



**BOLETÍN DE INDICADORES
ELÉCTRICOS DE ABRIL DE
2015**

30 de abril 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 (ene 2014- dic 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 (ene 2014- dic 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 (ene 2014- dic 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. Diciembre 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 2014	68
Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2015	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. Diciembre 2014	83
Últimos 12 meses. Ene 2014 - dic 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.

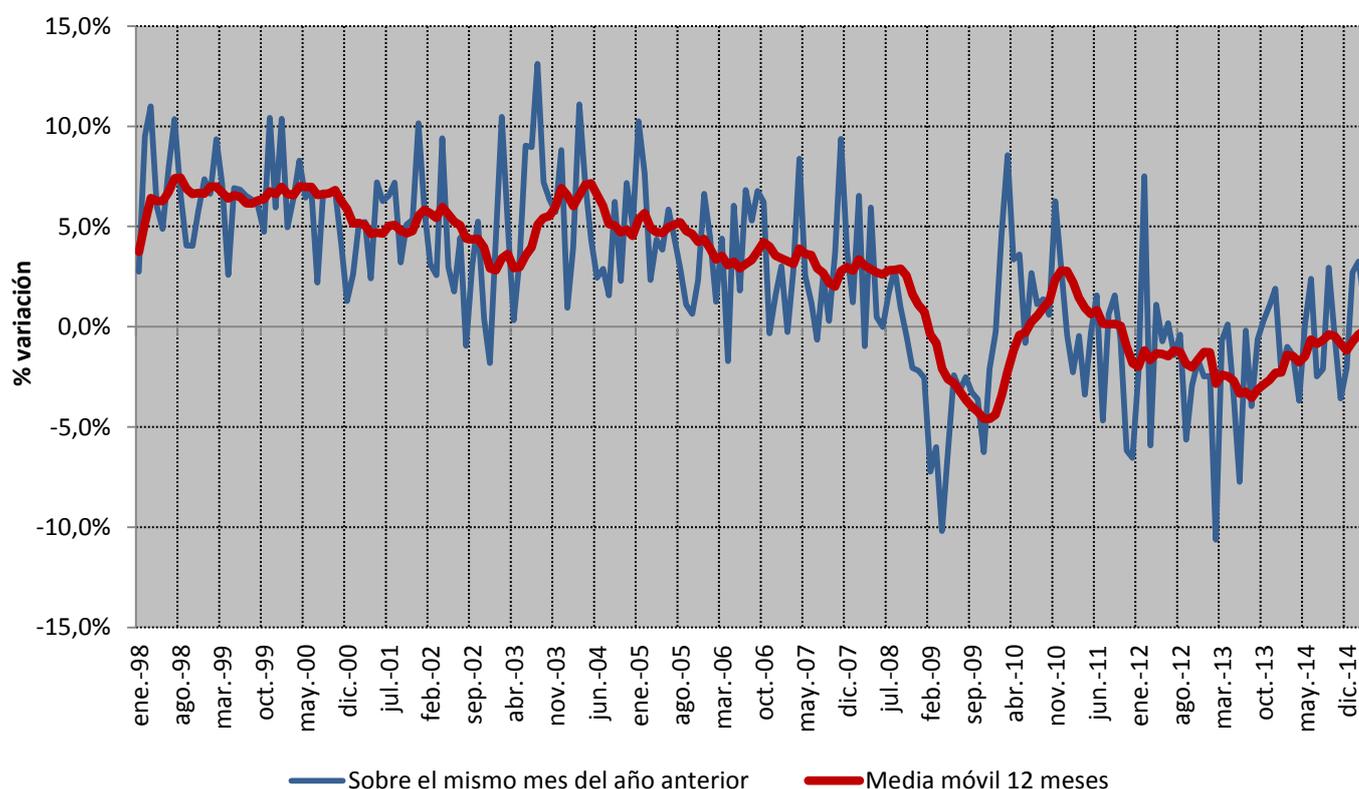
INDICADORES ELÉCTRICOS

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	23.872	-2,22	2,72	-2,22	2,72	-2,28
Febrero	21.666	21.449	22.148	-1,00	3,26	-1,64	2,98	-1,41	-0,39
Marzo	22.392	22.077	22.323	-1,41	1,12	-1,56	2,36	-1,47	-0,18
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	68.343						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Febrero 2015) y REE

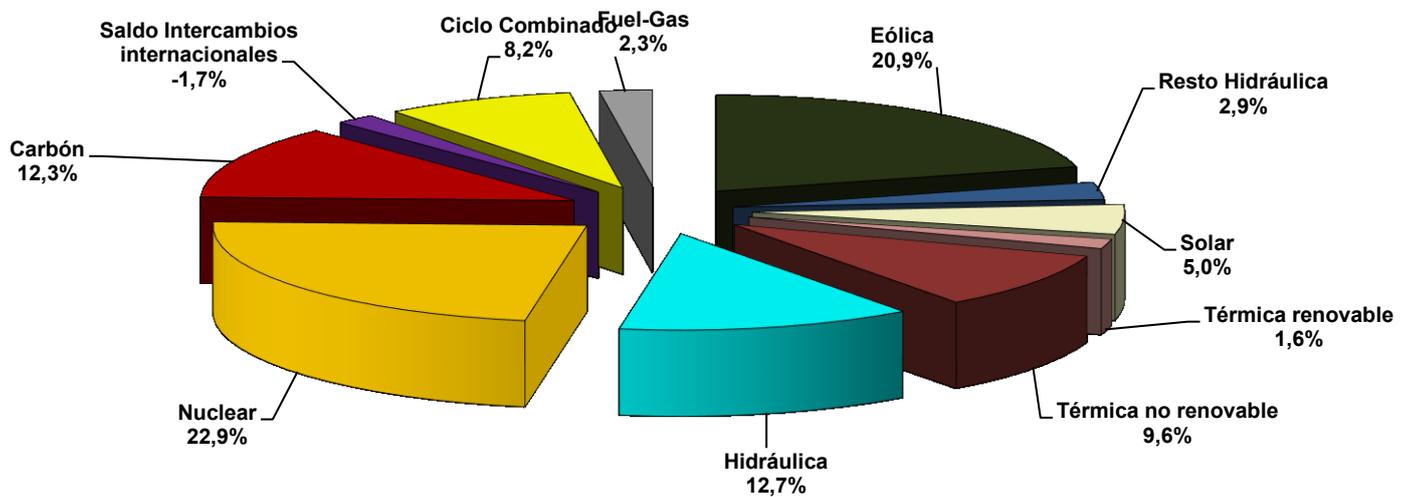
% Variación de la demanda nacional



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Febrero 2015) y REE

1.1 Demanda en barras de central nacional

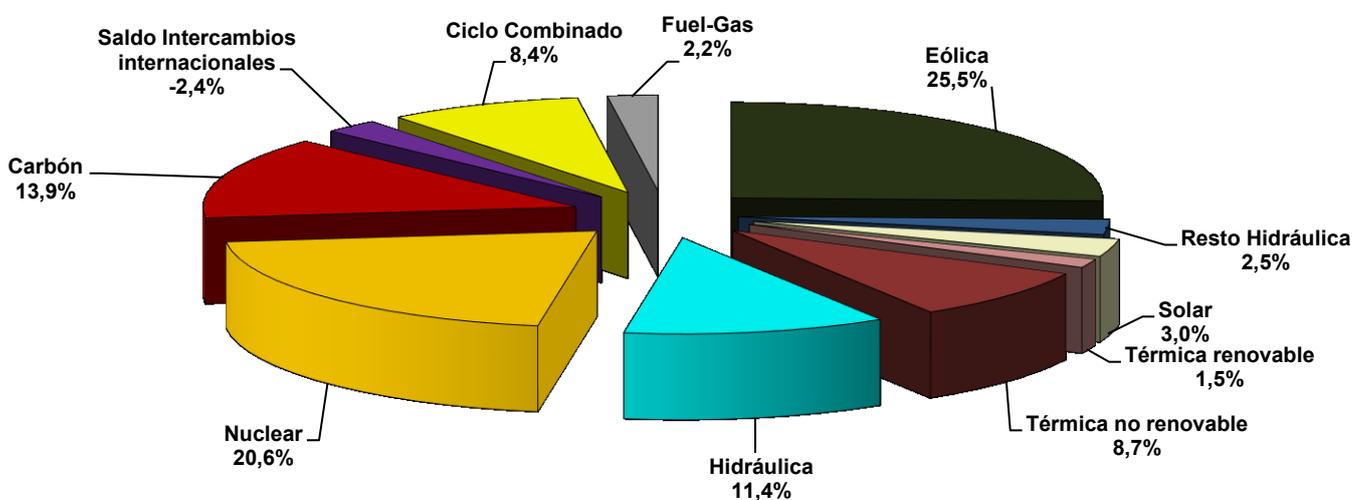
Cobertura de la demanda en el mes de marzo de 2015



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Febrero 2015) y REE

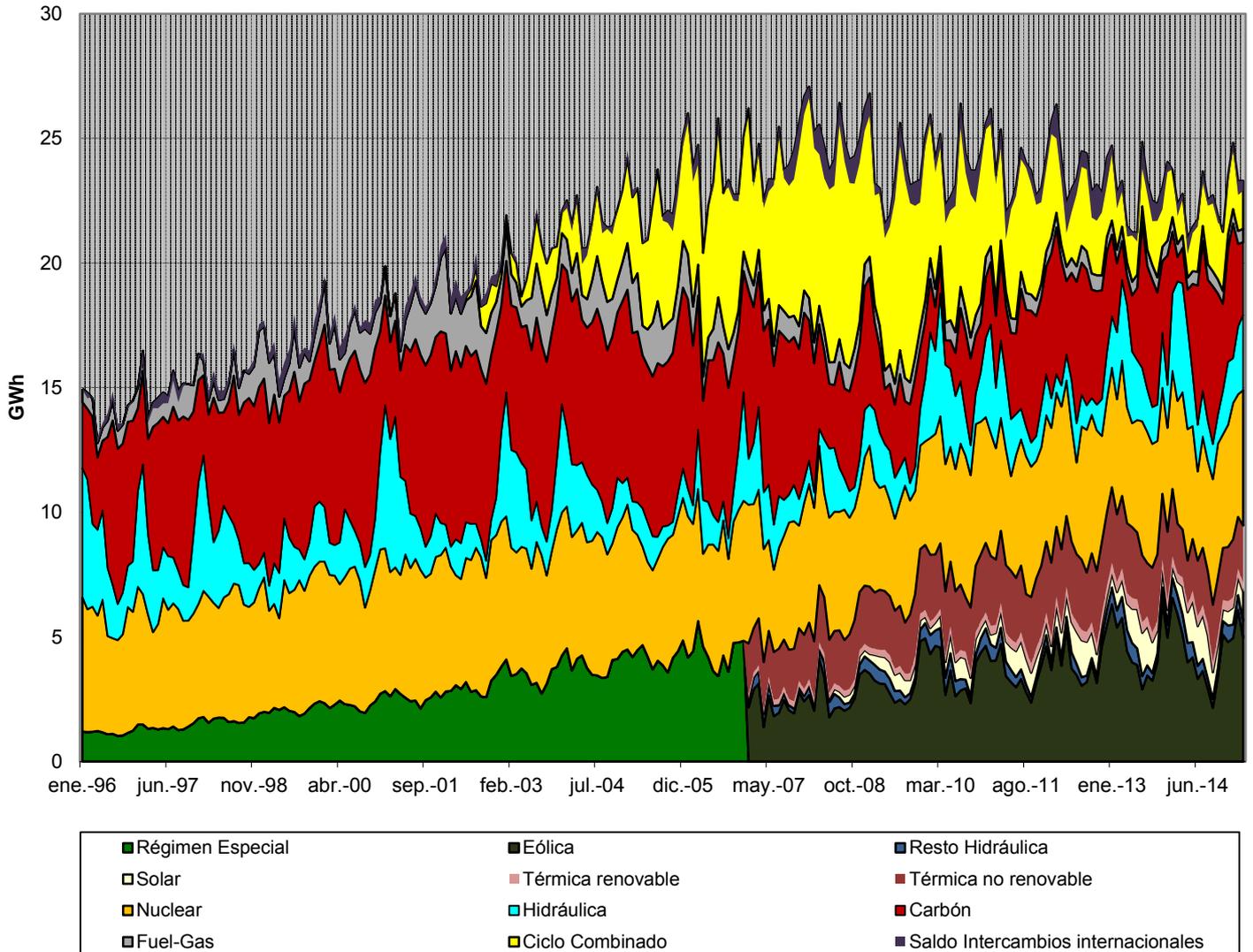
Nota: La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

Cobertura de la demanda en el mes de febrero de 2015



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Febrero 2015) 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. Febrero 2015) y REE

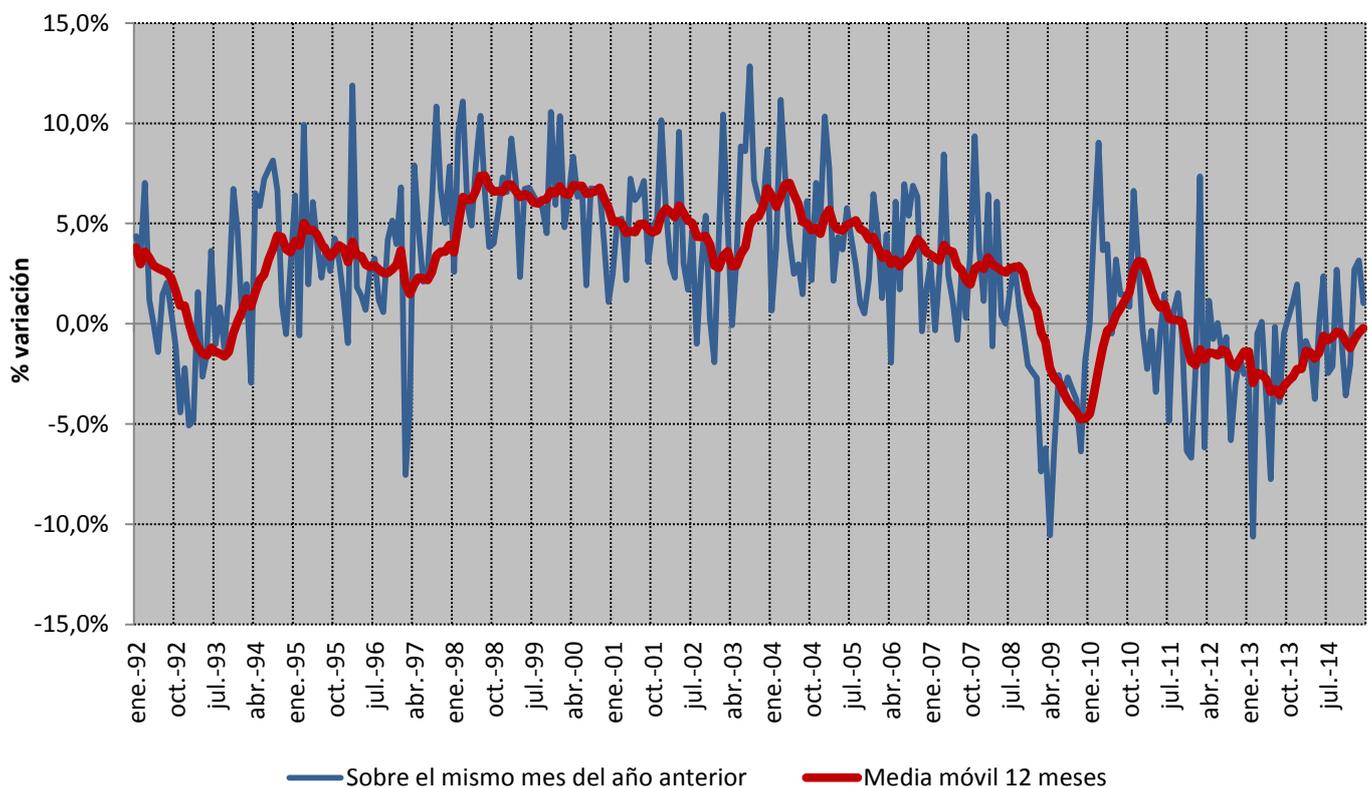
Nota: La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

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	22.652	-2,22	2,71	-2,22	2,71	-2,25
Febrero	20.549	20.372	21.017	-0,86	3,17	-1,57	2,93	-1,36	-0,43
Marzo	21.222	20.919	21.133	-1,43	1,02	-1,52	2,30	-1,44	-0,22
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	64.802						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Febrero 2015) y REE

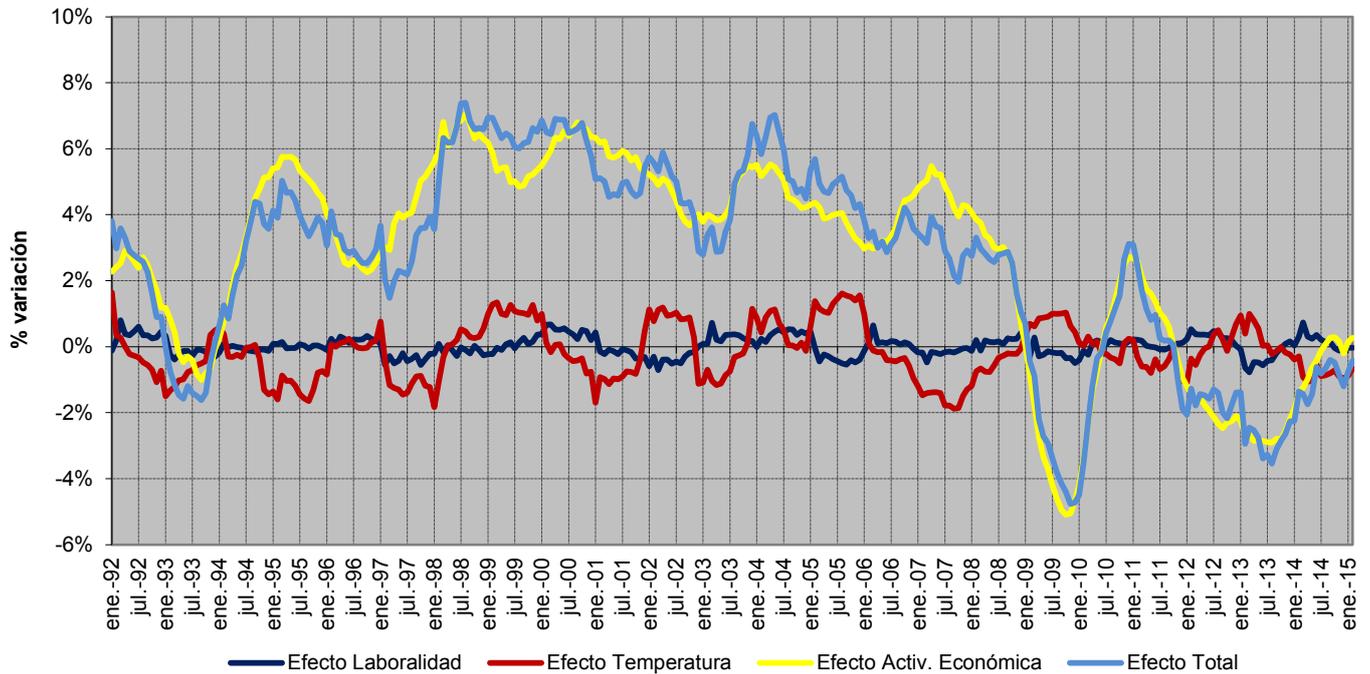
% Variación de la demanda peninsular



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Febrero 2015) 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. Febrero 2015) y REE

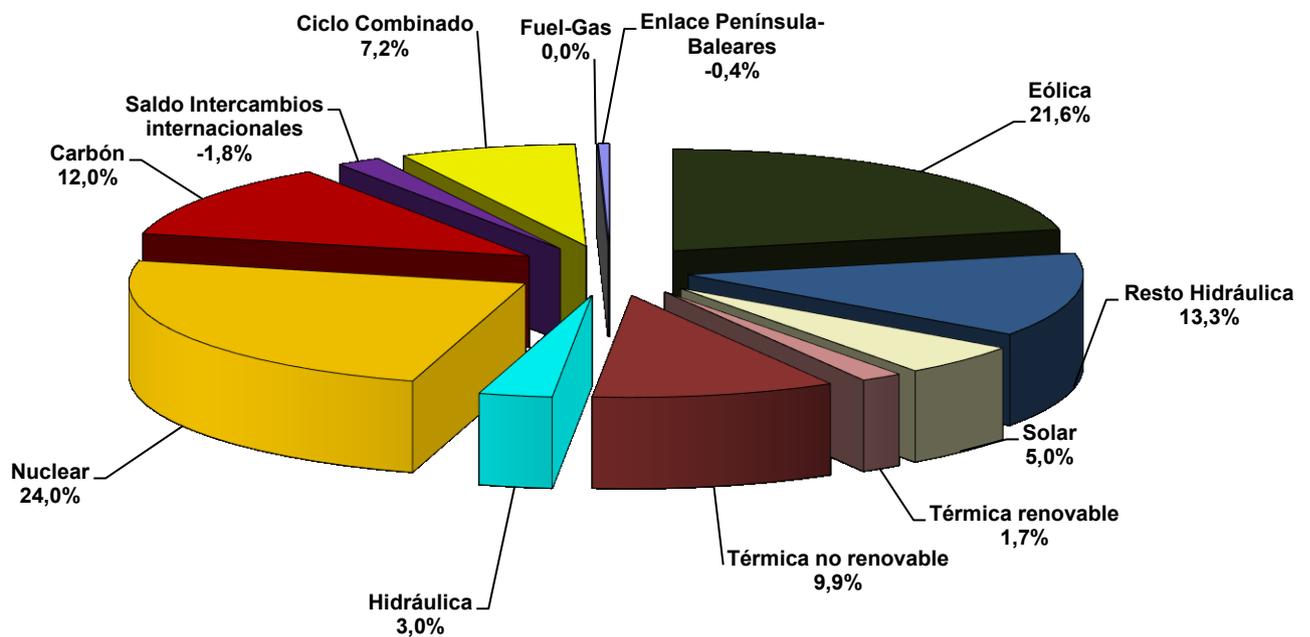
Previsión REE de la demanda peninsular

Mes	2015			2016		
	GWh	% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses	GWh	% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
Enero	22.652	2,71	-0,76	22.548	-0,46	0,49
Febrero	21.017	3,17	-0,43	21.234	1,03	0,31
Marzo	21.133	1,02	-0,22	20.984	-0,71	0,16
Abril	19.186	2,24	0,25	19.368	0,95	0,07
Mayo	19.274	-1,04	0,16			
Junio	19.727	0,66	0,02			
Julio	21.328	1,07	0,33			
Agosto	20.698	2,62	0,73			
Septiembre	19.832	-2,01	0,34			
Octubre	19.125	-2,70	0,18			
Noviembre	19.732	-0,09	0,47			
Diciembre	21.588	1,37	0,78			
Anual	245.292		0,78			

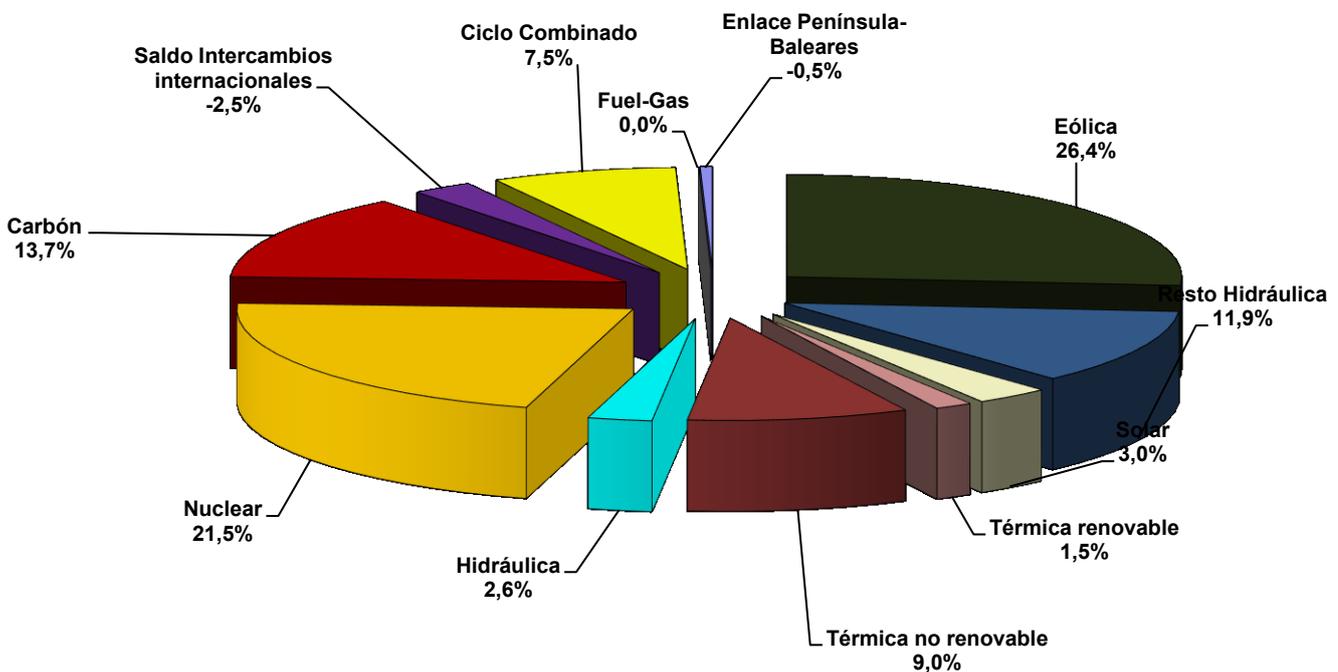
Fuente: REE

1.2 Demanda en barras de central peninsular

Cobertura de la demanda en el mes de marzo de 2015

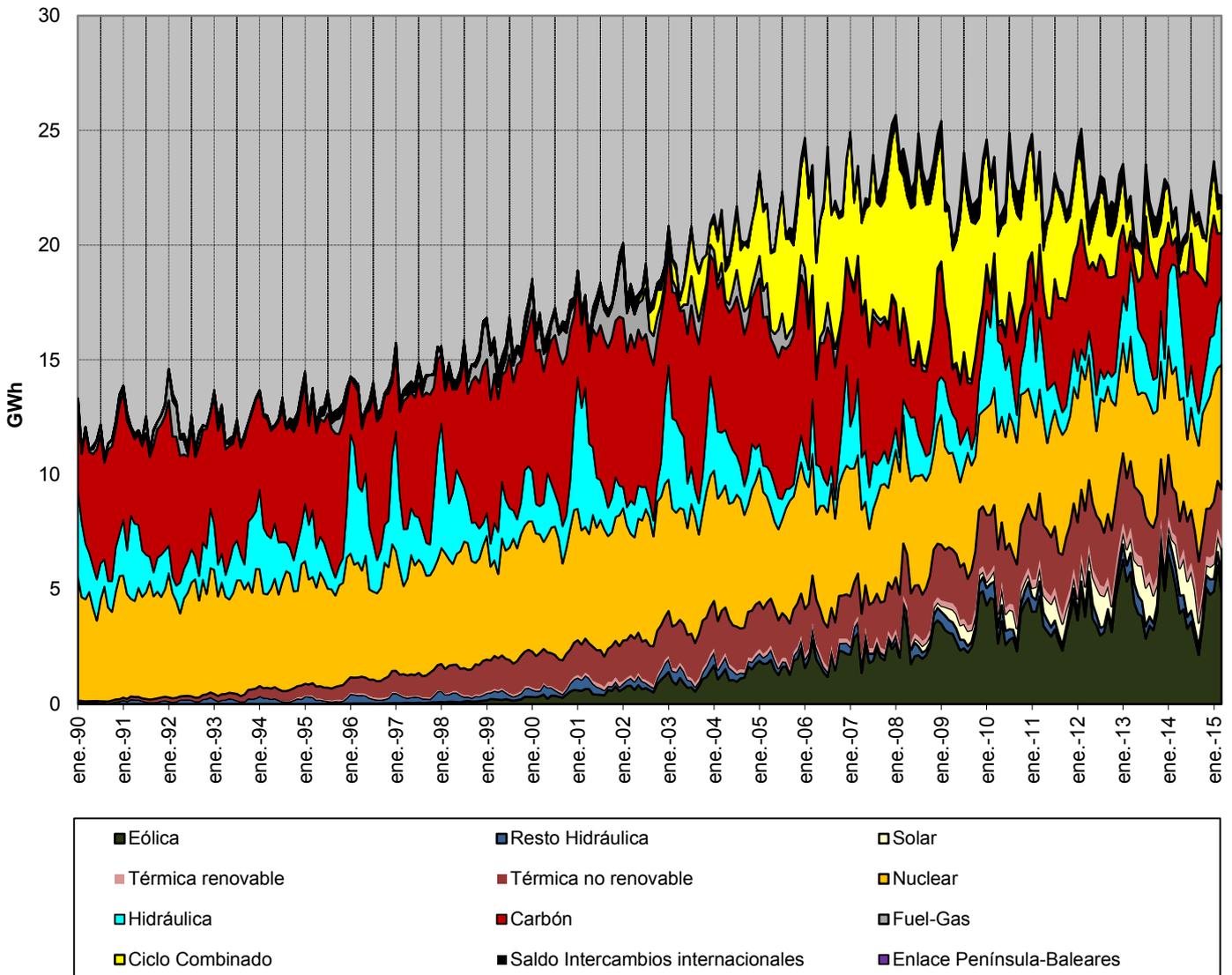


Cobertura de la demanda en el mes de febrero de 2015



1.2 Demanda en barras de central peninsular

Cobertura de la demanda. 1996 - 2015



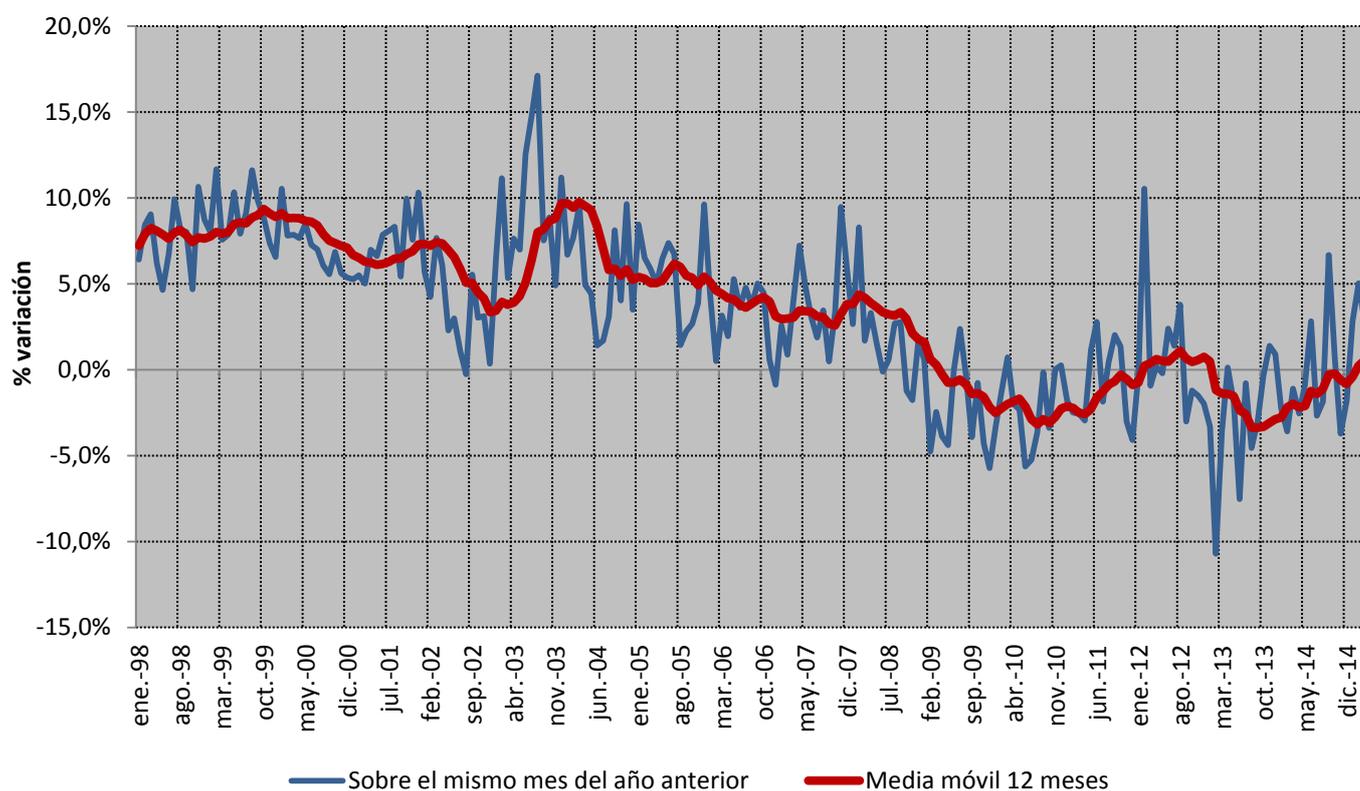
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Febrero 2015) y REE

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	1.220	-2,26	2,82	-2,26	2,82	-2,79
Febrero	1.117	1.077	1.131	-3,58	5,03	-2,89	3,87	-2,19	0,23
Marzo	1.171	1.158	1.190	-1,10	2,82	-2,29	3,52	-1,99	0,54
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	3.541						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Febrero 2015) y REE

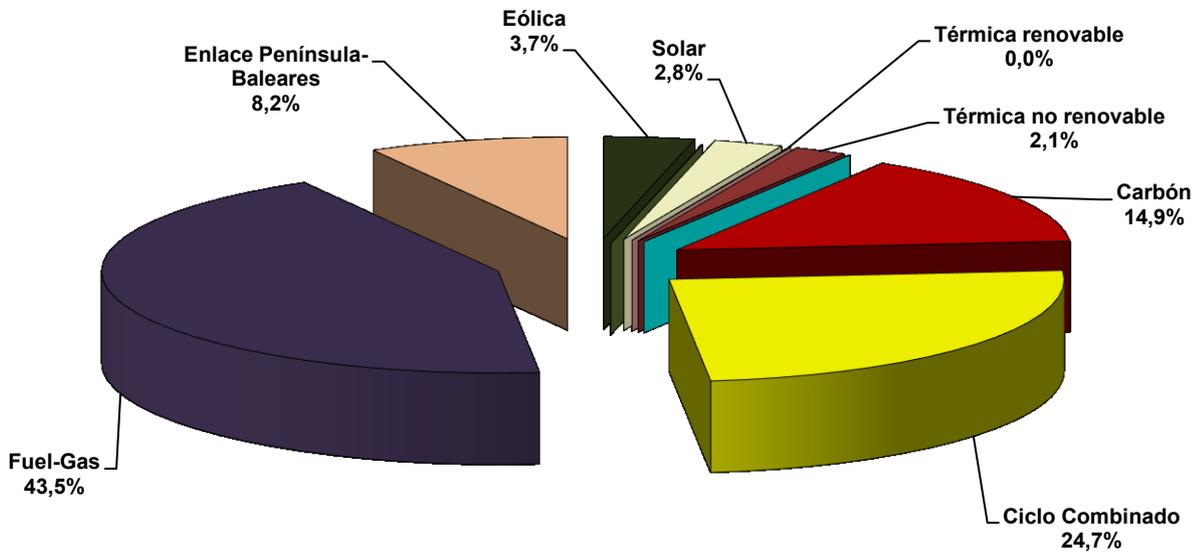
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Febrero 2015) y REE

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

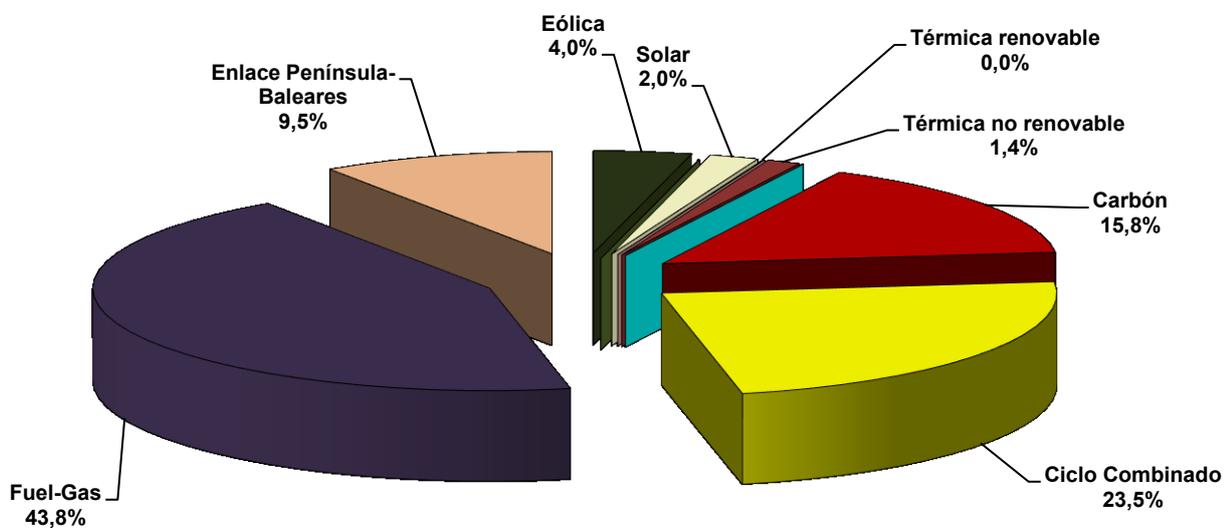
Cobertura de la demanda en el mes de marzo de 2015



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Febrero 2015) 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 febrero de 2015

