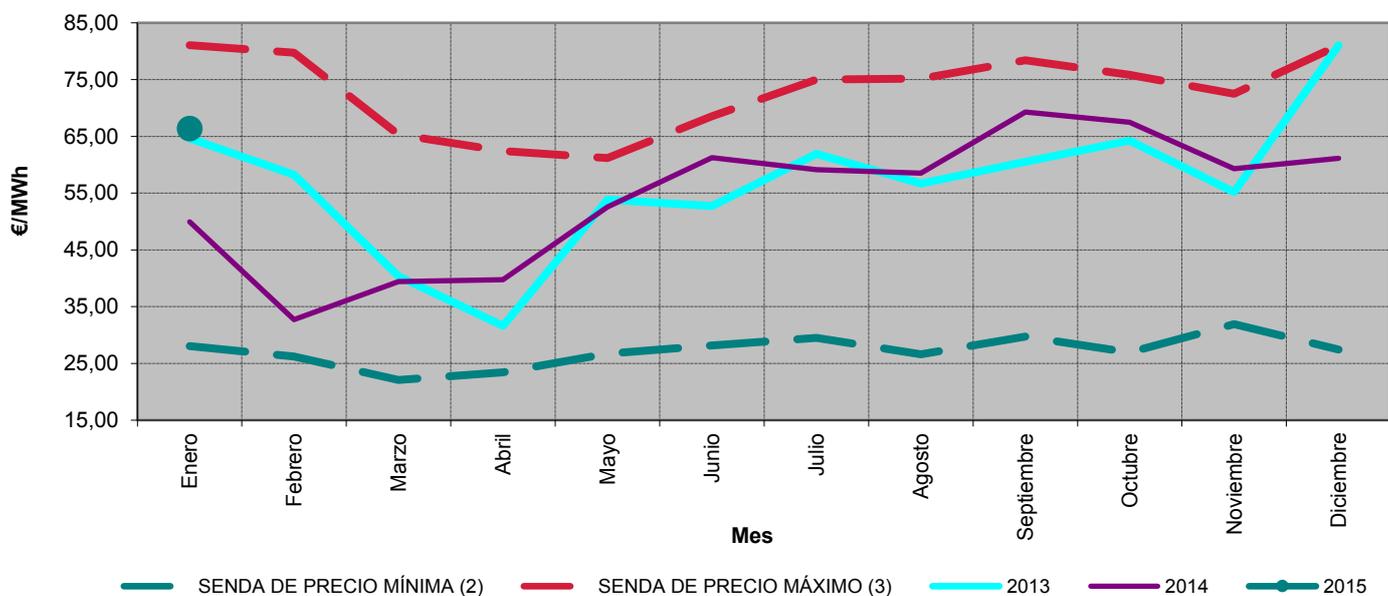
Evolución del precio medio ponderado de comercializadoras en mercado libre ⁽¹⁾

En los últimos tres meses

| Mes | €/MWh | % de variación | |
|--------|-------|-----------------------|-------------------------------------|
| | | sobre el mes anterior | sobre el mismo mes del año anterior |
| nov-14 | 59,29 | -12,1% | 7,5% |
| dic-14 | 61,13 | 3,1% | -24,6% |
| ene-15 | 66,34 | 8,5% | 32,9% |

En los últimos tres años

| Mes | €/MWh | % variación sobre el año anterior |
|------|-------|-----------------------------------|
| 2013 | 56,97 | 17,4% |
| 2014 | 54,46 | -4,4% |
| 2015 | 66,34 | 21,8% |



Precios medios ponderados de de clientes cualificados. Febrero 2007 - enero 2015

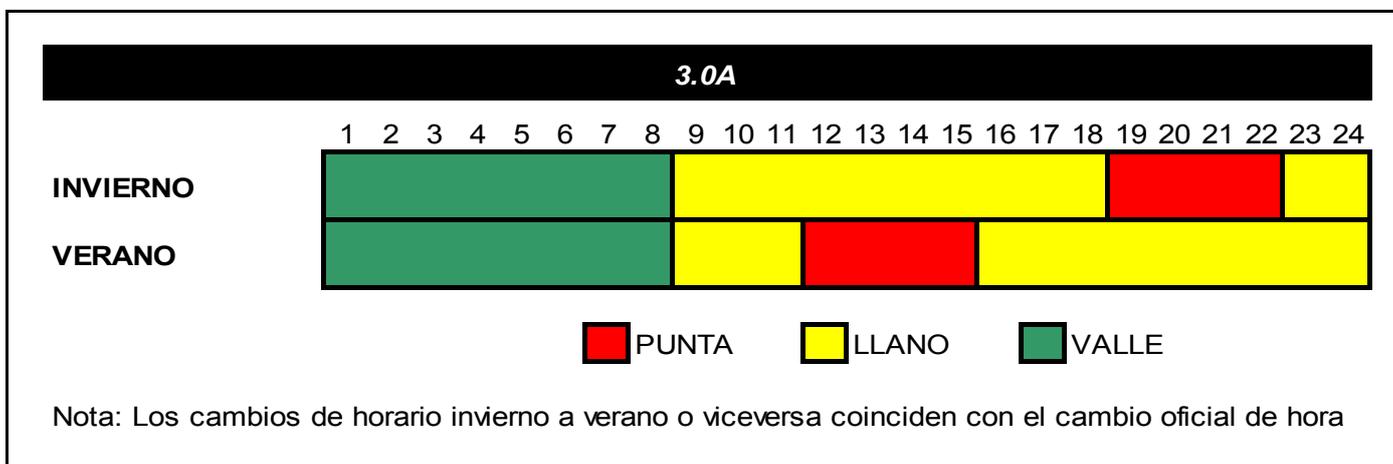


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

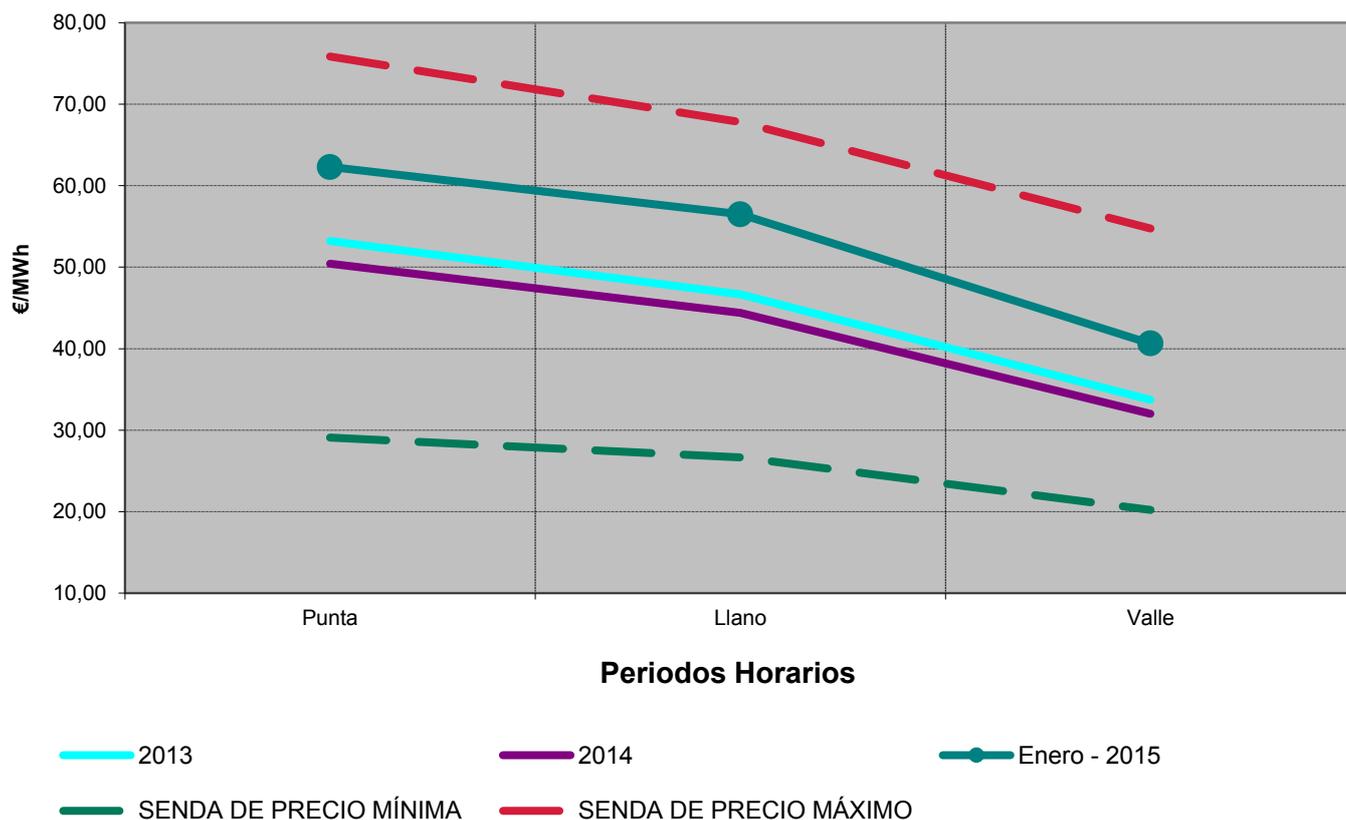
- Notas:
- (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad
 - (2) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2014
 - (3) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2014

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) ⁽¹⁾

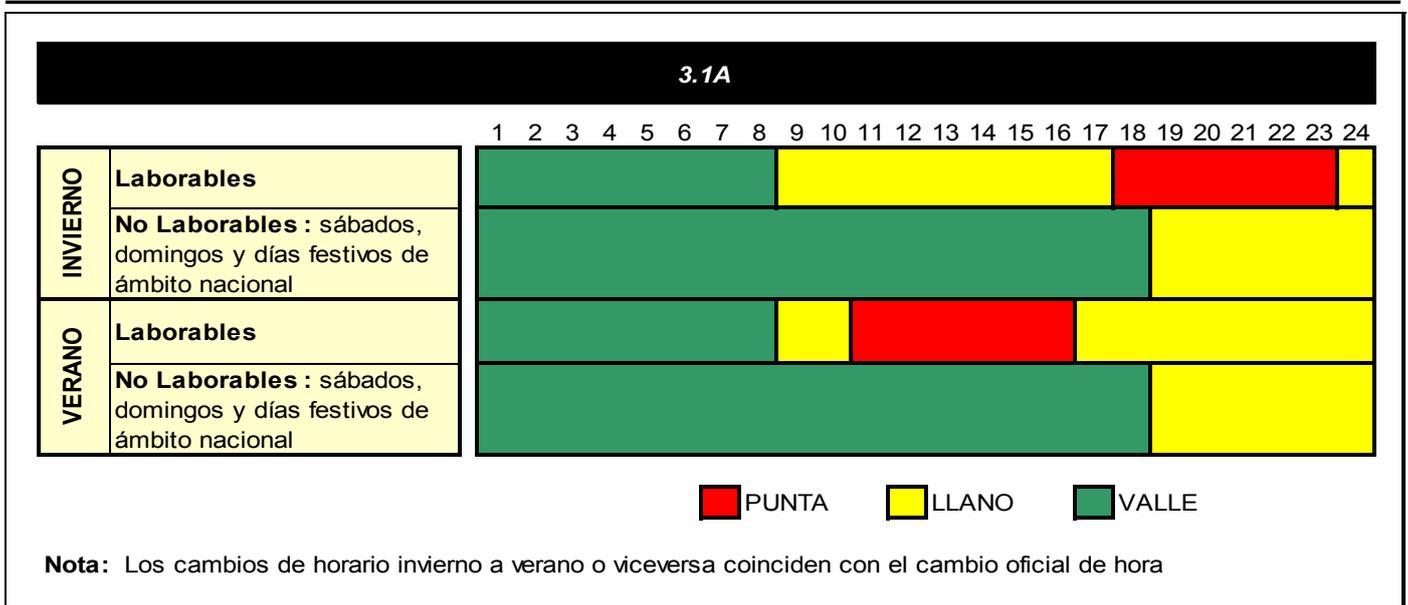


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

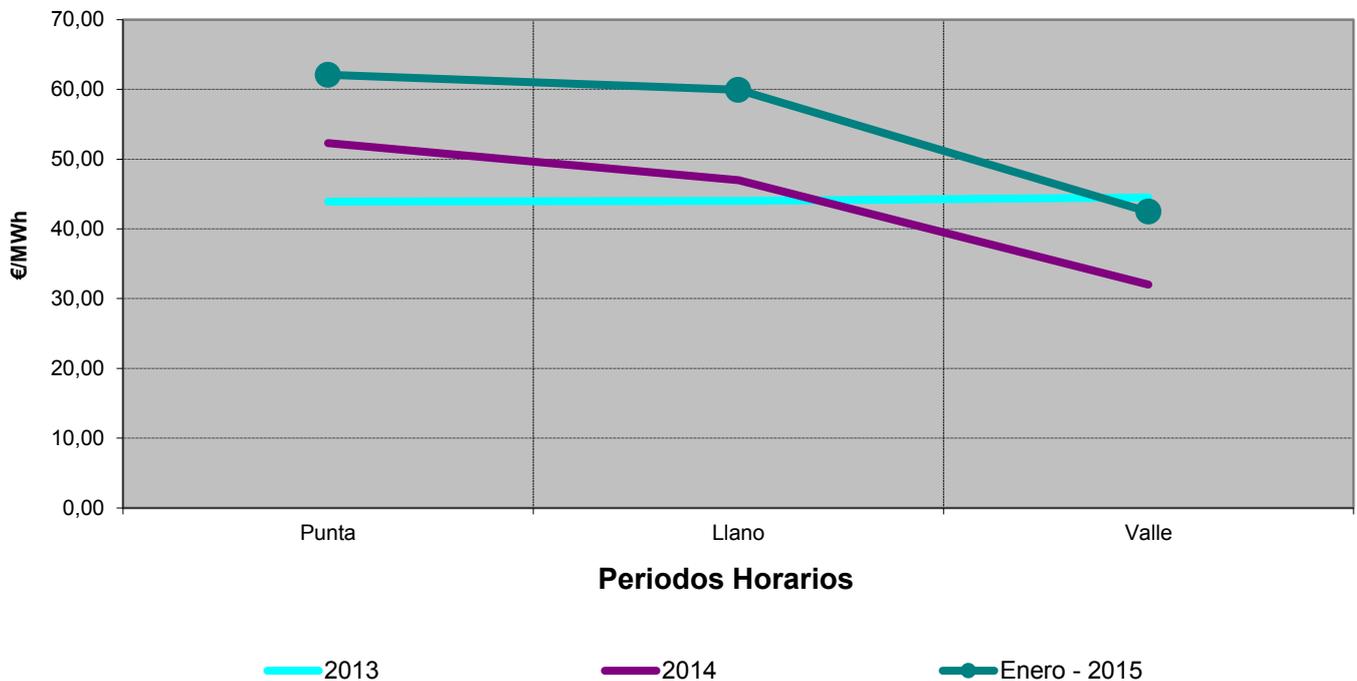
Nota : (1) A partir del 2009 se aplica el calendario establecido en la Orden ITC/2794/2007 para la tarifa 3.0A