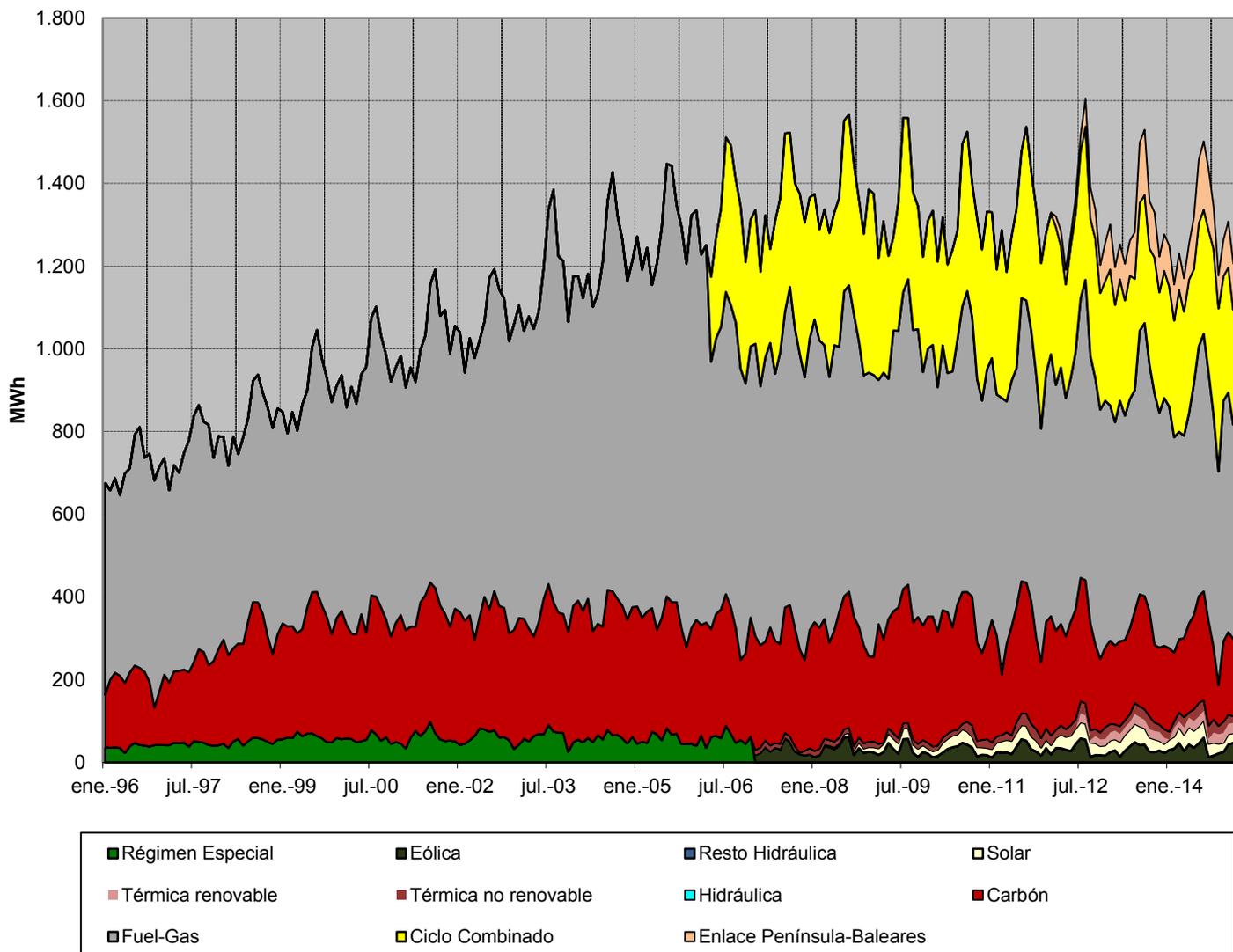


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Febrero 2015) y REE

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. Febrero 2015) y REE

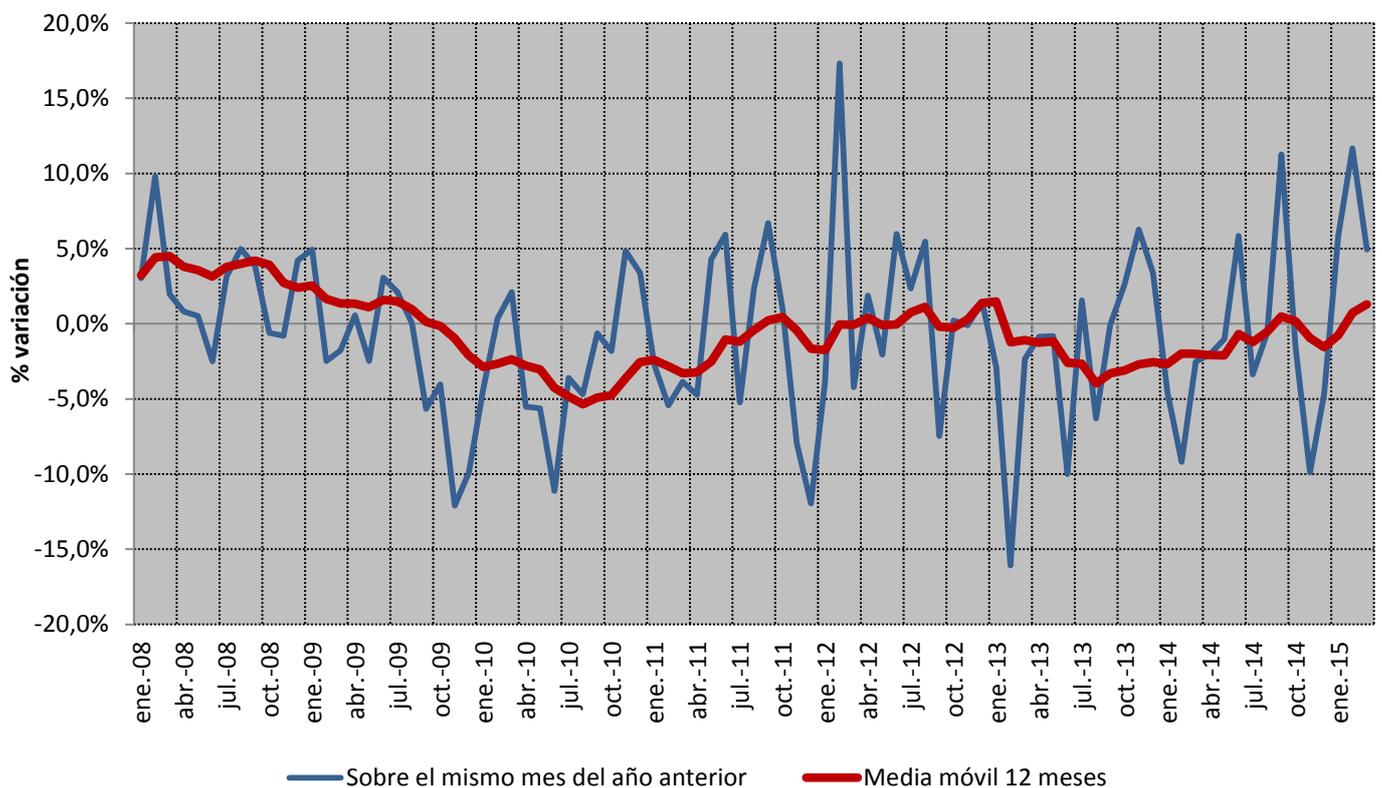
Nota: La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2013	2014	2015	14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14
	Enero	446	426	451	-4,57	5,88	-4,57	5,88	-2,69
Febrero	424	385	430	-9,18	11,68	-6,82	8,63	-1,99	0,74
Marzo	425	415	435	-2,53	4,94	-5,41	7,38	-2,00	1,30
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	1.316						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Febrero 2015) y REE

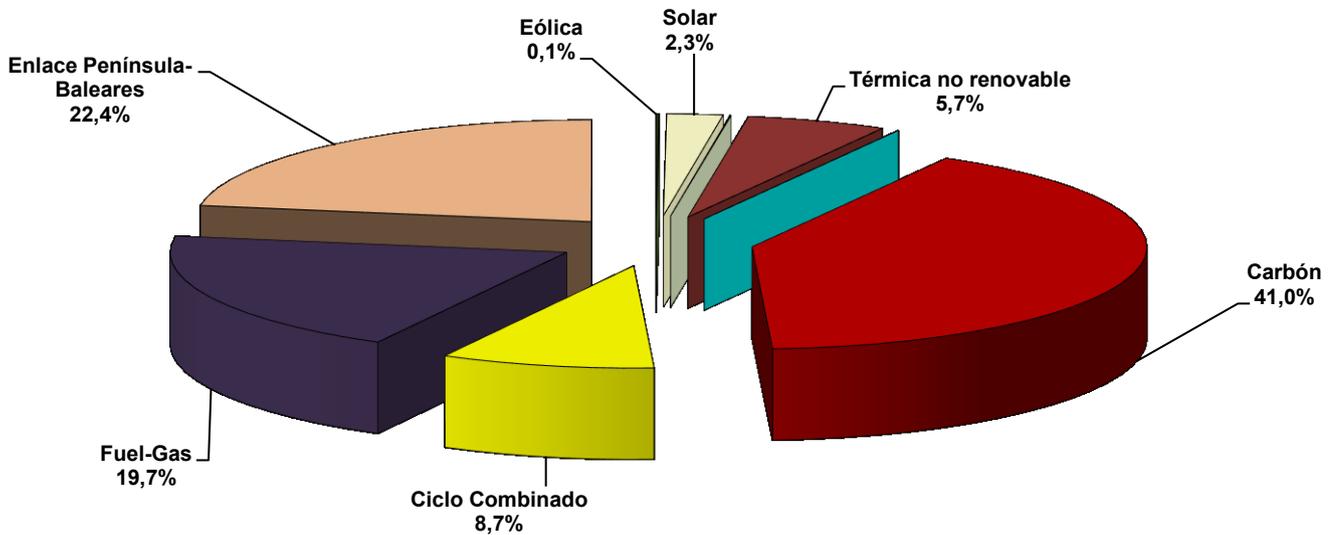
% Variación de la demanda del Sistema Balear



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Febrero 2015) y REE

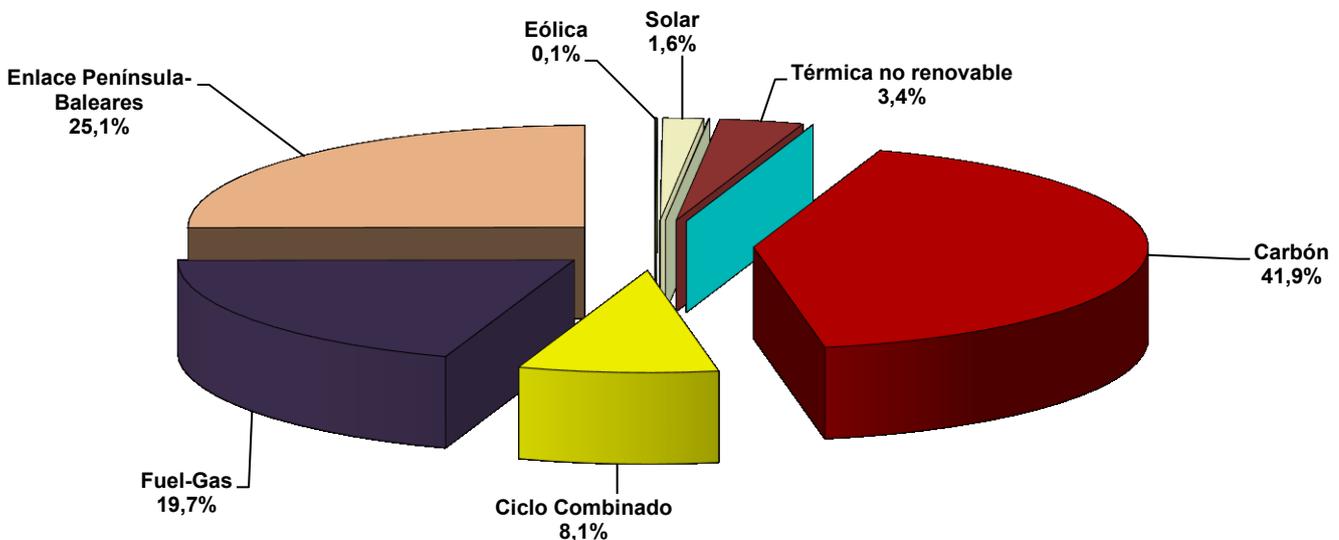
1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

Cobertura de la demanda en el mes de marzo de 2015

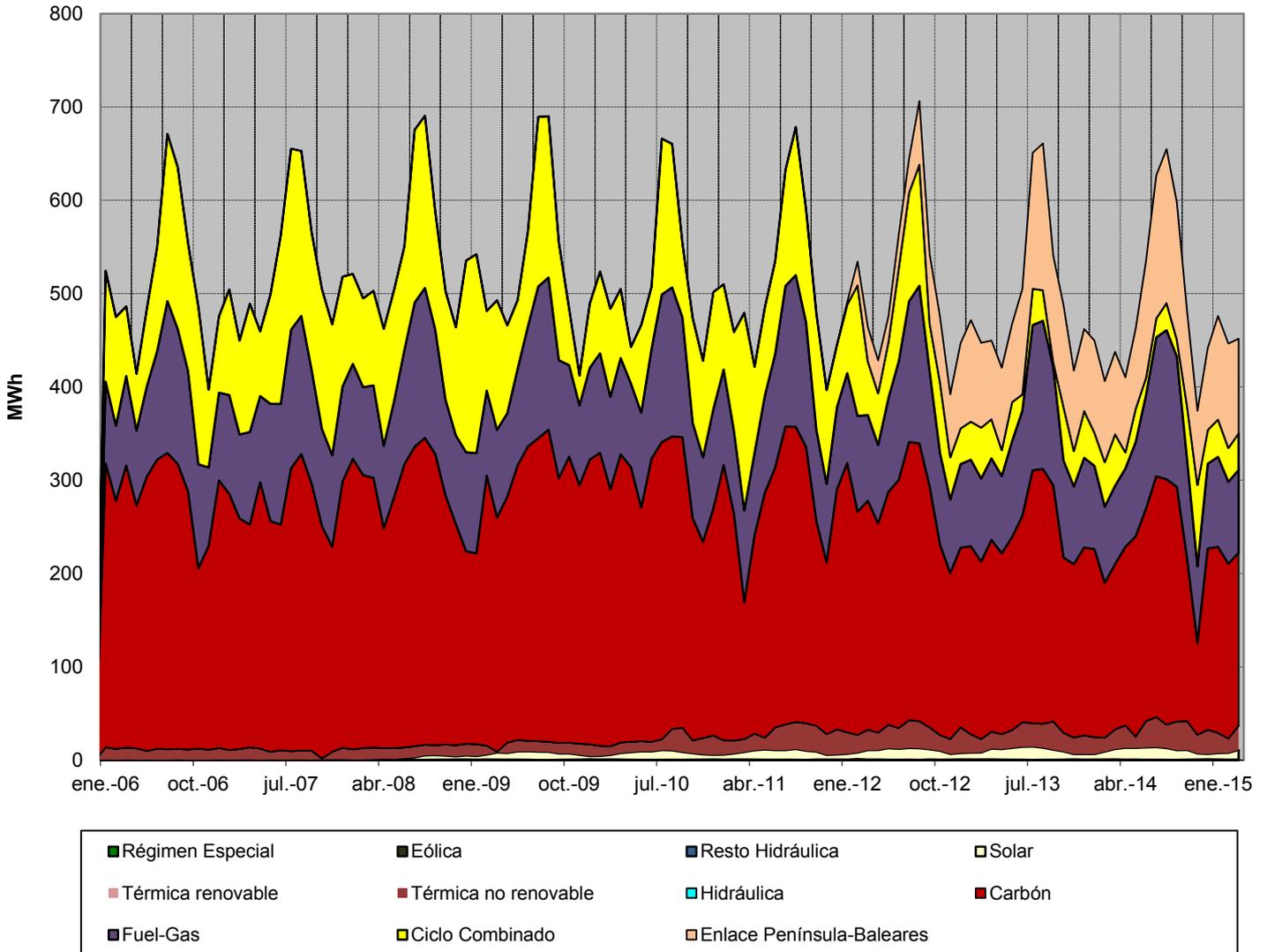


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Febrero 2015) y REE

Cobertura de la demanda en el mes de febrero de 2015



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Febrero 2015) y REE

1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear
Cobertura de la demanda. 1996 - 2015


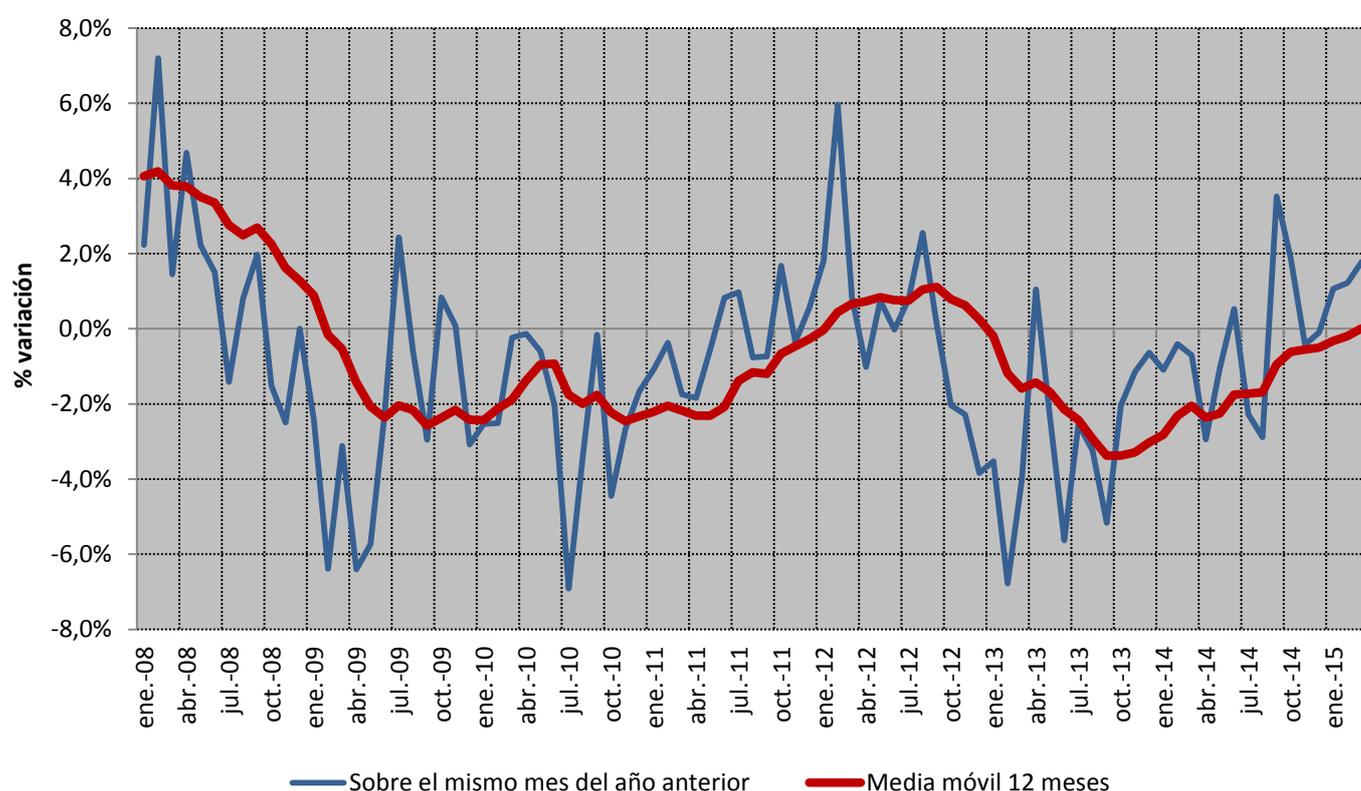
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Febrero 2015) y REE

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2013	2014	2015	14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14	14 s/ 13	15 s/ 14
	Enero	732	724	731	-1,09	1,07	-1,09	1,07	-2,82
Febrero	661	659	667	-0,40	1,22	-0,77	1,14	-2,32	-0,20
Marzo	713	708	721	-0,71	1,78	-0,75	1,36	-2,05	0,01
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	2.119						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Febrero 2015) y REE

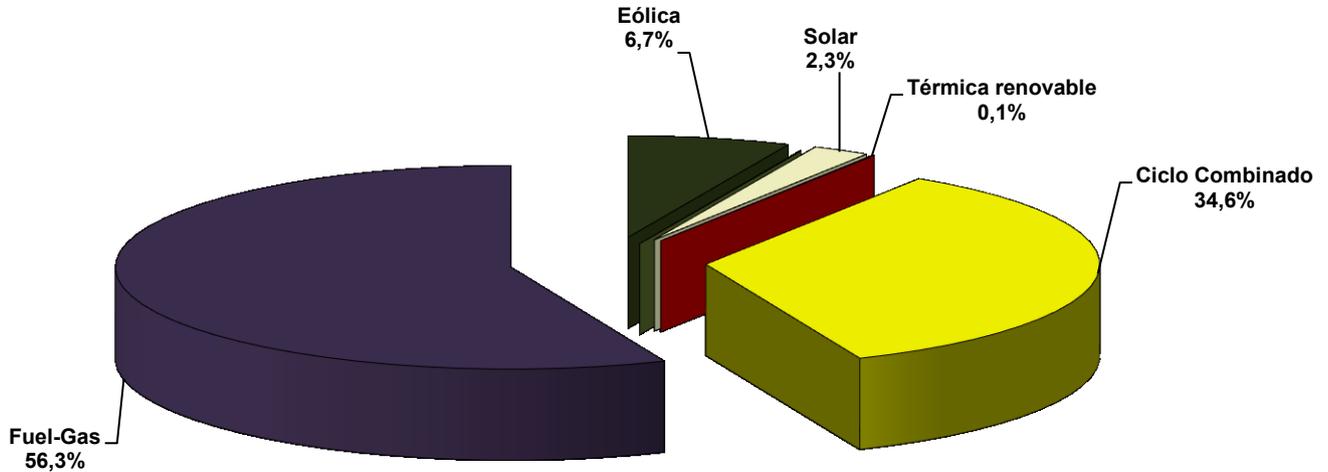
% Variación de la demanda del Sistema Canario



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Febrero 2015) y REE

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

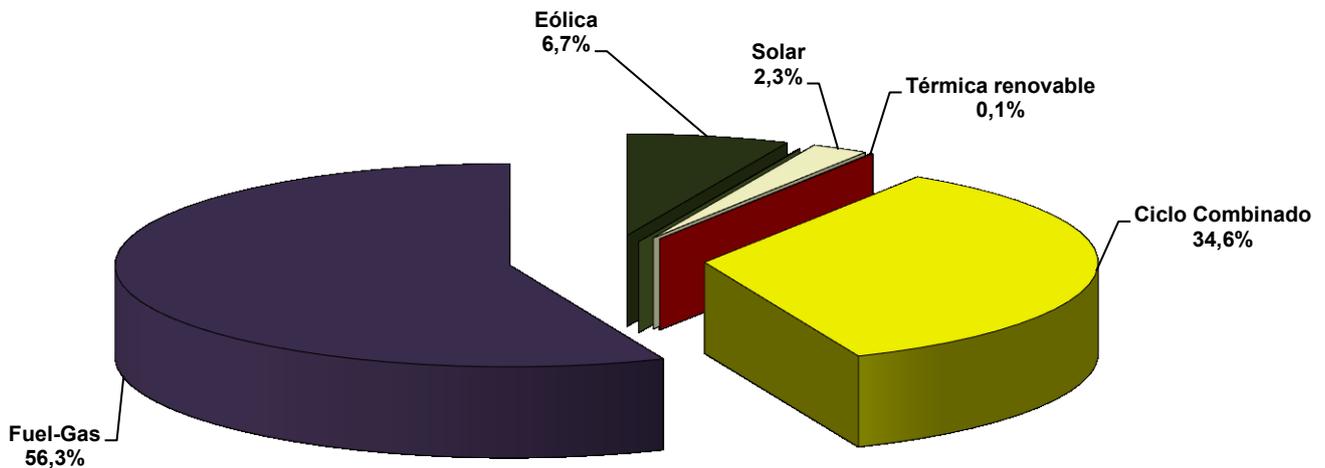
Cobertura de la demanda en el mes de marzo de 2015



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Febrero 2015) 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 febrero de 2015

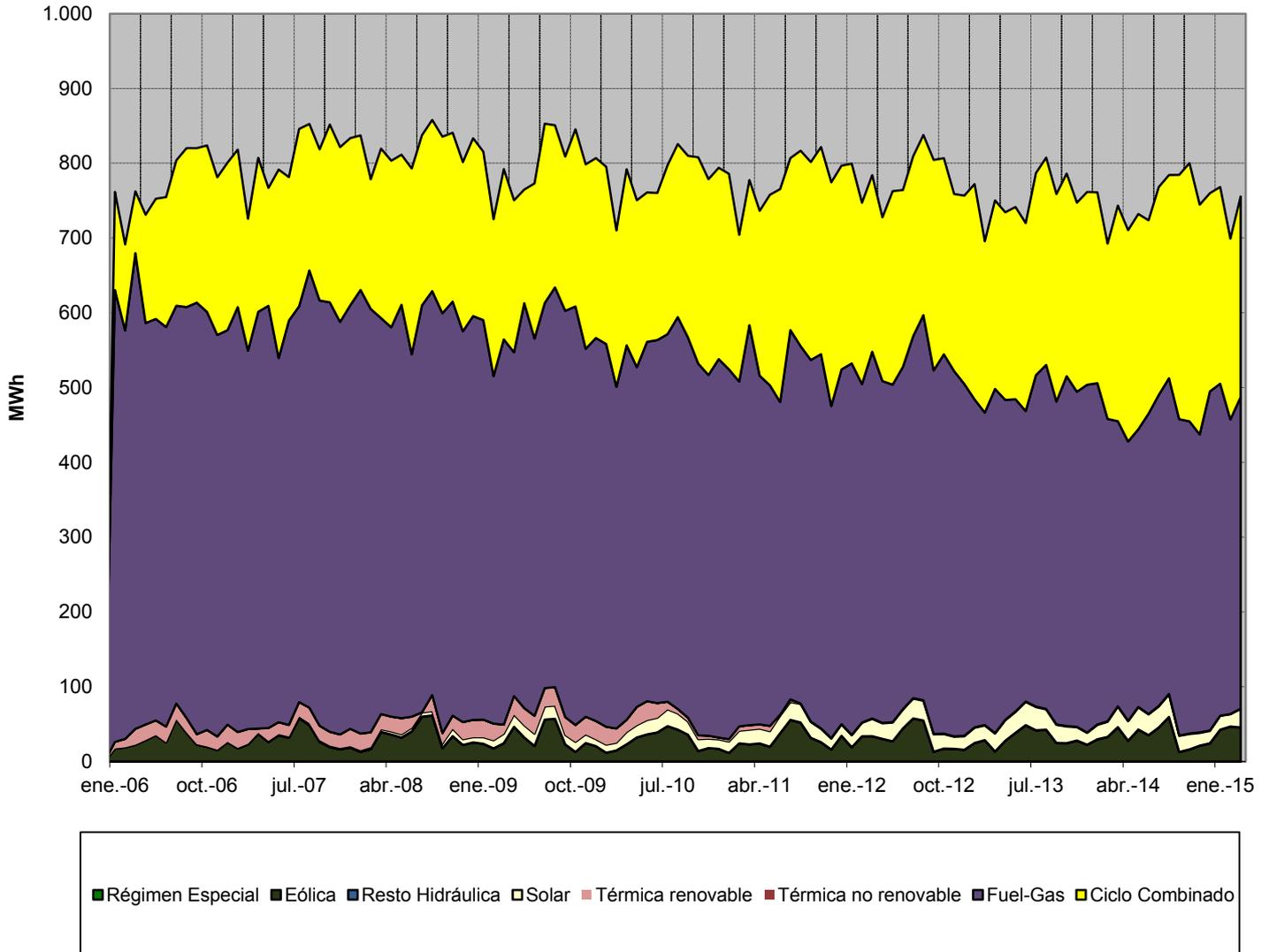


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Febrero 2015) y REE

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



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Febrero 2015) y REE

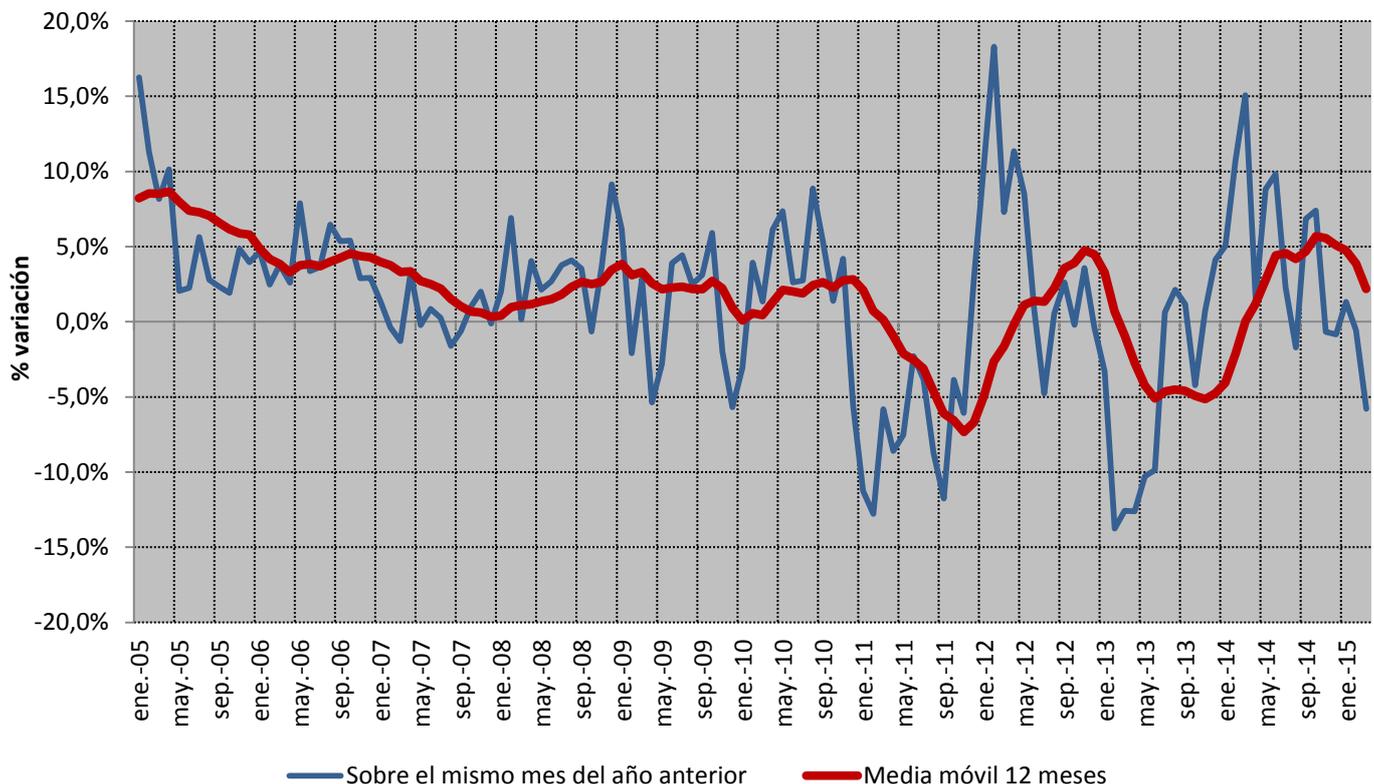
Nota: La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

1.6 Demanda en barras de central del Sistema Ceutí

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes		% 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	17,91	18,81	19,05	5,03	1,31	5,03	1,31	-4,07	4,75
Febrero	15,56	17,22	17,12	10,67	-0,58	7,65	0,41	-2,13	3,85
Marzo	15,41	17,74	16,71	15,07	-5,80	9,99	-1,64	0,04	2,19
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	52,88						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Febrero 2015) y REE

% Variación de la demanda del Sistema Ceutí



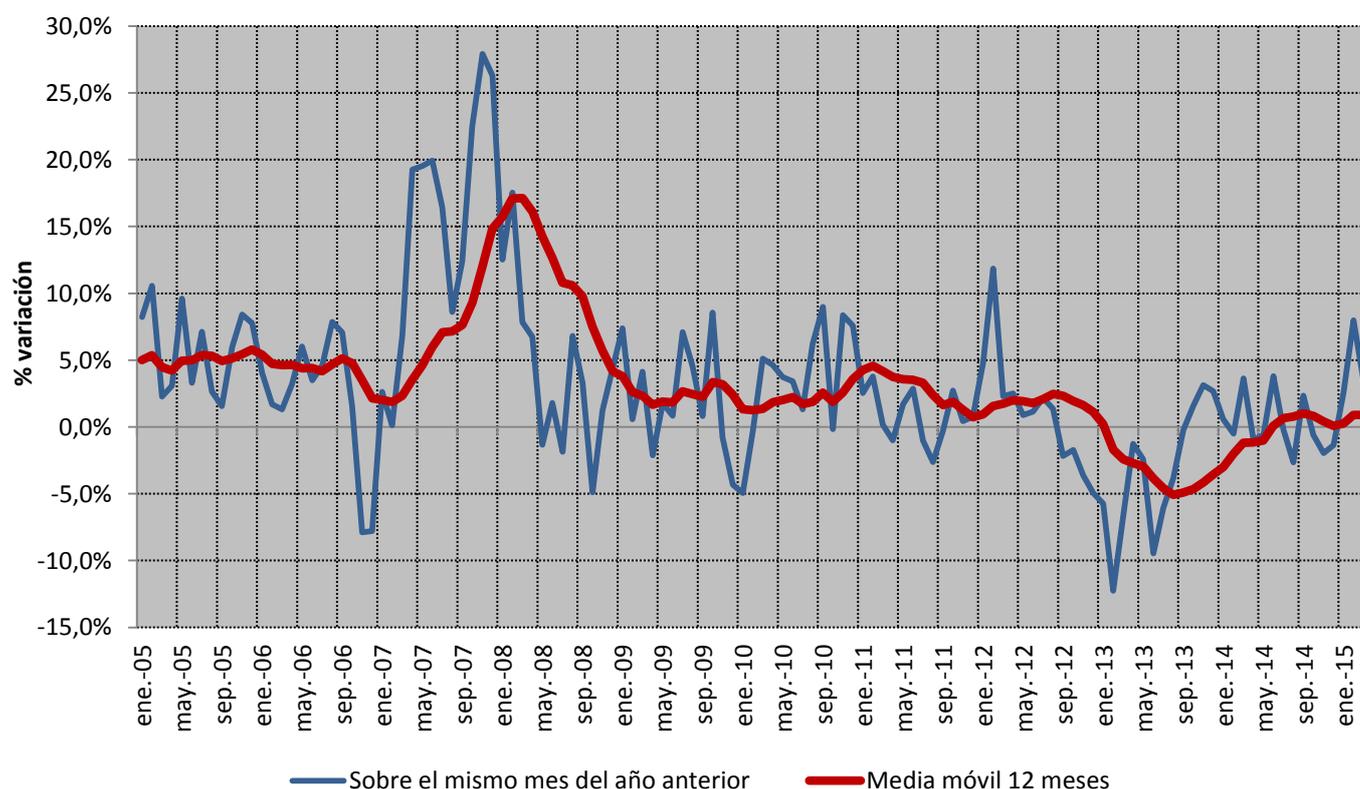
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Febrero 2015) y REE

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	18,47	0,58	2,58	0,58	2,58	-3,00	0,26
Febrero	16,19	16,10	17,39	-0,50	7,99	0,06	5,13	-2,02	0,91
Marzo	16,42	17,02	17,61	3,64	3,48	1,23	4,58	-1,19	0,90
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	53,47						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Febrero 2015) y REE

% Variación de la demanda del Sistema Melillense



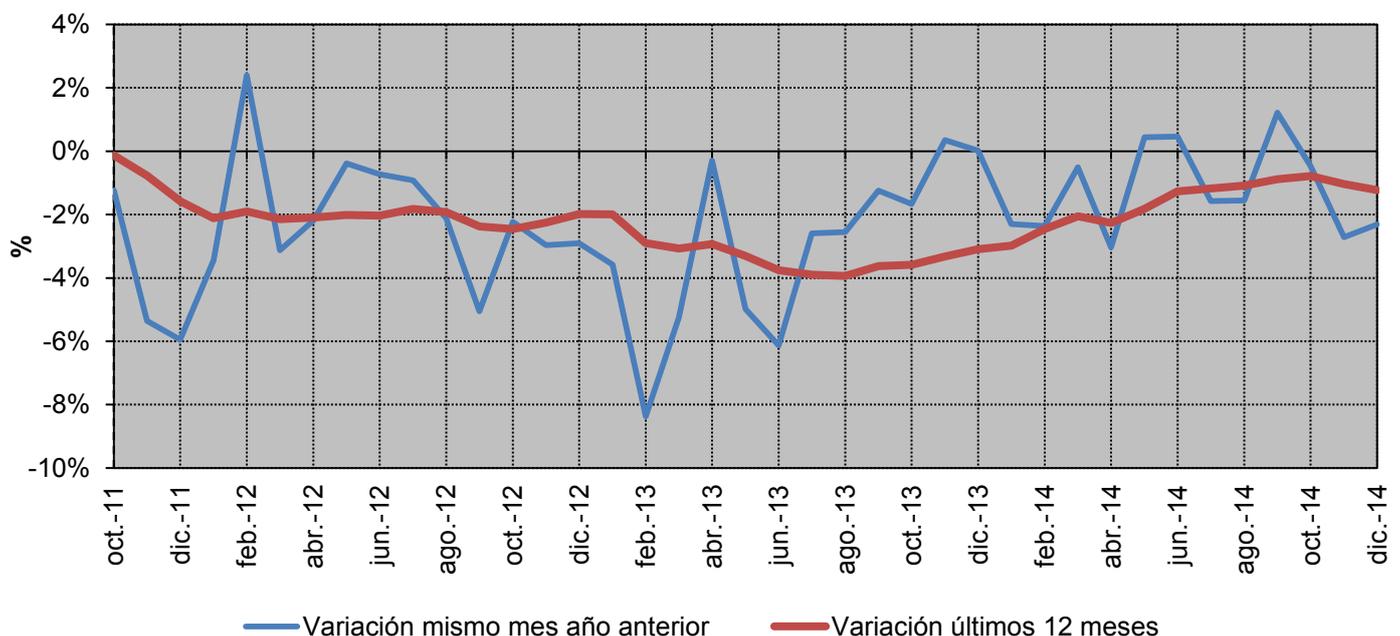
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Febrero 2015) y REE

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	21.057	20.303	19.836	-3,58	-2,30	-3,58	-2,30	-2,00	-2,98
Febrero	20.282	18.585	18.145	-8,37	-2,36	-5,93	-2,33	-2,90	-2,46
Marzo	20.396	19.326	19.229	-5,25	-0,50	-5,70	-1,72	-3,08	-2,05
Abril	18.325	18.270	17.714	-0,30	-3,04	-4,47	-2,04	-2,93	-2,27
Mayo	19.461	18.492	18.573	-4,98	0,44	-4,57	-1,56	-3,31	-1,82
Junio	19.665	18.459	18.544	-6,14	0,46	-4,83	-1,23	-3,75	-1,27
Julio	20.606	20.071	19.755	-2,60	-1,57	-4,50	-1,28	-3,90	-1,18
Agosto	19.868	19.360	19.060	-2,56	-1,55	-4,26	-1,31	-3,94	-1,09
Septiembre	19.111	18.874	19.103	-1,24	1,21	-3,93	-1,04	-3,63	-0,89
Octubre	19.367	19.045	18.956	-1,67	-0,46	-3,71	-0,98	-3,58	-0,79
Noviembre	18.665	18.730	18.222	0,35	-2,71	-3,36	-1,13	-3,32	-1,04
Diciembre	19.075	19.078	18.637	0,01	-2,31	-3,09	-1,23	-3,09	-1,23
Anual	235.878	228.592	225.774						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

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

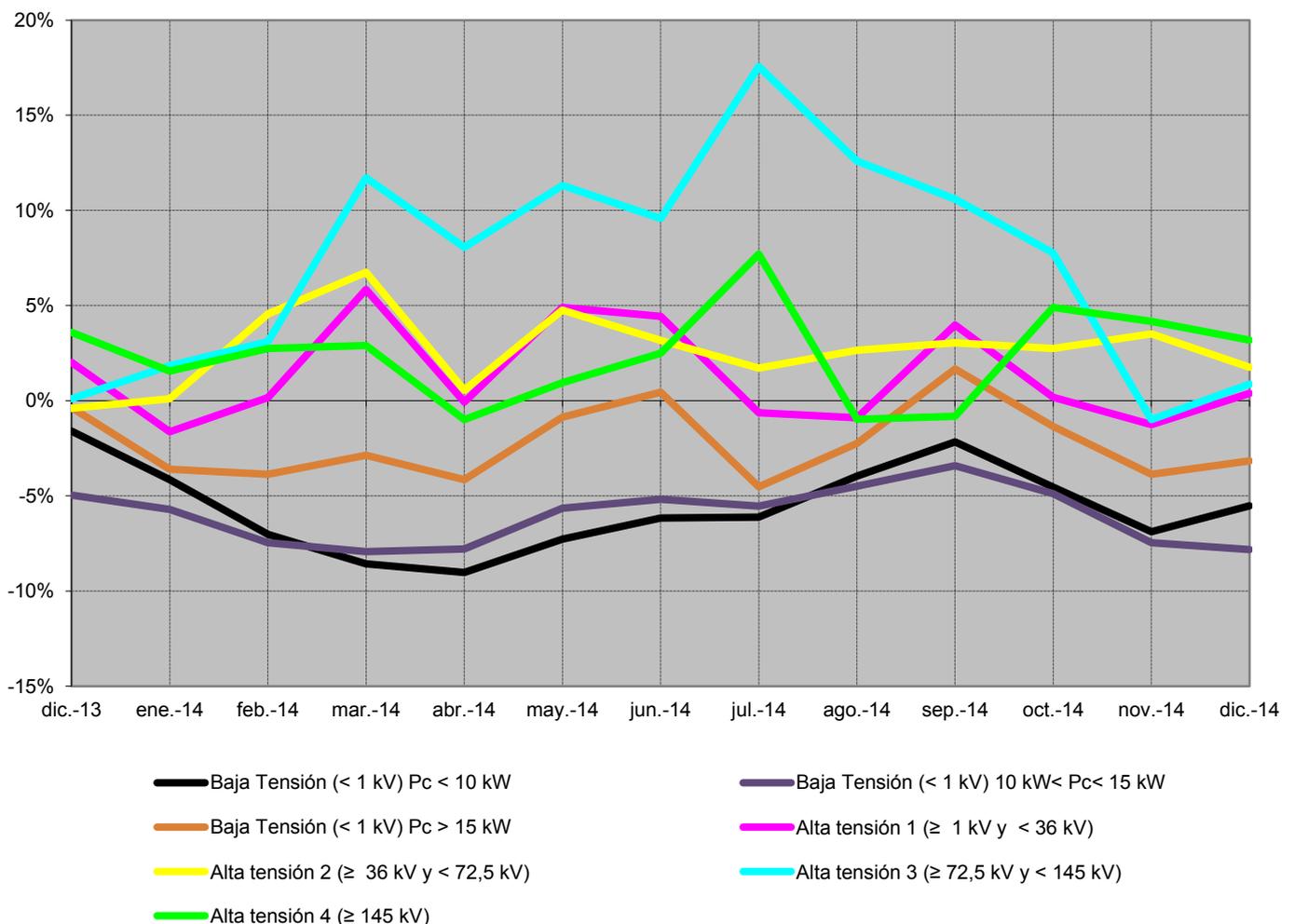
% Variación de la demanda en consumo


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

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

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

Año		Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2014	julio	-6,1%	-5,5%	-4,5%	-0,6%	1,7%	17,6%	7,7%	-1,3%
	agosto	-4,0%	-4,0%	-2,2%	-0,9%	2,6%	12,6%	-1,0%	-1,3%
	septiembre	-2,2%	-2,3%	1,7%	4,0%	3,0%	10,6%	-0,8%	1,4%
	octubre	-4,5%	-4,6%	-1,3%	0,2%	2,7%	7,8%	4,9%	-0,5%
	noviembre	-6,9%	-6,9%	-3,9%	-1,2%	3,5%	-1,0%	4,2%	-2,6%
	diciembre	-5,5%	-5,8%	-3,2%	0,4%	1,8%	0,9%	3,2%	-2,1%

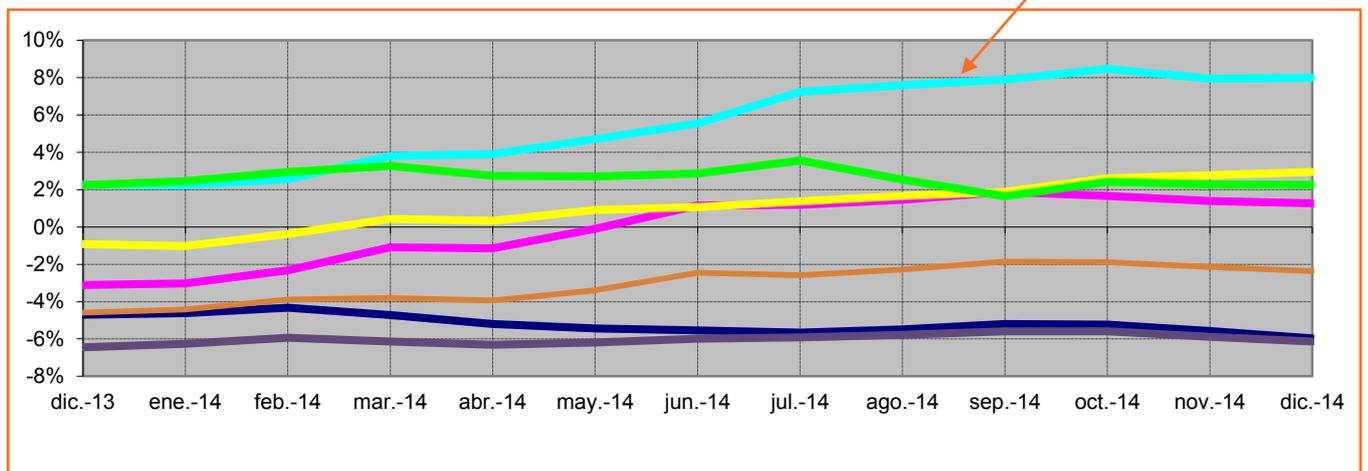
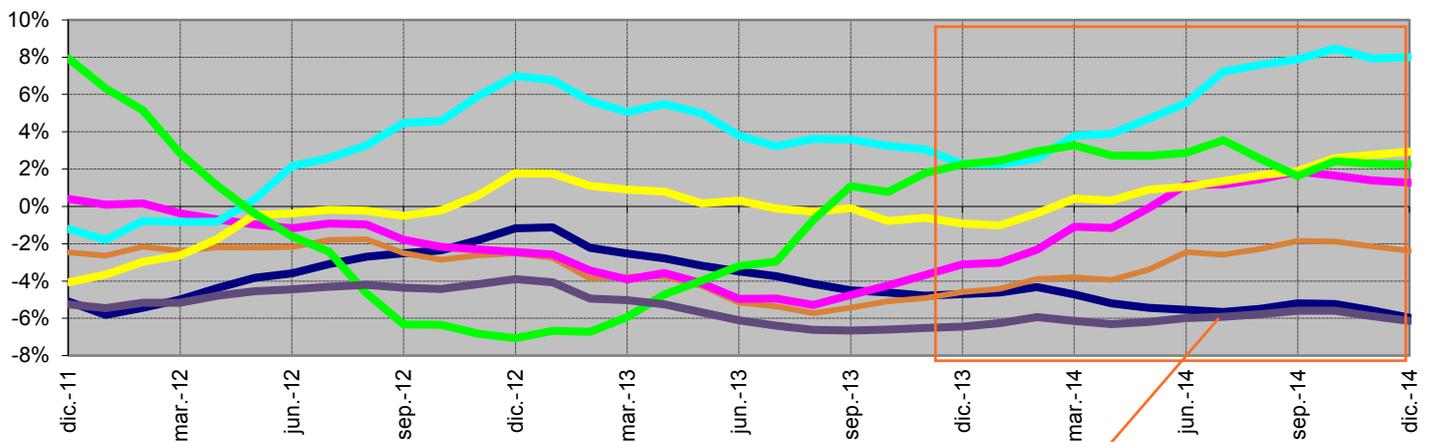


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

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

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

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



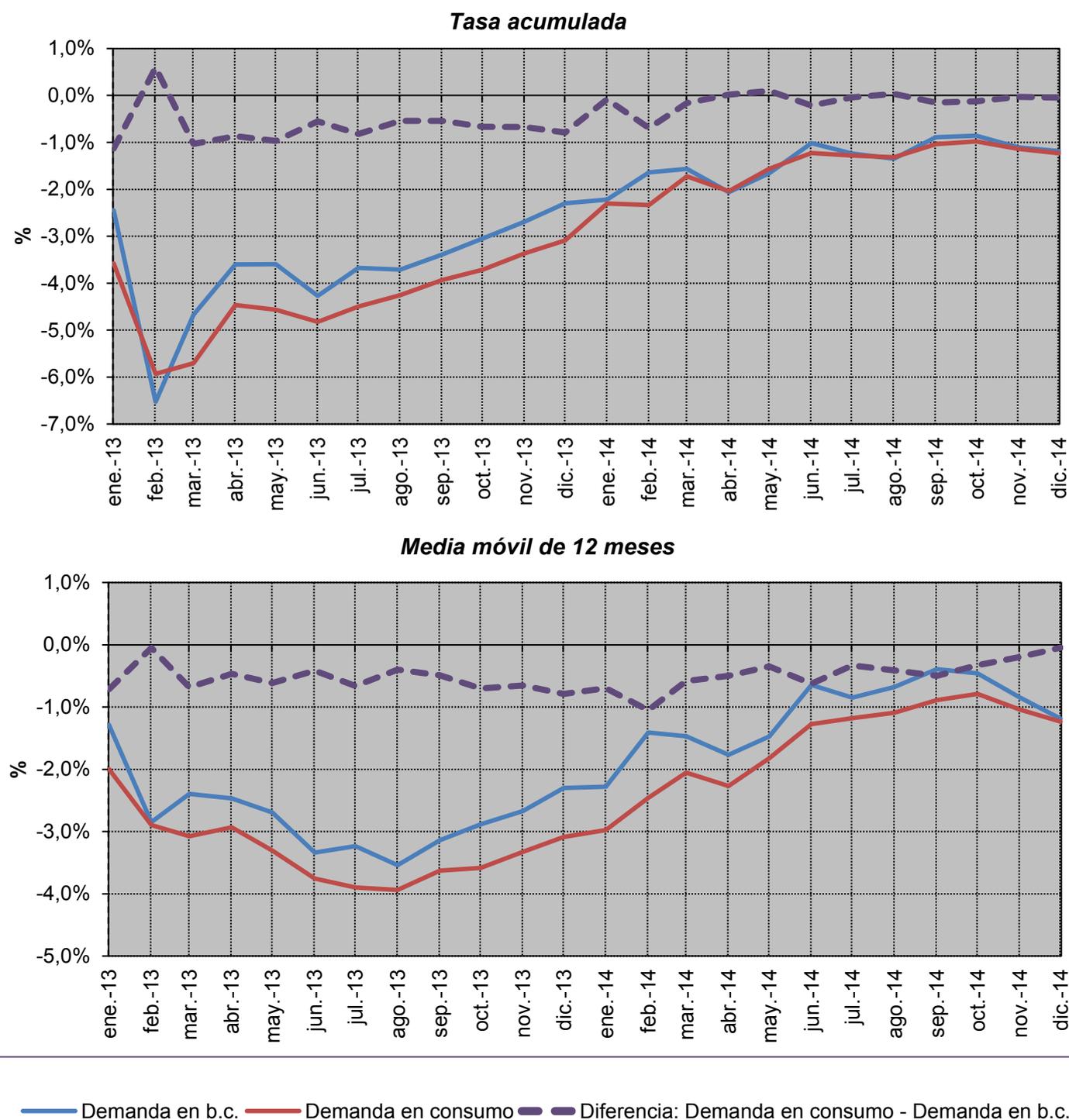
- Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 10 kW
- Baja Tensión (< 1 kV) 10 kW < Pc < 15 kW
- Baja Tensión (< 1 kV) Pc > 15 kW
- Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)
- Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)
- Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)
- Alta tensión 4 (≥ 145 kV)

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

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

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

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



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Febrero 2015) y CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

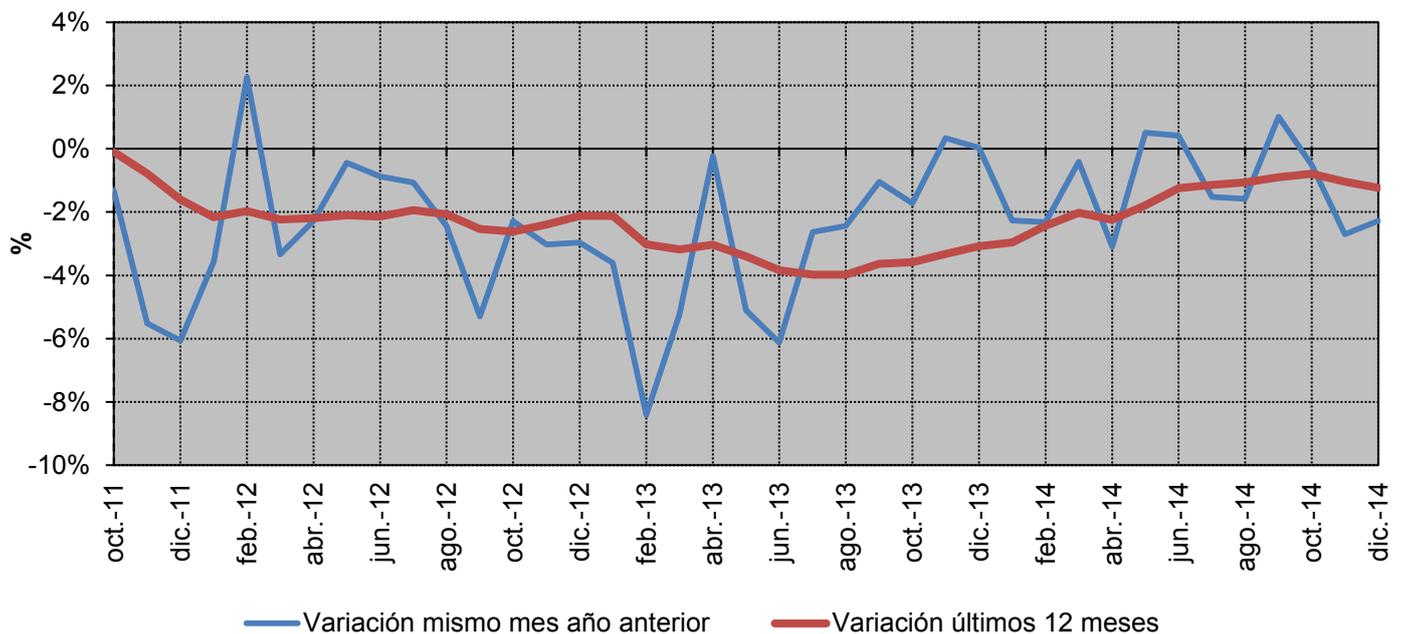
Energía consumida

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	19.248	18.810	-3,61	-2,27	-3,61	-2,27	-2,13	-2,96
Febrero	19.238	17.621	17.212	-8,41	-2,32	-5,97	-2,29	-3,02	-2,44
Marzo	19.308	18.297	18.221	-5,24	-0,41	-5,72	-1,67	-3,18	-2,02
Abril	17.317	17.277	16.742	-0,23	-3,10	-4,47	-2,01	-3,03	-2,25
Mayo	18.384	17.446	17.535	-5,10	0,51	-4,59	-1,52	-3,41	-1,79
Junio	18.522	17.388	17.461	-6,12	0,42	-4,84	-1,21	-3,84	-1,24
Julio	19.353	18.843	18.557	-2,63	-1,52	-4,52	-1,25	-3,97	-1,14
Agosto	18.566	18.113	17.827	-2,44	-1,58	-4,26	-1,29	-3,98	-1,06
Septiembre	17.929	17.742	17.921	-1,04	1,01	-3,92	-1,04	-3,63	-0,90
Octubre	18.250	17.936	17.845	-1,72	-0,51	-3,71	-0,99	-3,59	-0,79
Noviembre	17.669	17.730	17.251	0,34	-2,70	-3,36	-1,14	-3,32	-1,04
Diciembre	18.048	18.054	17.643	0,03	-2,27	-3,08	-1,24	-3,08	-1,24
Anual	222.552	215.693	213.026						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

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

% Variación de la demanda en consumo



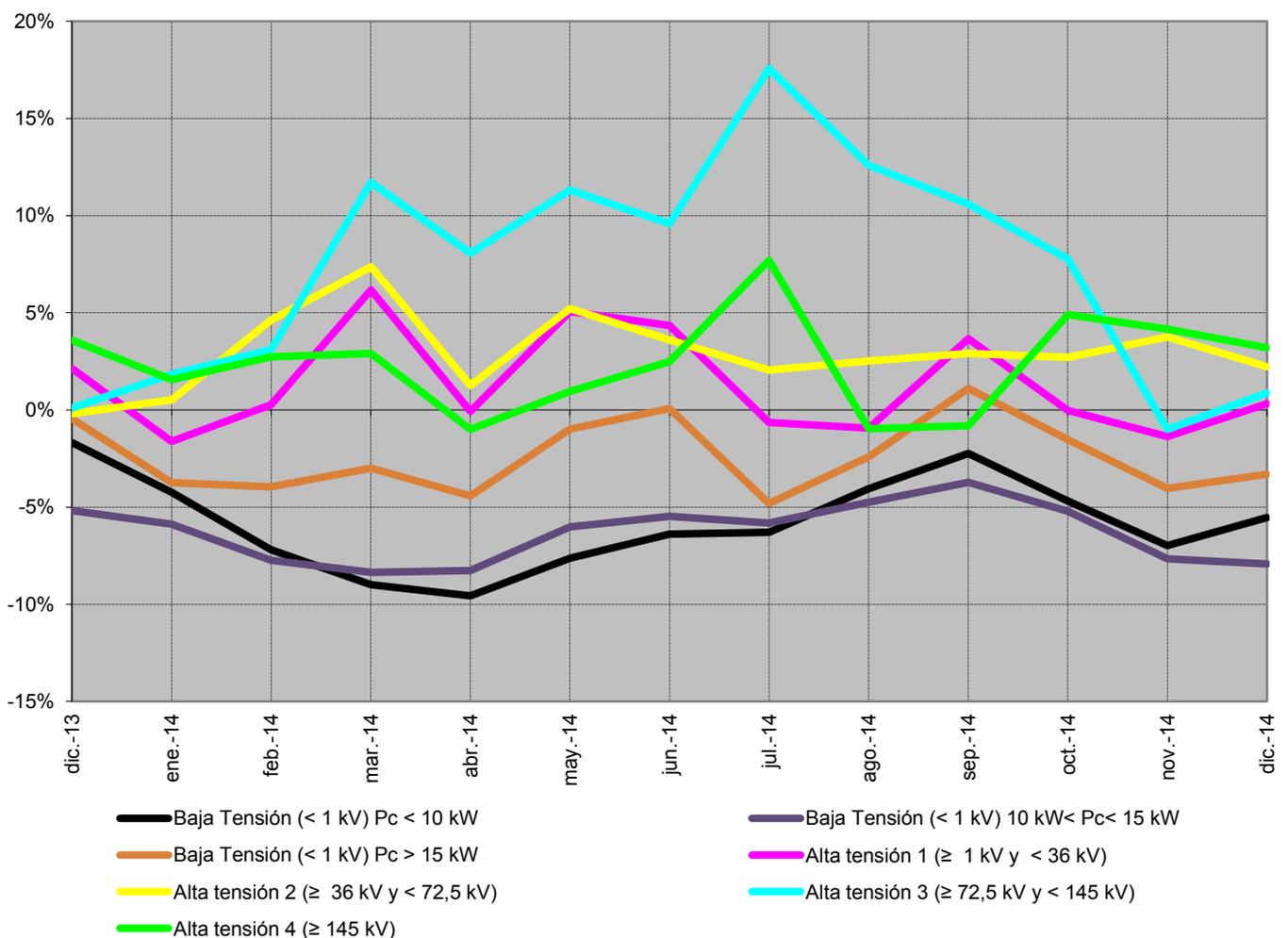
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

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

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

Año		Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2014	julio	-6,3%	-5,8%	-4,8%	-0,6%	2,0%	17,6%	7,7%	-1,5%
	agosto	-4,1%	-4,7%	-2,4%	-0,9%	2,5%	12,6%	-1,0%	-1,6%
	septiembre	-2,2%	-3,7%	1,1%	3,7%	2,9%	10,6%	-0,8%	1,0%
	octubre	-4,7%	-5,2%	-1,5%	0,0%	2,7%	7,8%	4,9%	-0,5%
	noviembre	-7,0%	-7,7%	-4,0%	-1,4%	3,8%	-1,0%	4,2%	-2,7%
	diciembre	-5,5%	-7,9%	-3,3%	0,3%	2,2%	0,9%	3,2%	-2,3%

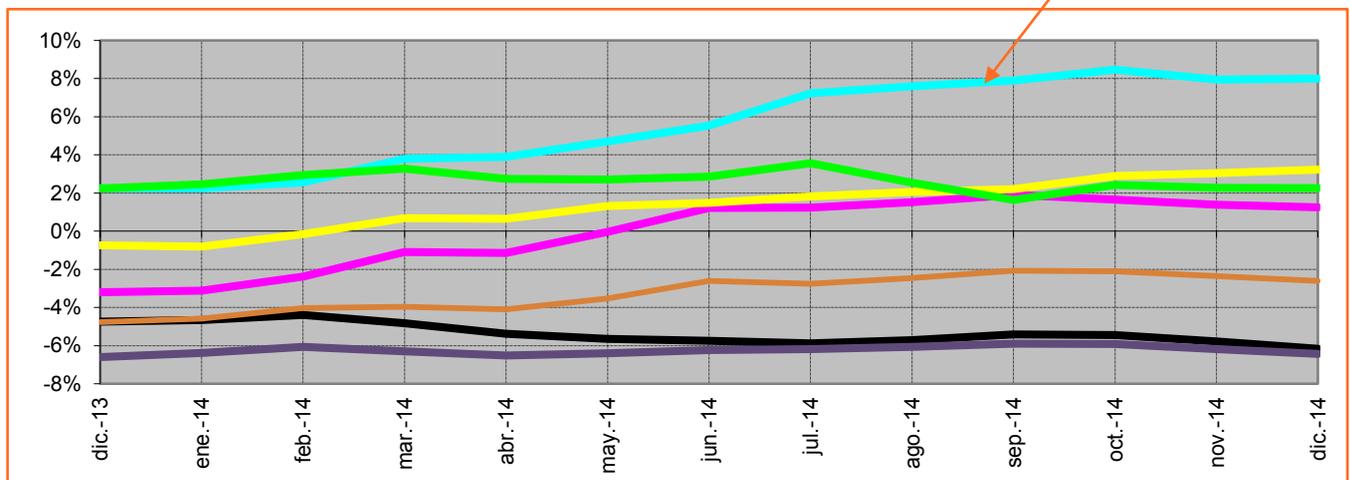
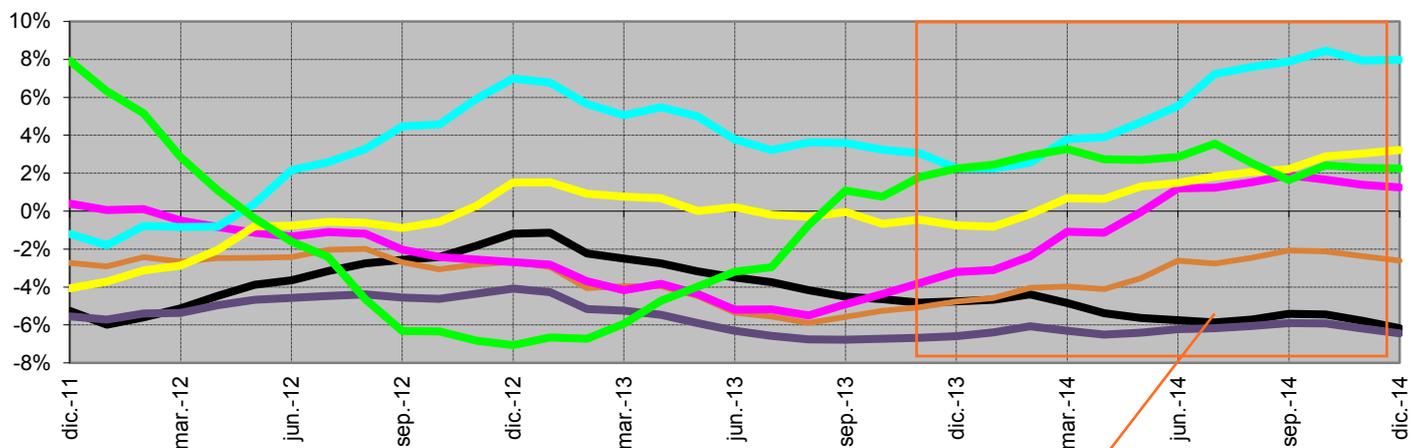


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

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

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

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



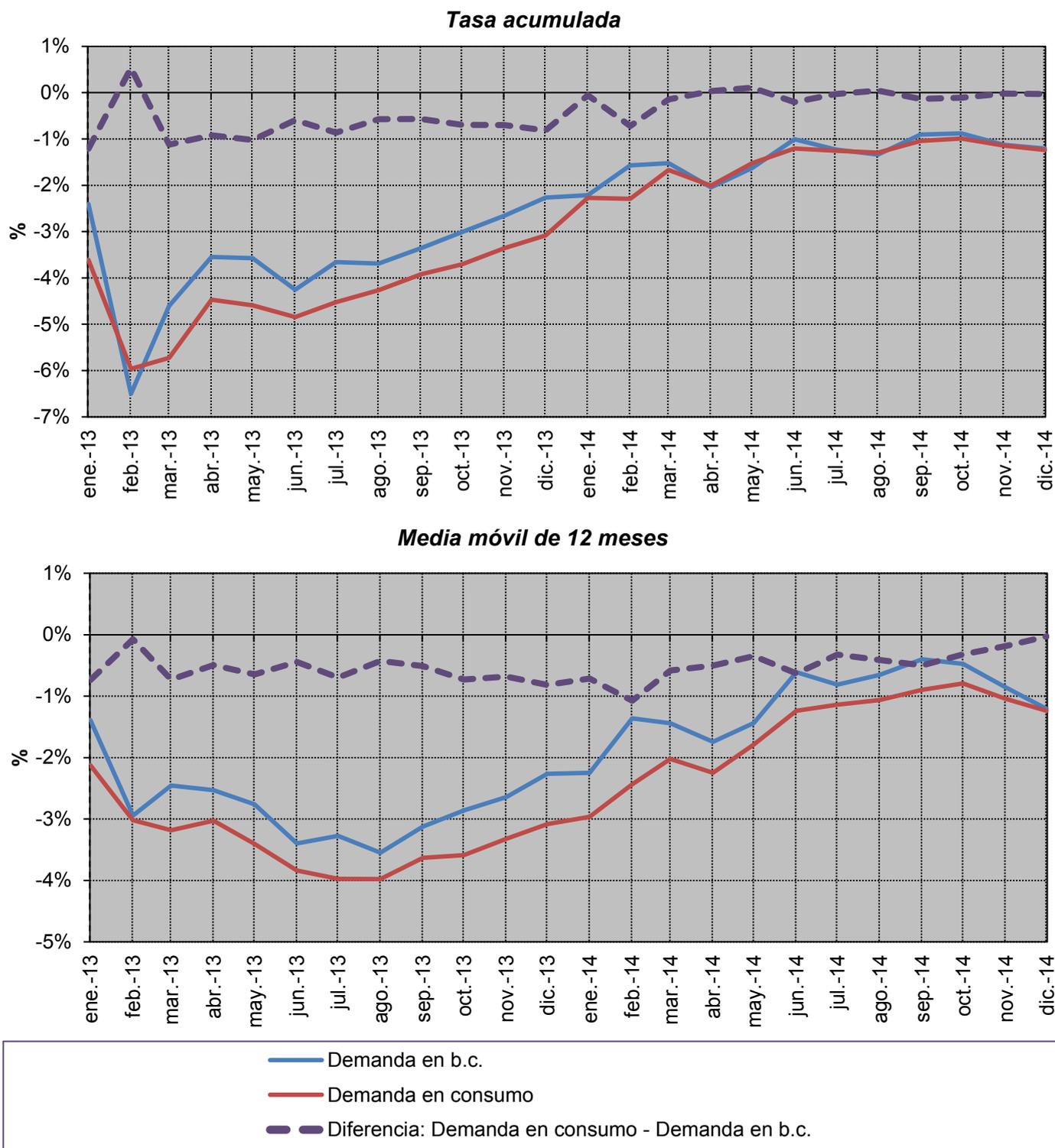
— Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 10 kW
 — Baja Tensión (< 1 kV) 10 kW < Pc < 15 kW
 — Baja Tensión (< 1 kV) Pc > 15 kW
— Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)
 — Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)
 — Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)
— Alta tensión 4 (≥ 145 kV)

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

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

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

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



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Febrero 2015) y CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

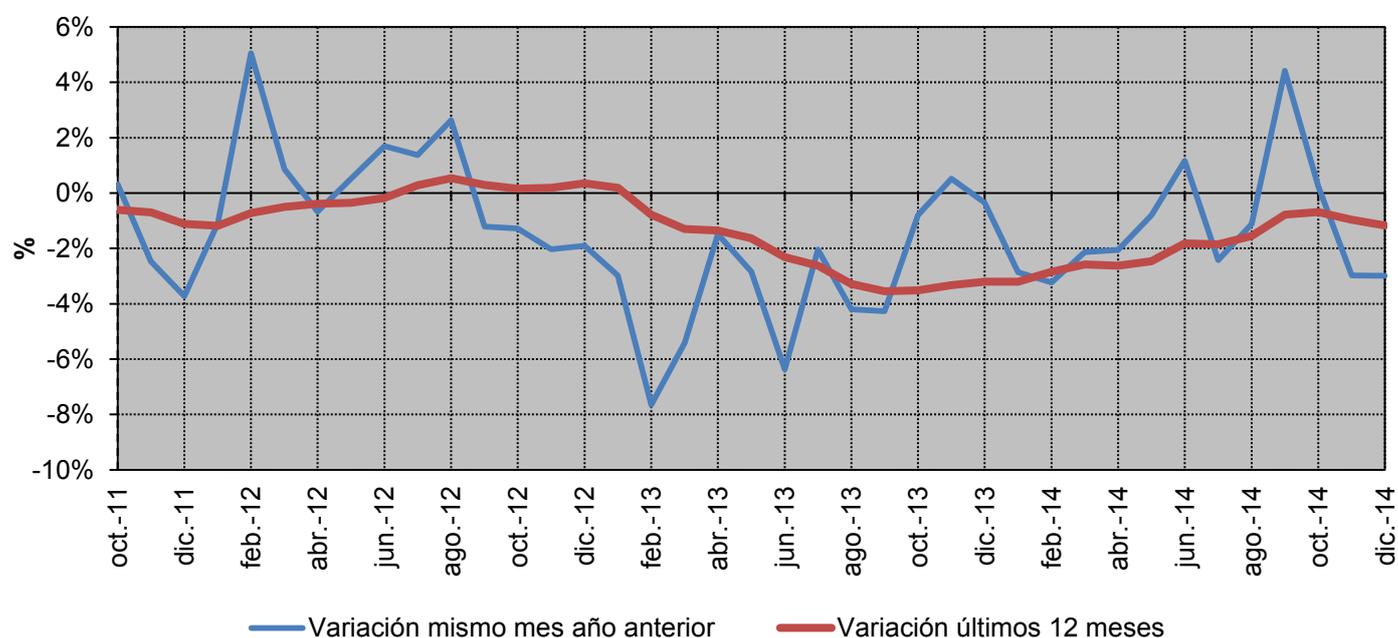
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	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	-2,86	-2,98	-2,86	0,20	-3,20
Febrero	1.044	964	933	-7,65	-3,23	-5,27	-3,04	-0,78	-2,85
Marzo	1.088	1.029	1.007	-5,41	-2,14	-5,31	-2,73	-1,29	-2,58
Abril	1.008	993	972	-1,49	-2,06	-4,40	-2,57	-1,36	-2,63
Mayo	1.077	1.046	1.038	-2,84	-0,79	-4,09	-2,20	-1,63	-2,46
Junio	1.143	1.071	1.083	-6,36	1,17	-4,49	-1,62	-2,31	-1,82
Julio	1.253	1.227	1.198	-2,04	-2,42	-4,09	-1,75	-2,63	-1,86
Agosto	1.302	1.247	1.233	-4,19	-1,12	-4,11	-1,66	-3,28	-1,55
Septiembre	1.183	1.132	1.182	-4,26	4,42	-4,12	-0,96	-3,55	-0,78
Octubre	1.118	1.109	1.112	-0,79	0,24	-3,79	-0,83	-3,51	-0,69
Noviembre	996	1.001	971	0,52	-2,98	-3,45	-1,01	-3,32	-0,96
Diciembre	1.028	1.024	993	-0,34	-2,99	-3,21	-1,17	-3,21	-1,17
Anual	13.326	12.899	12.748						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

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

% Variación de la demanda en consumo



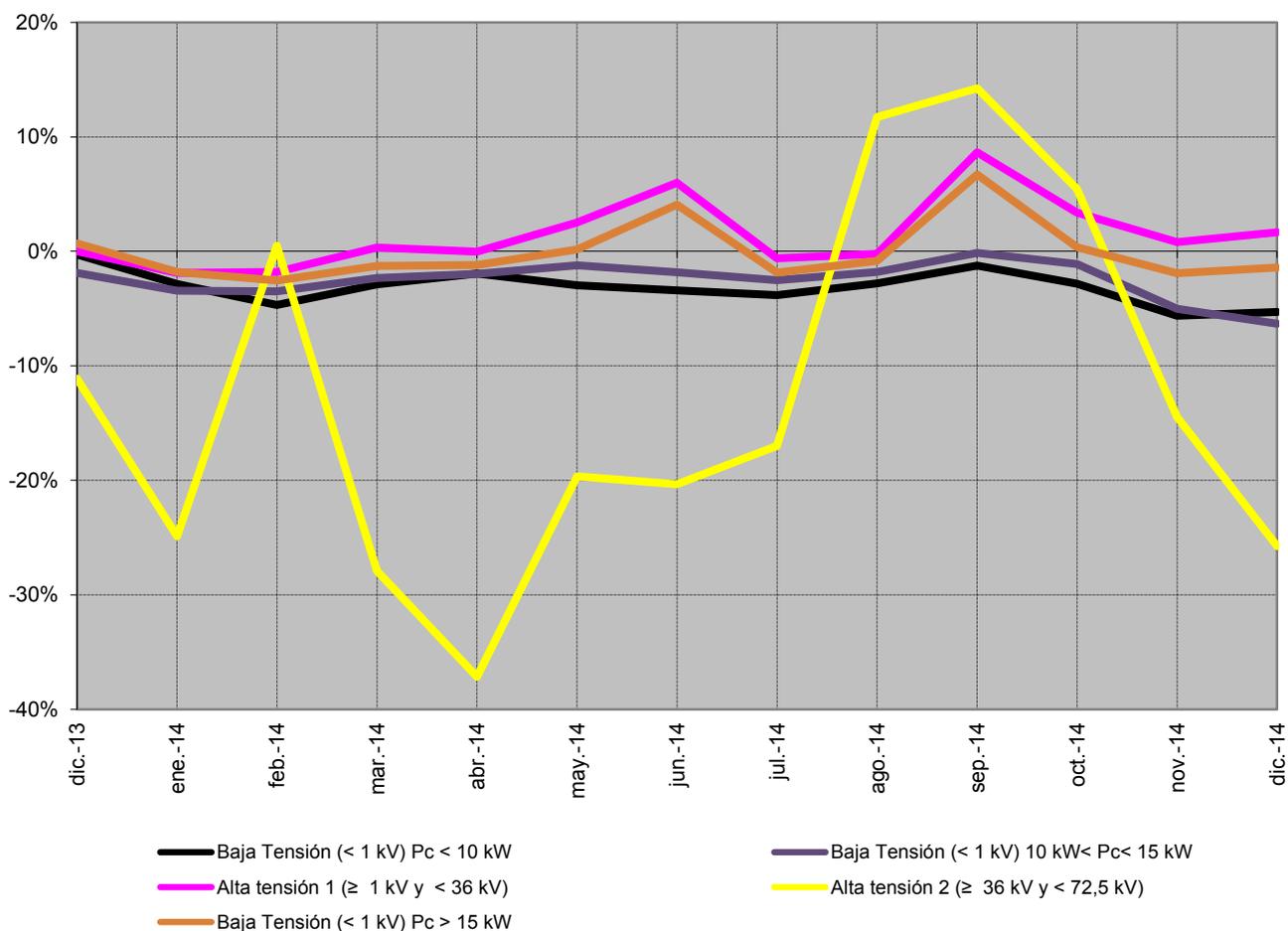
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

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

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

Año	Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
	Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2014	julio	-3,8%	-2,5%	-1,9%	-0,6%	-17,0%		-2,4%
	agosto	-2,8%	-1,8%	-0,8%	-0,2%	11,7%		-1,1%
	septiembre	-1,2%	-0,1%	6,7%	8,6%	14,2%		4,4%
	octubre	-2,8%	-1,1%	0,3%	3,4%	5,4%		0,2%
	noviembre	-5,6%	-5,0%	-1,9%	0,8%	-14,5%		-3,0%
	diciembre	-5,3%	-6,3%	-1,4%	1,7%	-25,7%		-3,0%



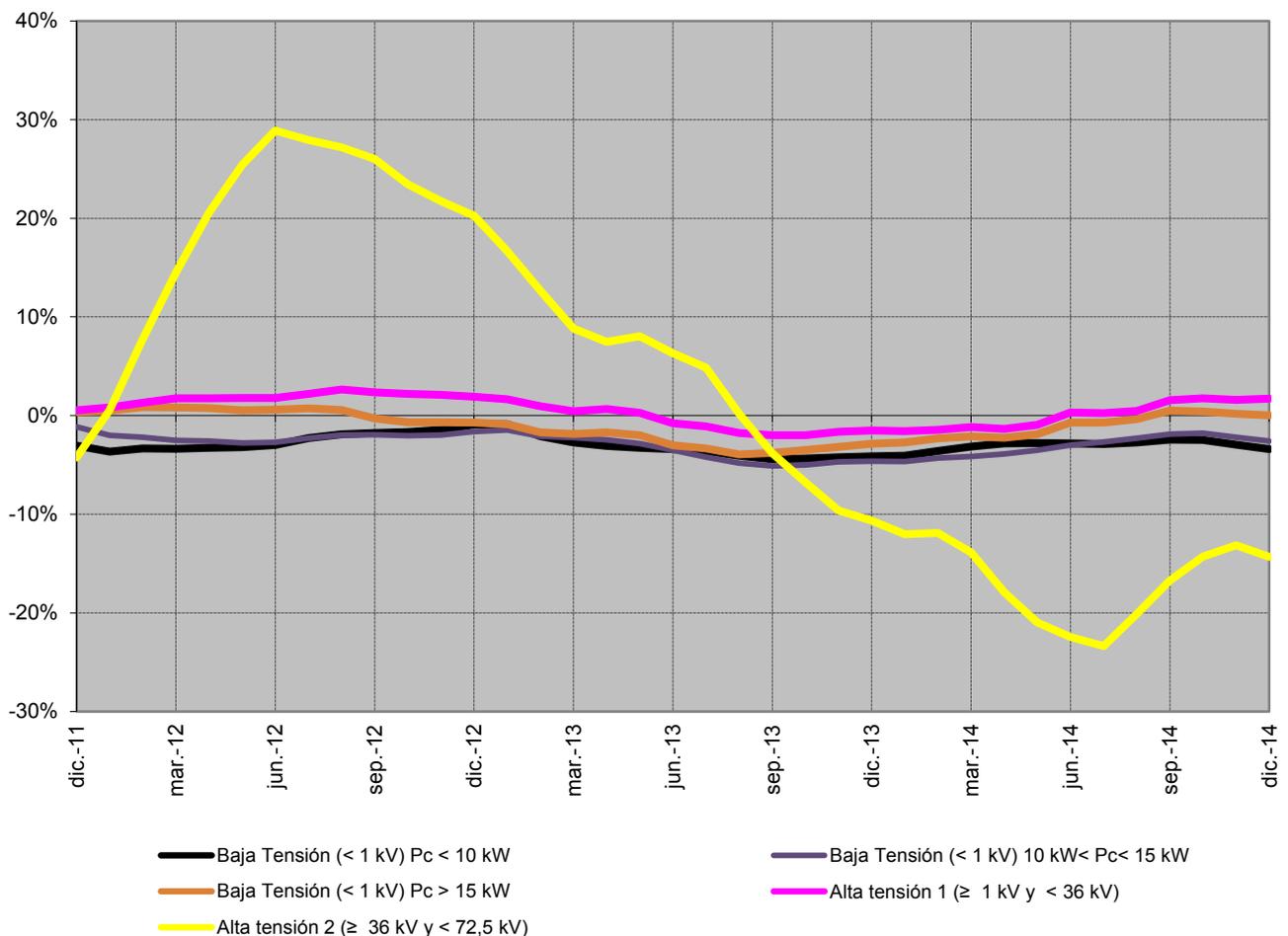
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