6.- Mercado de producción. España

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



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

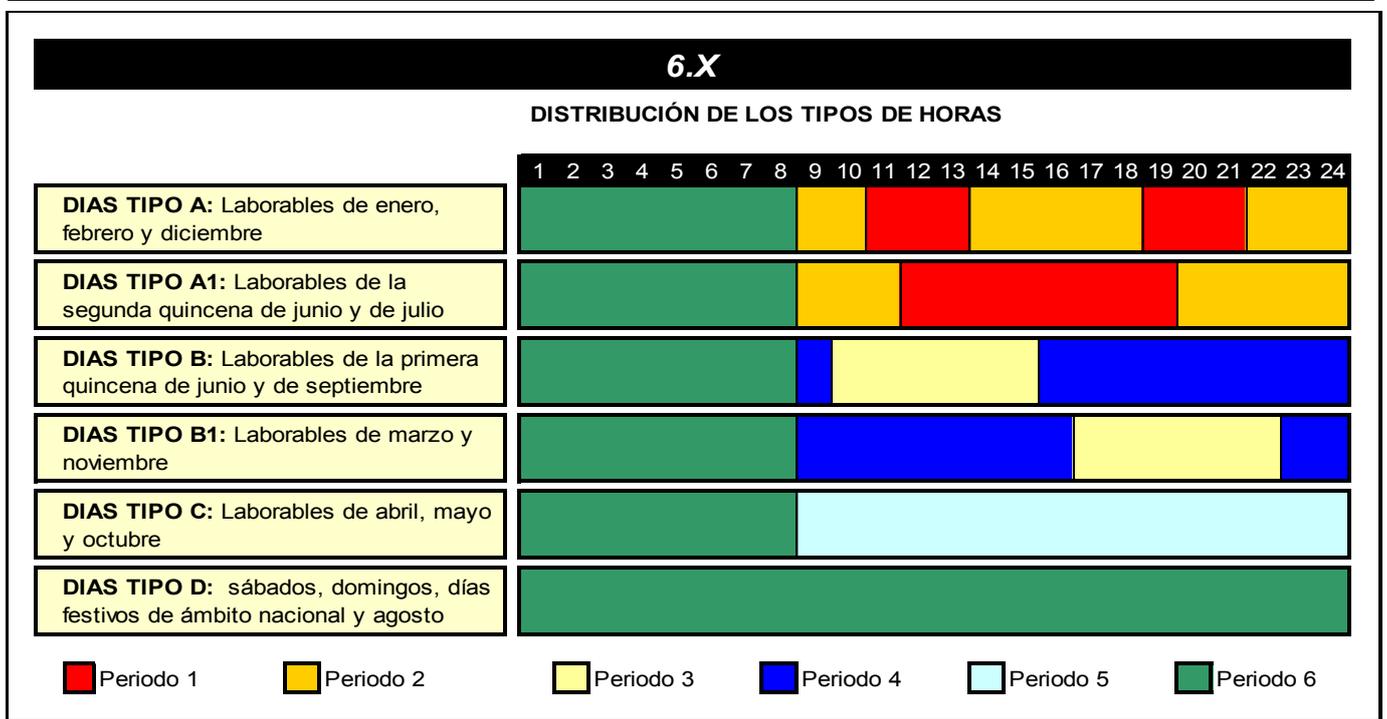


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

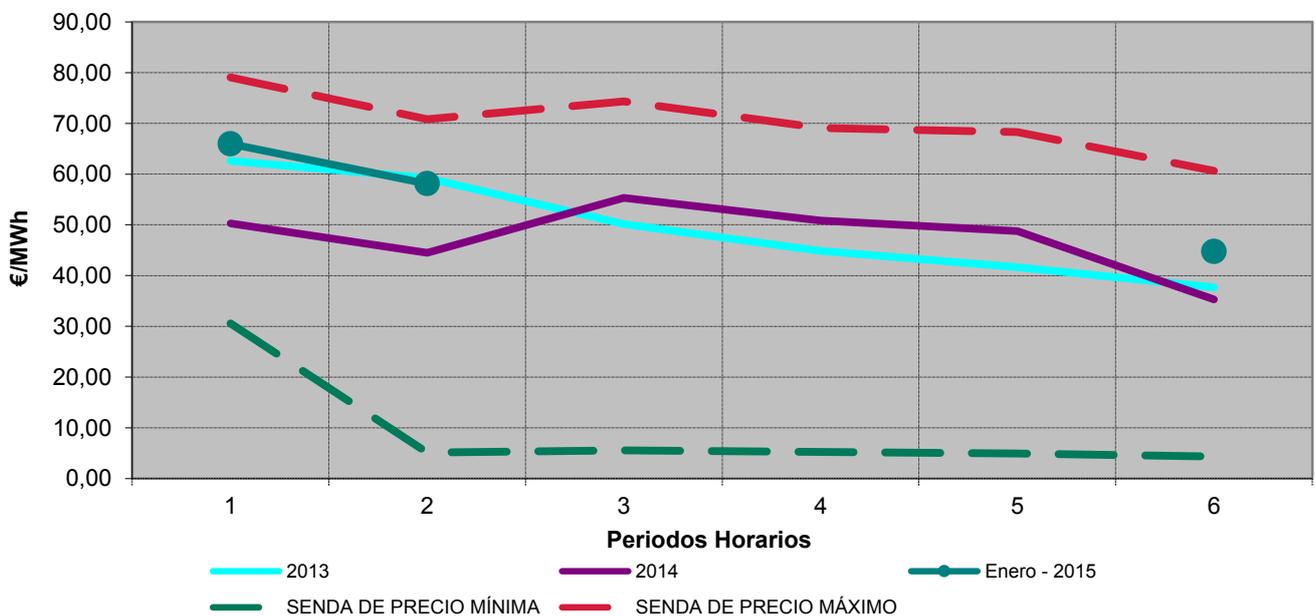
Nota : (1) Información disponible a partir 2009, dado que hasta dicho año el calendario aplicable de la tarifa de acceso 3.0A y 3.1A era el mismo.

6.- Mercado de producción. España

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



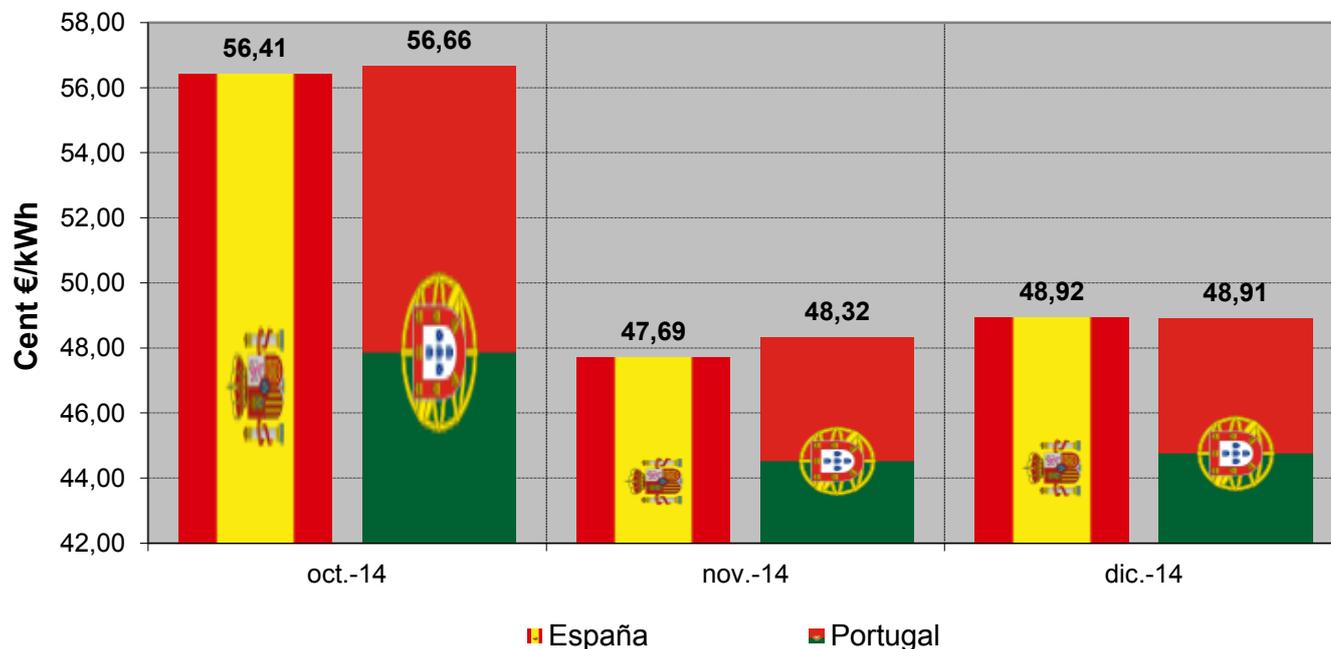
Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

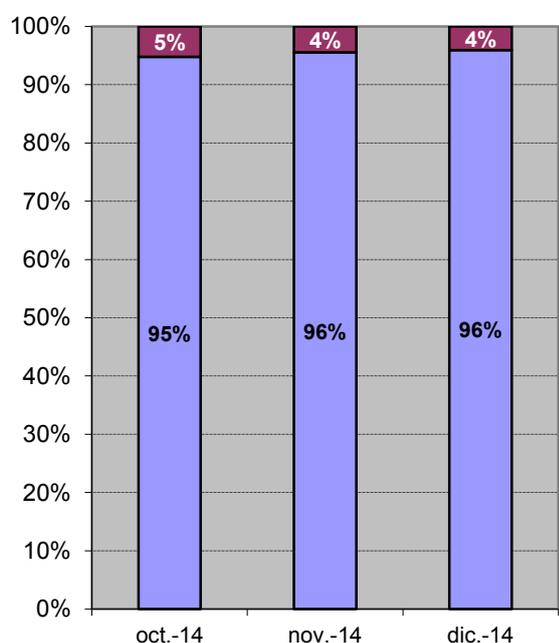
7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

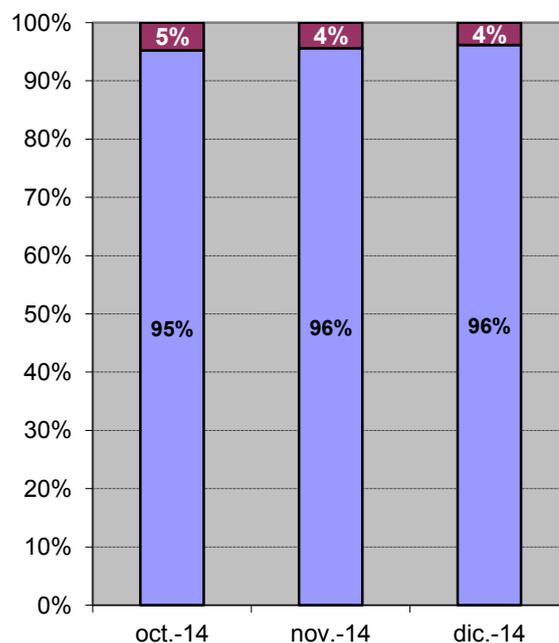


Aplicación del "Market Splitting"