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

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

Año		Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2014	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	-2,4%	-1,9%	0,5%	1,6%	-16,7%			-0,8%
	octubre	-2,5%	-1,8%	0,4%	1,7%	-14,3%			-0,7%
	noviembre	-2,9%	-2,2%	0,2%	1,6%	-13,2%			-1,0%
	diciembre	-3,4%	-2,6%	0,0%	1,7%	-14,3%			-1,2%

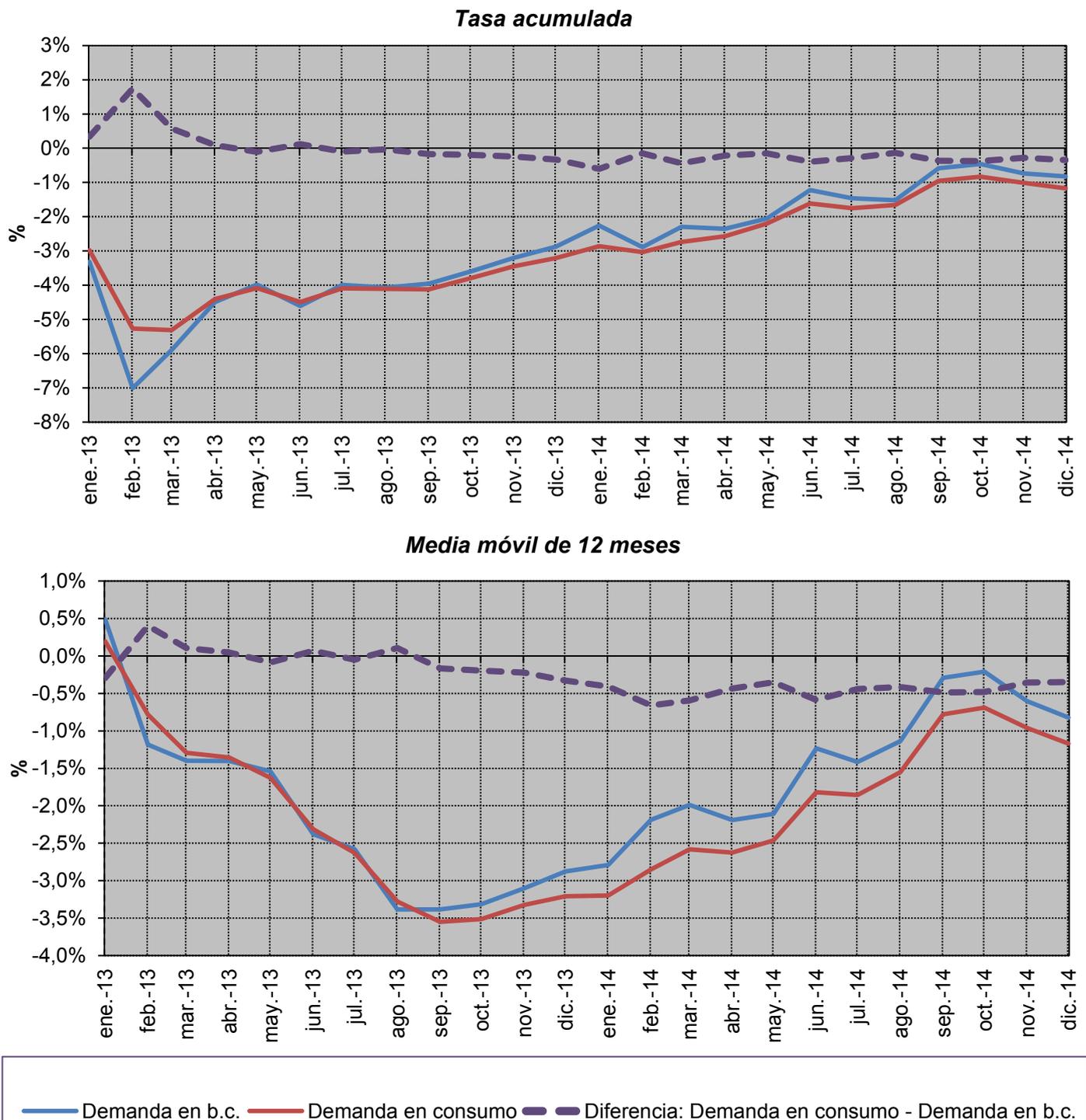


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

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

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

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



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Febrero 2015) y CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

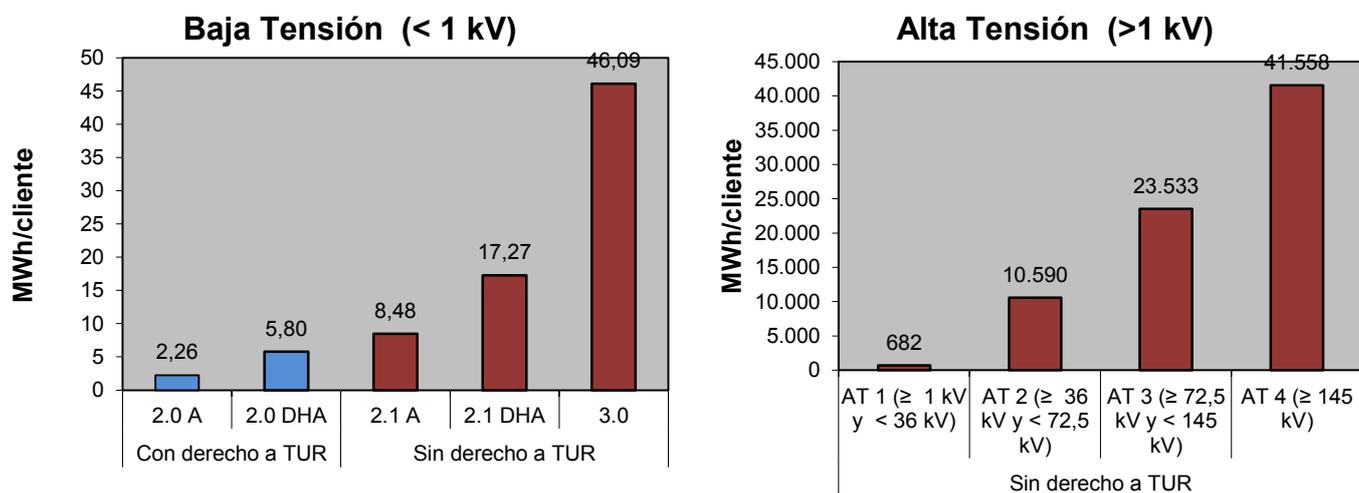
Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

3.1 - Estructura del consumo nacional por tarifa de acceso

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

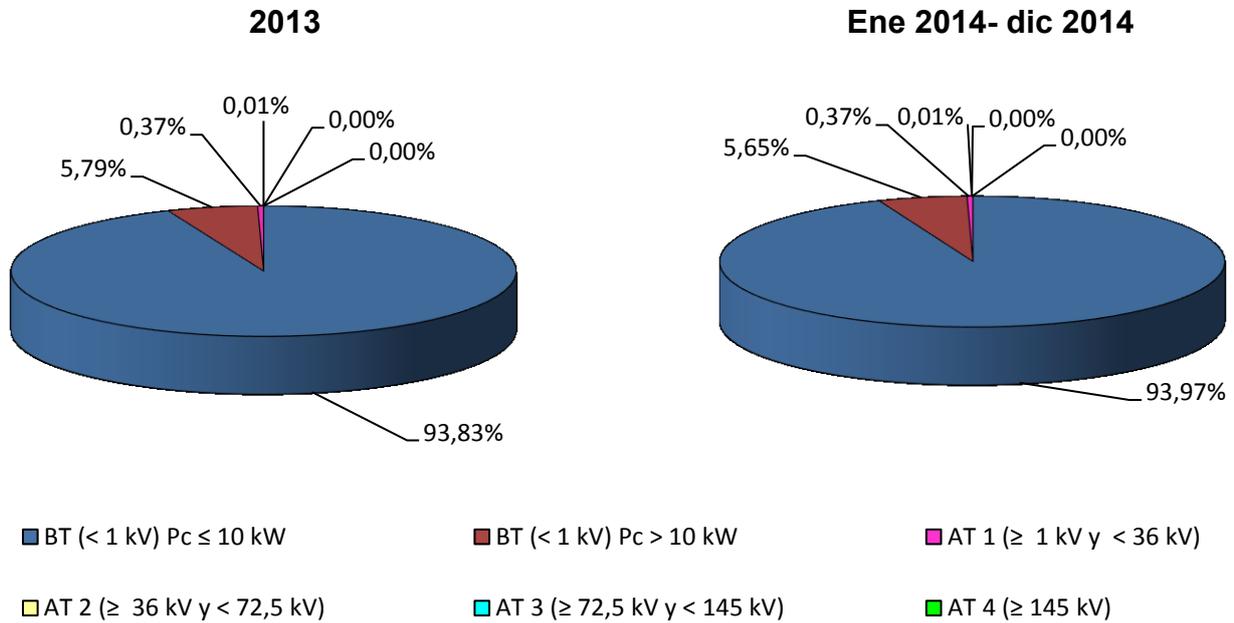
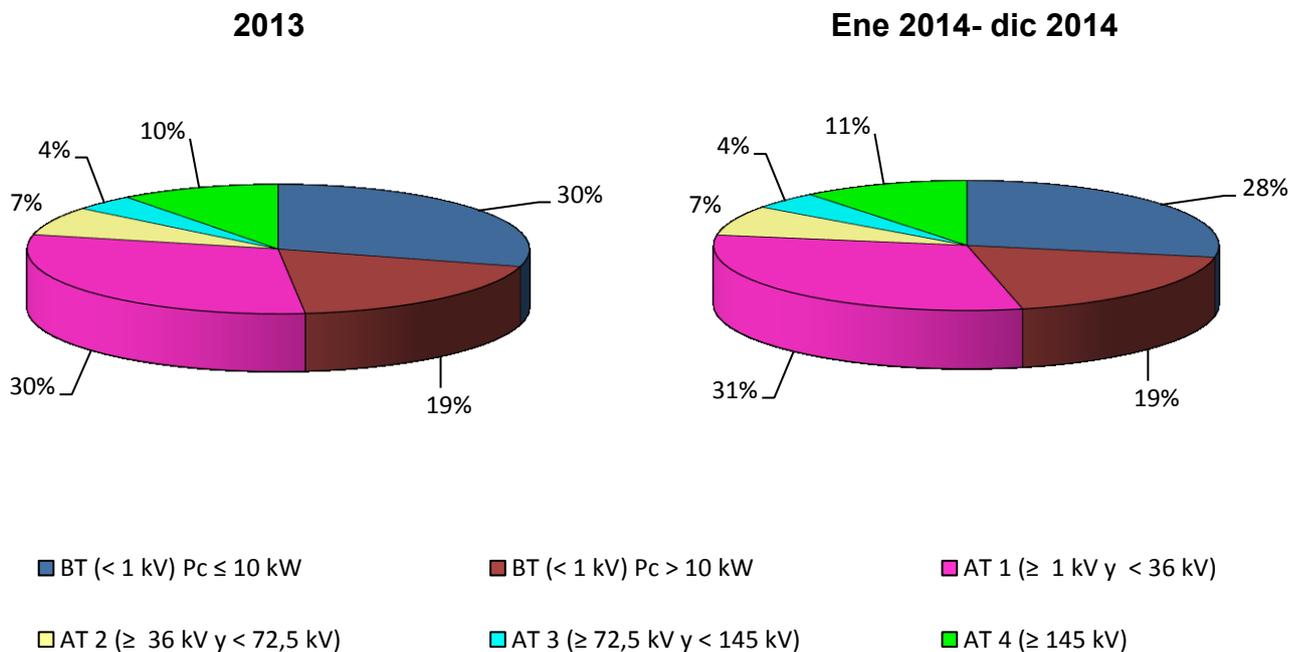
Peaje	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2013	ene 2014- dic 2014	2013	ene 2014- dic 2014	2013	ene 2014- dic 2014
BT (< 1 kV)	27.552.086	27.518.087	110.187	104.822	4,00	3,81
Pc ≤ 10 kW	25.951.507	25.956.687	67.026	63.029	2,58	2,43
2.0 A	24.851.537	24.717.322	59.797	55.830	2,41	2,26
2.0 DHA	1.098.935	1.236.911	7.224	7.177	6,57	5,80
2.0 DHS	1.035	2.455	6	22	5,37	8,97
Pc > 10 kW	1.600.578	1.561.400	43.161	41.793	26,97	26,77
2.1 A	686.561	676.285	6.147	5.737	8,95	8,48
2.1 DHA	171.924	164.047	2.987	2.833	17,37	17,27
2.1 DHS	126	397	2	5	18,13	13,65
3.0	741.966	720.671	34.024	33.217	45,86	46,09
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	102.991	102.741	69.183	70.064	672	682
3.1.A	83.442	83.037	15.157	15.209	182	183
6.1.A	19.549	19.705	54.025	54.855	2.764	2.784
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.607	1.593	16.387	16.868	10.200	10.590
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	423	415	9.050	9.774	21.379	23.533
AT 4 (≥ 145 kV)	546	577	23.451	23.979	42.931	41.558
Total	27.657.653	27.623.413	228.258	225.507	8,25	8,16

Tamaño medio por tarifa de acceso (ene 2014- dic 2014)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

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

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

Distribución de la energía consumida por grupo tarifario


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

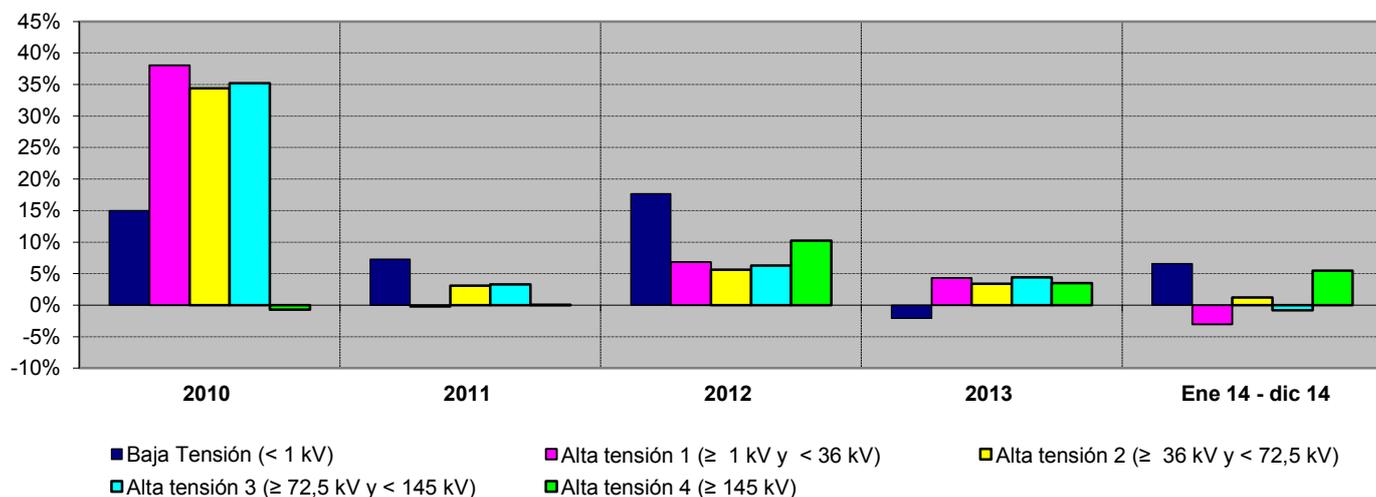
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.1 - Estructura del consumo nacional por tarifa de acceso

Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2013	oct.-14	nov.-14	dic.-14	2013 s/ 2012	oct 14 s/ oct 13	nov 14 s/ nov 13	dic 14 s/ dic 13
BT (< 1 kV)	8,93	9,82	9,51	8,89	-2%	2%	3%	1%
Pc ≤ 15 kW sin DH	10,49	11,98	11,48	10,68	-2%	5%	5%	3%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	10,38	11,92	11,38	10,54	-2%	5%	5%	2%
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	11,50	12,51	12,49	12,18	2%	4%	5%	4%
Pc ≤ 15 kW con DH	5,46	6,86	5,92	5,12	-2%	7%	8%	6%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	5,10	6,86	5,69	4,80	-3%	10%	11%	8%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	5,26	3,99	4,21	4,12	-16%	-18%	-13%	-11%
2.1 DHA (15 < Pc ≤ 10 kW)	6,34	6,89	6,54	6,15	0%	1%	4%	3%
2.1 DHS (15 < Pc ≤ 10 kW)	5,82	7,00	7,22	6,96	-22%	3%	3%	-2%
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,94	6,85	7,00	6,72	-1%	-3%	-1%	-2%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	4,24	3,62	4,01	4,88	4%	-4%	-2%	-2%
3.1.A	5,78	5,84	6,06	5,96	2%	-2%	0%	-2%
6.1.A	3,81	3,03	3,46	4,57	6%	-5%	-3%	-1%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,64	1,37	1,51	2,07	3%	-1%	-2%	2%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,33	1,08	1,23	1,74	4%	-2%	-1%	0%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,85	0,75	0,82	1,11	3%	-3%	0%	4%
Total	5,85	5,75	5,92	6,26	-2%	-1%	0%	-1%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

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

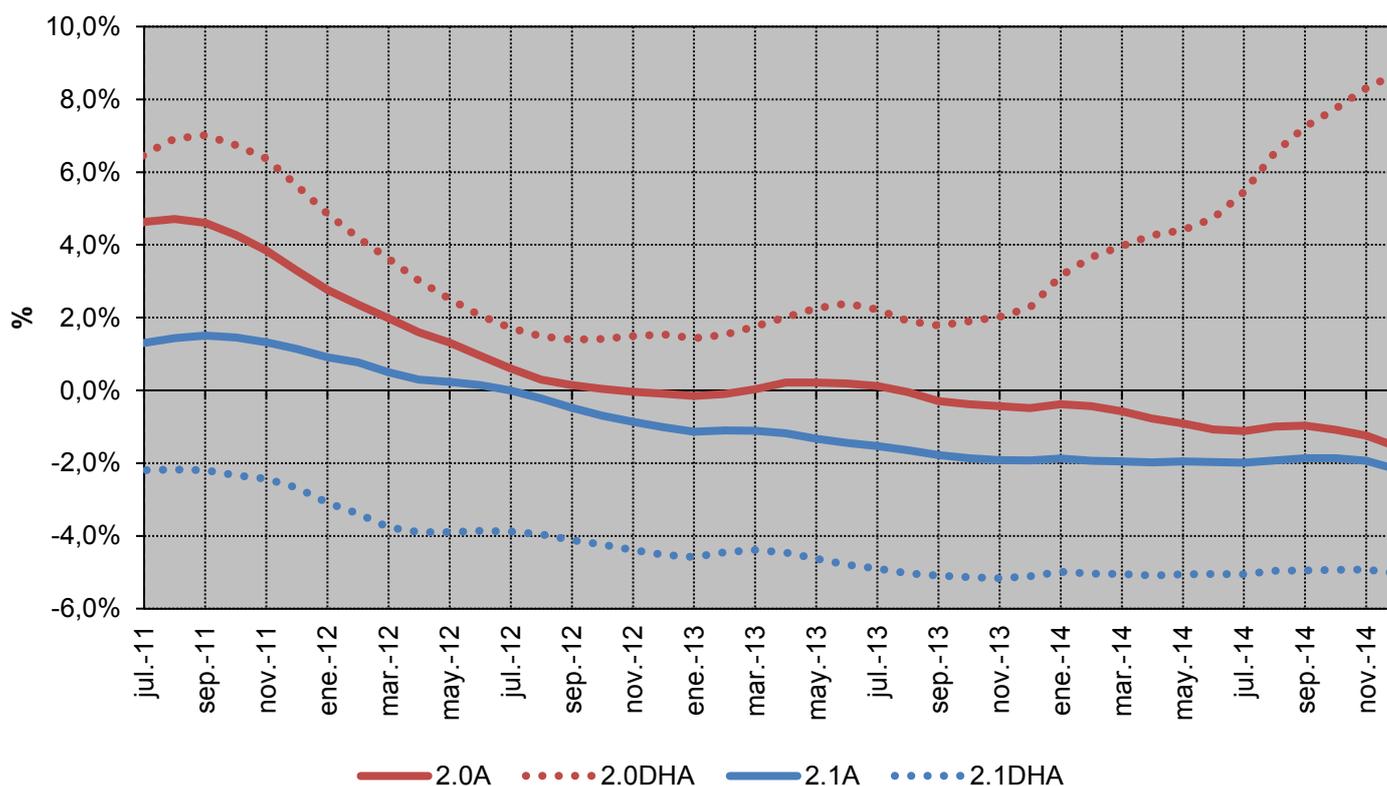
3.2 - Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con Pc < 15 kW

Potencia facturada (MW)

Peaje	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2014	oct.-14	nov.-14	dic.-14	14 s/ 13	s/ mes anterior	Acumulado anual	Últimos 12 meses
						(dic 14 s/ nov 14)	(dic 14 s/ dic 13)	(dic 14 s/ dic 13)
Pc ≤ 10 kW	109.676	110.166	109.999	109.676	-0,9%	-0,3%	-0,9%	-0,9%
2.0 A	102.641	103.243	103.017	102.641	-1,5%	-0,4%	-1,5%	-1,5%
2.0 DHA	7.022	6.912	6.970	7.022	8,7%	0,8%	8,7%	8,7%
2.0 DHS	13	11	12	13	183,8%	5,6%	183,8%	183,8%
Pc ≤ 15 kW	10.528	10.602	10.573	10.528	-2,7%	-0,4%	-2,7%	-2,7%
2.1 A	8.460	8.516	8.495	8.460	-2,2%	-0,4%	-2,2%	-2,2%
2.1 DHA	2.063	2.083	2.074	2.063	-5,0%	-0,5%	-5,0%	-5,0%
2.1 DHS	5	4	5	5	205,3%	6,2%	205,3%	205,3%
TOTAL	120.204	120.769	120.571	120.204	-1,1%	-0,3%	-1,1%	-1,1%

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

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

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

Potencia Contratada (MW)

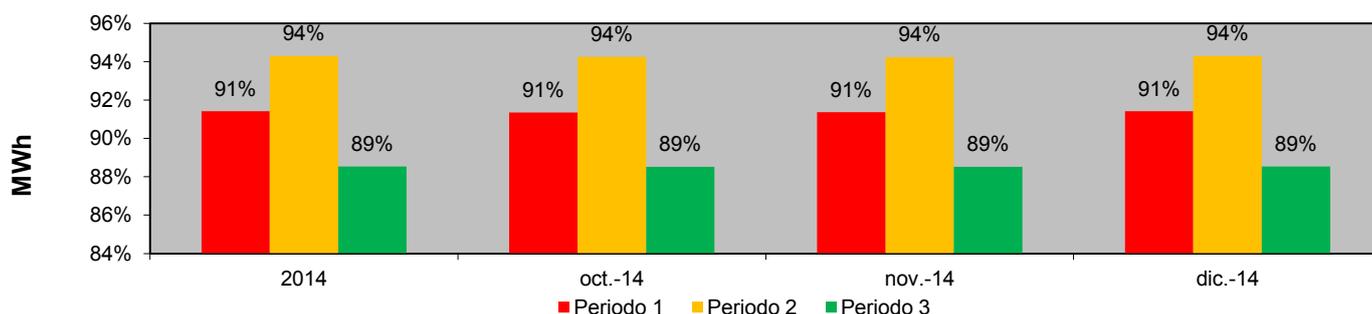
Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2014	oct.-14	nov.-14	dic.-14	14 s/ 13	s/ mes anterior (dic 14 s/ nov 14)	Acumulado anual (dic 14 s/ dic 13)	Últimos 12 meses (dic 14 s/ dic 13)
1	23.740	24.104	23.922	23.740	-8,6%	-0,8%	-8,6%	-8,6%
2	23.915	24.263	24.090	23.915	-8,2%	-0,7%	-8,2%	-8,2%
3	24.855	25.109	24.983	24.855	-5,8%	-0,5%	-5,8%	-5,8%

Potencia Facturada (MW)

Periodo	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2014	oct.-14	nov.-14	dic.-14	14 s/ 13	s/ mes anterior (dic 14 s/ nov 14)	Acumulado anual (dic 14 s/ dic 13)	Últimos 12 meses (dic 14 s/ dic 13)
1	21.703	22.018	21.856	21.703	-7,6%	-0,7%	-7,6%	-7,6%
2	22.551	22.867	22.701	22.551	-7,1%	-0,7%	-7,1%	-7,1%
3	22.008	22.229	22.116	22.008	-5,4%	-0,5%	-5,4%	-5,4%
Promedio	21.947	22.261	22.110	21.947	-7,4%	-0,7%	-7,4%	-7,4%

Utilización de la Potencia Contratada (%)

Periodo	Utilización de la Potencia Contratada %				Tasa de variación de la Utilización (%)			
	2014	oct.-14	nov.-14	dic.-14	14 s/ 13	s/ mes anterior (dic 14 s/ nov 14)	Acumulado anual (dic 14 s/ dic 13)	Últimos 12 meses (dic 14 s/ dic 13)
1	91%	91%	91%	91%	1,1%	0,1%	1,1%	1,1%
2	94%	94%	94%	94%	1,1%	0,1%	1,1%	1,1%
3	89%	89%	89%	89%	0,4%	0,0%	0,4%	0,4%

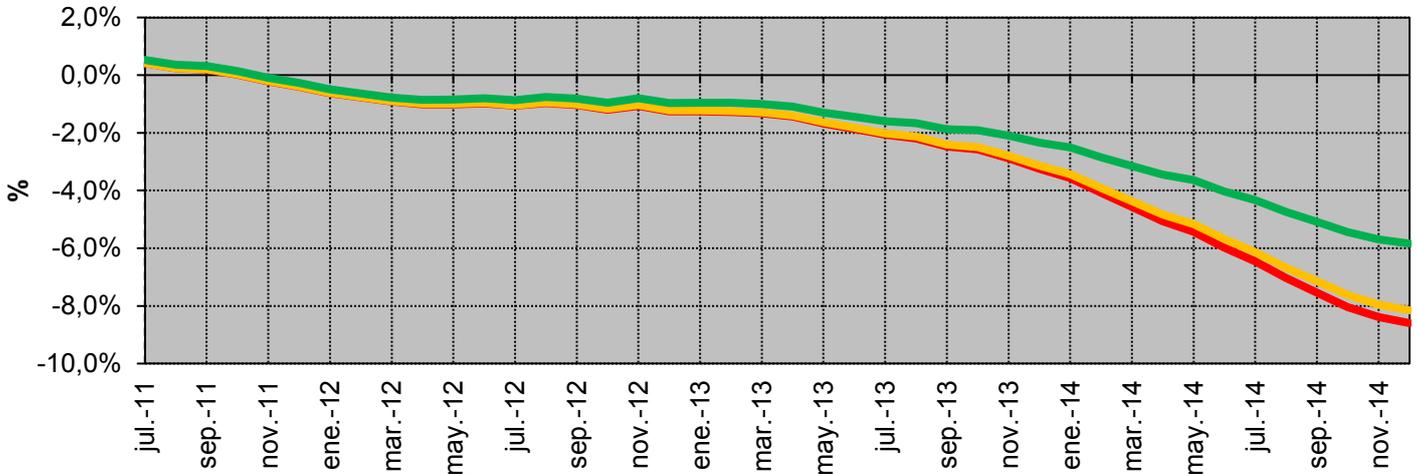


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

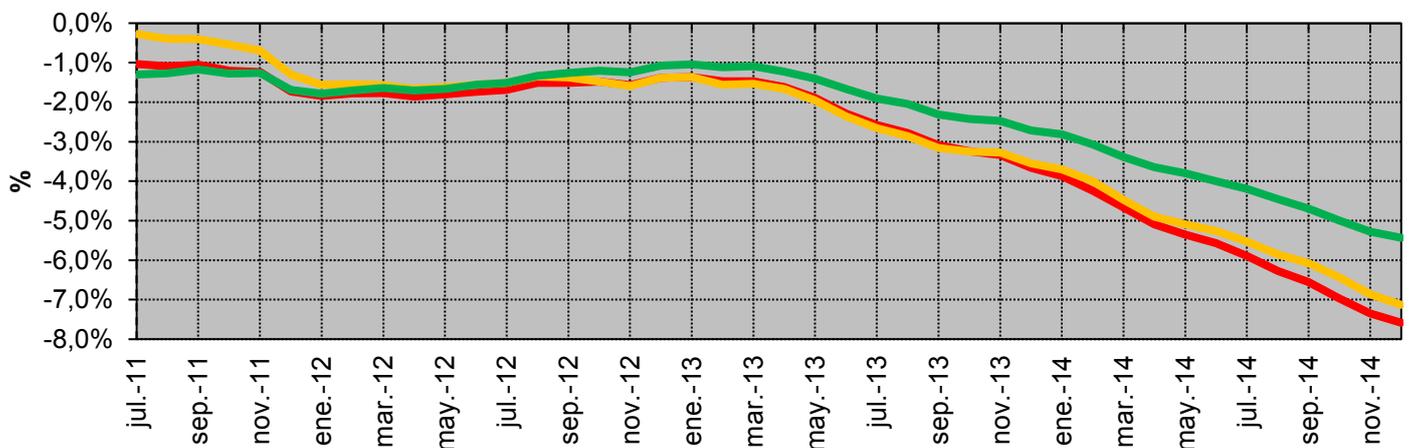
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

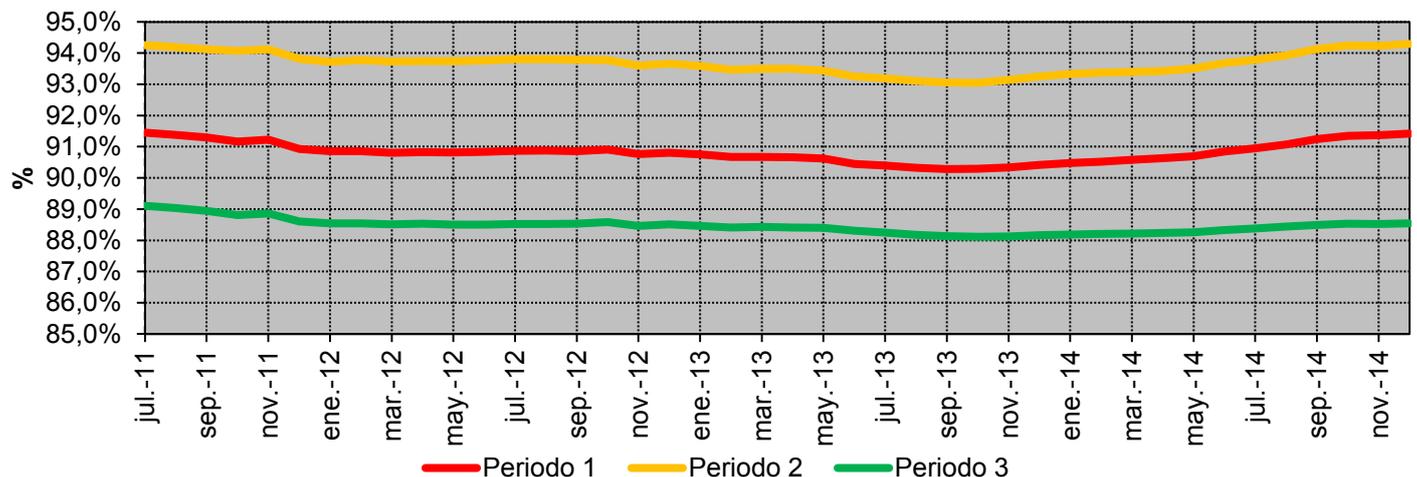
Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



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



Utilización de la potencia contratada



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

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

3.2 - Potencias facturadas consumidores acogidos al peaje 3.1A

Potencia Contratada (MW)

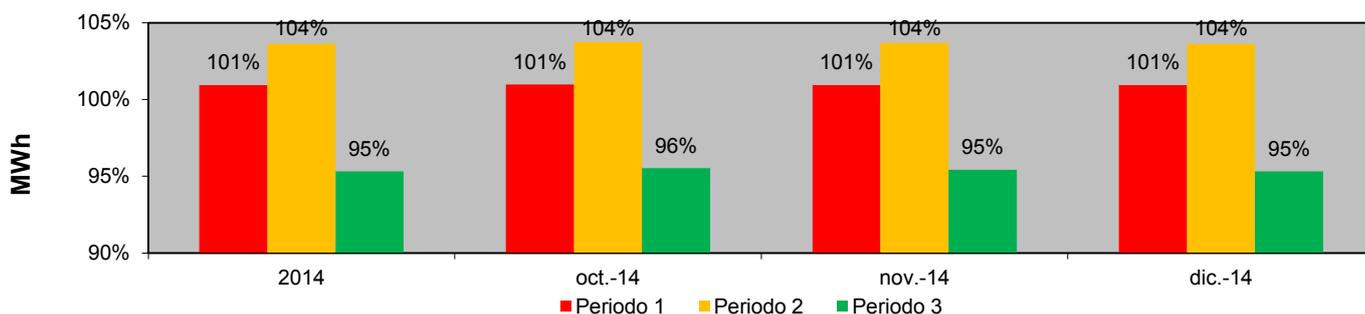
Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2014	oct.-14	nov.-14	dic.-14	14 s/ 13	s/ mes anterior (dic 14 s/ nov 14)	Acumulado anual (dic 14 s/ dic 13)	Últimos 12 meses (dic 14 s/ dic 13)
1	6.271	6.362	6.316	6.271	-9,3%	-0,7%	-9,3%	-9,3%
2	6.723	6.807	6.764	6.723	-8,3%	-0,6%	-8,3%	-8,3%
3	7.818	7.847	7.834	7.818	-3,1%	-0,2%	-3,1%	-3,1%

Potencia Facturada (MW)

Periodo	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2014	oct.-14	nov.-14	dic.-14	14 s/ 13	s/ mes anterior (dic 14 s/ nov 14)	Acumulado anual (dic 14 s/ dic 13)	Últimos 12 meses (dic 14 s/ dic 13)
1	6.330	6.424	6.376	6.330	-7,3%	-0,7%	-7,3%	-7,3%
2	6.967	7.061	7.013	6.967	-6,3%	-0,7%	-6,3%	-6,3%
3	7.452	7.496	7.475	7.452	-2,6%	-0,3%	-2,6%	-2,6%
Promedio	6.630	6.723	6.681	6.630	-6,9%	-0,8%	-6,9%	-6,9%

Utilización de la Potencia Contratada (%)

Periodo	Utilización de la Potencia Contratada %				Tasa de variación de la Utilización (%)			
	2014	oct.-14	nov.-14	dic.-14	14 s/ 13	s/ mes anterior (dic 14 s/ nov 14)	Acumulado anual (dic 14 s/ dic 13)	Últimos 12 meses (dic 14 s/ dic 13)
1	101%	101%	101%	101%	2,3%	0,0%	2,3%	2,3%
2	104%	104%	104%	104%	2,2%	0,0%	2,2%	2,2%
3	95%	96%	95%	95%	0,6%	-0,1%	0,6%	0,6%

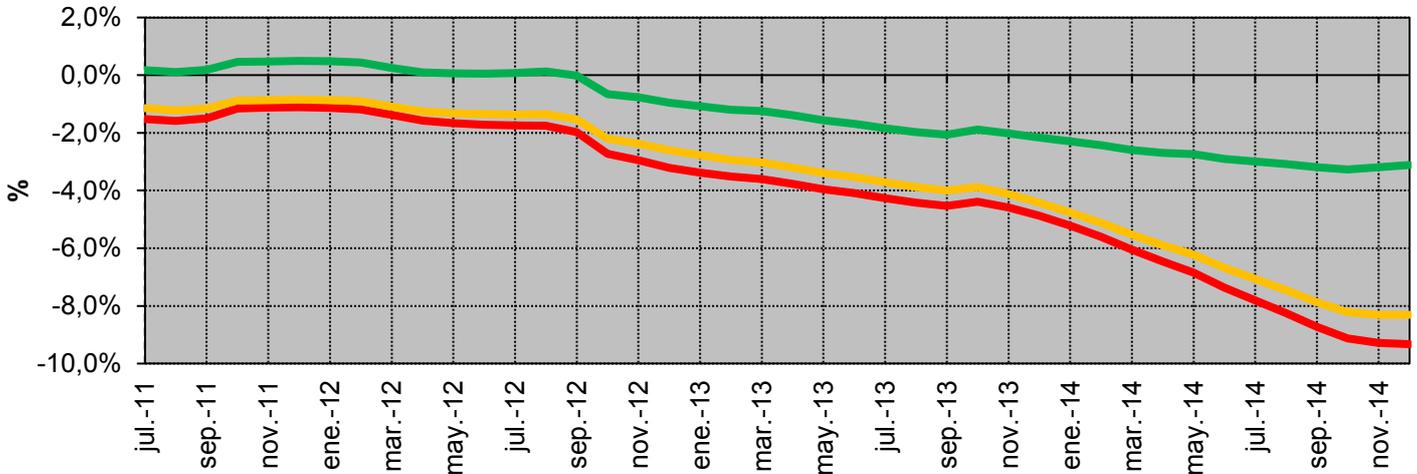


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

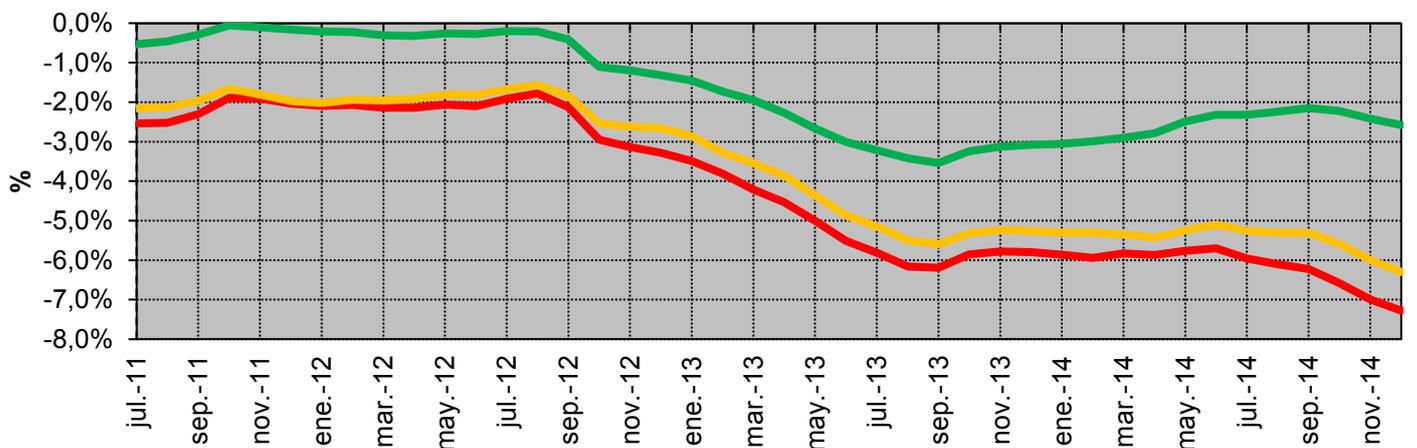
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias facturadas consumidores acogidos al peaje 3.1A

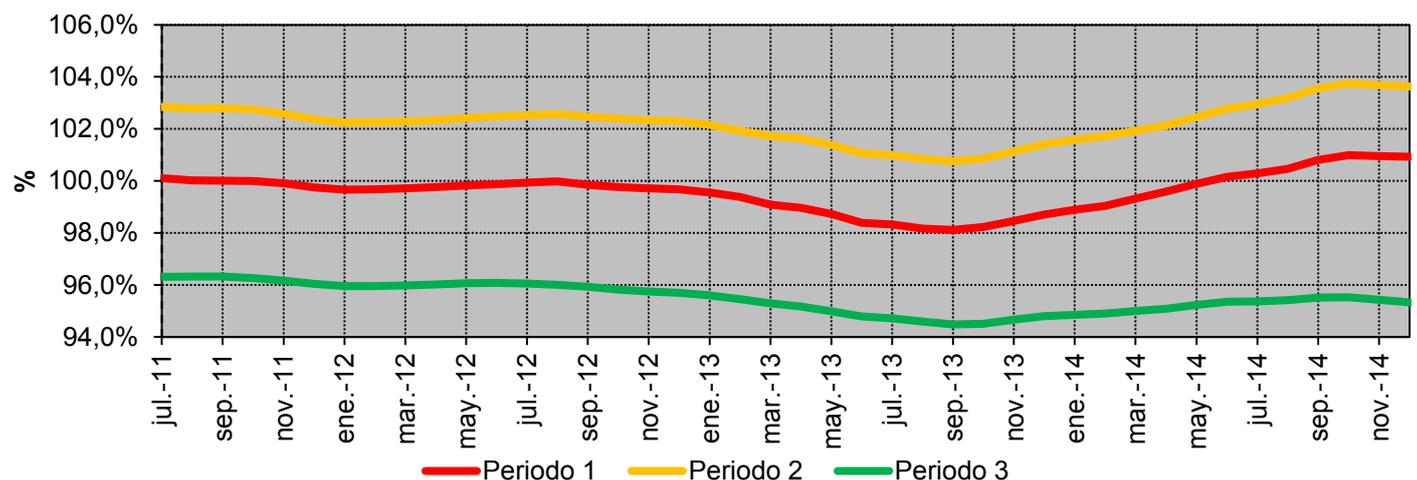
Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



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



Utilización de la potencia contratada



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

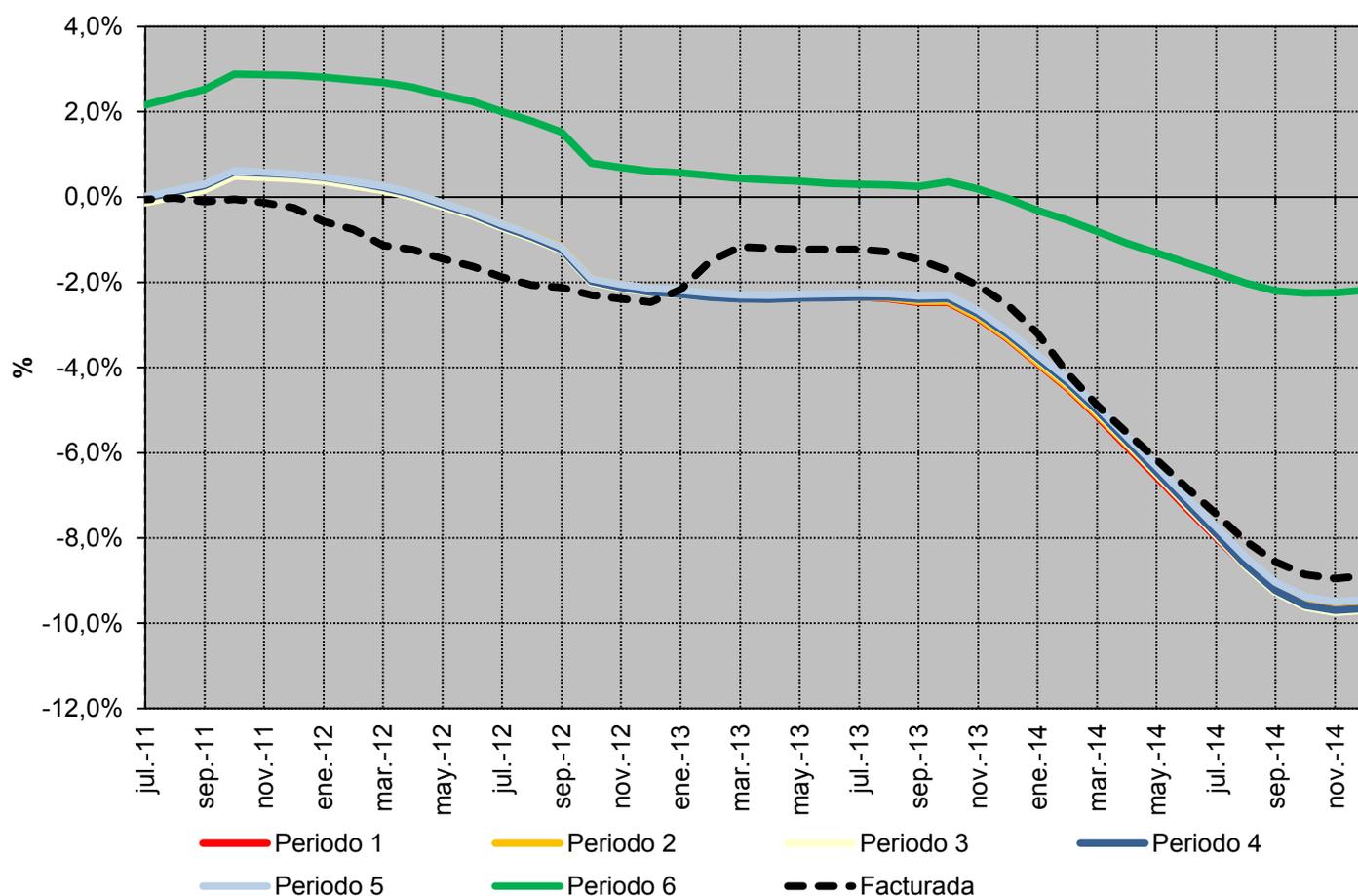
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.1A

Potencia Contratada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2014	oct.-14	nov.-14	dic.-14	14 s/ 13	s/ mes anterior (dic 14 s/ nov 14)	Acumulado anual (dic 14 s/ dic 13)	Últimos 12 meses (dic 14 s/ dic 13)
1	13.498	13.674	13.581	13.498	-9,6%	-0,6%	-9,6%	-9,6%
2	13.766	13.946	13.850	13.766	-9,6%	-0,6%	-9,6%	-9,6%
3	13.921	14.104	14.007	13.921	-9,7%	-0,6%	-9,7%	-9,7%
4	14.013	14.196	14.099	14.013	-9,6%	-0,6%	-9,6%	-9,6%
5	14.137	14.317	14.221	14.137	-9,4%	-0,6%	-9,4%	-9,4%
6	18.658	18.696	18.676	18.658	-2,2%	-0,1%	-2,2%	-2,2%
Facturada	14.065	14.232	14.142	14.065	-8,9%	-0,5%	-8,9%	-8,9%

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

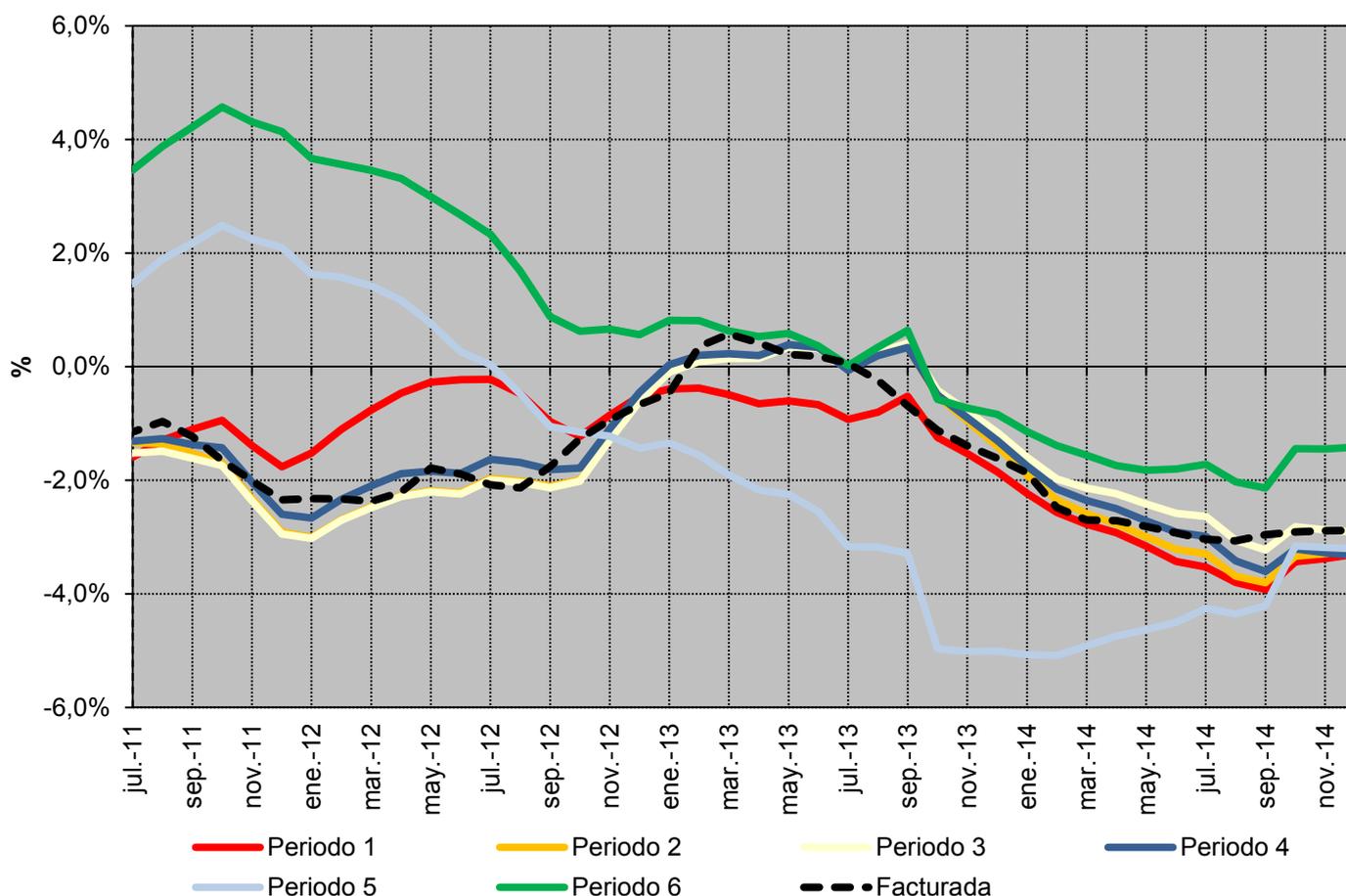


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

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

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

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2014	oct.-14	nov.-14	dic.-14	14 s/ 13	s/ mes anterior (dic 14 s/ nov 14)	Acumulado anual (dic 14 s/ dic 13)	Últimos 12 meses (dic 14 s/ dic 13)
1	3.106	3.120	3.113	3.106	-3,3%	-0,2%	-3,3%	-3,3%
2	3.229	3.244	3.237	3.229	-3,2%	-0,2%	-3,2%	-3,2%
3	3.271	3.289	3.281	3.271	-2,9%	-0,3%	-2,9%	-2,9%
4	3.293	3.314	3.304	3.293	-3,3%	-0,3%	-3,3%	-3,3%
5	3.307	3.327	3.318	3.307	-3,2%	-0,3%	-3,2%	-3,2%
6	4.148	4.154	4.150	4.148	-1,4%	-0,1%	-1,4%	-1,4%
Facturada	3.298	3.315	3.307	3.298	-2,9%	-0,3%	-2,9%	-2,9%

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


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

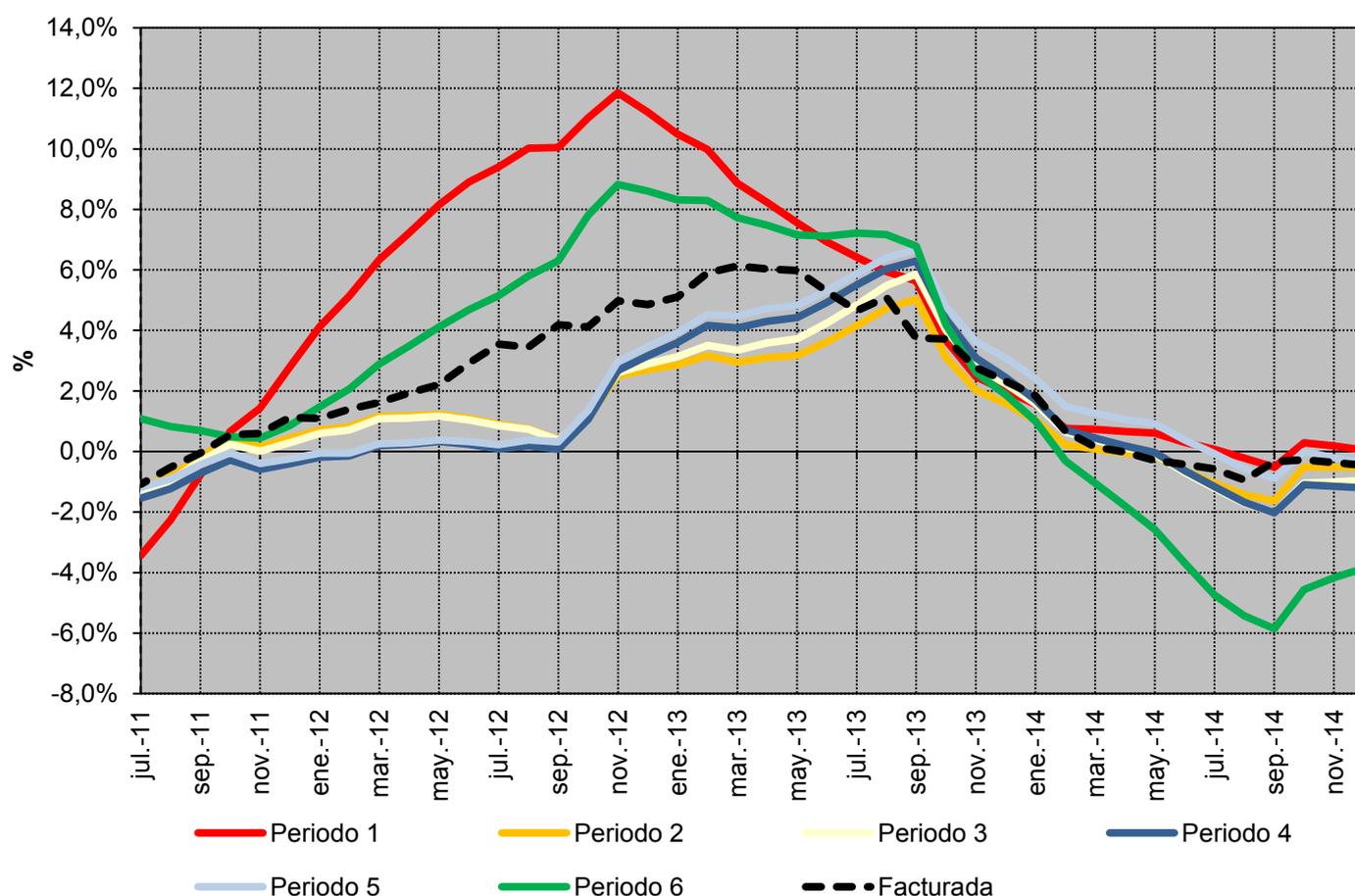
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.3A

Potencia Contratada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2014	oct.-14	nov.-14	dic.-14	14 s/ 13	s/ mes anterior (dic 14 s/ nov 14)	Acumulado anual (dic 14 s/ dic 13)	Últimos 12 meses (dic 14 s/ dic 13)
1	1.503	1.510	1.506	1.503	0,1%	-0,2%	0,1%	0,1%
2	1.743	1.749	1.745	1.743	-0,5%	-0,2%	-0,5%	-0,5%
3	1.753	1.759	1.756	1.753	-0,9%	-0,1%	-0,9%	-0,9%
4	1.800	1.809	1.804	1.800	-1,2%	-0,2%	-1,2%	-1,2%
5	1.842	1.852	1.846	1.842	-0,4%	-0,2%	-0,4%	-0,4%
6	2.092	2.096	2.093	2.092	-3,9%	-0,1%	-3,9%	-3,9%
Facturada	1.730	1.738	1.733	1.730	-0,5%	-0,2%	-0,5%	-0,5%

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

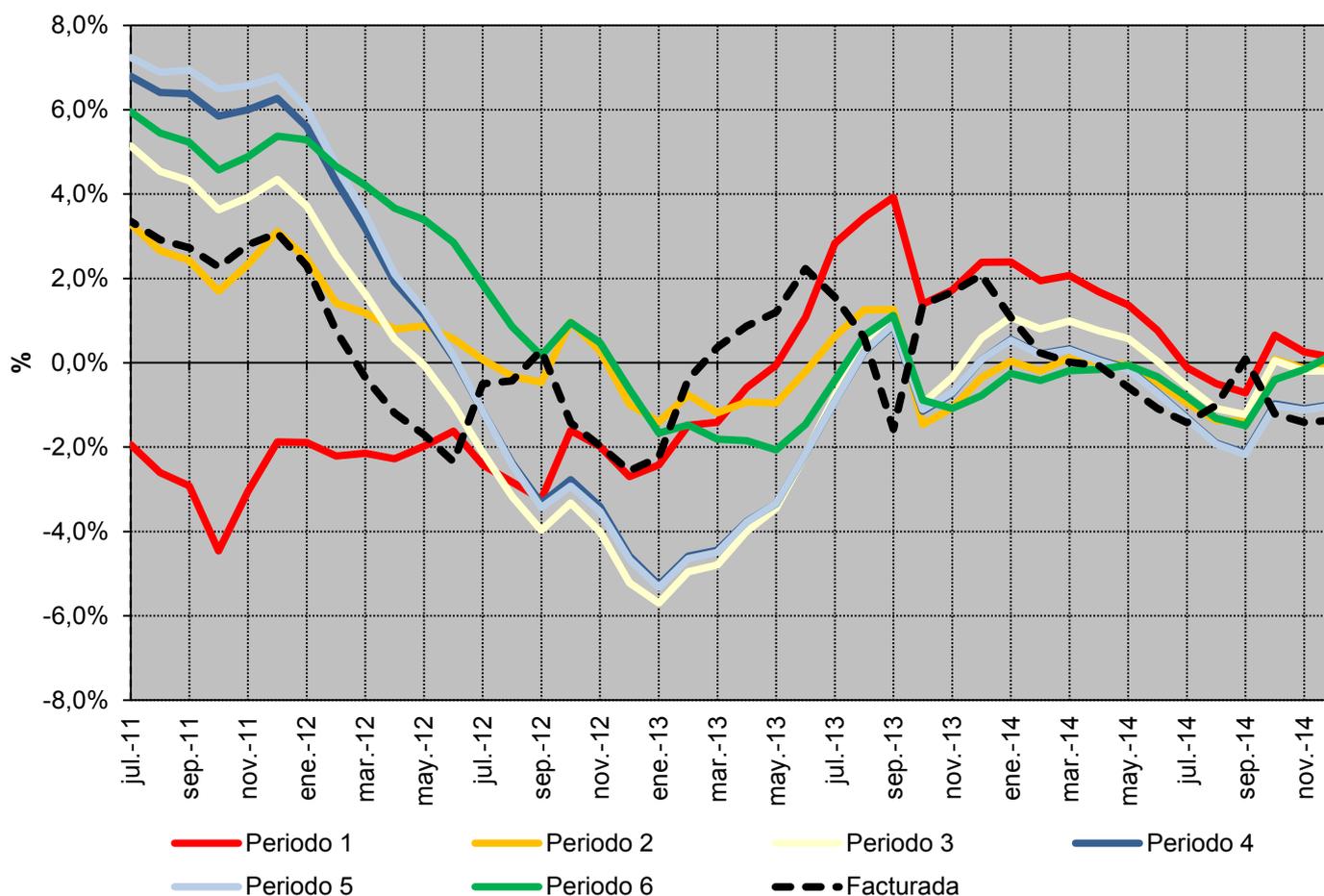


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

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

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

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2014	oct.-14	nov.-14	dic.-14	14 s/ 13	s/ mes anterior (dic 14 s/ nov 14)	Acumulado anual (dic 14 s/ dic 13)	Últimos 12 meses (dic 14 s/ dic 13)
1	3.711	3.710	3.706	3.711	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%
2	3.995	3.991	3.989	3.995	-0,1%	0,2%	-0,1%	-0,1%
3	4.169	4.163	4.162	4.169	-0,2%	0,2%	-0,2%	-0,2%
4	4.294	4.288	4.286	4.294	-1,0%	0,2%	-1,0%	-1,0%
5	4.320	4.313	4.312	4.320	-1,0%	0,2%	-1,0%	-1,0%
6	4.865	4.850	4.853	4.865	0,2%	0,3%	0,2%	0,2%
Facturada	4.022	4.018	4.016	4.022	-1,4%	0,1%	-1,4%	-1,4%

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


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

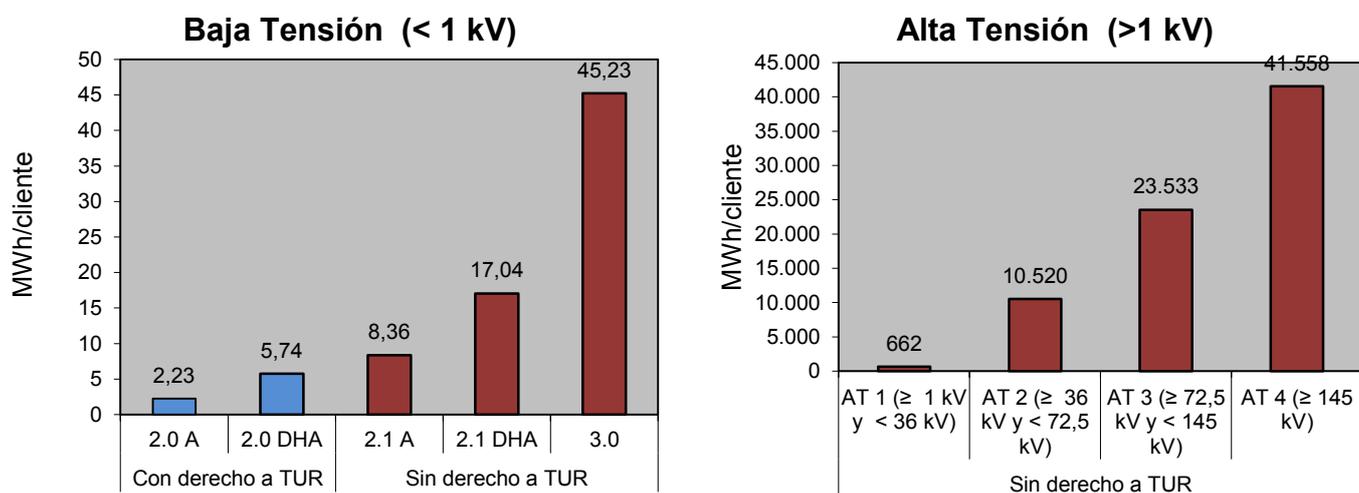
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.3 - 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	ene 2014- dic 2014	2013	ene 2014- dic 2014	2013	ene 2014- dic 2014
BT (< 1 kV)	25.730.886	25.692.368	101.585	96.402	3,95	3,75
Pc ≤ 10 kW	24.246.538	24.246.657	62.162	58.330	2,56	2,41
2.0 A	23.159.412	23.027.041	55.093	51.320	2,38	2,23
2.0 DHA	1.086.156	1.217.270	7.064	6.988	6,50	5,74
2.0 DHS	969	2.346	5	22	5,48	9,21
Pc > 10 kW	1.484.348	1.445.711	39.423	38.072	26,56	26,33
2.1 A	629.008	619.066	5.563	5.176	8,84	8,36
2.1 DHA	167.439	158.990	2.869	2.710	17,14	17,04
2.1 DHS	121	367	2	5	18,37	13,90
3.0	687.780	667.288	30.988	30.180	45,06	45,23
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	99.956	99.676	65.150	65.963	652	662
3.1.A	81.431	81.025	14.068	14.125	173	174
6.1.A	18.525	18.650	51.082	51.837	2.757	2.779
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.596	1.582	16.123	16.642	10.105	10.520
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	423	415	9.050	9.774	21.379	23.533
AT 4 (≥ 145 kV)	546	577	23.451	23.979	42.931	41.558
Total	25.833.407	25.794.618	215.359	212.759	8,34	8,25

Tamaño medio por tarifa de acceso (ene 2014- dic 2014)

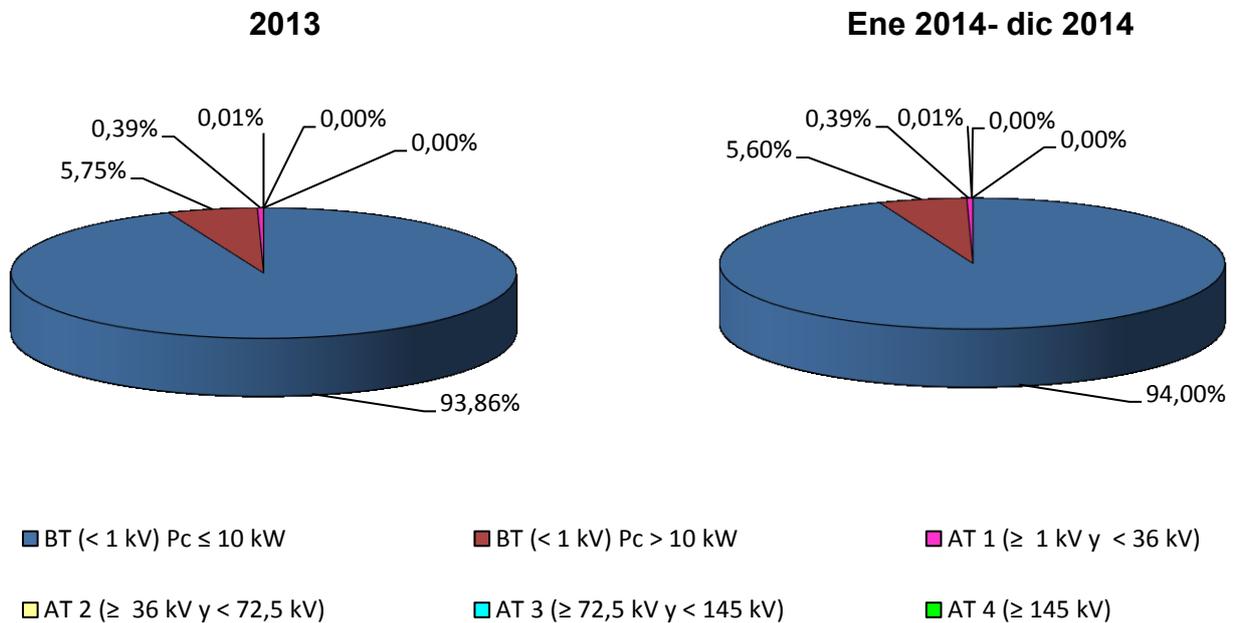


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

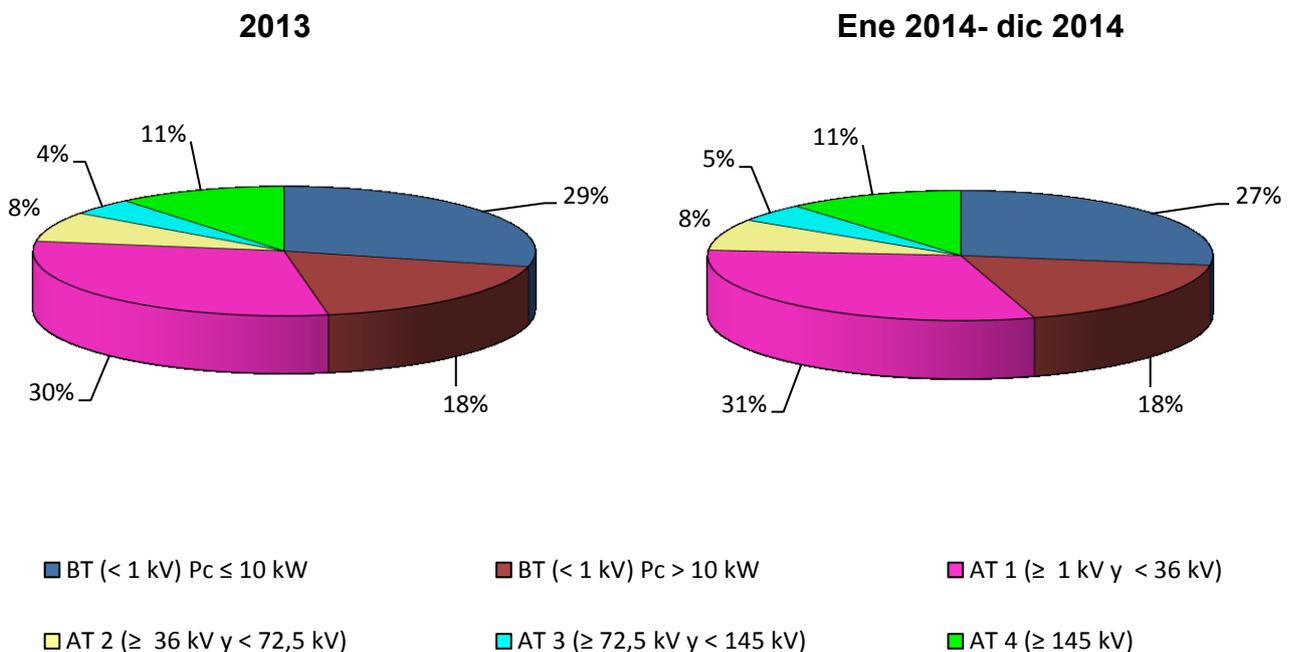
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.3 - 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 2 de 2015)

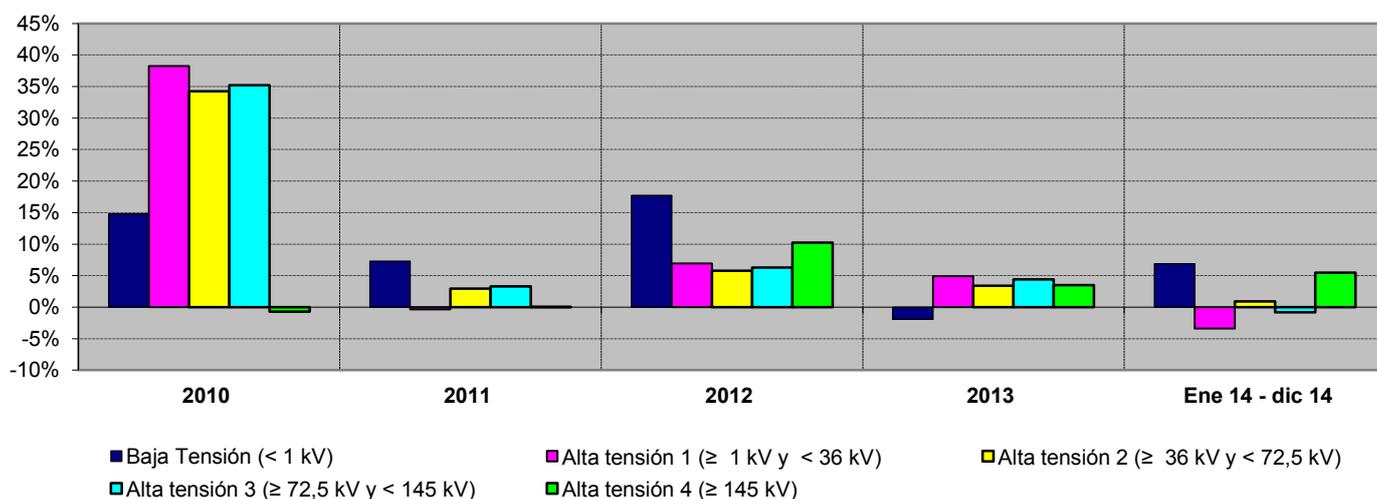
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.3 - Estructura del consumo peninsular por tarifa de acceso

Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2013	oct.-14	nov.-14	dic.-14	2013 s/ 2012	oct 14 s/ oct 13	nov 14 s/ nov 13	dic 14 s/ dic 13
BT (< 1 kV)	8,94	9,90	9,53	8,87	-2%	2%	3%	1%
Pc ≤ 15 kW sin DH	10,51	12,05	11,52	10,69	-2%	5%	5%	3%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	10,40	11,99	11,41	10,55	-2%	5%	5%	2%
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	11,57	12,65	12,59	12,23	2%	5%	5%	4%
Pc ≤ 15 kW con DH	5,48	6,91	5,93	5,12	-2%	7%	8%	6%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	5,11	6,92	5,71	4,79	-3%	10%	11%	8%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	5,14	3,91	4,14	4,06	-17%	-18%	-13%	-10%
2.1 DHA (15 < Pc ≤ 10 kW)	6,37	6,94	6,57	6,16	0%	1%	4%	3%
2.1 DHS (15 < Pc ≤ 10 kW)	5,76	6,89	7,11	6,85	-23%	2%	2%	-2%
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,99	6,94	7,02	6,70	-1%	-4%	-1%	-2%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	4,28	3,60	4,00	4,90	5%	-4%	-2%	-2%
3.1.A	5,85	5,96	6,14	6,01	2%	-2%	0%	-2%
6.1.A	3,85	3,00	3,44	4,59	6%	-5%	-3%	-1%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,64	1,37	1,50	2,07	3%	-1%	-2%	2%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,33	1,08	1,23	1,74	4%	-2%	-1%	0%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,85	0,75	0,82	1,11	3%	-3%	0%	4%
Total	5,79	5,67	5,83	6,19	-2%	-1%	0%	-1%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

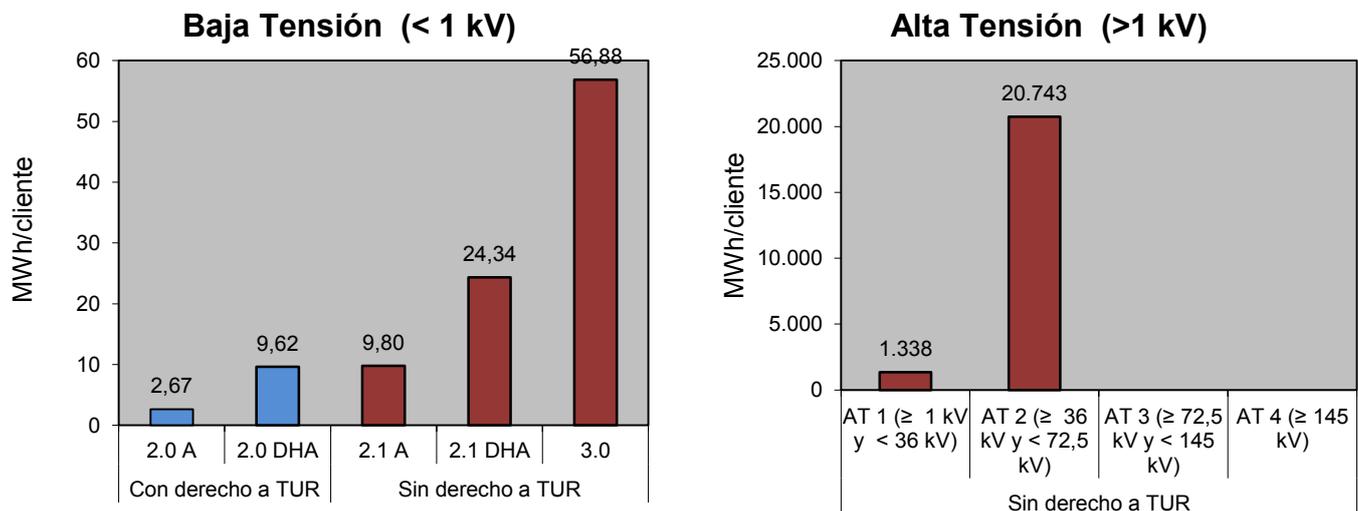
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.4 - Estructura del consumo 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	ene 2014- dic 2014	2013	ene 2014- dic 2014	2013	ene 2014- dic 2014
BT (< 1 kV)	1.821.199	1.825.719	8.602	8.420	4,72	4,61
Pc ≤ 10 kW	1.704.970	1.710.031	4.864	4.699	2,85	2,75
2.0 A	1.692.125	1.690.281	4.704	4.510	2,78	2,67
2.0 DHA	12.779	19.641	160	189	12,49	9,62
2.0 DHS	66	110	0	0	3,72	3,92
Pc > 10 kW	116.230	115.688	3.738	3.721	32,16	32,16
2.1 A	57.553	57.219	584	561	10,15	9,80
2.1 DHA	4.485	5.057	118	123	26,26	24,34
2.1 DHS	5	29	0	0	12,46	10,60
3.0	54.186	53.384	3.036	3.037	56,03	56,88
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3.035	3.066	4.032	4.101	1.329	1.338
3.1.A	2.011	2.011	1.090	1.084	542	539
6.1.A	1.024	1.054	2.943	3.018	2.874	2.863
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	11	11	264	226	24.032	20.743
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)						
AT 4 (≥ 145 kV)						
Total	1.824.246	1.828.796	12.899	12.748	7,07	6,97

Tamaño medio por tarifa de acceso (ene 2014- dic 2014)