Nº de Horas



Energía

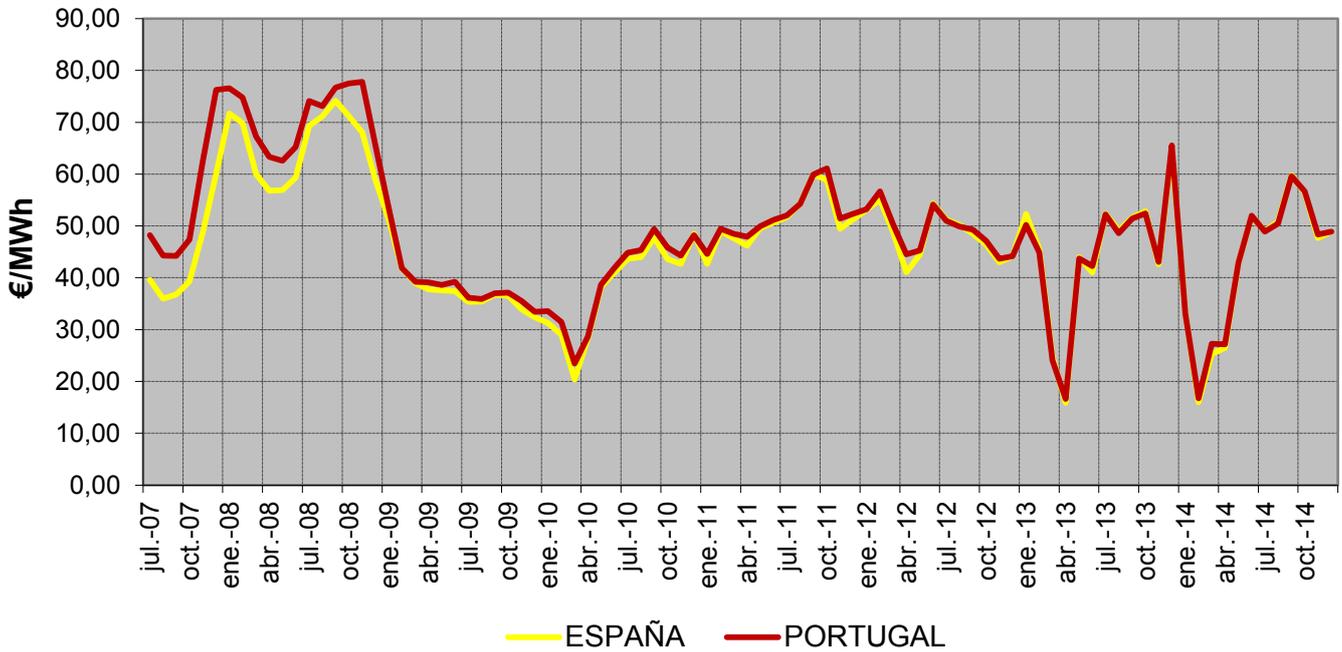


■ Precio España ≠ Precio Portugal

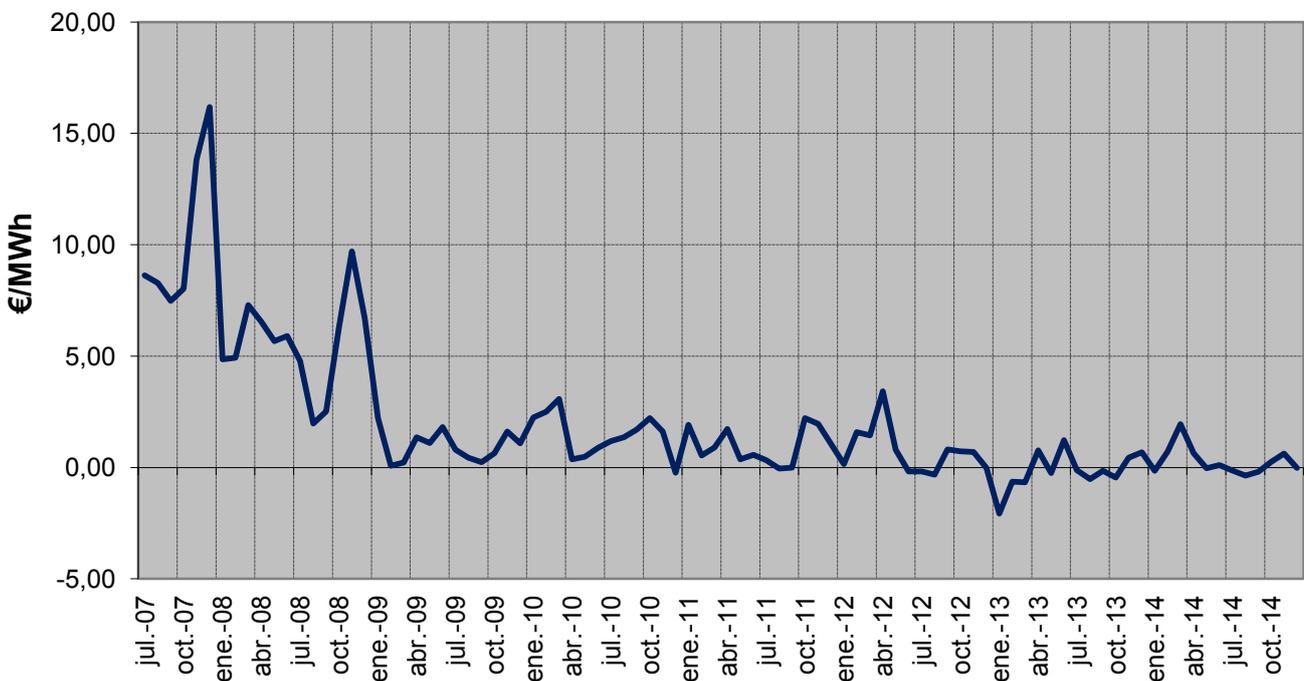
■ Precio España = Precio Portugal

7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad desde julio de 2007



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



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

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

La FSE incluye los siguientes componentes de coste:

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

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

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

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

La FSE no incluye impuestos, ni margen de comercialización

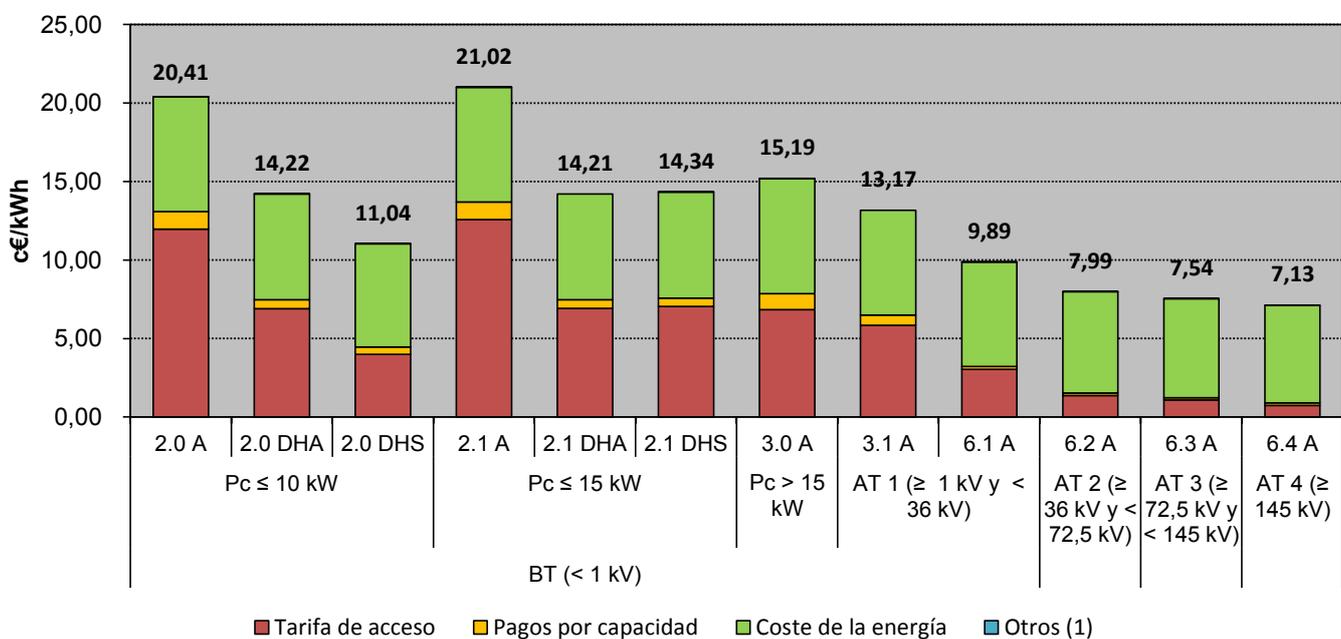
La facturación de la electricidad de los consumidores que adquieren su energía a un comercializador libre es el resultado de la libre negociación entre las partes, y depende de numerosos factores, tales como el nivel de tensión, potencia contratada, perfil de consumo, referencia de los mercados a plazo,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

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

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

Último mes disponible. Octubre 2014

| Peaje | c€/kWh | | | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | | | |
|---------------------------------------|------------------|---------------------|---------------------|-------------|--------------|---|---------------------|---------------------|------------|-----------|
| | Tarifa de acceso | Pagos por capacidad | Coste de la energía | Otros (1) | Total | Tarifa de acceso | Pagos por capacidad | Coste de la energía | Otros (1) | Total |
| BT (< 1 kV) | 9,83 | 1,03 | 7,25 | 0,02 | 18,13 | 2% | 0% | 6% | 39% | 4% |
| Pc ≤ 10 kW | 11,42 | 1,06 | 7,24 | 0,02 | 19,74 | 5% | 0% | 5% | 39% | 5% |
| 2.0 A | 11,98 | 1,12 | 7,30 | 0,02 | 20,41 | 5% | | 6% | 39% | 5% |
| 2.0 DHA | 6,91 | 0,56 | 6,74 | 0,01 | 14,22 | 10% | 4% | 5% | 39% | 8% |
| 2.0 DHS | 3,99 | 0,48 | 6,56 | 0,01 | 11,04 | -18% | -8% | 3% | 39% | -6% |
| Pc ≤ 15 kW | 10,71 | 0,93 | 7,11 | 0,02 | 18,76 | 4% | 0% | 5% | 39% | 4% |
| 2.1 A | 12,58 | 1,12 | 7,30 | 0,02 | 21,02 | 5% | | 6% | 39% | 5% |
| 2.1 DHA | 6,93 | 0,55 | 6,72 | 0,01 | 14,21 | 2% | 1% | 5% | 39% | 3% |
| 2.1 DHS | 7,04 | 0,52 | 6,75 | 0,02 | 14,34 | 3% | -2% | 5% | 39% | 3% |
| 3.0 A (Pc > 15 kW) | 6,85 | 1,01 | 7,32 | 0,02 | 15,19 | -3% | 0% | 6% | 39% | 1% |
| AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) | 3,62 | 0,28 | 6,65 | 0,01 | 10,57 | -4% | 5% | 7% | 39% | 3% |
| 3.1 A | 5,85 | 0,64 | 6,67 | 0,01 | 13,17 | -2% | 0% | 8% | 39% | 3% |
| 6.1 A | 3,04 | 0,19 | 6,64 | 0,01 | 9,89 | -5% | 12% | 7% | 39% | 3% |
| AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) | 1,37 | 0,17 | 6,43 | 0,01 | 7,99 | -1% | 17% | 8% | 39% | 6% |
| AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | 1,09 | 0,15 | 6,29 | 0,01 | 7,54 | -2% | 12% | 7% | 39% | 6% |
| AT 4 (≥ 145 kV) | 0,75 | 0,15 | 6,22 | 0,01 | 7,13 | -3% | 40% | 9% | 39% | 8% |
| Total | 5,73 | 0,58 | 6,83 | 0,01 | 13,16 | -2% | -1% | 6% | 39% | 2% |



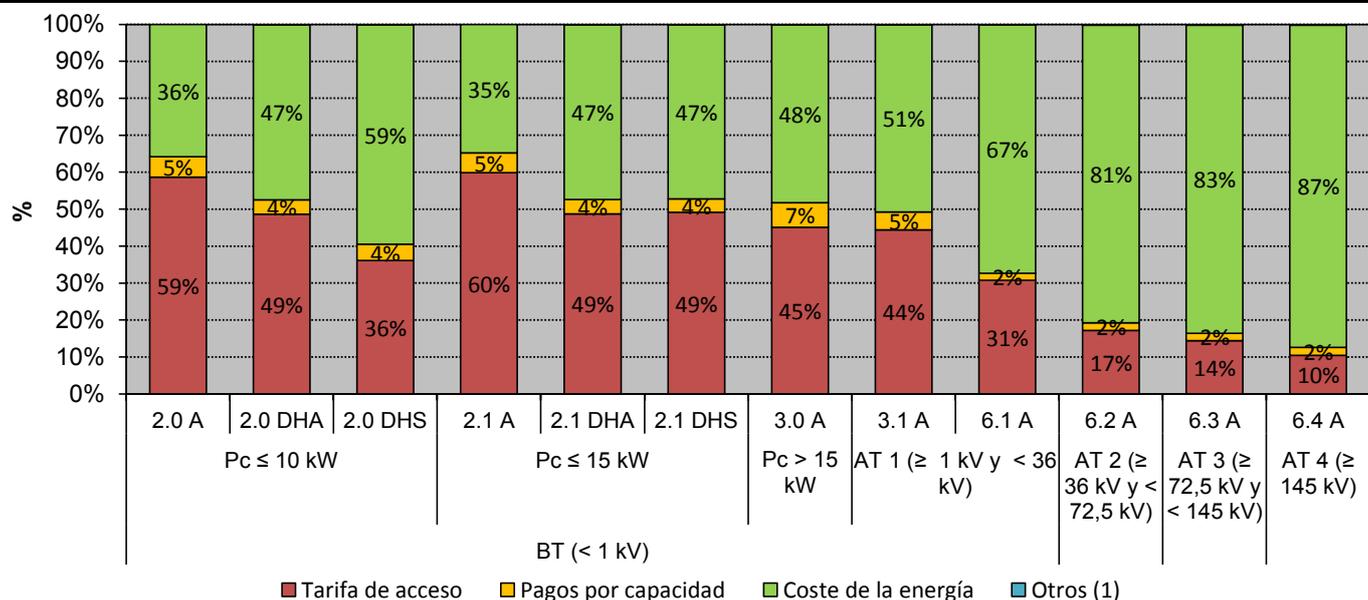
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

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

| Peaje | Octubre 2014 | | | | | Octubre 2013 | | | | |
|---------------------------------------|------------------|---------------------|---------------------|-----------|-------------|------------------|---------------------|---------------------|-----------|-------------|
| | Tarifa de acceso | Pagos por capacidad | Coste de la energía | Otros (1) | Total | Tarifa de acceso | Pagos por capacidad | Coste de la energía | Otros (1) | Total |
| BT (< 1 kV) | 54% | 6% | 40% | 0% | 100% | 55% | 6% | 39% | 0% | 100% |
| Pc ≤ 10 kW | 58% | 5% | 37% | 0% | 100% | 58% | 6% | 37% | 0% | 100% |
| 2.0 A | 59% | 5% | 36% | 0% | 100% | 59% | 6% | 36% | 0% | 100% |
| 2.0 DHA | 49% | 4% | 47% | 0% | 100% | 47% | 4% | 48% | 0% | 100% |
| 2.0 DHS | 36% | 4% | 59% | 0% | 100% | 41% | 4% | 54% | 0% | 100% |
| Pc ≤ 15 kW | 57% | 5% | 38% | 0% | 100% | 57% | 5% | 38% | 0% | 100% |
| 2.1 A | 60% | 5% | 35% | 0% | 100% | 60% | 6% | 35% | 0% | 100% |
| 2.1 DHA | 49% | 4% | 47% | 0% | 100% | 49% | 4% | 47% | 0% | 100% |
| 2.1 DHS | 49% | 4% | 47% | 0% | 100% | 49% | 4% | 47% | 0% | 100% |
| 3.0 A (Pc > 15 kW) | 45% | 7% | 48% | 0% | 100% | 47% | 7% | 46% | 0% | 100% |
| AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) | 34% | 3% | 63% | 0% | 100% | 37% | 3% | 60% | 0% | 100% |
| 3.1 A | 44% | 5% | 51% | 0% | 100% | 46% | 5% | 48% | 0% | 100% |
| 6.1 A | 31% | 2% | 67% | 0% | 100% | 33% | 2% | 65% | 0% | 100% |
| AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) | 17% | 2% | 81% | 0% | 100% | 18% | 2% | 79% | 0% | 100% |
| AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | 14% | 2% | 83% | 0% | 100% | 15% | 2% | 82% | 0% | 100% |
| AT 4 (≥ 145 kV) | 10% | 2% | 87% | 0% | 100% | 12% | 2% | 87% | 0% | 100% |
| Total | 44% | 4% | 52% | 0% | 100% | 45% | 5% | 50% | 0% | 100% |