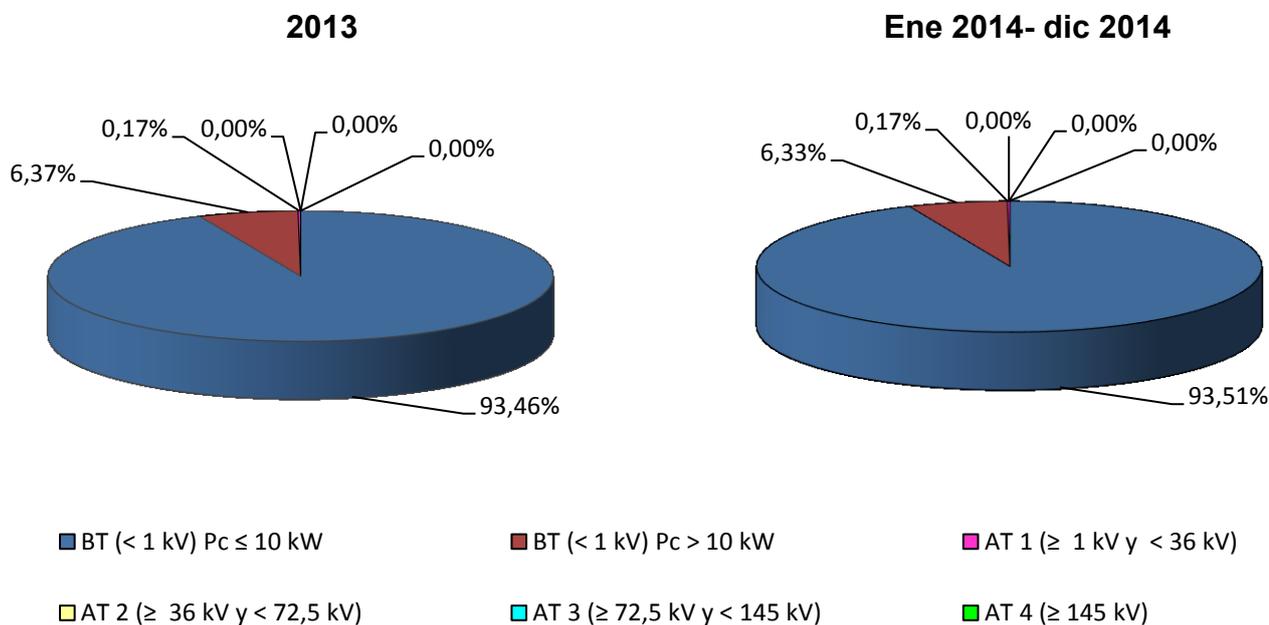


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

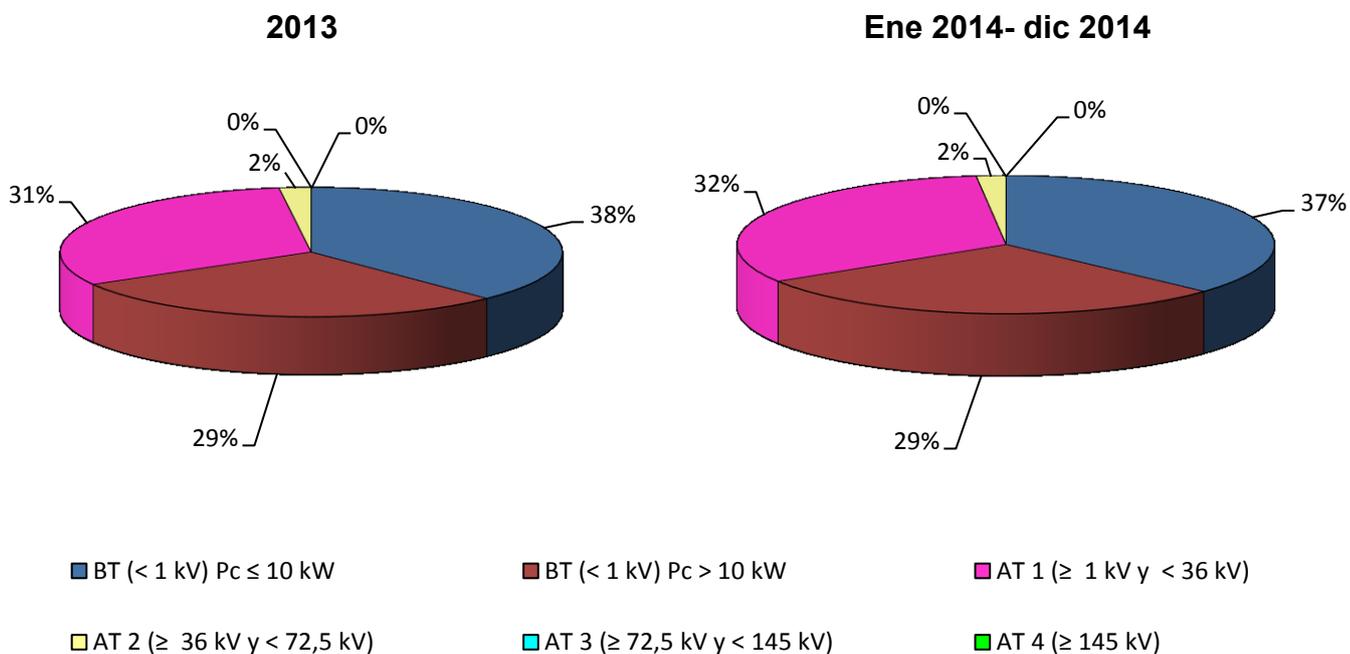
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

Distribución del número de consumidores por grupo tarifario



Distribución de la energía consumida por grupo tarifario

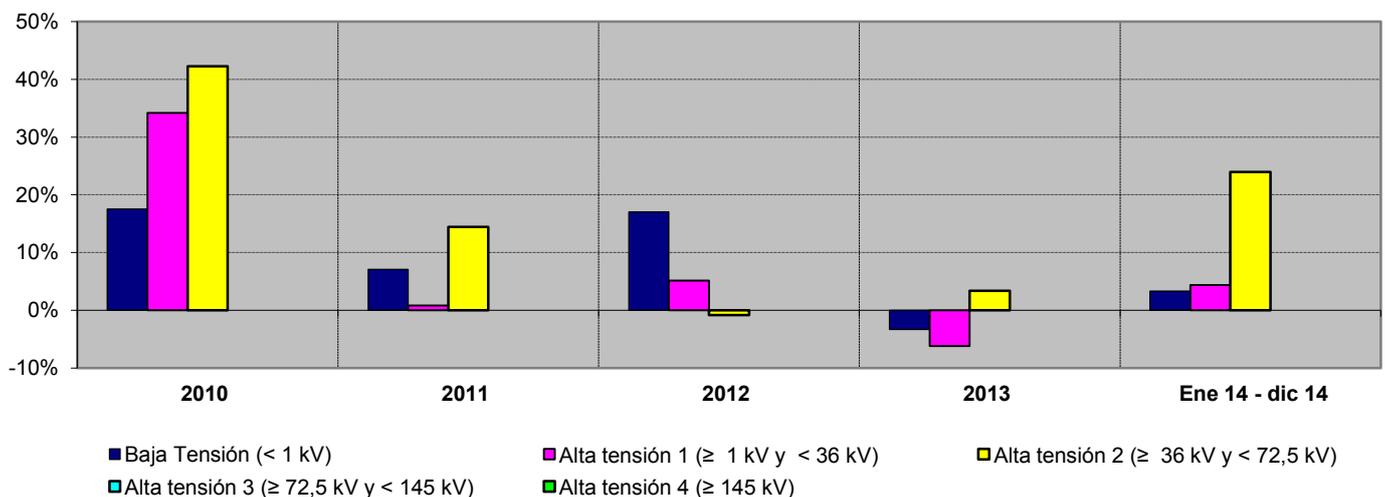


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

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

3.4 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por tarifa de acceso
Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2013	oct.-14	nov.-14	dic.-14	2013 s/ 2012	oct 14 s/ oct 13	nov 14 s/ nov 13	dic 14 s/ dic 13
BT (< 1 kV)	8,71	8,99	9,34	9,15	-3%	1%	2%	1%
Pc ≤ 15 kW sin DH	10,23	11,19	11,02	10,55	-52%	3%	4%	2%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	10,16	11,17	10,95	10,42	-3%	3%	4%	2%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	10,81	11,30	11,61	11,72	1%	3%	4%	4%
Pc ≤ 15 kW con DH	4,92	5,48	5,42	5,25	-82%	7%	7%	6%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	4,44	5,19	5,08	4,90	-6%	11%	11%	9%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	7,96	8,49	8,13	7,64	3%	-7%	-3%	5%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	5,56	5,92	5,94	5,84	1%	4%	4%	3%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	8,17	8,71	9,07	8,89	-14%	-2%	1%	-9%
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,42	5,98	6,73	6,87	-4%	-2%	-1%	-1%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,60	3,86	4,22	4,45	-6%	-1%	0%	0%
3.1.A	4,83	4,43	4,99	5,14	-4%	-1%	1%	0%
6.1.A	3,14	3,66	3,97	4,22	-7%	-1%	0%	1%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,62	2,04	2,31	2,32	3%	-6%	5%	14%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)								
AT 4 (≥ 145 kV)								
Total	6,97	7,11	7,62	7,66	-4%	0%	1%	0%

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


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

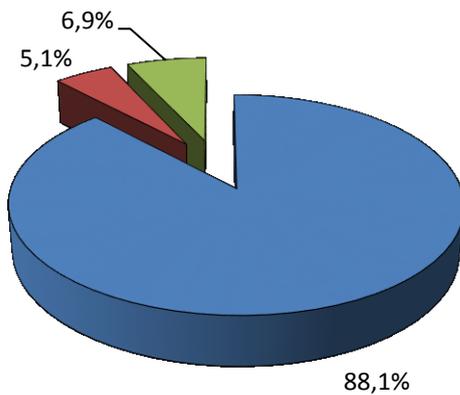
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.5 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

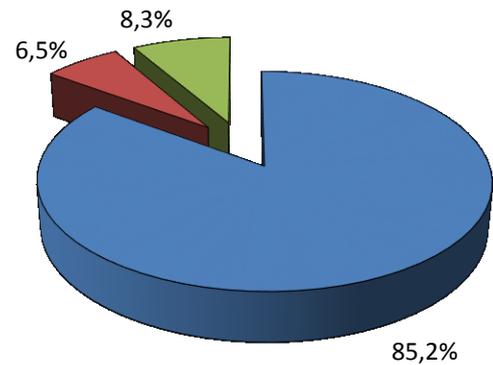
Distribución por sector de actividad de los consumidores de BT con Pc<10 kW

Consumidores acogidos a tarifas sin discriminación horaria

Nº Consumidores



Energía



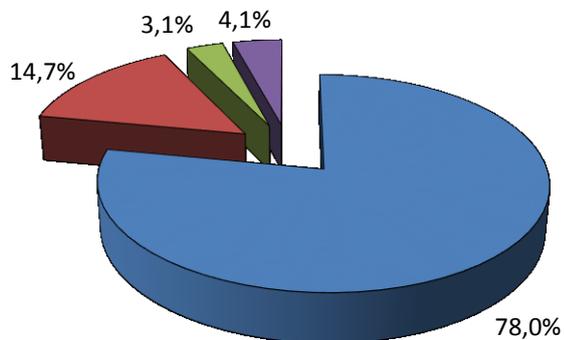
■ USOS DOMESTICOS

■ ADMON. Y OTROS SERV. PUBLICOS

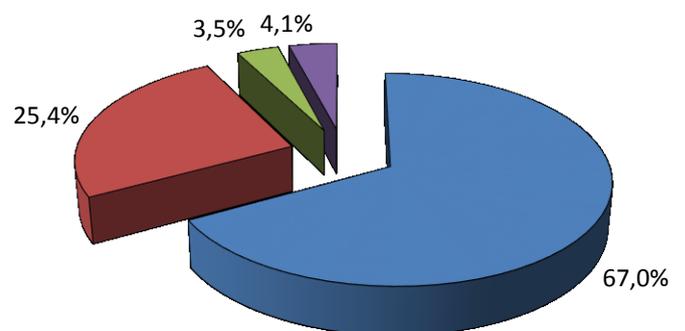
■ RESTO

Consumidores acogidos a tarifas con discriminación horaria

Nº Consumidores



Energía



■ USOS DOMESTICOS

■ ALUMBRADO PUBLICO

■ ADMON. Y OTROS SERV. PUBLICOS

■ RESTO

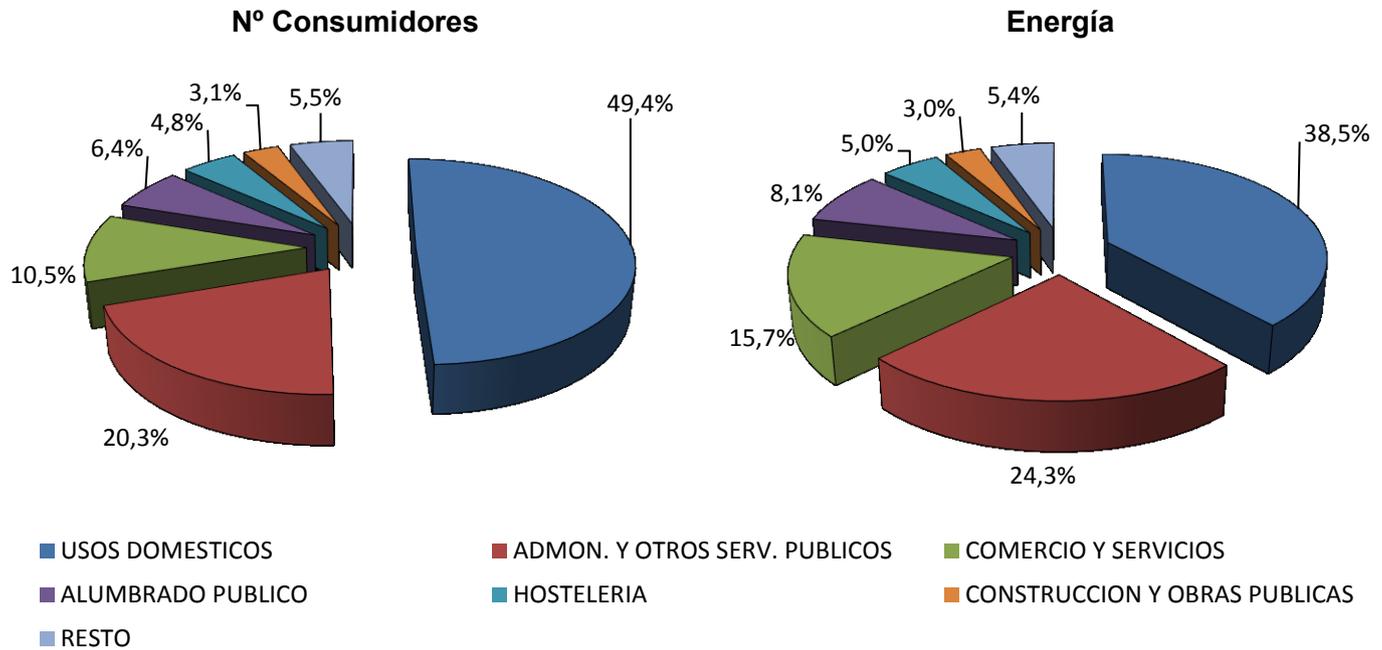
Fuente: CNMC (SINCRO)

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

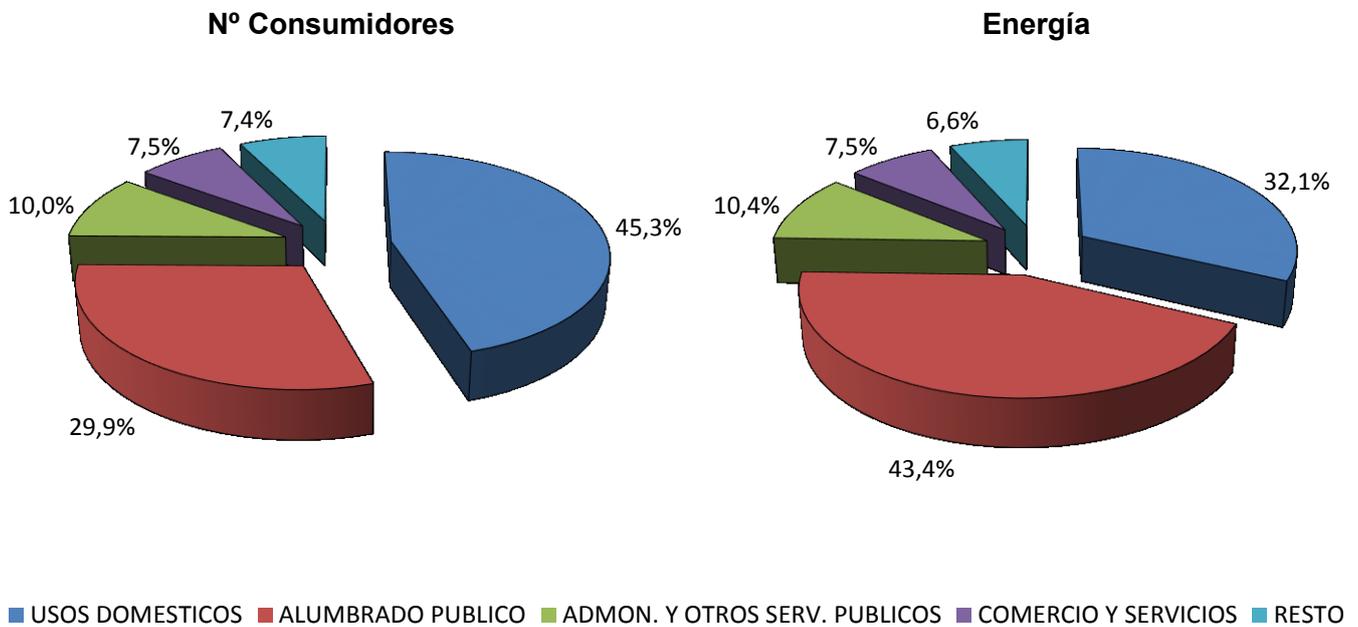
3.5 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

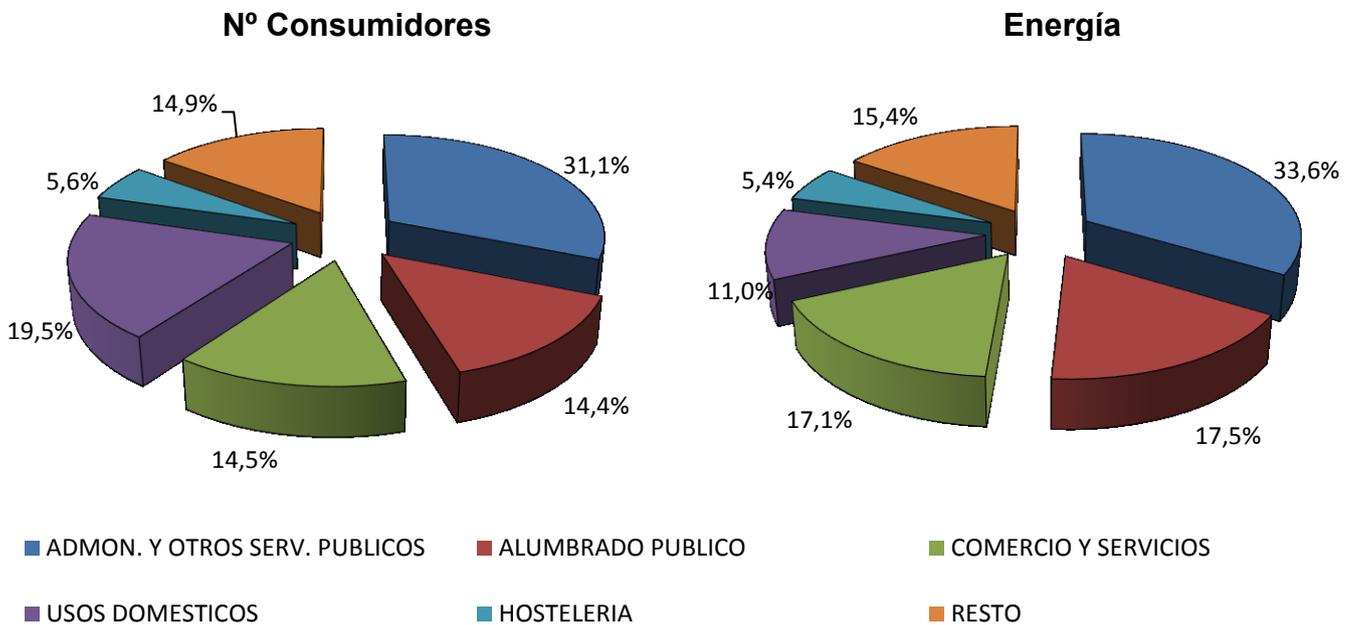


Fuente: CNMC (SINCRO)

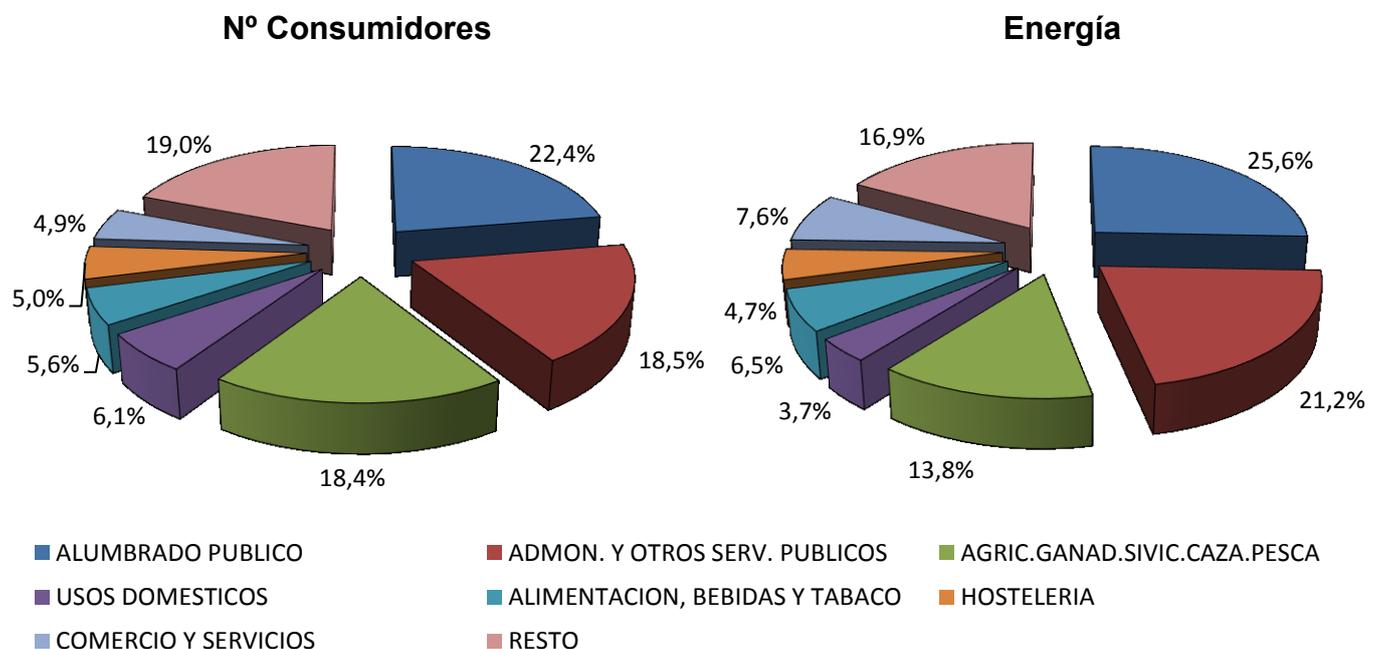
Nota: Datos correspondientes al año 2013. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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

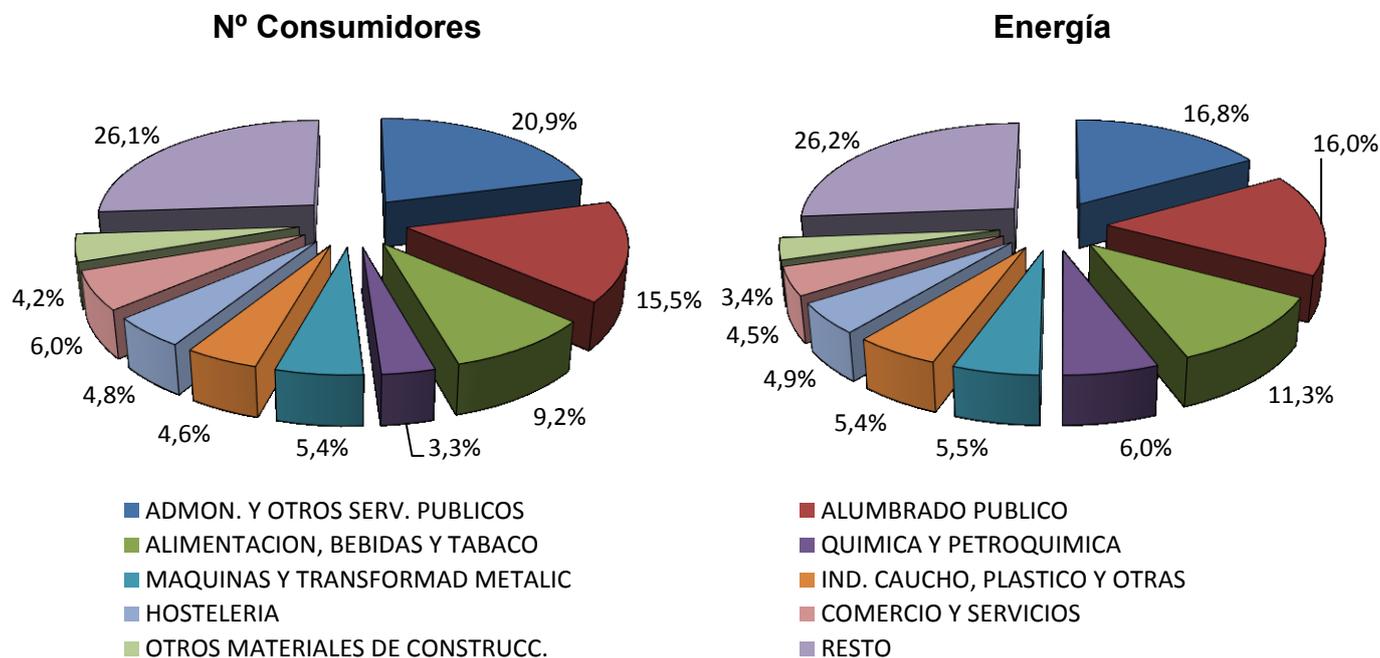


Fuente: CNMC (SINCRO)

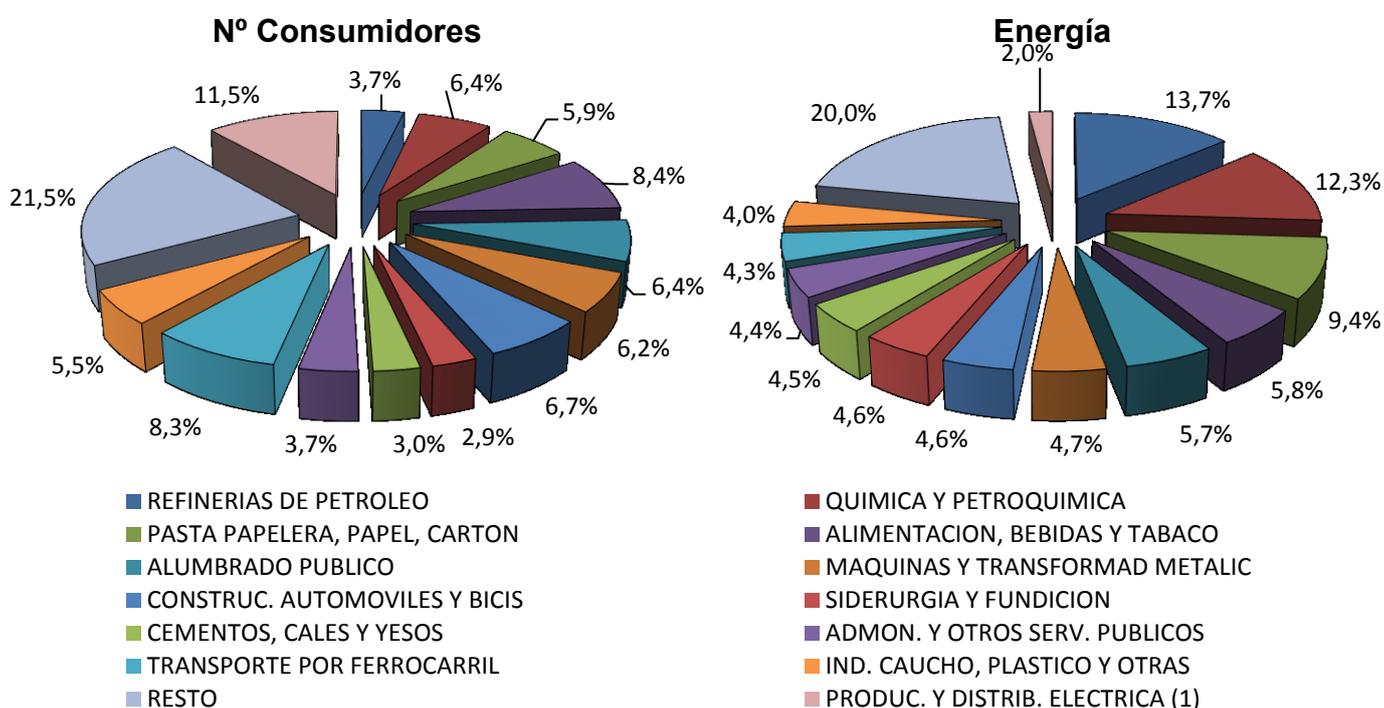
Nota: Datos correspondientes al año 2013. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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)



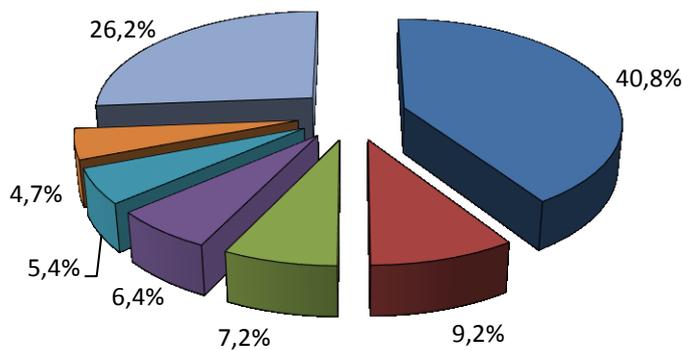
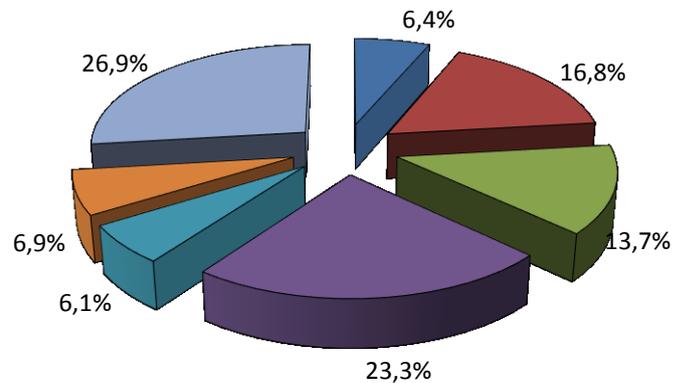
Fuente: CNMC (SINCRO)

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

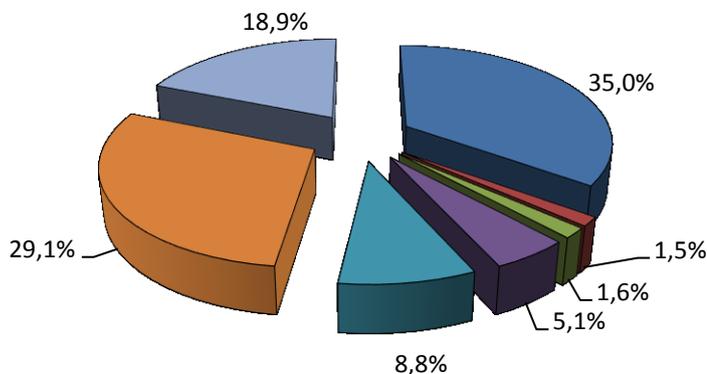
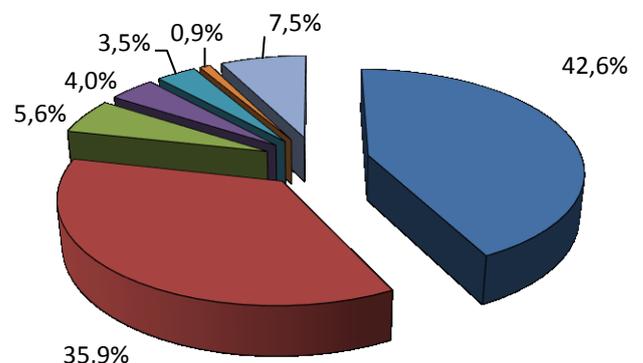
3.5 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

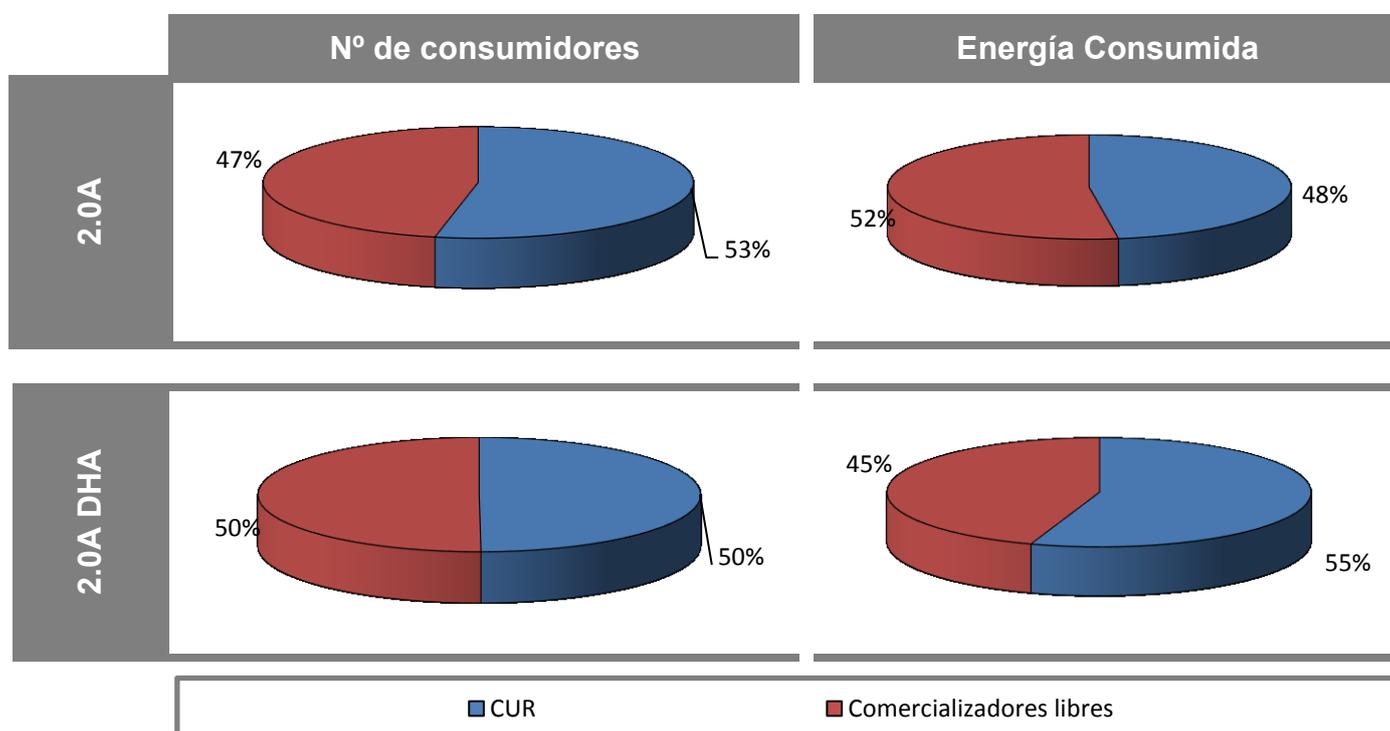
(1) Incluye distribuidores acogidos a la DT11ª de la Ley 54/1997 e instalaciones productoras de energía eléctrica acogidas al régimen especial

4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC ($P_c \leq 10$ kW)
Número de consumidores y energía consumida. Diciembre 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	12.832.096	2.495	2.040	3,86
2.0A DHA	653.139	474	6.243	5,41
2.0A DHS	1.636	2	11.145	5,07
TOTAL	13.486.871	2.972	2.238	3,93

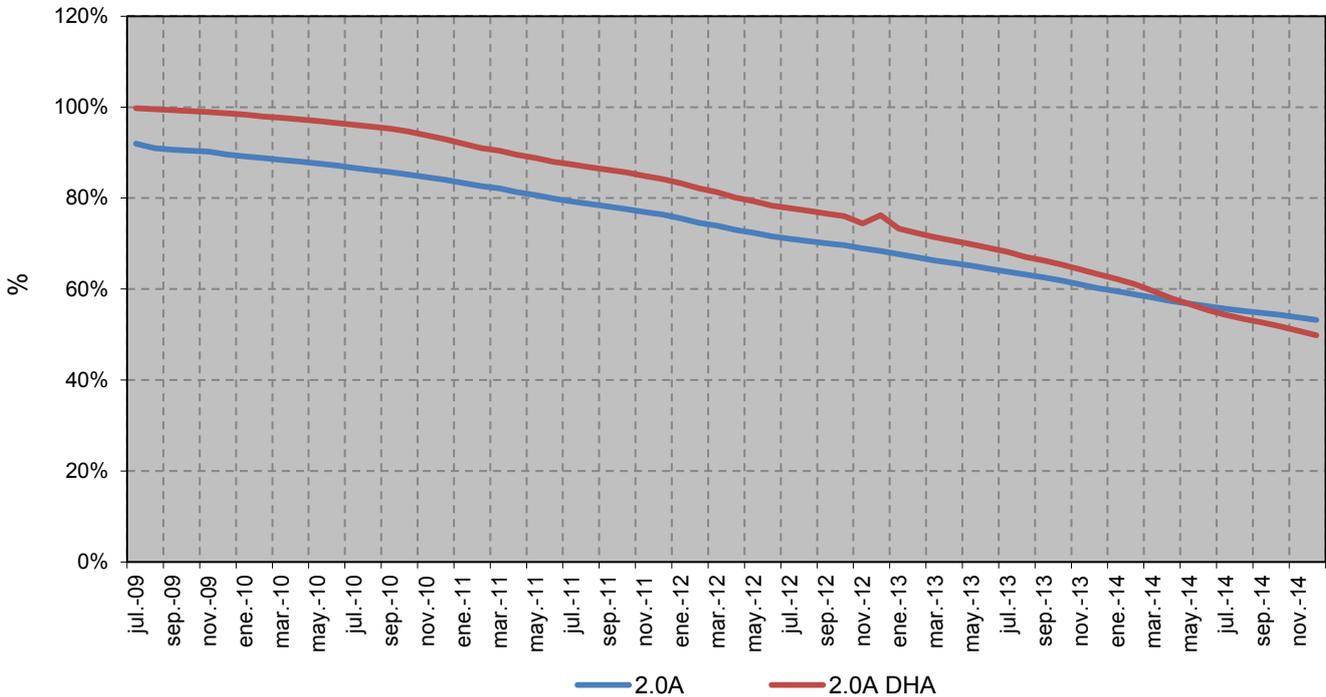
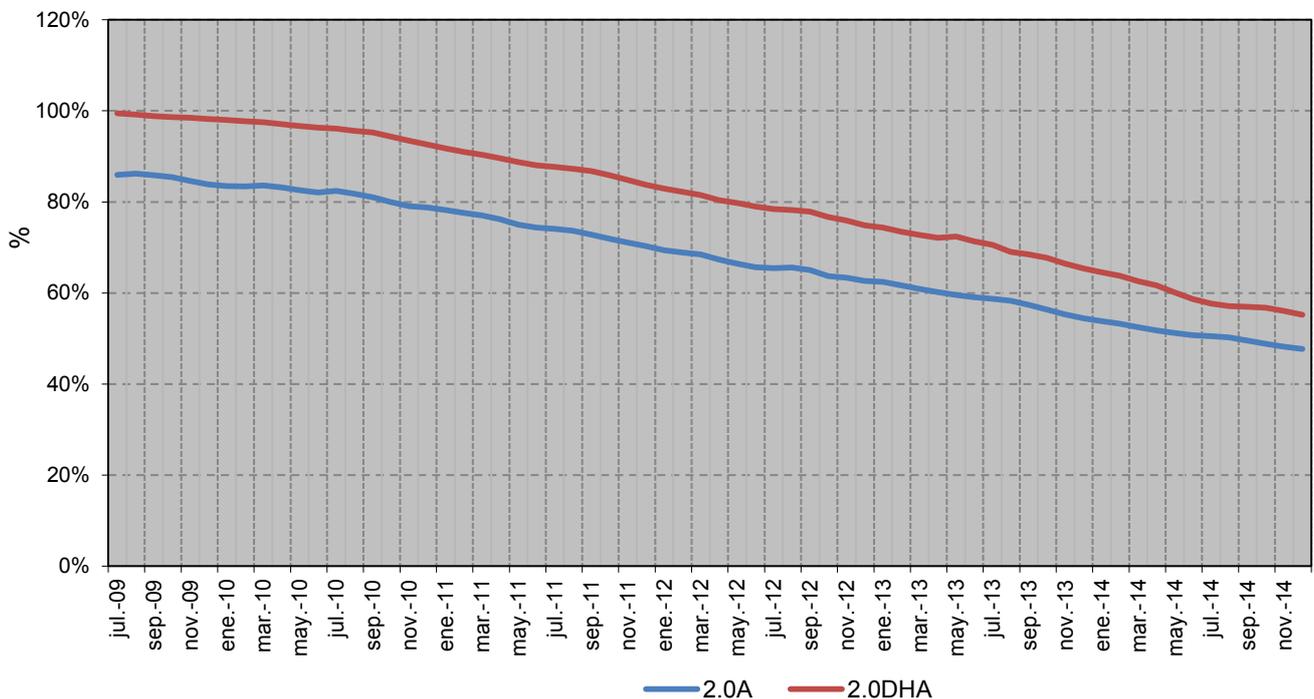
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia contratada (kW/cliente)
2.0A	11.282.419	2.739	2.539	4,38
2.0A DHA	656.522	385	5.256	5,47
2.0A DHS	1.212	1	4.604	4,55
TOTAL	11.940.153	3.124	2.671	4,44