Distribución del coste medio por componente. Octubre 2014


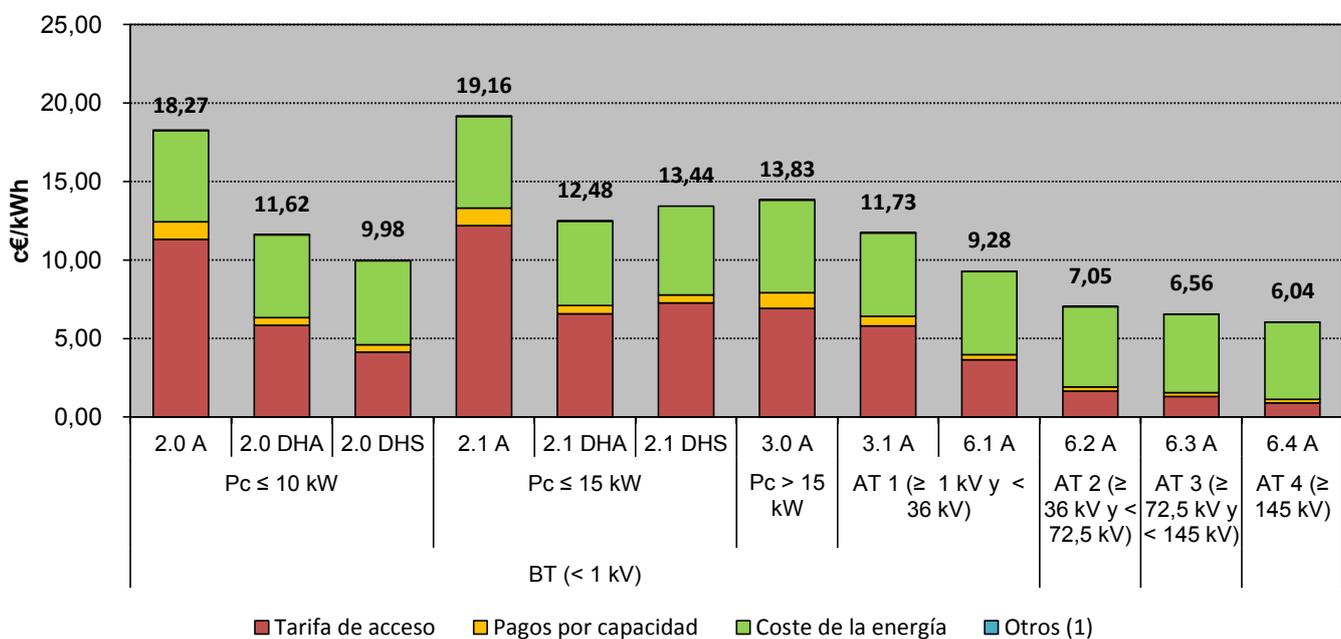
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio
Últimos 12 meses. Nov 2013 - oct 2014

| Peaje | c€/kWh | | | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | | | |
|---------------------------------------|------------------|---------------------|---------------------|-------------|--------------|---|---------------------|---------------------|------------|-----------|
| | Tarifa de acceso | Pagos por capacidad | Coste de la energía | Otros (1) | Total | Tarifa de acceso | Pagos por capacidad | Coste de la energía | Otros (1) | Total |
| BT (< 1 kV) | 9,48 | 1,02 | 5,79 | 0,01 | 16,31 | 7% | 0% | 1% | 31% | 4% |
| Pc ≤ 10 kW | 10,70 | 1,05 | 5,76 | 0,01 | 17,52 | 10% | 0% | 1% | 30% | 6% |
| 2.0 A | 11,32 | 1,12 | 5,82 | 0,01 | 18,27 | 10% | | 1% | 30% | 7% |
| 2.0 DHA | 5,84 | 0,51 | 5,26 | 0,01 | 11,62 | 16% | 3% | 1% | 29% | 8% |
| 2.0 DHS | 4,14 | 0,46 | 5,36 | 0,01 | 9,98 | -26% | -18% | -4% | 33% | -15% |
| Pc ≤ 15 kW | 10,34 | 0,92 | 5,68 | 0,01 | 16,95 | 6% | 0% | 1% | 31% | 4% |
| 2.1 A | 12,19 | 1,12 | 5,84 | 0,01 | 19,16 | 7% | | 1% | 31% | 5% |
| 2.1 DHA | 6,59 | 0,52 | 5,36 | 0,01 | 12,48 | 5% | 2% | 2% | 30% | 3% |
| 2.1 DHS | 7,27 | 0,51 | 5,64 | 0,01 | 13,44 | 31% | 11% | 6% | 34% | 18% |
| 3.0 A (Pc > 15 kW) | 6,93 | 1,00 | 5,88 | 0,01 | 13,83 | 0% | 0% | 2% | 31% | 1% |
| AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) | 4,13 | 0,37 | 5,30 | 0,01 | 9,82 | -3% | 2% | 2% | 32% | 0% |
| 3.1 A | 5,80 | 0,61 | 5,31 | 0,01 | 11,73 | 1% | -4% | 3% | 32% | 2% |
| 6.1 A | 3,66 | 0,31 | 5,30 | 0,01 | 9,28 | -4% | 5% | 2% | 32% | 0% |
| AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) | 1,66 | 0,27 | 5,11 | 0,01 | 7,05 | 2% | 7% | 2% | 32% | 2% |
| AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | 1,32 | 0,23 | 5,00 | 0,01 | 6,56 | 1% | 5% | 3% | 33% | 2% |
| AT 4 (≥ 145 kV) | 0,90 | 0,23 | 4,90 | 0,01 | 6,04 | 6% | 19% | 4% | 32% | 4% |
| Total | 5,99 | 0,65 | 5,46 | 0,01 | 12,11 | 3% | -1% | 2% | 31% | 2% |



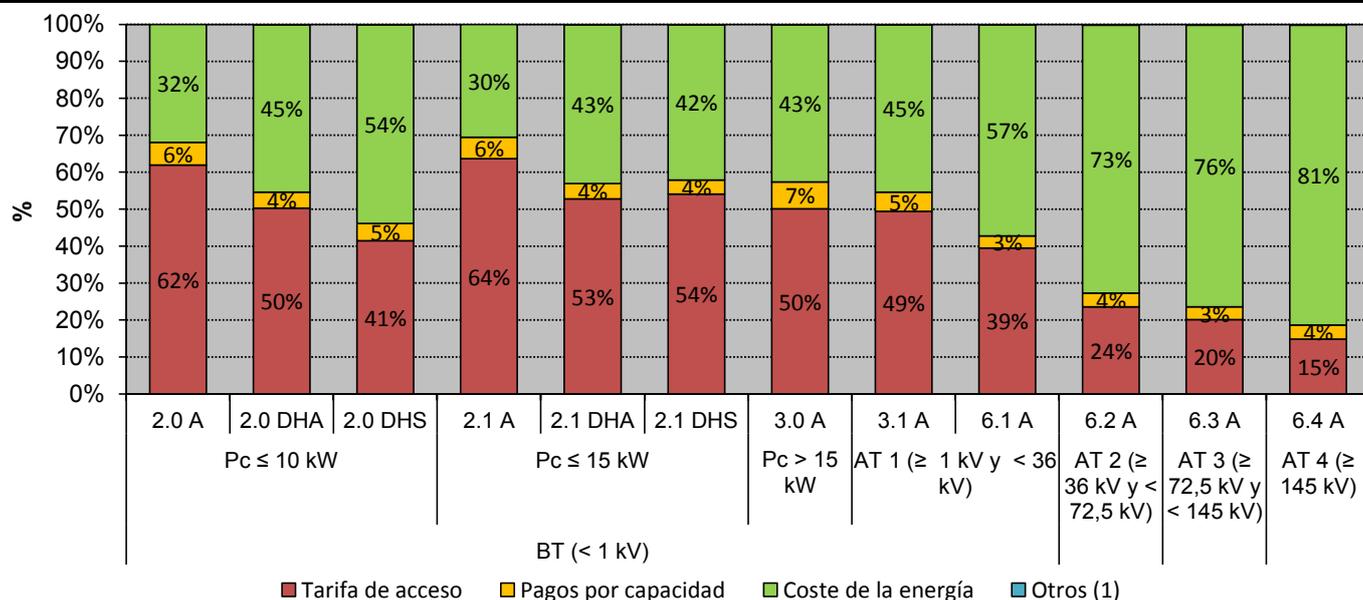
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

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

| Peaje | Nov 2013 - oct 2014 | | | | | Nov 2012 - oct 2013 | | | | |
|---------------------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|-----------|-------------|---------------------|---------------------|---------------------|-----------|-------------|
| | Tarifa de acceso | Pagos por capacidad | Coste de la energía | Otros (1) | Total | Tarifa de acceso | Pagos por capacidad | Coste de la energía | Otros (1) | Total |
| BT (< 1 kV) | 58% | 6% | 36% | 0% | 100% | 57% | 7% | 37% | 0% | 100% |
| Pc ≤ 10 kW | 61% | 6% | 33% | 0% | 100% | 59% | 6% | 35% | 0% | 100% |
| 2.0 A | 62% | 6% | 32% | 0% | 100% | 60% | 7% | 34% | 0% | 100% |
| 2.0 DHA | 50% | 4% | 45% | 0% | 100% | 47% | 5% | 48% | 0% | 100% |
| 2.0 DHS | 41% | 5% | 54% | 0% | 100% | 47% | 5% | 48% | 0% | 100% |
| Pc ≤ 15 kW | 61% | 5% | 34% | 0% | 100% | 60% | 6% | 34% | 0% | 100% |
| 2.1 A | 64% | 6% | 30% | 0% | 100% | 62% | 6% | 32% | 0% | 100% |
| 2.1 DHA | 53% | 4% | 43% | 0% | 100% | 52% | 4% | 44% | 0% | 100% |
| 2.1 DHS | 54% | 4% | 42% | 0% | 100% | 49% | 4% | 47% | 0% | 100% |
| 3.0 A (Pc > 15 kW) | 50% | 7% | 43% | 0% | 100% | 50% | 7% | 42% | 0% | 100% |
| AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) | 42% | 4% | 54% | 0% | 100% | 43% | 4% | 53% | 0% | 100% |
| 3.1 A | 49% | 5% | 45% | 0% | 100% | 50% | 5% | 45% | 0% | 100% |
| 6.1 A | 39% | 3% | 57% | 0% | 100% | 41% | 3% | 56% | 0% | 100% |
| AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV) | 24% | 4% | 73% | 0% | 100% | 24% | 4% | 73% | 0% | 100% |
| AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) | 20% | 3% | 76% | 0% | 100% | 20% | 3% | 76% | 0% | 100% |
| AT 4 (≥ 145 kV) | 15% | 4% | 81% | 0% | 100% | 15% | 3% | 82% | 0% | 100% |
| Total | 49% | 5% | 45% | 0% | 100% | 49% | 6% | 45% | 0% | 100% |

Distribución del coste medio por componente. Nov 2013 - oct 2014


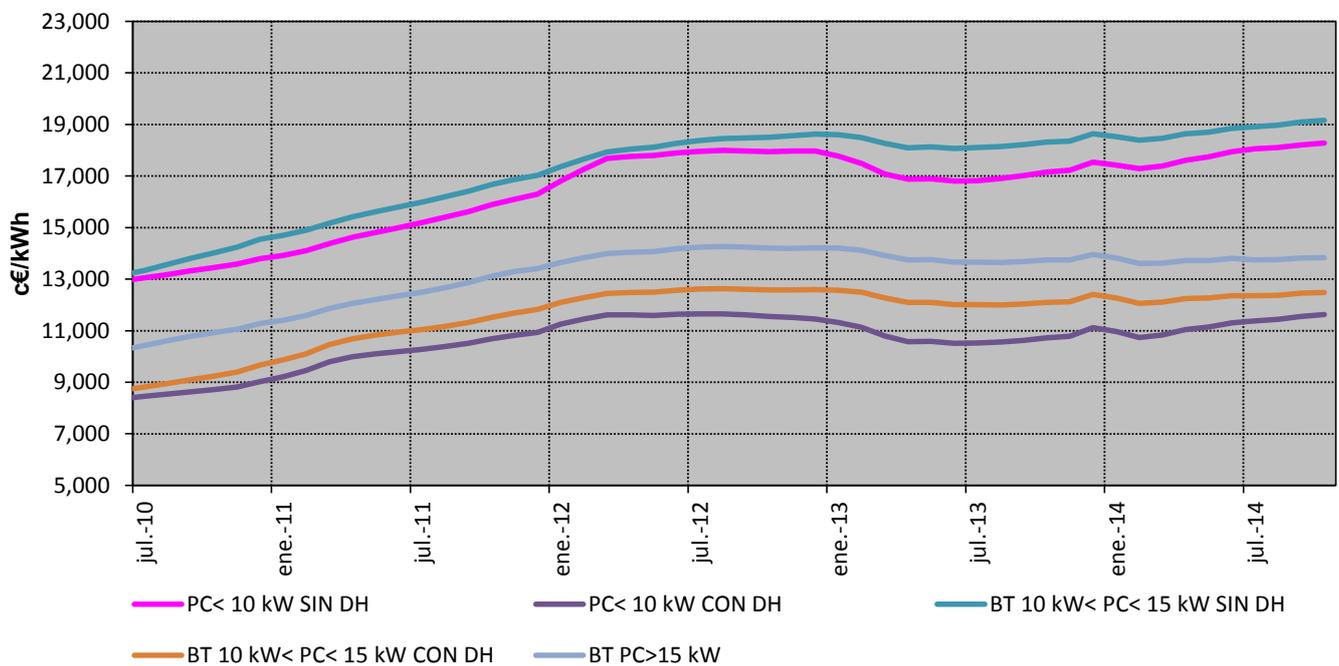
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

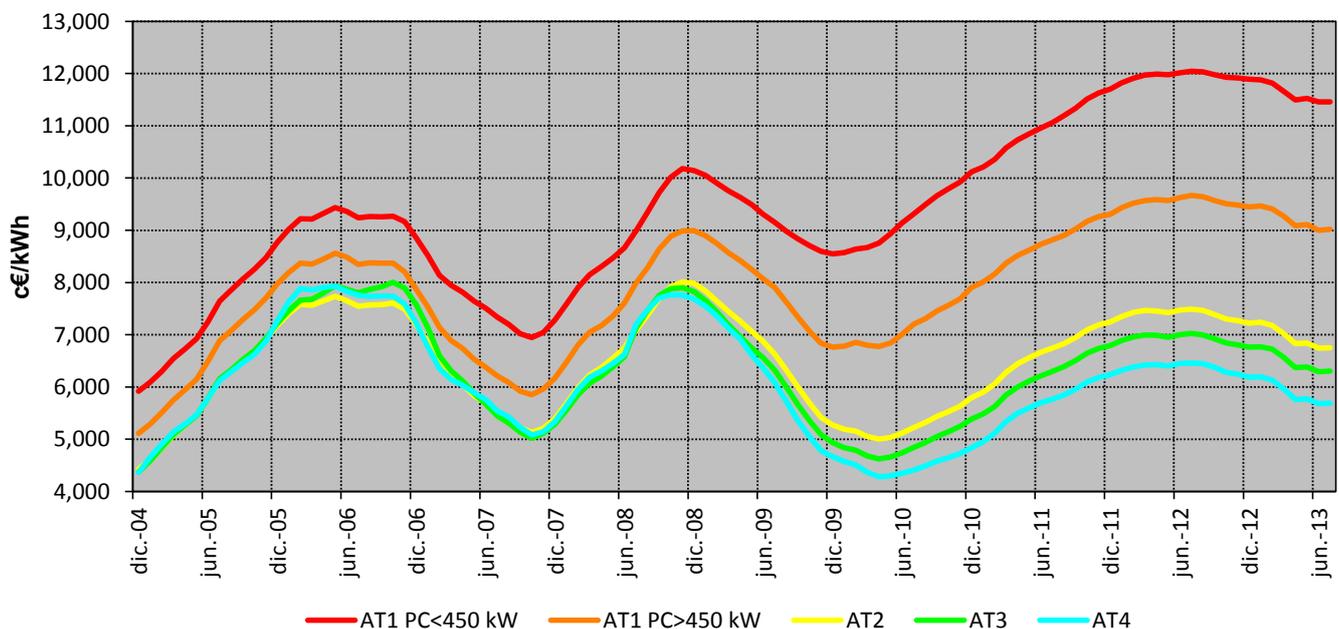
(1) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

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

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



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 2014), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

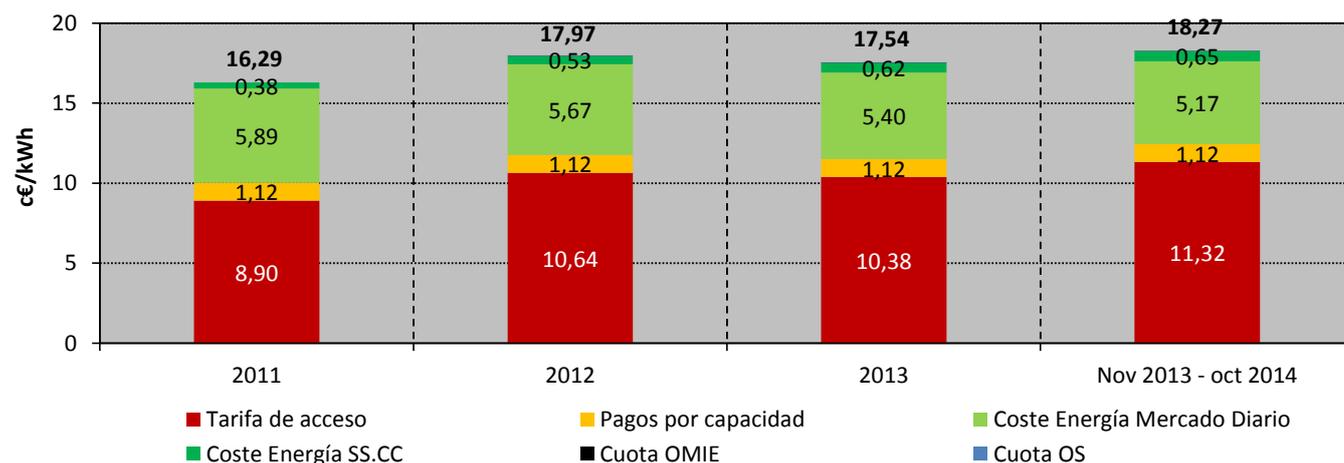
(1) Información disponible desde julio de 2010 consecuencia de la introducción del suministro de último recurso en julio de 2009

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

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|------------------|------------------|------------------|
| | jul.-14 | ago.-14 | sep.-14 | oct.-14 | jul 14 s/ jul 13 | ago 14 s/ ago 13 | sep 14 s/ sep 13 | oct 14 s/ oct 13 |
| Tarifa de acceso | 11,74 | 11,58 | 11,80 | 11,98 | 17% | 4% | 3% | 5% |
| Pagos por capacidad | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | | | | |
| Coste de la energía | 5,99 | 6,27 | 7,47 | 7,30 | -5% | 3% | 16% | 6% |
| Mercado Diario | 5,61 | 5,79 | 6,91 | 6,59 | -7% | 3% | 16% | 8% |
| SS.CC | 0,38 | 0,48 | 0,56 | 0,71 | 16% | 11% | 17% | -10% |
| Cuota OMIE | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 52% | 52% | 52% | 52% |
| Cuota OS | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 1% | 1% | 1% | 1% |
| Total | 18,86 | 18,98 | 20,39 | 20,41 | 8% | 3% | 7% | 5% |

en los últimos cuatro años

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|---------------------------------------|---|--------------|--------------|--|
| | 2011 | 2012 | 2013 | Últimos 12 meses. Nov 2013 - oct 2014 | 2011 s/ 2010 | 2012 s/ 2011 | 2013 s/ 2012 | Últimos 12 meses. Nov 2013 - oct 2014 s/ |
| Tarifa de acceso | 8,90 | 10,64 | 10,38 | 11,32 | 9% | 20% | -2% | 9% |
| Pagos por capacidad | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 72% | | | |
| Coste de la energía | 6,27 | 6,21 | 6,03 | 5,82 | 27% | -1% | -3% | -3% |
| Mercado Diario | 5,89 | 5,67 | 5,40 | 5,17 | 31% | -4% | -5% | -4% |
| SS.CC | 0,38 | 0,53 | 0,62 | 0,65 | -15% | 41% | 17% | 5% |
| Cuota OMIE | | 0,004 | 0,008 | 0,011 | | | 88% | 39% |
| Cuota OS | | 0,003 | 0,003 | 0,003 | | | 0% | 1% |
| Total | 16,29 | 17,97 | 17,54 | 18,27 | 18% | 10% | -2% | 4% |



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014), OMEL y REE.

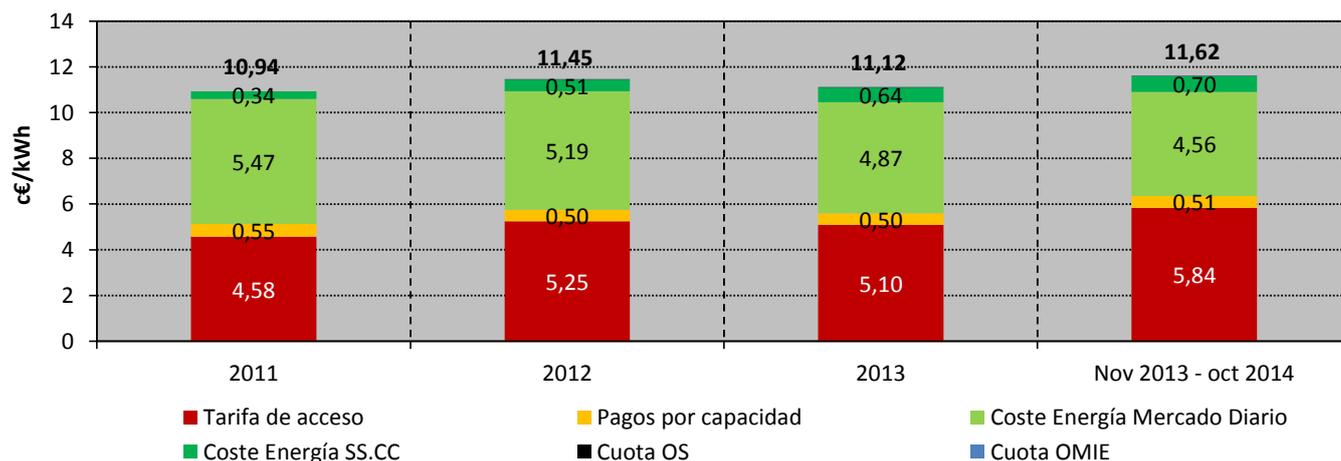
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|------------------|------------------|------------------|
| | jul.-14 | ago.-14 | sep.-14 | oct.-14 | jul 14 s/ jul 13 | ago 14 s/ ago 13 | sep 14 s/ sep 13 | oct 14 s/ oct 13 |
| Tarifa de acceso | 7,51 | 7,42 | 7,36 | 6,91 | 23% | 7% | 7% | 10% |
| Pagos por capacidad | 0,56 | 0,56 | 0,57 | 0,56 | 1% | 2% | 2% | 4% |
| Coste de la energía | 5,79 | 6,09 | 7,10 | 6,74 | -5% | 4% | 17% | 5% |
| Mercado Diario | 5,39 | 5,60 | 6,54 | 5,98 | -6% | 4% | 17% | 6% |
| SS.CC | 0,39 | 0,49 | 0,56 | 0,76 | 18% | 14% | 17% | 2% |
| Cuota OS | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 52% | 52% | 52% | 52% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 1% | 1% | 1% | 1% |
| Total | 13,86 | 14,09 | 15,05 | 14,22 | 9% | 6% | 11% | 8% |

en los últimos cuatro años

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|---------------------------------------|---|--------------|--------------|--|
| | 2011 | 2012 | 2013 | Últimos 12 meses. Nov 2013 - oct 2014 | 2011 s/ 2010 | 2012 s/ 2011 | 2013 s/ 2012 | Últimos 12 meses. Nov 2013 - oct 2014 s/ |
| Tarifa de acceso | 4,58 | 5,25 | 5,10 | 5,84 | 3% | 15% | -3% | 15% |
| Pagos por capacidad | 0,55 | 0,50 | 0,50 | 0,51 | 85% | -10% | -1% | 2% |
| Coste de la energía | 5,81 | 5,70 | 5,51 | 5,26 | 35% | -2% | -3% | -5% |
| Mercado Diario | 5,47 | 5,19 | 4,87 | 4,56 | 40% | -5% | -6% | -6% |
| SS.CC | 0,34 | 0,51 | 0,64 | 0,70 | -10% | 49% | 27% | 9% |
| Cuota OS | | 0,004 | 0,008 | 0,011 | | | 105% | 37% |
| Cuota OMIE | | 0,003 | 0,003 | 0,003 | | | 0% | 1% |
| Total | 10,94 | 11,45 | 11,12 | 11,62 | 21% | 5% | -3% | 5% |



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014), OMEL y REE.