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR en diciembre 2014


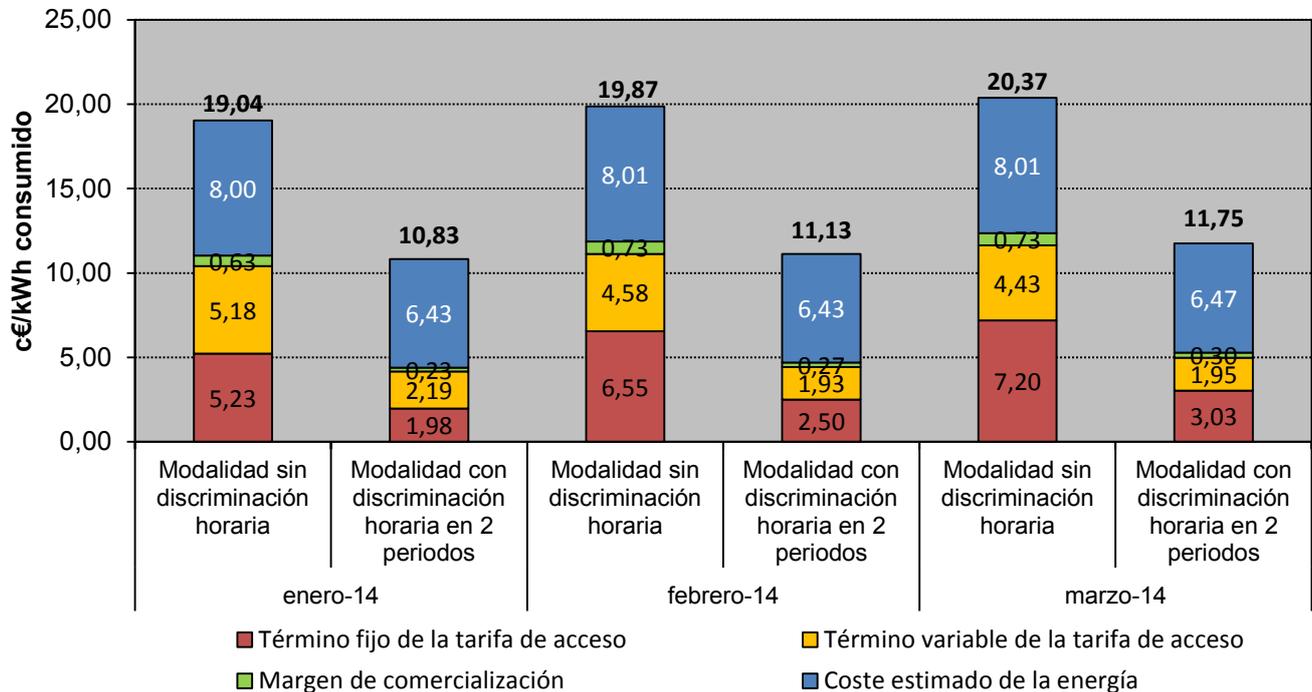
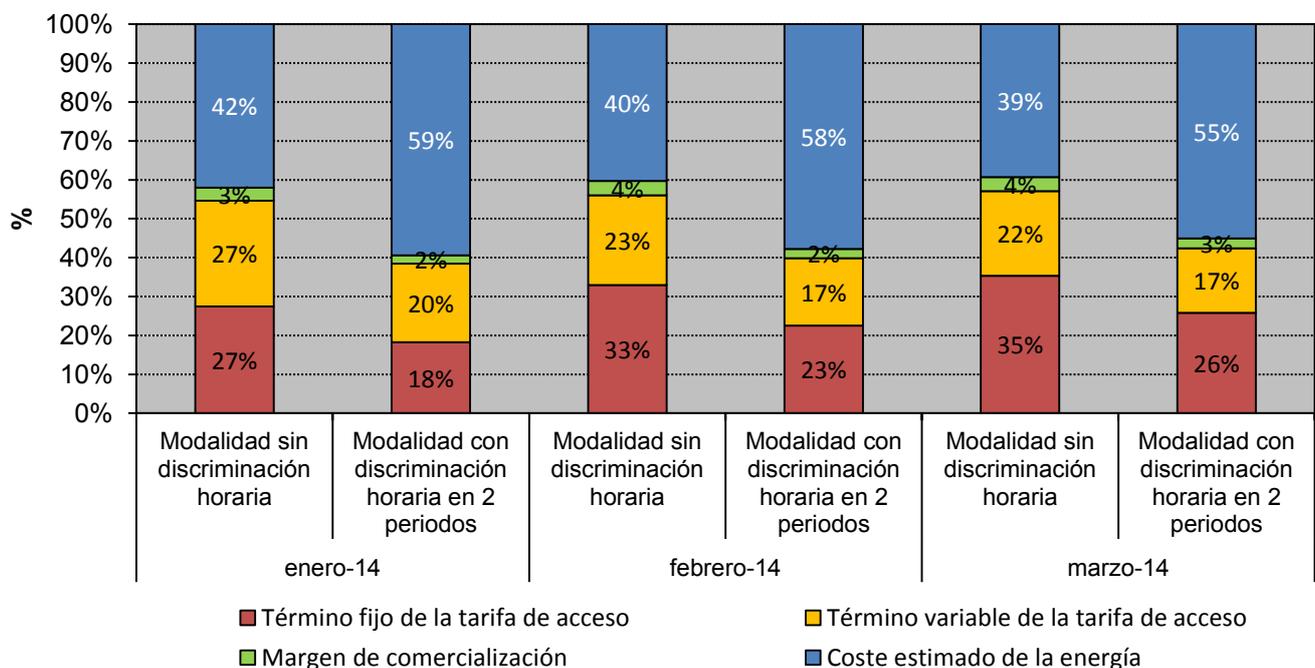
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

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

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

Porcentaje de energía consumida por los suministros abastecidos por CUR


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

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

4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC (Pc≤10 kW) (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 2 de 2015)

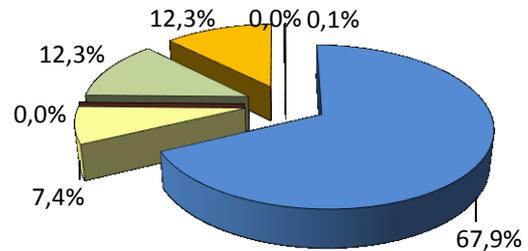
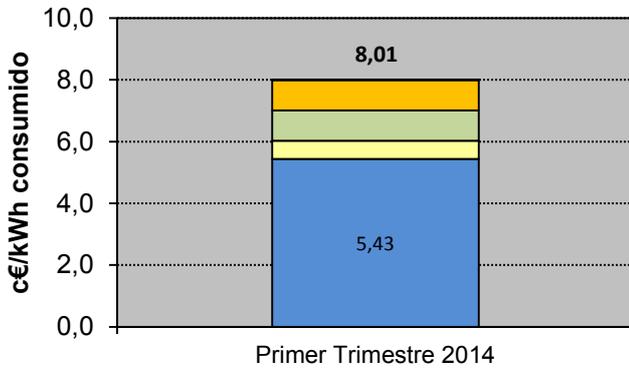
Nota (1): Resultado de aplicar las TUR /PVPC, a las variables de facturación de los consumidores con derecho a acogerse a las TUR /PVPC abastecidos por CUR, según la información disponible en la base de datos de liquidaciones eléctricas.

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

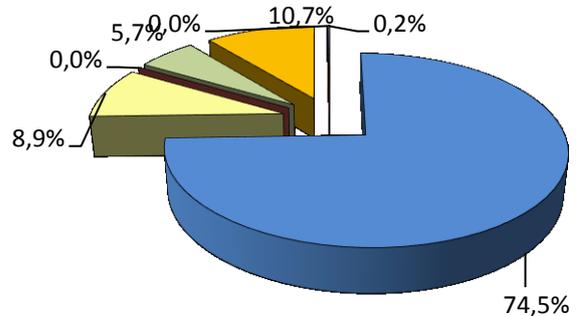
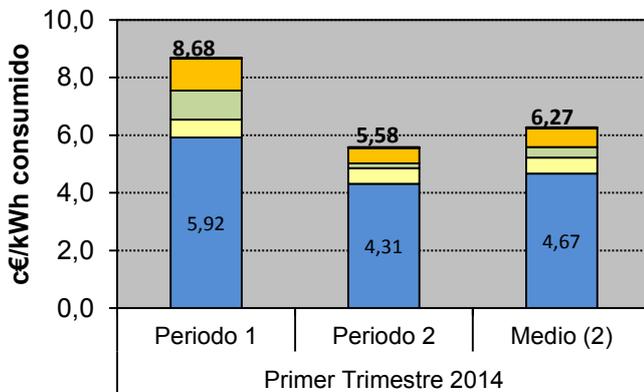
4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC ($P_c \leq 10$ kW)

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

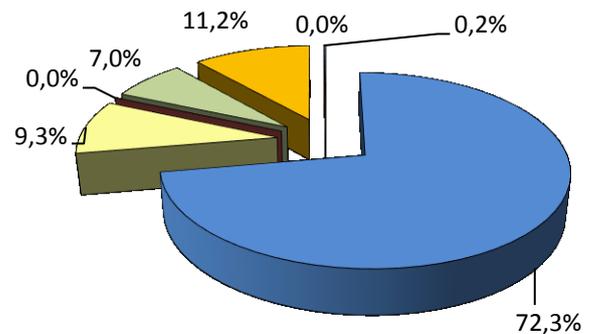
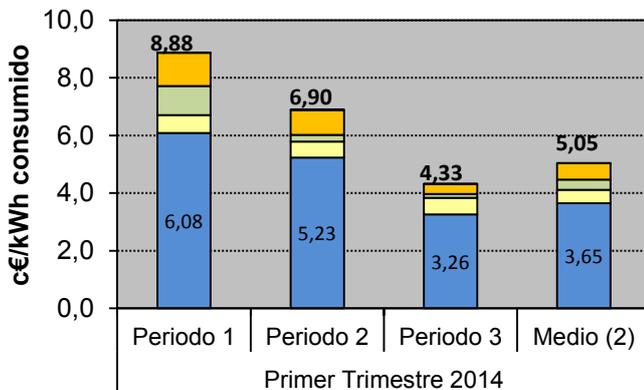
Modalidad sin Discriminación Horaria



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

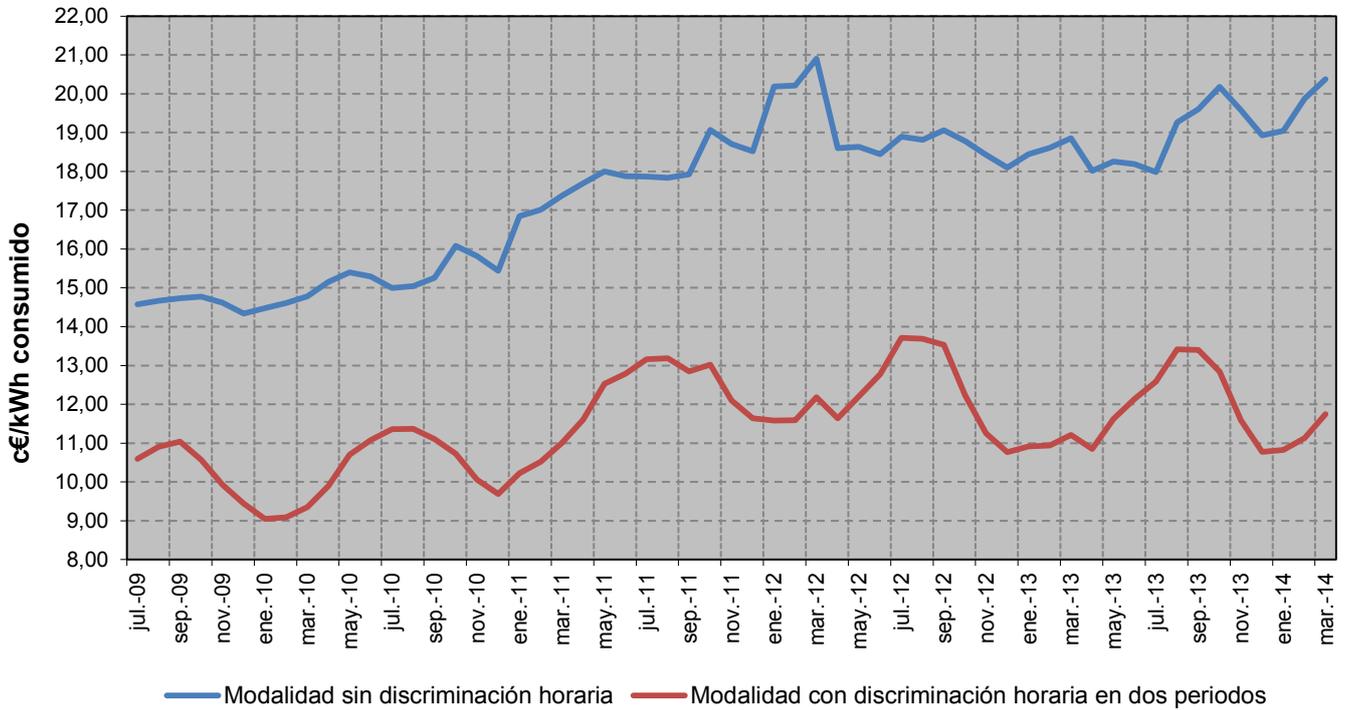
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

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

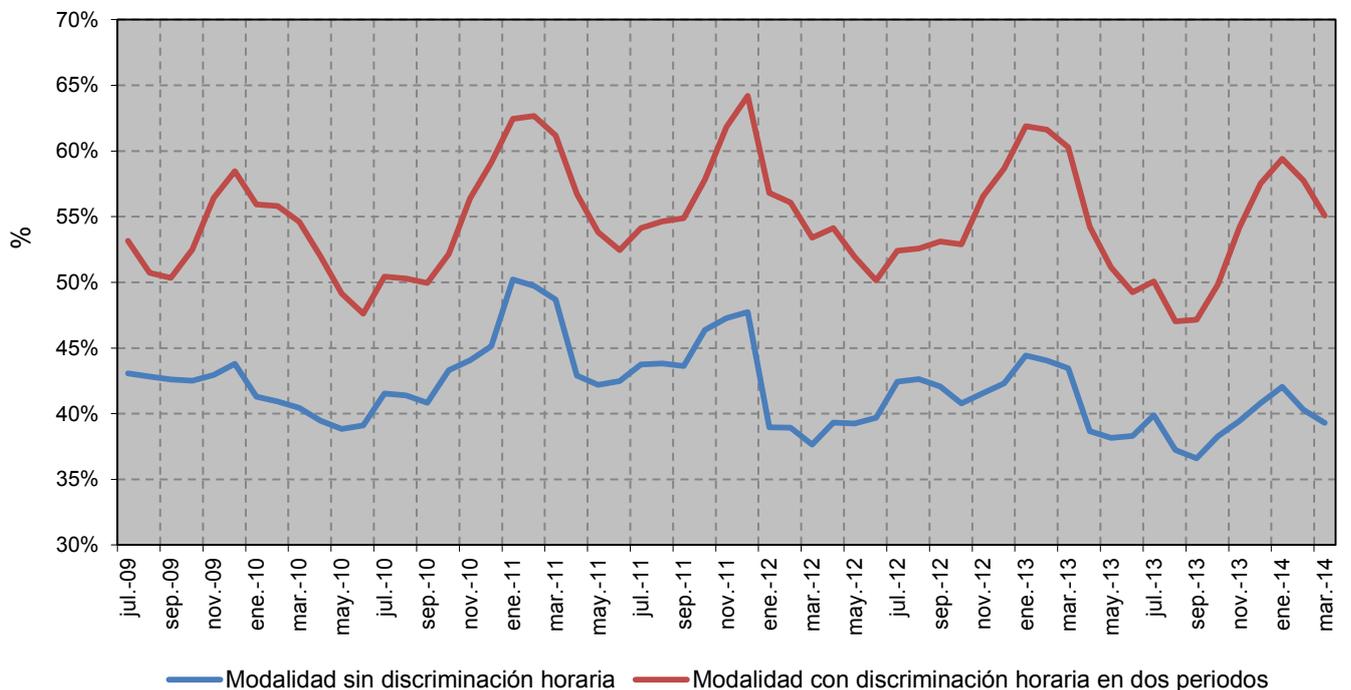
(2) Medio previsto considerando perfiles finales

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



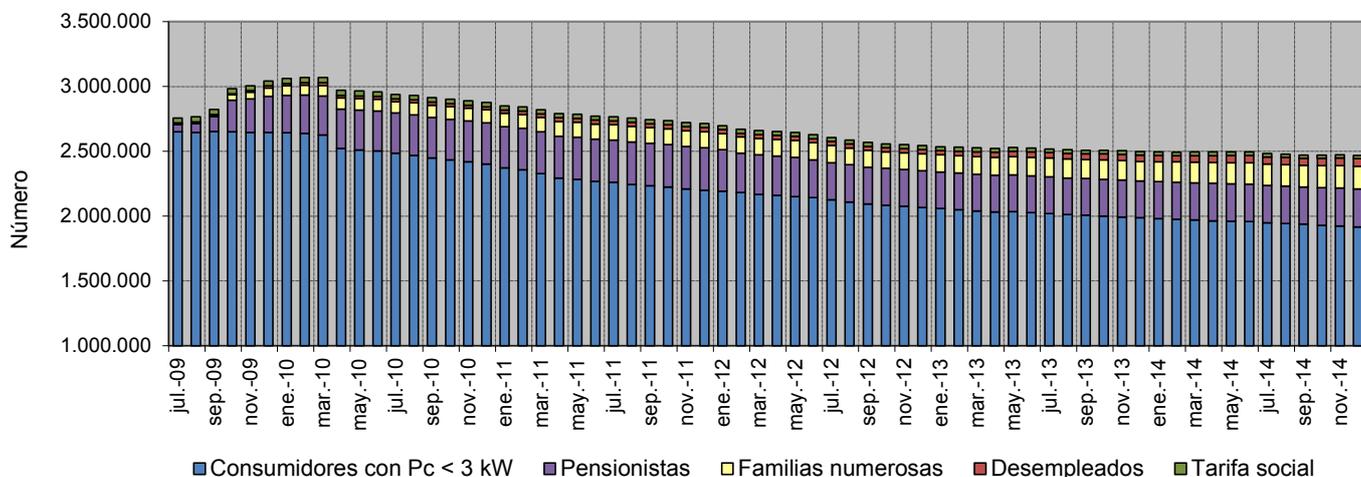
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

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

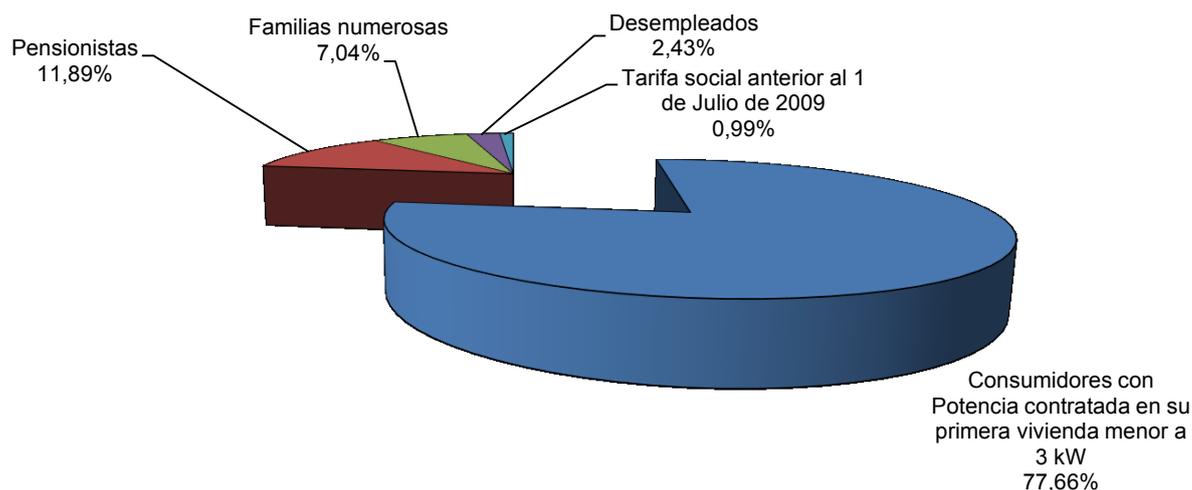
4.2- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número		Tasa de variación (%)	
	Promedio: Ene 2014- Dic 2014	dic.-14	Ene 2014- Dic 2014 s/ Ene 2013- Dic 2013	dic 14 s/ nov 14
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	1.950.788	1.917.078	-3,5%	-0,4%
Pensionistas	289.015	293.428	2,1%	0,3%
Familias numerosas	163.897	173.657	14,5%	0,6%
Desempleados	54.234	59.888	31,0%	2,9%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	26.876	24.418	-8,1%	-2,6%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	2.484.810	2.468.469	-1,3%	-0,2%



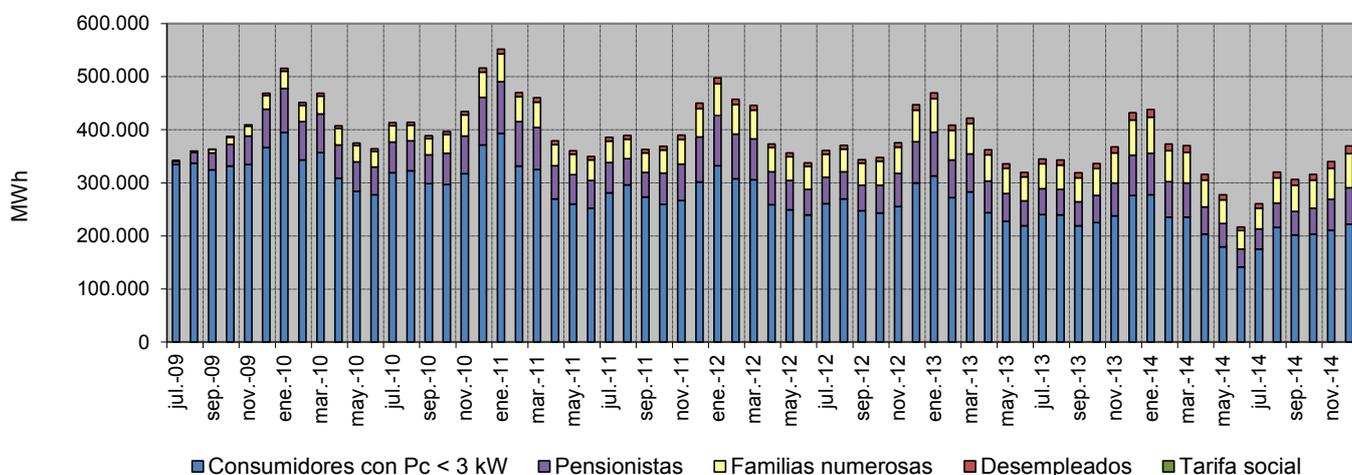
Distribución del número de consumidores por categorías en diciembre 2014



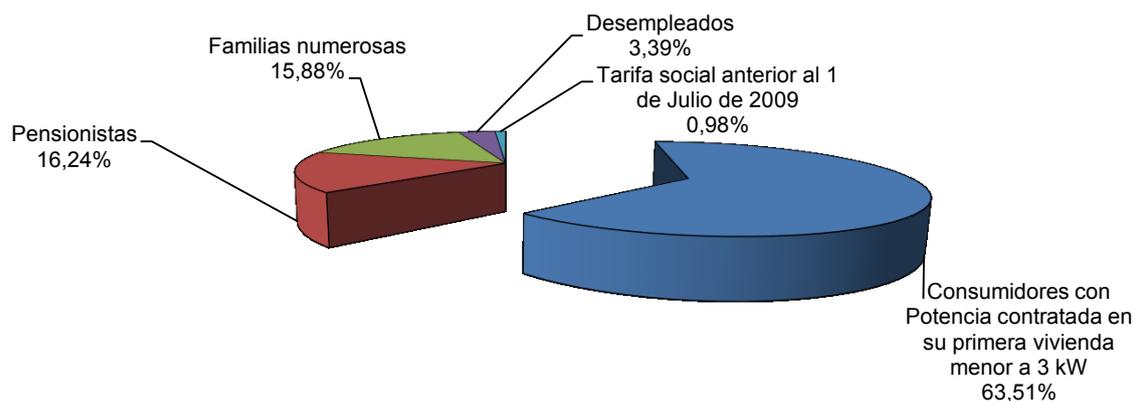
4.2- Bono Social

Energía consumida por los suministros acogidos al Bono social

TIPO	Energía consumida (MWh)		Tasa de variación (%)	
	2013	Ene 2014- Dic 2014	2013 s/ 2012	Ene 2014- Dic 2014 s/ Ene 2013- Dic 2013
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	2.996.394	2.503.711	-8,3%	-16,4%
Pensionistas	715.335	640.358	-6,3%	-10,5%
Familias numerosas	628.069	625.857	7,4%	-0,4%
Desempleados	120.793	133.842	24,5%	10,8%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	38.149	38.591	-16,1%	1,2%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	4.498.741	3.942.358	-5,5%	-12,4%



Distribución de la energía consumida por categorías en Ene 2014- Dic 2014



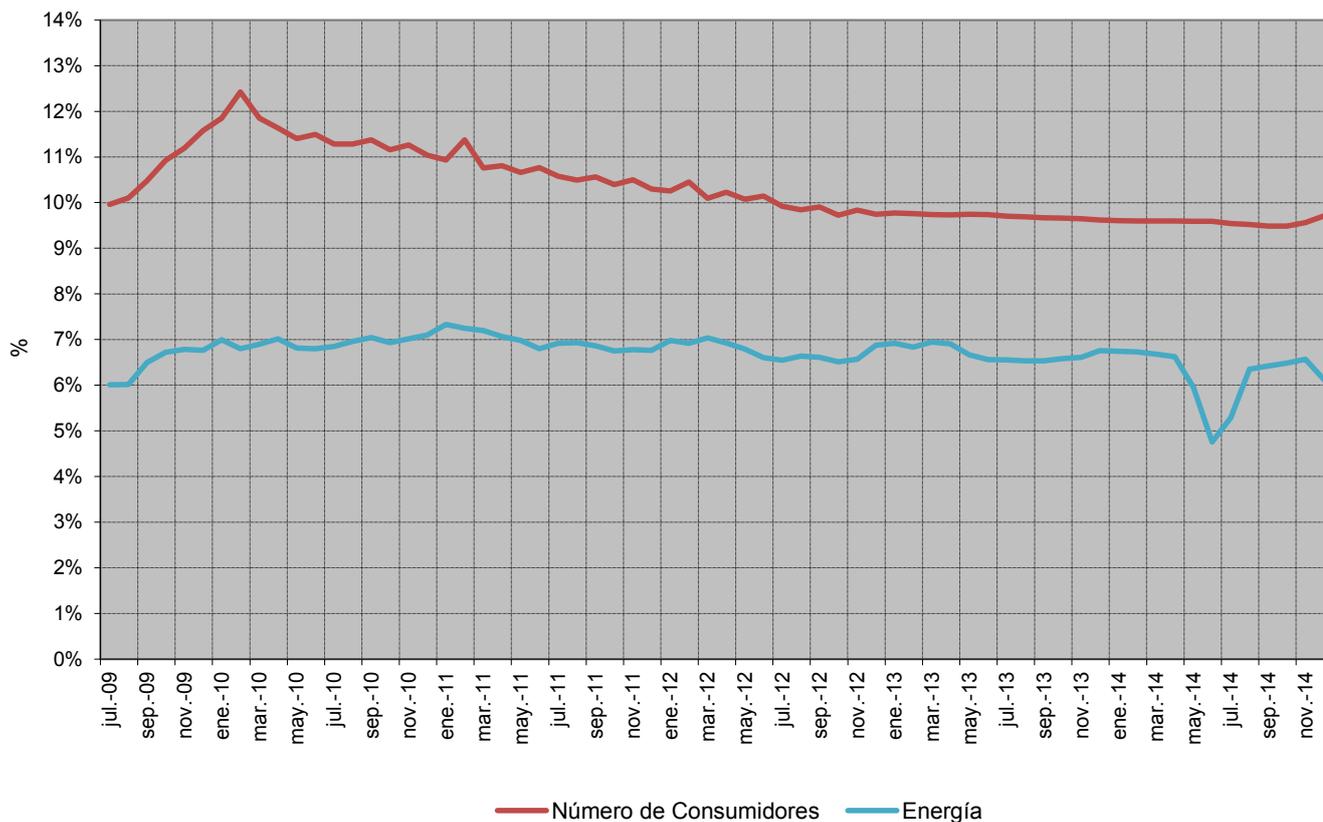
4.2- Bono Social

Tamaño medio de los consumidores acogidos al Bono Social

TIPO	Tamaño medio (kWh/cliente y año)		Tasa de variación (%)	
	2013	Ene 2014- Dic 2014	2013 s/ 2012	Ene 2014- Dic 2014 s/ Ene 2013- Dic 2013
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	1.482	1.283	-3,5%	-13,4%
Pensionistas	2.528	2.216	-2,4%	-12,3%
Familias numerosas	4.389	3.819	-3,6%	-13,0%
Desempleados	2.918	2.468	-6,1%	-15,4%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	1.305	1.436	-11,7%	10,0%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	1.786	1.587	-1,9%	-11,2%

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. Diciembre 2014

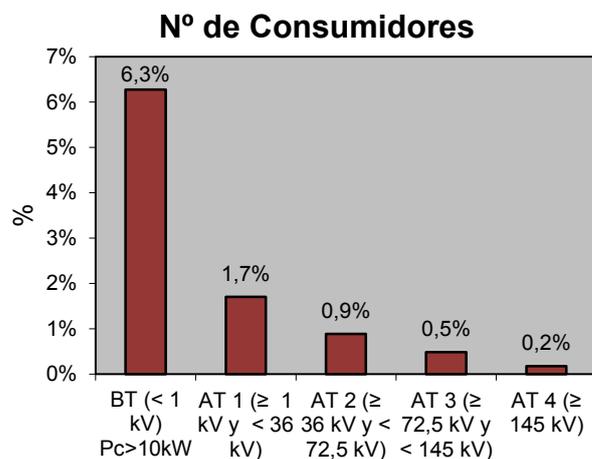
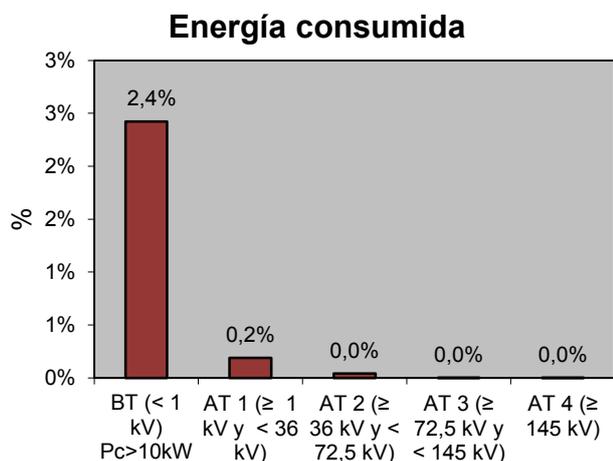
Consumidores abastecidos por CUR

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	95.795	85.094	888
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	1.765	9.941	5.632
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	14	510	36.461
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	2	15	7.502
AT 4 (≥ 145 kV)	1	7	6.547
TOTAL	97.577	95.567	979

Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	1.431.341	3.428.088	2.395
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	102.001	5.219.079	51.167
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.574	1.284.108	815.825
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	410	671.930	1.638.854
AT 4 (≥ 145 kV)	575	1.841.585	3.202.757
TOTAL	1.535.901	12.444.790	8.103

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR en diciembre 2014

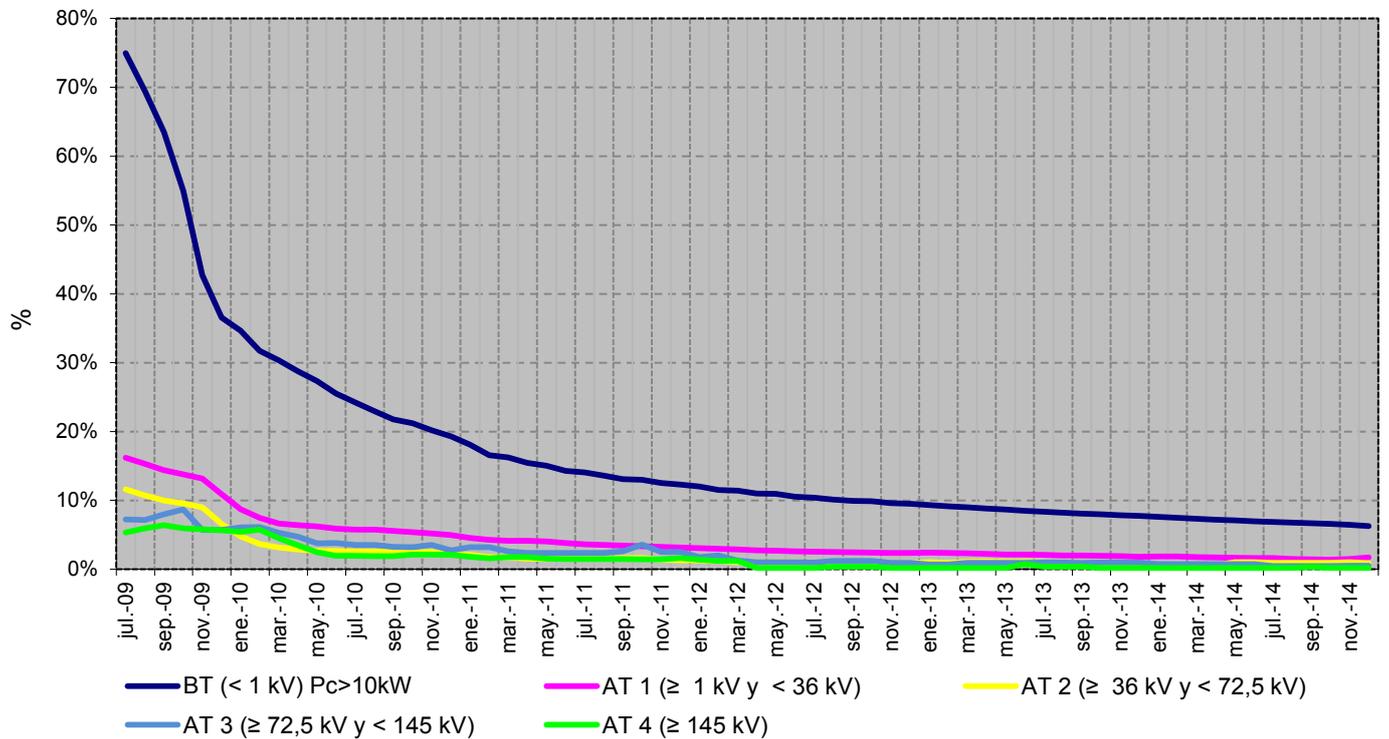


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015)

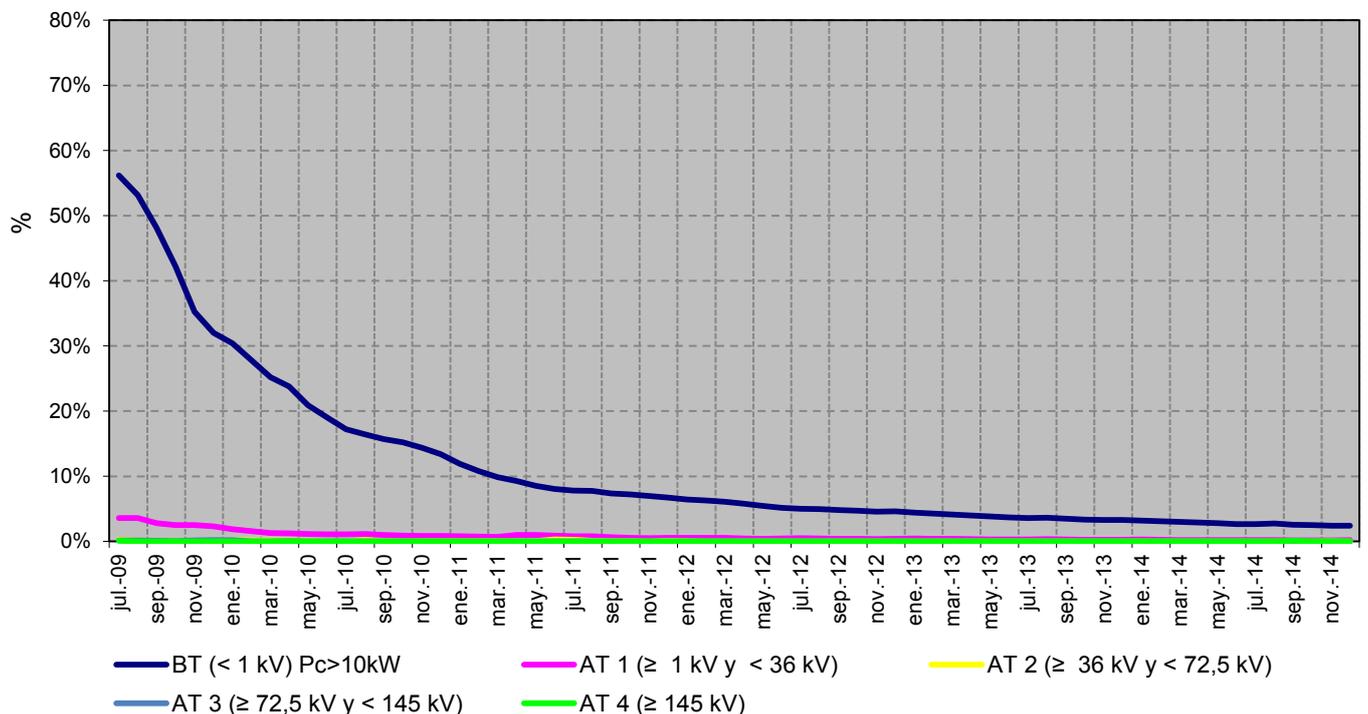
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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 2 de 2015)

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

5.1- Costes previstos del sistema

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

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

Notas: (1) Orden IET/107/2014

(2) Orden IET/2444/2014

5.1- Costes previstos del sistema

Evolución del escandallo de costes previstos

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

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

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

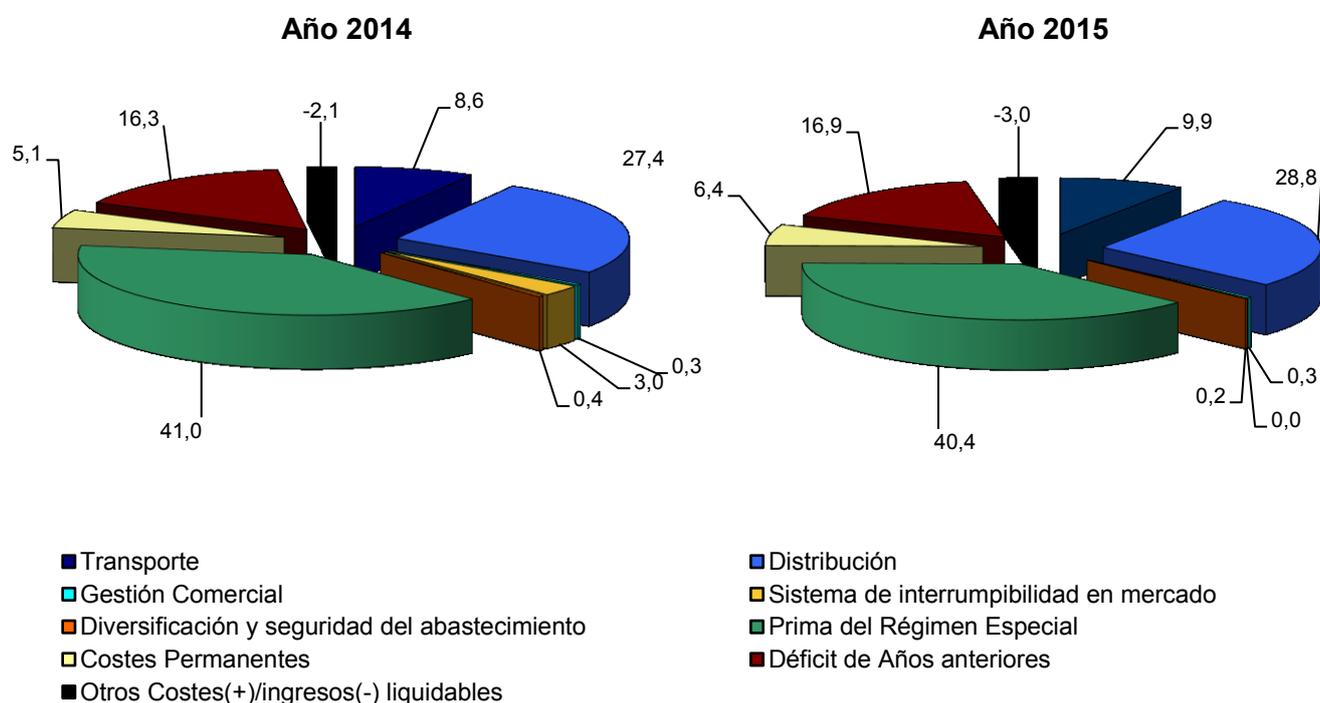
(2) Incluye Calidad de servicio 2011 e incentivo o penalización de reducción de pérdidas.