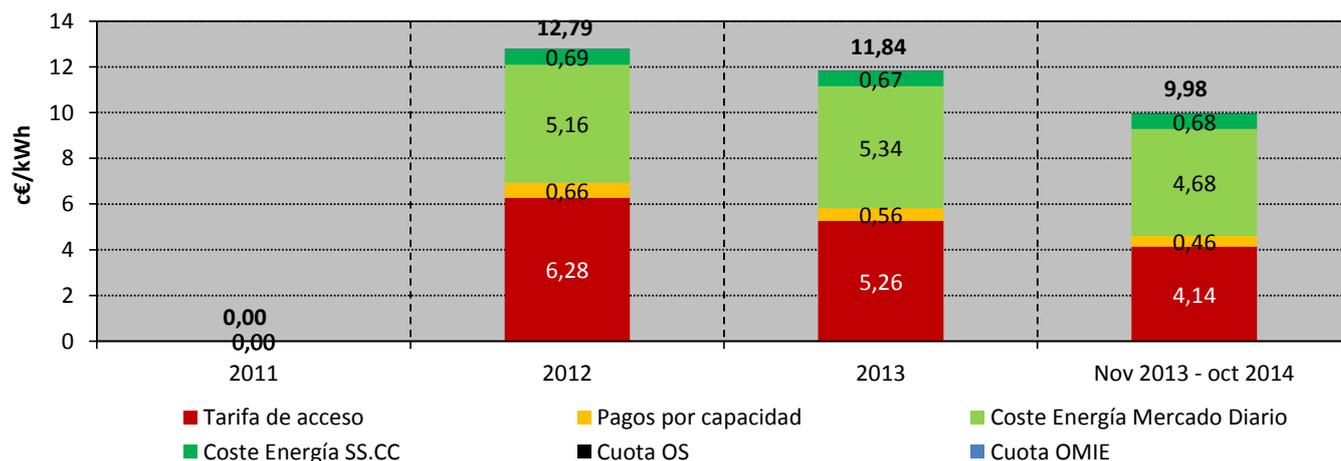
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|------------------|------------------|------------------|
| | jul.-14 | ago.-14 | sep.-14 | oct.-14 | jul 14 s/ jul 13 | ago 14 s/ ago 13 | sep 14 s/ sep 13 | oct 14 s/ oct 13 |
| Tarifa de acceso | 4,05 | 4,03 | 3,96 | 3,99 | -31% | -39% | -24% | -18% |
| Pagos por capacidad | 0,40 | 0,42 | 0,44 | 0,48 | -31% | -25% | -14% | -8% |
| Coste de la energía | 5,54 | 5,91 | 6,88 | 6,56 | -10% | 1% | 15% | 3% |
| Mercado Diario | 5,11 | 5,40 | 6,30 | 5,78 | -12% | 0% | 14% | 3% |
| SS.CC | 0,43 | 0,51 | 0,58 | 0,78 | 30% | 17% | 19% | 3% |
| Cuota OS | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 50% | 51% | 51% | 52% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0% | 0% | 1% | 1% |
| Total | 10,00 | 10,37 | 11,30 | 11,04 | -21% | -21% | -4% | -6% |

en los últimos cuatro años

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el año anterior | | | |
|----------------------------|-------------|--------------|--------------|---------------------------------------|---|--------------|--------------|--|
| | 2011 | 2012 | 2013 | Últimos 12 meses. Nov 2013 - oct 2014 | 2011 s/ 2010 | 2012 s/ 2011 | 2013 s/ 2012 | Últimos 12 meses. Nov 2013 - oct 2014 s/ |
| Tarifa de acceso | | 6,28 | 5,26 | 4,14 | | | -16% | -21% |
| Pagos por capacidad | | 0,66 | 0,56 | 0,46 | | | -15% | -17% |
| Coste de la energía | | 5,85 | 6,01 | 5,36 | | | 3% | -11% |
| Mercado Diario | | 5,16 | 5,34 | 4,68 | | | 3% | -12% |
| SS.CC | | 0,69 | 0,67 | 0,68 | | | -2% | 2% |
| Cuota OS | | 0,007 | 0,008 | 0,011 | | | 12% | 43% |
| Cuota OMIE | | 0,003 | 0,003 | 0,003 | | | 0% | 0% |
| Total | 0,00 | 12,79 | 11,84 | 9,98 | | | -7% | -16% |



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014), OMEL y REE.

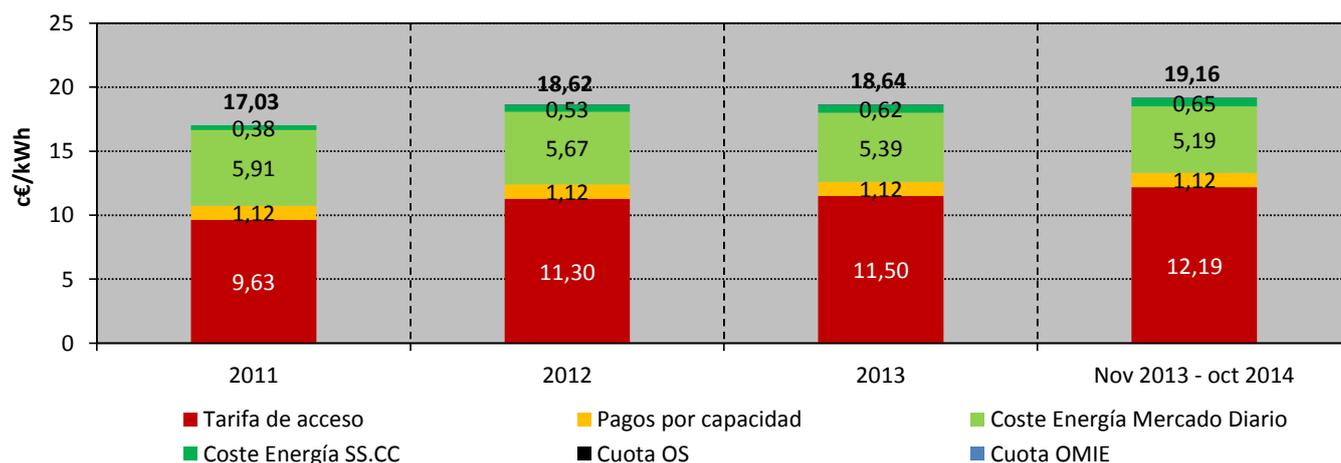
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|------------------|------------------|------------------|
| | jul.-14 | ago.-14 | sep.-14 | oct.-14 | jul 14 s/ jul 13 | ago 14 s/ ago 13 | sep 14 s/ sep 13 | oct 14 s/ oct 13 |
| Tarifa de acceso | 12,11 | 12,08 | 12,27 | 12,58 | 9% | 5% | 4% | 5% |
| Pagos por capacidad | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | | | | |
| Coste de la energía | 5,99 | 6,27 | 7,47 | 7,30 | -5% | 3% | 16% | 6% |
| Mercado Diario | 5,61 | 5,79 | 6,91 | 6,59 | -7% | 3% | 16% | 8% |
| SS.CC | 0,38 | 0,48 | 0,56 | 0,71 | 16% | 11% | 17% | -10% |
| Cuota OS | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 52% | 52% | 52% | 52% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 1% | 1% | 1% | 1% |
| Total | 19,23 | 19,48 | 20,87 | 21,02 | 3% | 4% | 8% | 5% |

en los últimos cuatro años

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|---------------------------------------|---|--------------|--------------|--|
| | 2011 | 2012 | 2013 | Últimos 12 meses. Nov 2013 - oct 2014 | 2011 s/ 2010 | 2012 s/ 2011 | 2013 s/ 2012 | Últimos 12 meses. Nov 2013 - oct 2014 s/ |
| Tarifa de acceso | 9,63 | 11,30 | 11,50 | 12,19 | 8% | 17% | 2% | 6% |
| Pagos por capacidad | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 72% | | | |
| Coste de la energía | 6,28 | 6,20 | 6,01 | 5,84 | 26% | -1% | -3% | -3% |
| Mercado Diario | 5,91 | 5,67 | 5,39 | 5,19 | 30% | -4% | -5% | -4% |
| SS.CC | 0,38 | 0,53 | 0,62 | 0,65 | -15% | 41% | 16% | 5% |
| Cuota OS | | 0,004 | 0,008 | 0,011 | | | 83% | 40% |
| Cuota OMIE | | 0,003 | 0,003 | 0,003 | | | 0% | 1% |
| Total | 17,03 | 18,62 | 18,64 | 19,16 | 17% | 9% | 0% | 3% |



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014), OMEL y REE.

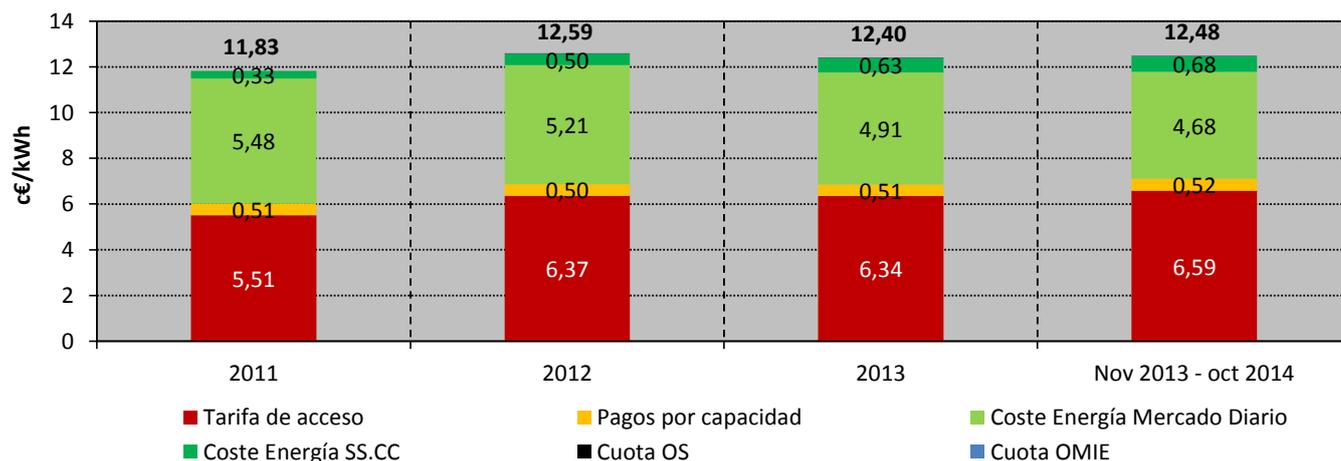
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|------------------|------------------|------------------|
| | jul.-14 | ago.-14 | sep.-14 | oct.-14 | jul 14 s/ jul 13 | ago 14 s/ ago 13 | sep 14 s/ sep 13 | oct 14 s/ oct 13 |
| Tarifa de acceso | 7,09 | 7,01 | 7,01 | 6,93 | 4% | 1% | 0% | 2% |
| Pagos por capacidad | 0,53 | 0,54 | 0,54 | 0,55 | 1% | 0% | 0% | 1% |
| Coste de la energía | 5,77 | 6,07 | 7,07 | 6,72 | -5% | 4% | 17% | 5% |
| Mercado Diario | 5,37 | 5,58 | 6,51 | 5,96 | -6% | 4% | 17% | 5% |
| SS.CC | 0,40 | 0,49 | 0,56 | 0,76 | 18% | 14% | 17% | 2% |
| Cuota OS | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 52% | 52% | 52% | 52% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 1% | 1% | 1% | 1% |
| Total | 13,40 | 13,63 | 14,64 | 14,21 | 0% | 2% | 8% | 3% |

en los últimos cuatro años

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|---------------------------------------|---|--------------|--------------|--|
| | 2011 | 2012 | 2013 | Últimos 12 meses. Nov 2013 - oct 2014 | 2011 s/ 2010 | 2012 s/ 2011 | 2013 s/ 2012 | Últimos 12 meses. Nov 2013 - oct 2014 s/ |
| Tarifa de acceso | 5,51 | 6,37 | 6,34 | 6,59 | 8% | 16% | 0% | 4% |
| Pagos por capacidad | 0,51 | 0,50 | 0,51 | 0,52 | 89% | -1% | 2% | 2% |
| Coste de la energía | 5,81 | 5,72 | 5,54 | 5,36 | 36% | -2% | -3% | -3% |
| Mercado Diario | 5,48 | 5,21 | 4,91 | 4,68 | 40% | -5% | -6% | -5% |
| SS.CC | 0,33 | 0,50 | 0,63 | 0,68 | -6% | 53% | 26% | 8% |
| Cuota OS | | 0,004 | 0,008 | 0,011 | | | 94% | 38% |
| Cuota OMIE | | 0,003 | 0,003 | 0,003 | | | 0% | 1% |
| Total | 11,83 | 12,59 | 12,40 | 12,48 | 22% | 6% | -1% | 1% |



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014), OMEL y REE.

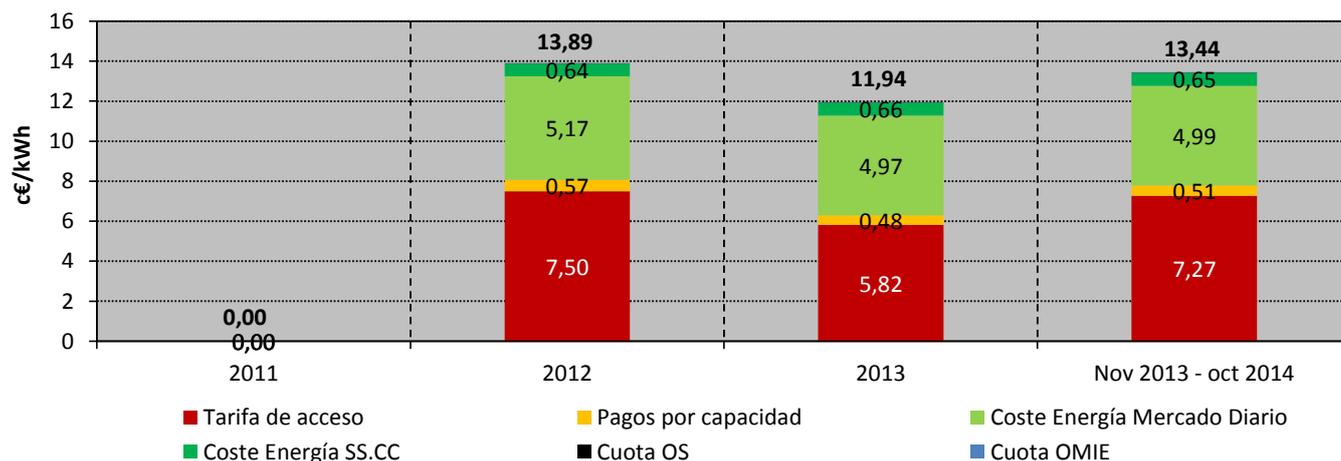
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|------------------|------------------|------------------|
| | jul.-14 | ago.-14 | sep.-14 | oct.-14 | jul 14 s/ jul 13 | ago 14 s/ ago 13 | sep 14 s/ sep 13 | oct 14 s/ oct 13 |
| Tarifa de acceso | 6,92 | 6,94 | 6,99 | 7,04 | 16% | 12% | 8% | 3% |
| Pagos por capacidad | 0,46 | 0,48 | 0,50 | 0,52 | -3% | 7% | 3% | -2% |
| Coste de la energía | 5,65 | 6,00 | 7,04 | 6,75 | -5% | 6% | 19% | 5% |
| Mercado Diario | 5,23 | 5,50 | 6,46 | 5,99 | -7% | 6% | 19% | 5% |
| SS.CC | 0,42 | 0,50 | 0,57 | 0,76 | 22% | 14% | 18% | 0% |
| Cuota OS | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 52% | 53% | 52% | 52% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 1% | 2% | 1% | 1% |
| Total | 13,04 | 13,44 | 14,54 | 14,34 | 5% | 9% | 13% | 3% |

en los últimos cuatro años

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el año anterior | | | |
|----------------------------|-------------|--------------|--------------|---------------------------------------|---|--------------|--------------|--|
| | 2011 | 2012 | 2013 | Últimos 12 meses. Nov 2013 - oct 2014 | 2011 s/ 2010 | 2012 s/ 2011 | 2013 s/ 2012 | Últimos 12 meses. Nov 2013 - oct 2014 s/ |
| Tarifa de acceso | | 7,50 | 5,82 | 7,27 | | | -22% | 25% |
| Pagos por capacidad | | 0,57 | 0,48 | 0,51 | | | -16% | 7% |
| Coste de la energía | | 5,81 | 5,64 | 5,64 | | | -3% | 0% |
| Mercado Diario | | 5,17 | 4,97 | 4,99 | | | -4% | 0% |
| SS.CC | | 0,64 | 0,66 | 0,65 | | | 3% | -2% |
| Cuota OS | | 0,007 | 0,008 | 0,011 | | | 8% | 44% |
| Cuota OMIE | | 0,003 | 0,003 | 0,003 | | | 0% | 1% |
| Total | 0,00 | 13,89 | 11,94 | 13,44 | | | -14% | 13% |



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014), OMEL y REE.

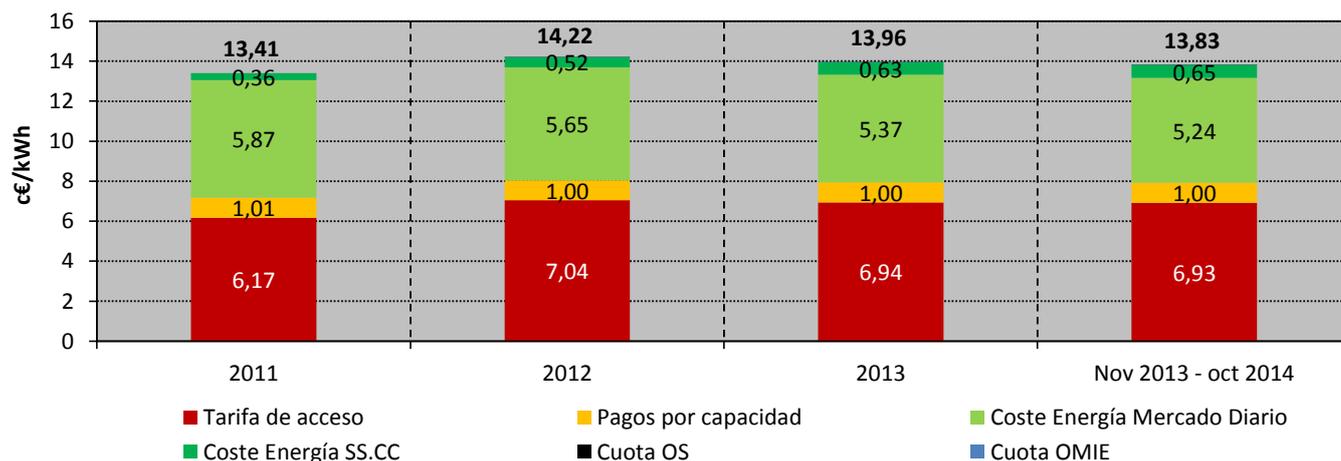
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|------------------|------------------|------------------|
| | jul.-14 | ago.-14 | sep.-14 | oct.-14 | jul 14 s/ jul 13 | ago 14 s/ ago 13 | sep 14 s/ sep 13 | oct 14 s/ oct 13 |
| Tarifa de acceso | 6,49 | 6,64 | 6,65 | 6,85 | -4% | -2% | -5% | -3% |
| Pagos por capacidad | 1,01 | 1,00 | 1,01 | 1,01 | -1% | 0% | 0% | 0% |
| Coste de la energía | 6,07 | 6,32 | 7,47 | 7,32 | -5% | 4% | 15% | 6% |
| Mercado Diario | 5,71 | 5,86 | 6,93 | 6,64 | -6% | 4% | 15% | 9% |
| SS.CC | 0,36 | 0,46 | 0,54 | 0,68 | 15% | 9% | 18% | -14% |
| Cuota OS | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 52% | 52% | 52% | 52% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 1% | 1% | 1% | 1% |
| Total | 13,59 | 13,98 | 15,15 | 15,19 | -4% | 1% | 4% | 1% |

en los últimos cuatro años

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|---------------------------------------|---|--------------|--------------|--|
| | 2011 | 2012 | 2013 | Últimos 12 meses. Nov 2013 - oct 2014 | 2011 s/ 2010 | 2012 s/ 2011 | 2013 s/ 2012 | Últimos 12 meses. Nov 2013 - oct 2014 s/ |
| Tarifa de acceso | 6,17 | 7,04 | 6,94 | 6,93 | 4% | 14% | -1% | 0% |
| Pagos por capacidad | 1,01 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 82% | -1% | 0% | 0% |
| Coste de la energía | 6,23 | 6,17 | 6,00 | 5,88 | 29% | -1% | -3% | -2% |
| Mercado Diario | 5,87 | 5,65 | 5,37 | 5,24 | 34% | -4% | -5% | -3% |
| SS.CC | 0,36 | 0,52 | 0,63 | 0,65 | -16% | 46% | 21% | 3% |
| Cuota OS | | 0,004 | 0,008 | 0,011 | | | 80% | 41% |
| Cuota OMIE | | 0,003 | 0,003 | 0,003 | | | 0% | 1% |
| Total | 13,41 | 14,22 | 13,96 | 13,83 | 19% | 6% | -2% | -1% |



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014), OMEL y REE.

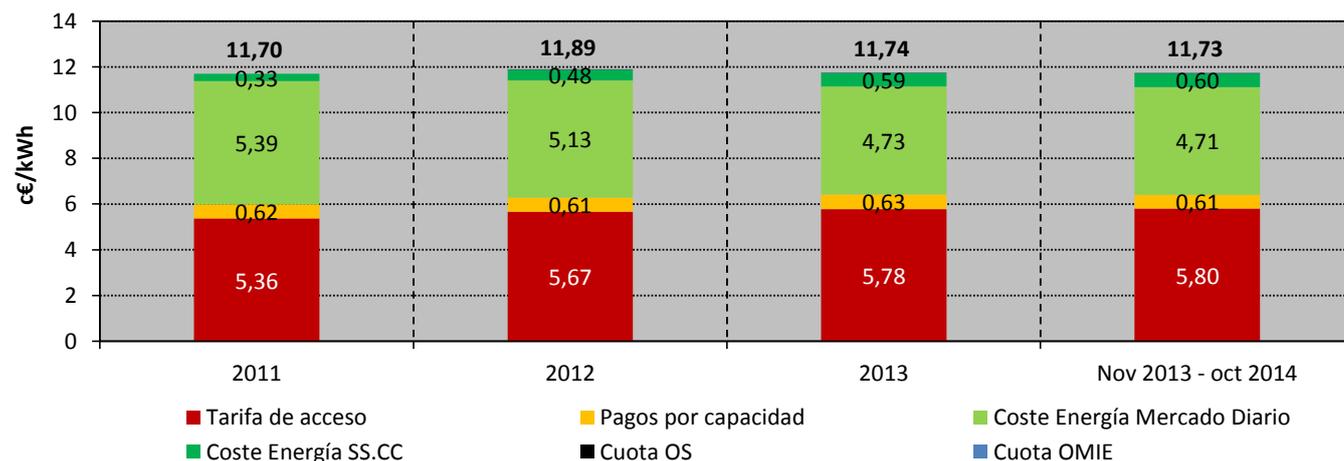
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|------------------|------------------|------------------|
| | jul.-14 | ago.-14 | sep.-14 | oct.-14 | jul 14 s/ jul 13 | ago 14 s/ ago 13 | sep 14 s/ sep 13 | oct 14 s/ oct 13 |
| Tarifa de acceso | 5,24 | 5,41 | 5,60 | 5,85 | -3% | -2% | -5% | -2% |
| Pagos por capacidad | 0,63 | 0,58 | 0,63 | 0,64 | 0% | -3% | 2% | 0% |
| Coste de la energía | 5,53 | 5,78 | 6,84 | 6,67 | -3% | 5% | 19% | 8% |
| Mercado Diario | 5,17 | 5,34 | 6,33 | 6,01 | -5% | 5% | 19% | 10% |
| SS.CC | 0,36 | 0,44 | 0,51 | 0,66 | 14% | 9% | 14% | -10% |
| Cuota OS | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,012 | 52% | 52% | 52% | 52% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 1% | 1% | 1% | 1% |
| Total | 11,41 | 11,79 | 13,09 | 13,17 | -3% | 1% | 7% | 3% |

en los últimos cuatro años

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|---------------------------------------|---|--------------|--------------|--|
| | 2011 | 2012 | 2013 | Últimos 12 meses. Nov 2013 - oct 2014 | 2011 s/ 2010 | 2012 s/ 2011 | 2013 s/ 2012 | Últimos 12 meses. Nov 2013 - oct 2014 s/ |
| Tarifa de acceso | 5,36 | 5,67 | 5,78 | 5,80 | 0% | 6% | 2% | 0% |
| Pagos por capacidad | 0,62 | 0,61 | 0,63 | 0,61 | 76% | -2% | 4% | -3% |
| Coste de la energía | 5,72 | 5,61 | 5,32 | 5,31 | 30% | -2% | -5% | 0% |
| Mercado Diario | 5,39 | 5,13 | 4,73 | 4,71 | 34% | -5% | -8% | 0% |
| SS.CC | 0,33 | 0,48 | 0,59 | 0,60 | -14% | 47% | 24% | 2% |
| Cuota OS | | 0,004 | 0,007 | 0,011 | | | 77% | 41% |
| Cuota OMIE | | 0,003 | 0,003 | 0,003 | | | 0% | 1% |
| Total | 11,70 | 11,89 | 11,74 | 11,73 | 16% | 2% | -1% | 0% |



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014), OMEL y REE.

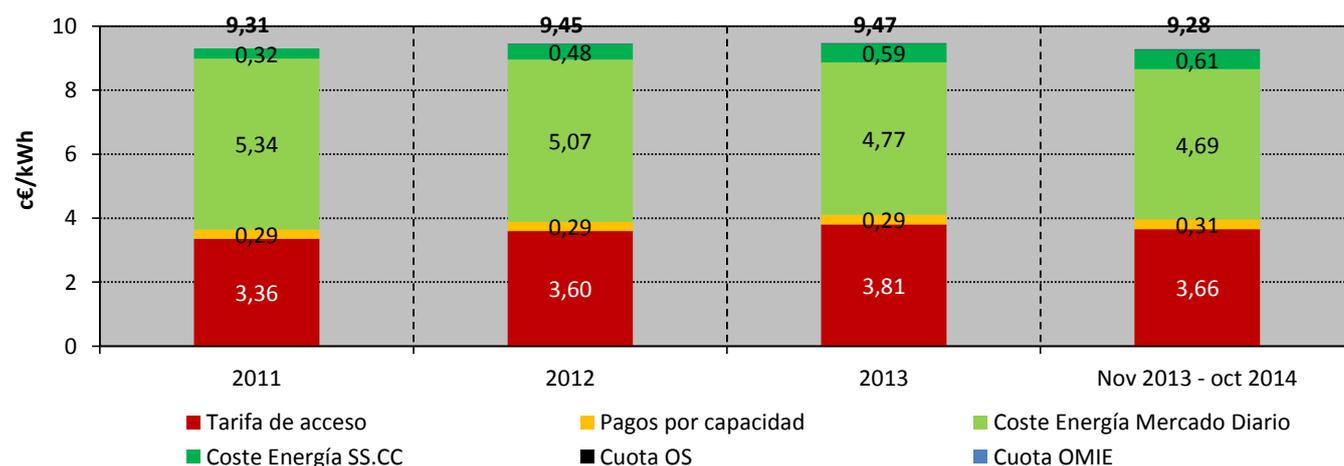
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|------------------|------------------|------------------|
| | jul.-14 | ago.-14 | sep.-14 | oct.-14 | jul 14 s/ jul 13 | ago 14 s/ ago 13 | sep 14 s/ sep 13 | oct 14 s/ oct 13 |
| Tarifa de acceso | 4,14 | 3,02 | 3,26 | 3,04 | -23% | -4% | -6% | -5% |
| Pagos por capacidad | 0,61 | | 0,21 | 0,19 | 11% | | 16% | 12% |
| Coste de la energía | 5,56 | 5,71 | 6,84 | 6,64 | -3% | 4% | 18% | 7% |
| Mercado Diario | 5,20 | 5,26 | 6,33 | 5,98 | -4% | 4% | 18% | 9% |
| SS.CC | 0,36 | 0,45 | 0,51 | 0,67 | 14% | 11% | 15% | -8% |
| Cuota OS | 0,012 | 0,011 | 0,012 | 0,012 | 52% | 52% | 52% | 52% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 1% | 1% | 1% | 1% |
| Total | 10,32 | 8,75 | 10,33 | 9,89 | -12% | 1% | 9% | 3% |

en los últimos cuatro años

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el año anterior | | | |
|----------------------------|-------------|--------------|--------------|---------------------------------------|---|--------------|--------------|--|
| | 2011 | 2012 | 2013 | Últimos 12 meses. Nov 2013 - oct 2014 | 2011 s/ 2010 | 2012 s/ 2011 | 2013 s/ 2012 | Últimos 12 meses. Nov 2013 - oct 2014 s/ |
| Tarifa de acceso | 3,36 | 3,60 | 3,81 | 3,66 | 0% | 7% | 6% | -4% |
| Pagos por capacidad | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,31 | 70% | -1% | 2% | 5% |
| Coste de la energía | 5,66 | 5,55 | 5,36 | 5,30 | 29% | -2% | -4% | -1% |
| Mercado Diario | 5,34 | 5,07 | 4,77 | 4,69 | 34% | -5% | -6% | -2% |
| SS.CC | 0,32 | 0,48 | 0,59 | 0,61 | -14% | 49% | 23% | 4% |
| Cuota OS | | 0,004 | 0,007 | 0,011 | | | 80% | 42% |
| Cuota OMIE | | 0,003 | 0,003 | 0,003 | | | 0% | 1% |
| Total | 9,31 | 9,45 | 9,47 | 9,28 | 18% | 1% | 0% | -2% |



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014), OMEL y REE.

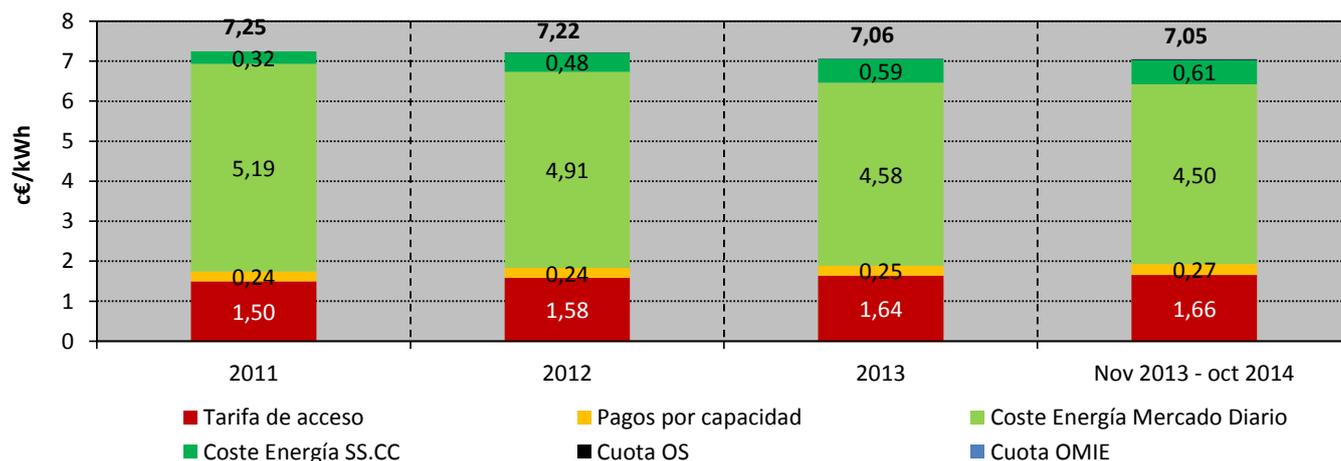
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|------------------|------------------|------------------|
| | jul.-14 | ago.-14 | sep.-14 | oct.-14 | jul 14 s/ jul 13 | ago 14 s/ ago 13 | sep 14 s/ sep 13 | oct 14 s/ oct 13 |
| Tarifa de acceso | 2,02 | 1,34 | 1,53 | 1,37 | -5% | -1% | 1% | -1% |
| Pagos por capacidad | 0,52 | | 0,19 | 0,17 | 17% | | 22% | 17% |
| Coste de la energía | 5,40 | 5,62 | 6,66 | 6,43 | -3% | 4% | 19% | 8% |
| Mercado Diario | 5,04 | 5,18 | 6,15 | 5,76 | -4% | 4% | 20% | 9% |
| SS.CC | 0,36 | 0,44 | 0,51 | 0,67 | 14% | 11% | 13% | -5% |
| Cuota OS | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 52% | 52% | 52% | 52% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 1% | 1% | 1% | 1% |
| Total | 7,96 | 6,98 | 8,39 | 7,99 | -3% | 3% | 15% | 6% |

en los últimos cuatro años

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el año anterior | | | |
|----------------------------|-------------|--------------|--------------|---------------------------------------|---|--------------|--------------|--|
| | 2011 | 2012 | 2013 | Últimos 12 meses. Nov 2013 - oct 2014 | 2011 s/ 2010 | 2012 s/ 2011 | 2013 s/ 2012 | Últimos 12 meses. Nov 2013 - oct 2014 s/ |
| Tarifa de acceso | 1,50 | 1,58 | 1,64 | 1,66 | 3% | 6% | 3% | 1% |
| Pagos por capacidad | 0,24 | 0,24 | 0,25 | 0,27 | 69% | 0% | 1% | 7% |
| Coste de la energía | 5,51 | 5,38 | 5,17 | 5,11 | 31% | -2% | -4% | -1% |
| Mercado Diario | 5,19 | 4,91 | 4,58 | 4,50 | 35% | -5% | -7% | -2% |
| SS.CC | 0,32 | 0,48 | 0,59 | 0,61 | -13% | 52% | 23% | 4% |
| Cuota OS | | 0,004 | 0,007 | 0,010 | | | 81% | 41% |
| Cuota OMIE | | 0,003 | 0,003 | 0,003 | | | 0% | 1% |
| Total | 7,25 | 7,22 | 7,06 | 7,05 | 25% | 0% | -2% | 0% |



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014), OMEL y REE.

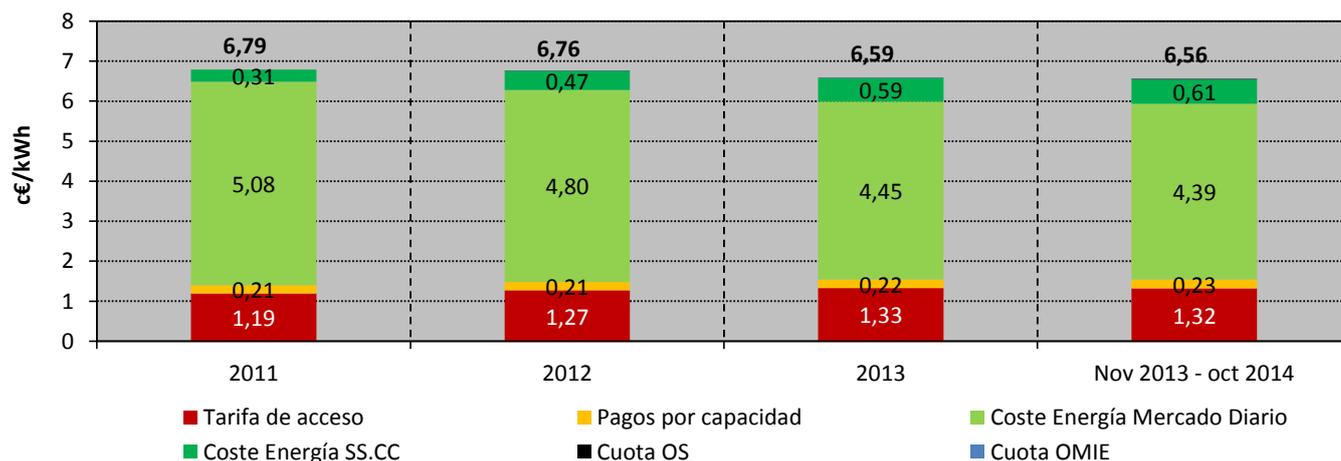
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|------------------|------------------|------------------|
| | jul.-14 | ago.-14 | sep.-14 | oct.-14 | jul 14 s/ jul 13 | ago 14 s/ ago 13 | sep 14 s/ sep 13 | oct 14 s/ oct 13 |
| Tarifa de acceso | 1,68 | 1,00 | 1,18 | 1,09 | -10% | -4% | -5% | -2% |
| Pagos por capacidad | 0,45 | | 0,17 | 0,15 | 7% | | 17% | 12% |
| Coste de la energía | 5,27 | 5,57 | 6,53 | 6,29 | -4% | 4% | 19% | 7% |
| Mercado Diario | 4,91 | 5,13 | 6,03 | 5,62 | -5% | 4% | 19% | 8% |
| SS.CC | 0,36 | 0,44 | 0,50 | 0,67 | 16% | 11% | 13% | -3% |
| Cuota OS | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 52% | 52% | 52% | 52% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 1% | 1% | 1% | 1% |
| Total | 7,41 | 6,58 | 7,90 | 7,54 | -5% | 3% | 14% | 6% |

en los últimos cuatro años

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el año anterior | | | |
|----------------------------|-------------|--------------|--------------|---------------------------------------|---|--------------|--------------|--|
| | 2011 | 2012 | 2013 | Últimos 12 meses. Nov 2013 - oct 2014 | 2011 s/ 2010 | 2012 s/ 2011 | 2013 s/ 2012 | Últimos 12 meses. Nov 2013 - oct 2014 s/ |
| Tarifa de acceso | 1,19 | 1,27 | 1,33 | 1,32 | 3% | 6% | 4% | 0% |
| Pagos por capacidad | 0,21 | 0,21 | 0,22 | 0,23 | 71% | 3% | 2% | 4% |
| Coste de la energía | 5,39 | 5,27 | 5,04 | 5,00 | 31% | -2% | -5% | -1% |
| Mercado Diario | 5,08 | 4,80 | 4,45 | 4,39 | 35% | -6% | -7% | -1% |
| SS.CC | 0,31 | 0,47 | 0,59 | 0,61 | -12% | 54% | 24% | 3% |
| Cuota OS | | 0,004 | 0,007 | 0,010 | | | 82% | 42% |
| Cuota OMIE | | 0,003 | 0,003 | 0,003 | | | 0% | 1% |
| Total | 6,79 | 6,76 | 6,59 | 6,56 | 26% | 0% | -3% | 0% |



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014), OMEL y REE.

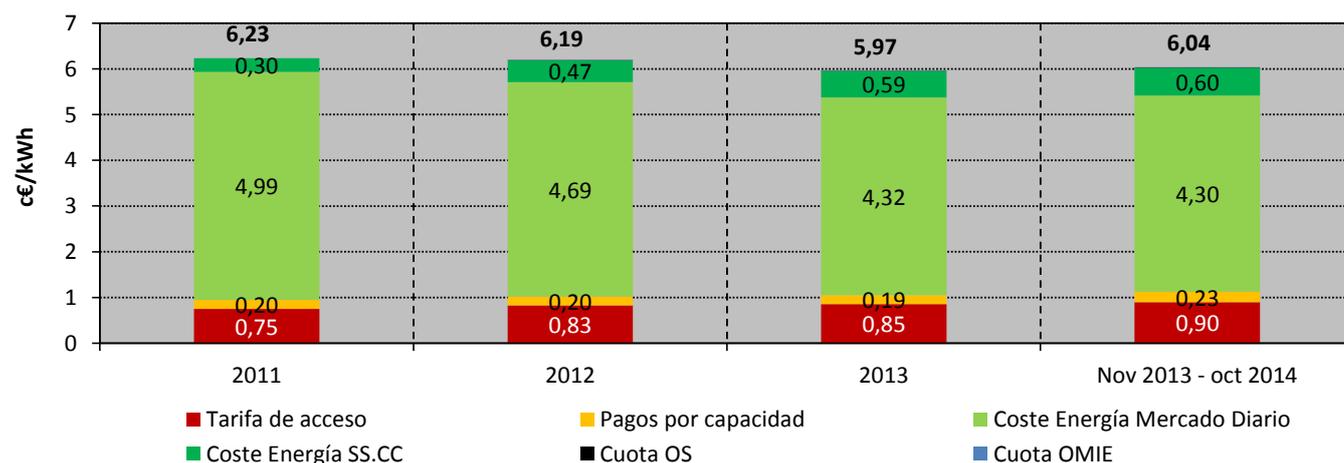
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior | | | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|------------------|------------------|------------------|
| | jul.-14 | ago.-14 | sep.-14 | oct.-14 | jul 14 s/ jul 13 | ago 14 s/ ago 13 | sep 14 s/ sep 13 | oct 14 s/ oct 13 |
| Tarifa de acceso | 1,13 | 0,79 | 0,84 | 0,75 | 1% | 4% | 5% | -3% |
| Pagos por capacidad | 0,46 | | 0,16 | 0,15 | 42% | | 44% | 40% |
| Coste de la energía | 5,21 | 5,49 | 6,44 | 6,22 | -2% | 4% | 21% | 9% |
| Mercado Diario | 4,85 | 5,06 | 5,94 | 5,56 | -3% | 4% | 22% | 11% |
| SS.CC | 0,36 | 0,43 | 0,50 | 0,66 | 12% | 11% | 11% | -2% |
| Cuota OS | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 52% | 52% | 52% | 52% |
| Cuota OMIE | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 1% | 1% | 1% | 1% |
| Total | 6,81 | 6,30 | 7,46 | 7,13 | 1% | 4% | 19% | 8% |

en los últimos cuatro años

| Componente | c€/kWh | | | | Tasa de variación sobre el año anterior | | | |
|----------------------------|-------------|--------------|--------------|---------------------------------------|---|--------------|--------------|--|
| | 2011 | 2012 | 2013 | Últimos 12 meses. Nov 2013 - oct 2014 | 2011 s/ 2010 | 2012 s/ 2011 | 2013 s/ 2012 | Últimos 12 meses. Nov 2013 - oct 2014 s/ |
| Tarifa de acceso | 0,75 | 0,83 | 0,85 | 0,90 | 0% | 10% | 3% | 5% |
| Pagos por capacidad | 0,20 | 0,20 | 0,19 | 0,23 | 81% | -1% | -1% | 17% |
| Coste de la energía | 5,29 | 5,16 | 4,91 | 4,90 | 33% | -2% | -5% | 0% |
| Mercado Diario | 4,99 | 4,69 | 4,32 | 4,30 | 37% | -6% | -8% | -1% |
| SS.CC | 0,30 | 0,47 | 0,59 | 0,60 | -12% | 56% | 25% | 3% |
| Cuota OS | | 0,004 | 0,007 | 0,010 | | | 88% | 41% |
| Cuota OMIE | | 0,002 | 0,002 | 0,003 | | | 0% | 1% |
| Total | 6,23 | 6,19 | 5,97 | 6,04 | 29% | -1% | -4% | 1% |



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2014), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