(3) Incluye impacto RDL 9/2013 sobre RE

(4) Incluye Impacto Liquidación definitiva compensación extrapeninsular 2012

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

Estructura del escandallo de costes de acceso

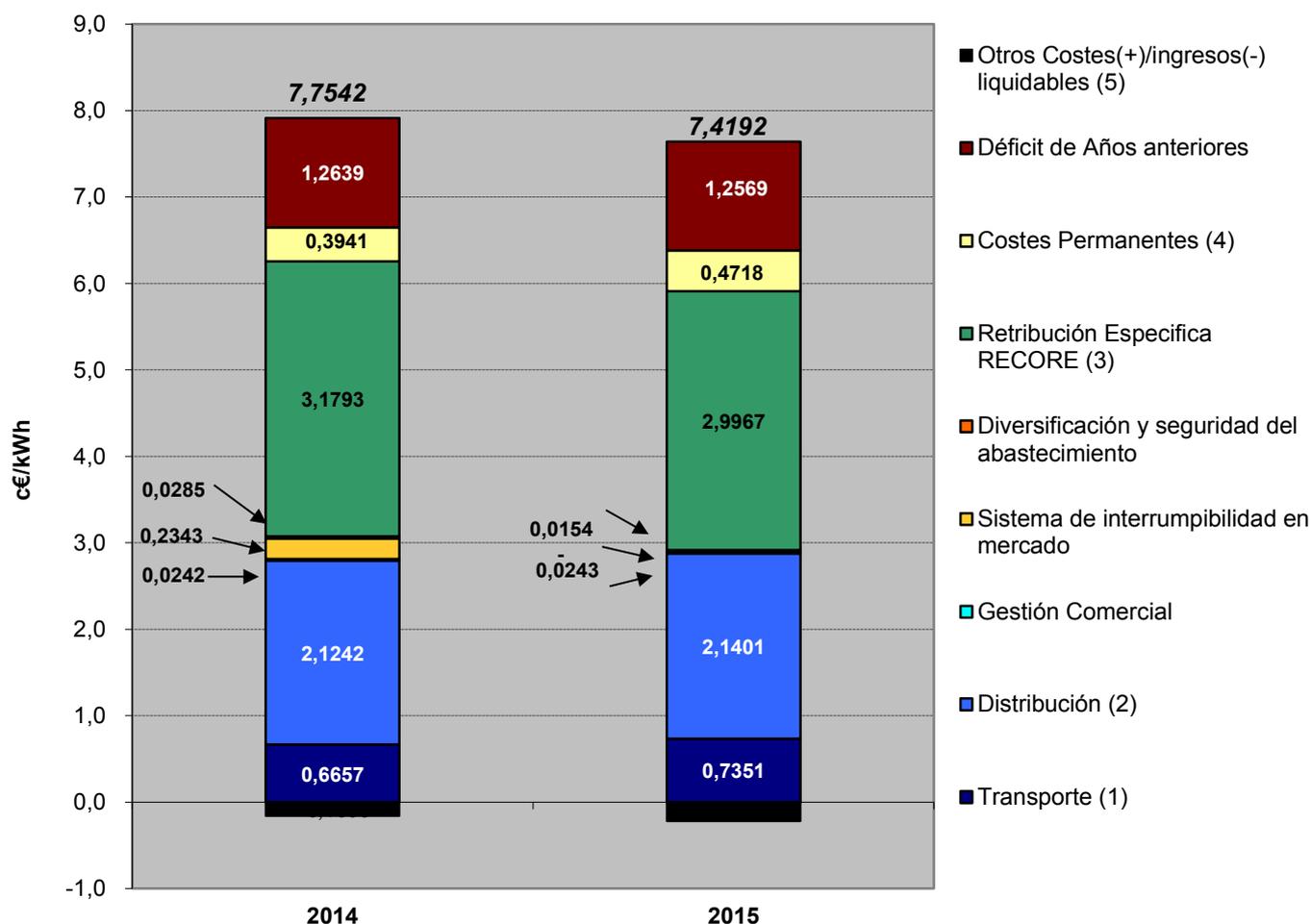


Fuentes: Orden IET/107/2014 y Orden IET/2444/2014

5.1- Costes previstos del sistema

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

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



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

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

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

(3) Incluye impacto RDL 9/2013 sobre RE

(4) Incluye Impacto Liquidación definitiva compensación extrapeninsular 2012

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

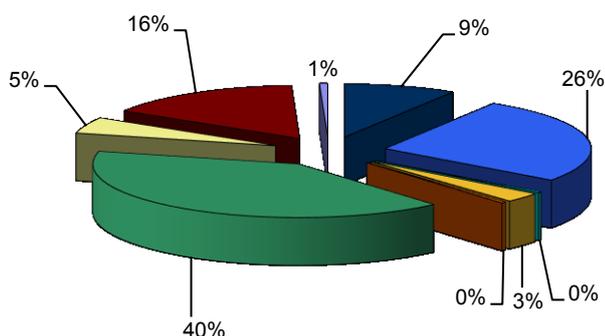
5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales ⁽¹⁾

Escandallo de costes de acceso. Año 2014

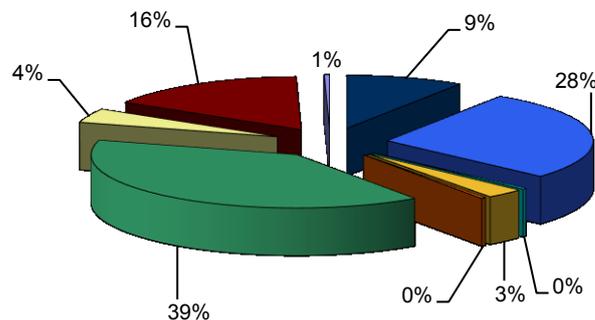
	Miles de €		Liq 14/2014 vs previsto	
	Previsto (4)	Liq 14/2014	Miles de €	%
Transporte	1.673.890	1.673.890		
Distribución	4.986.444	4.957.117	-29.327	-1%
Gestión Comercial	56.700	56.700		
Sistema de interrumpibilidad en mercado	550.000	534.113	-15.887	-3%
Diversificación y seguridad del abastecimiento	66.871	64.489	-2.382	-4%
Prima del Régimen Especial	7.630.000	7.064.877	-565.123	-7%
Costes Permanentes	925.059	770.579	-154.480	-17%
Déficit de Años anteriores (2)	2.966.993	2.879.908	-87.085	-3%
Otros conceptos de costes (3)	120.000	73.049	-46.951	-39%
Total	18.975.957	18.074.722	-901.235	-5%

Estructura del escandallo de costes de acceso. Año 2014

Previsto (4)



Liq 14/2014



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

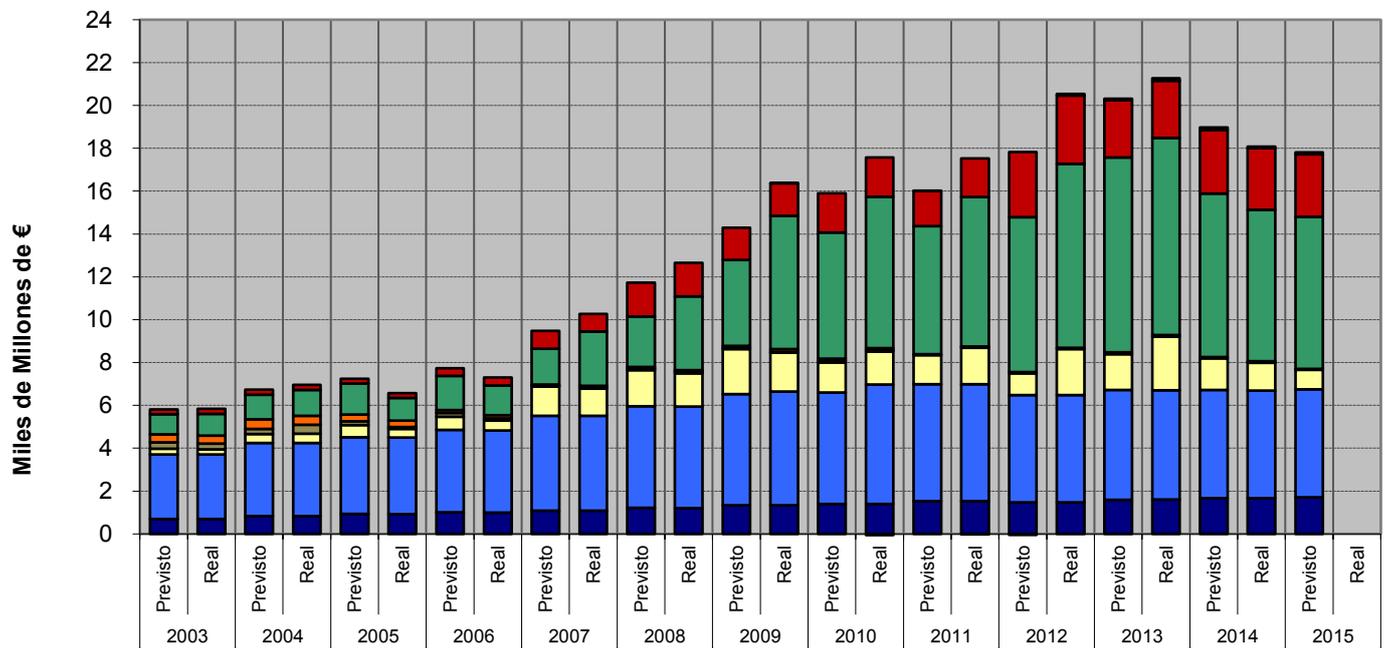
■ Distribución
■ Sistema de interrumpibilidad en mercado
■ Prima del Régimen Especial
■ Déficit de Años anteriores (2)

Fuentes: Orden IET/107/2014 y CNMC

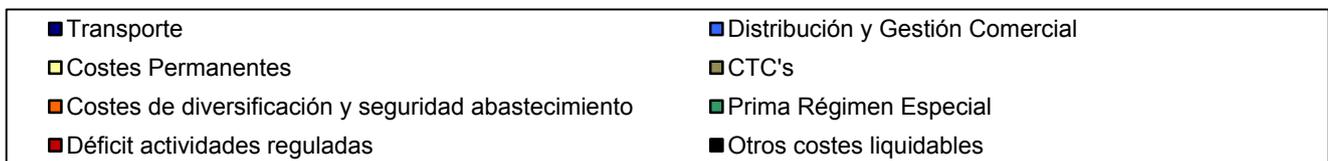
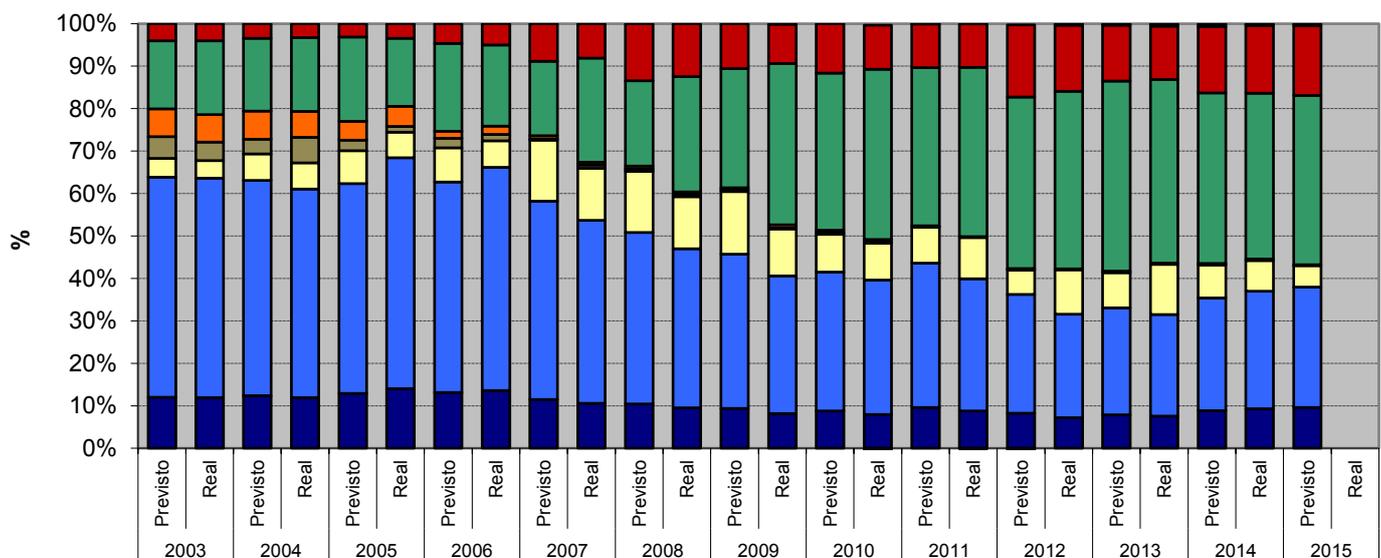
Notas: (1) No se incluyen otros costes e ingresos liquidables tales como: Déficit o Superavit de pagos por capacidad, Impacto RDL 9/2013 sobre RE Liquidaciones definitivas 2008-2011 y Retribución definitiva transporte 2008-2011
 (2) Incluye anualidades déficit de años anteriores y exceso de déficit de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

5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales

Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2015



Distribución del escandallo de costes por concepto. 2003-2015



6.- Mercado de producción. España

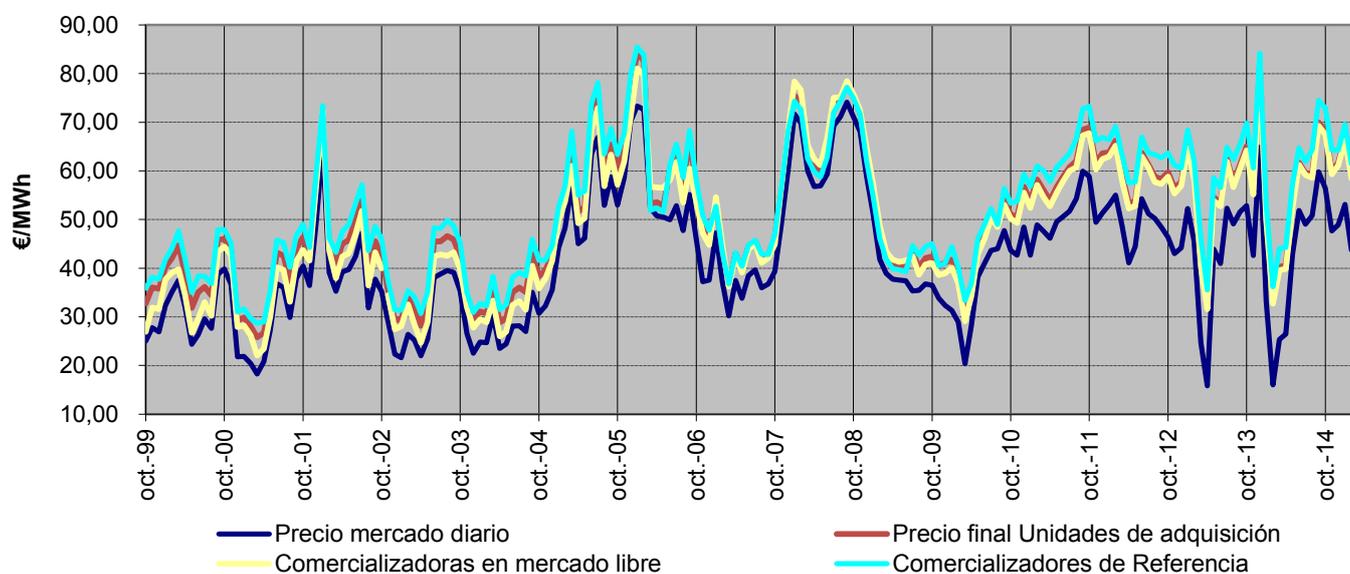
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

Mes	Precio medio ponderado diario	€/MWh			€/MWh		
		Precio medio ponderado final (1)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)
ene.-15	53,14	66,87	66,34	69,57	6,82	6,37	9,13
feb.-15	43,74	58,95	58,47	61,46	7,00	6,60	9,10
mar.-15	43,94	57,02	56,34	61,00	5,57	4,95	9,15

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	55,00	54,52	57,69	5,86	5,29	9,14
Enero - Mar 2015	47,13	61,09	60,49	64,28	6,47	5,98	9,13

Evolución del mercado de electricidad

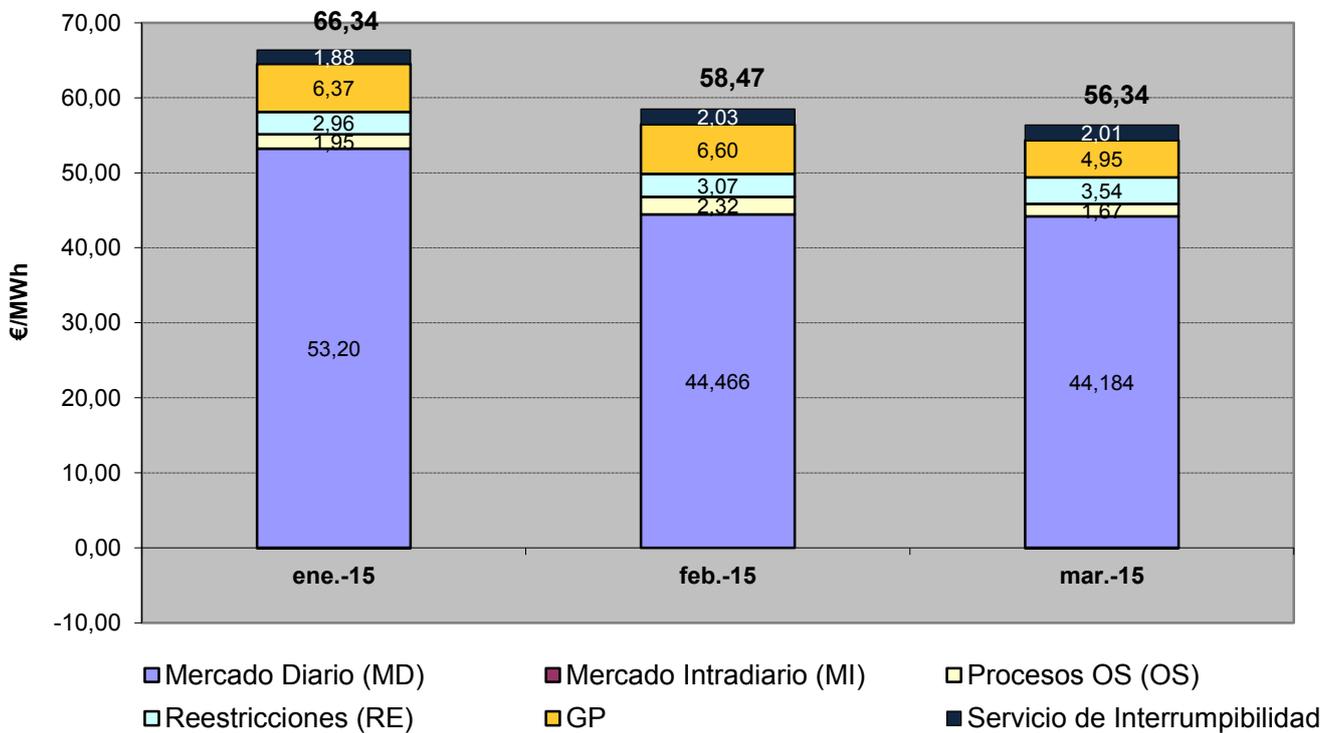
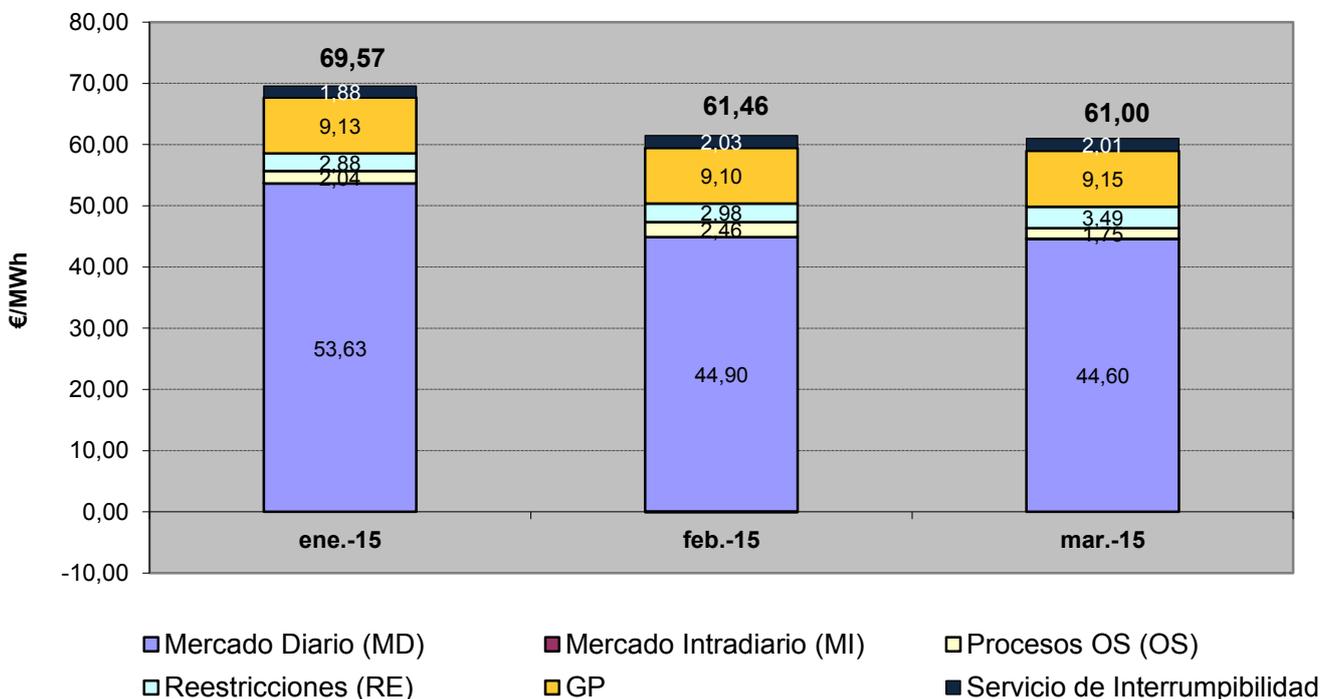


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

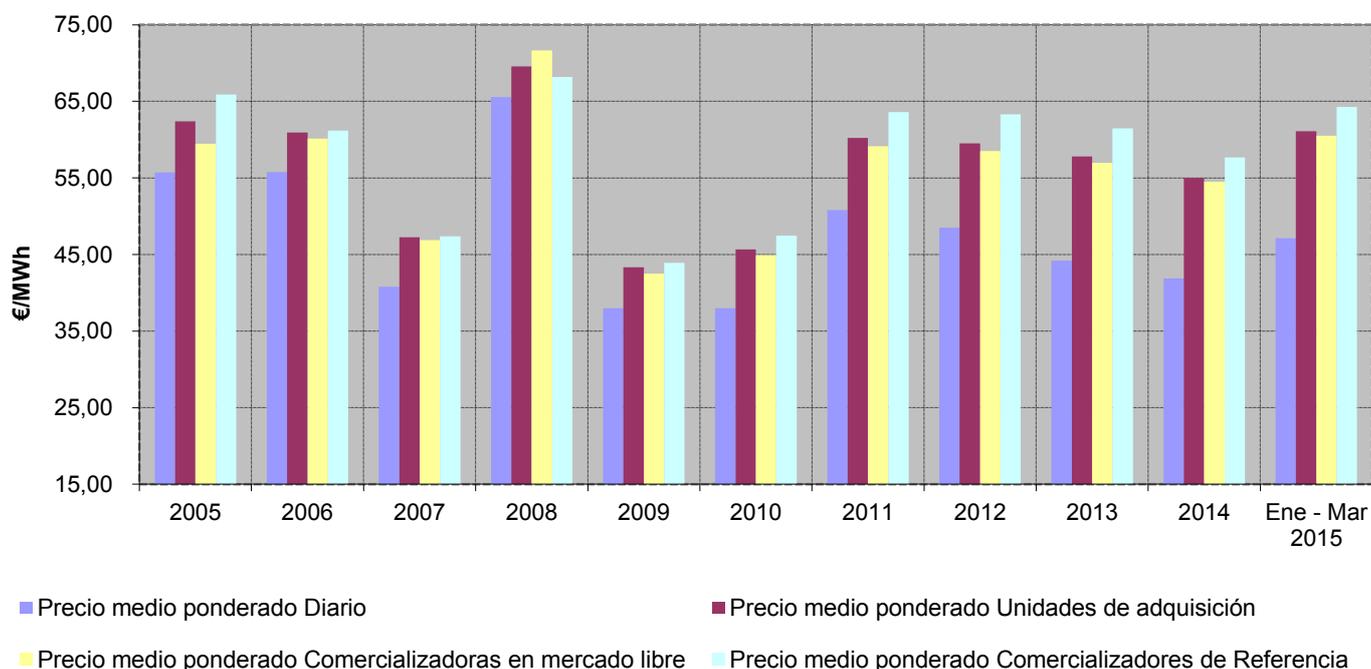
(3) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadores de Referencia

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	55,00	54,52	57,69	5,86	5,29	9,14
Ene - Mar 2015	47,13	61,09	60,49	64,28	6,47	5,98	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

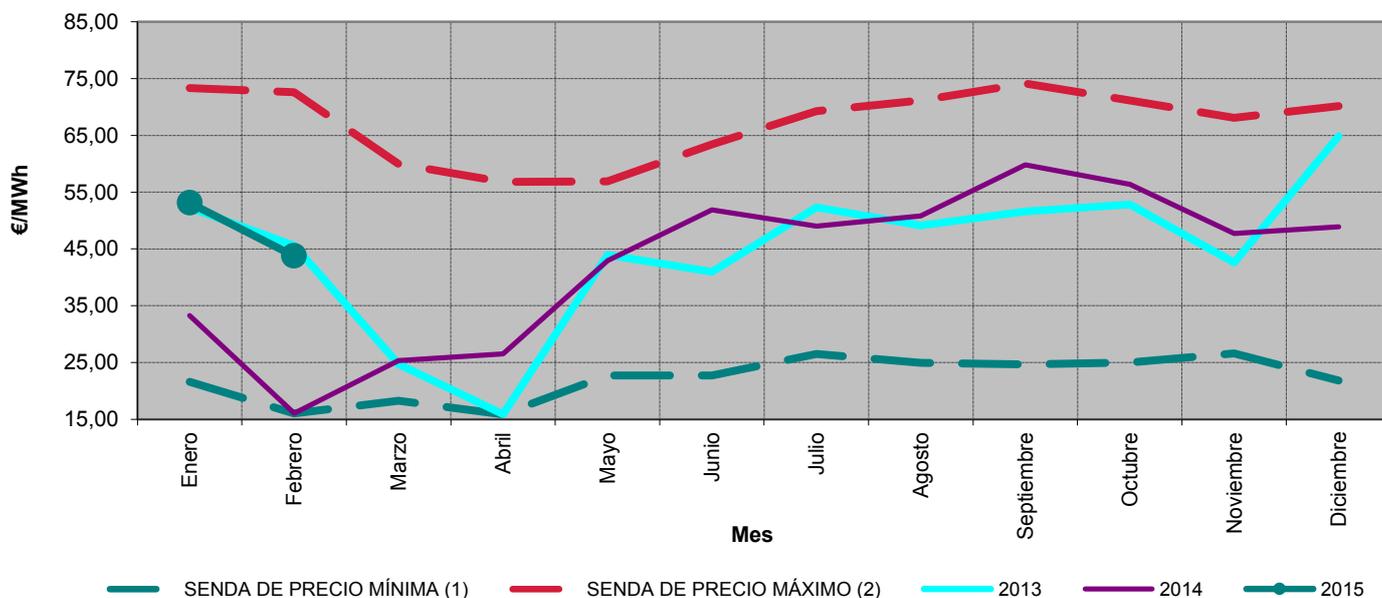
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

En los últimos tres meses

Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
ene-15	53,14	8,6%	59,9%
feb-15	43,74	-17,7%	172,9%
mar-15	43,94	0,5%	73,5%

En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2013	44,21	-8,9%
2014	41,89	-5,2%
2015	47,13	12,5%



Precios medios ponderados diarios. Abril 2007 - marzo 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

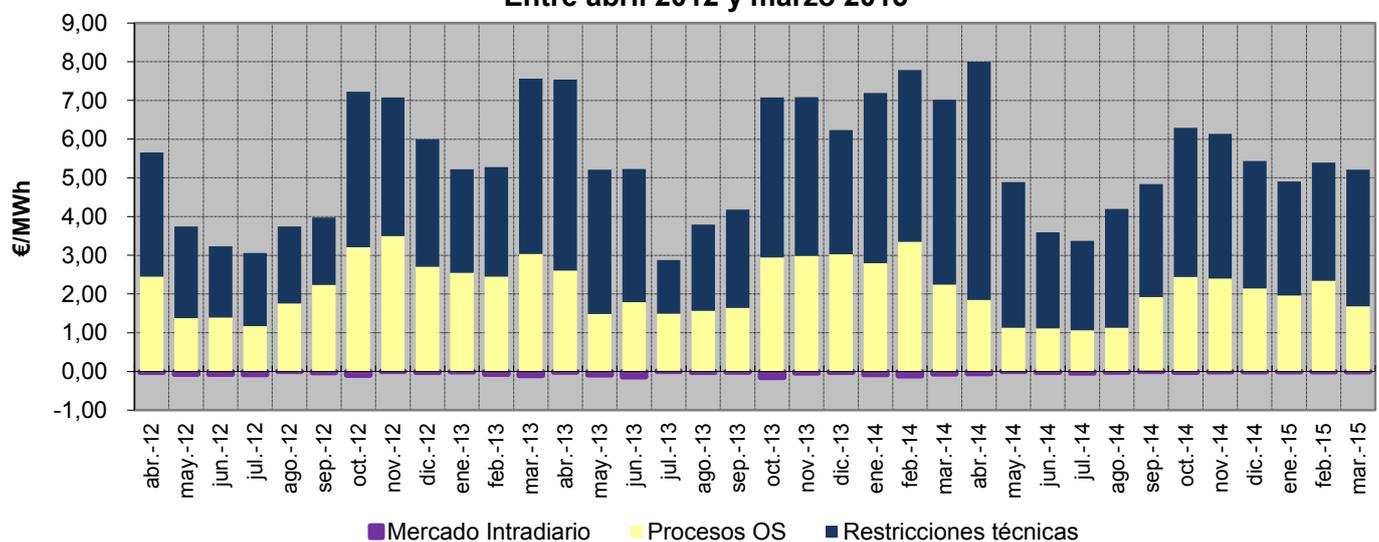
6.- Mercado de producción. España

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

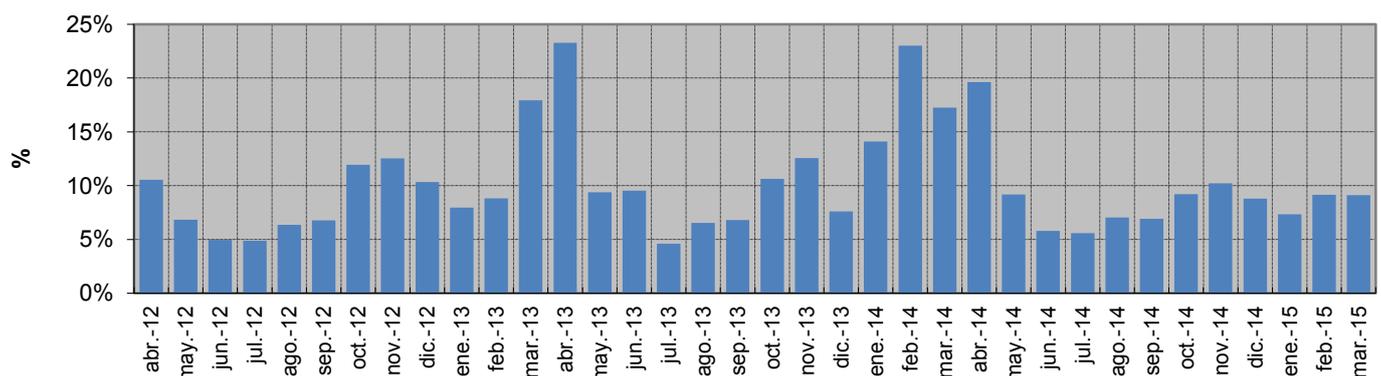
En los últimos tres meses

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
ene-15	-0,009	1,965	2,945	4,901	-10%	-31%
feb-15	-0,010	2,341	3,053	5,383	10%	-30%
mar-15	-0,008	1,678	3,531	5,201	-3%	-25%

Entre abril 2012 y marzo 2015



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



6.- Mercado de producción. España

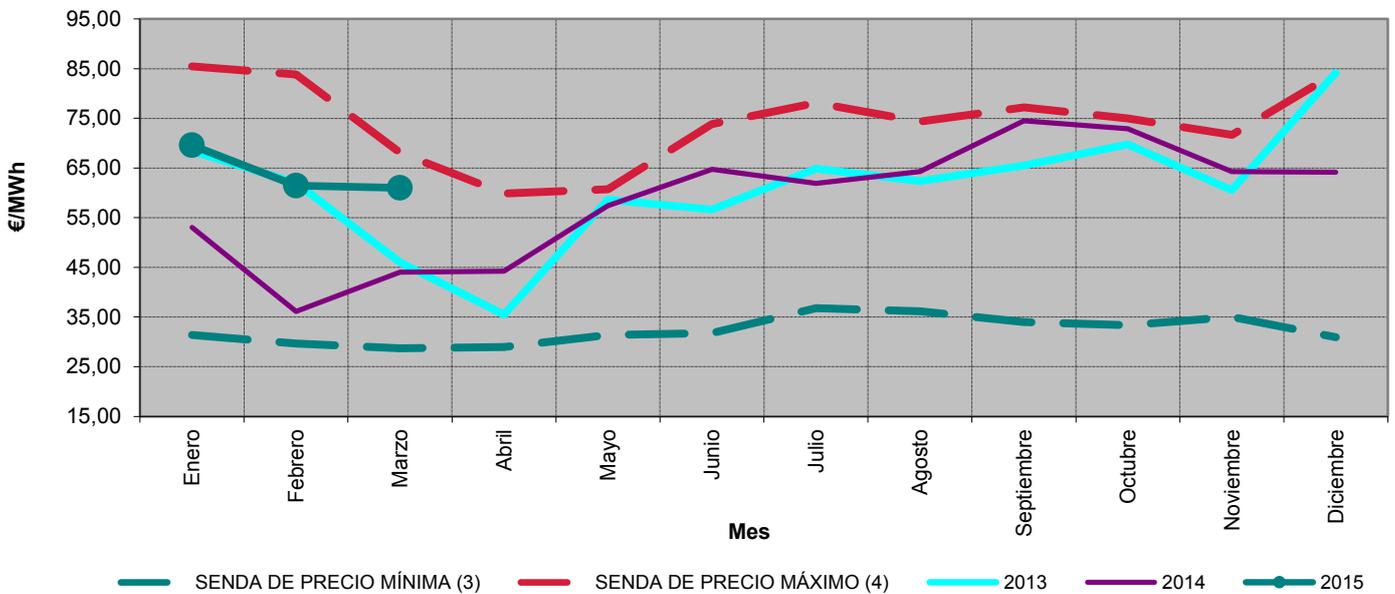
Evolución del precio medio ponderado de los Comercializadores de Referencia ^{(1) (2)}

En los últimos tres meses

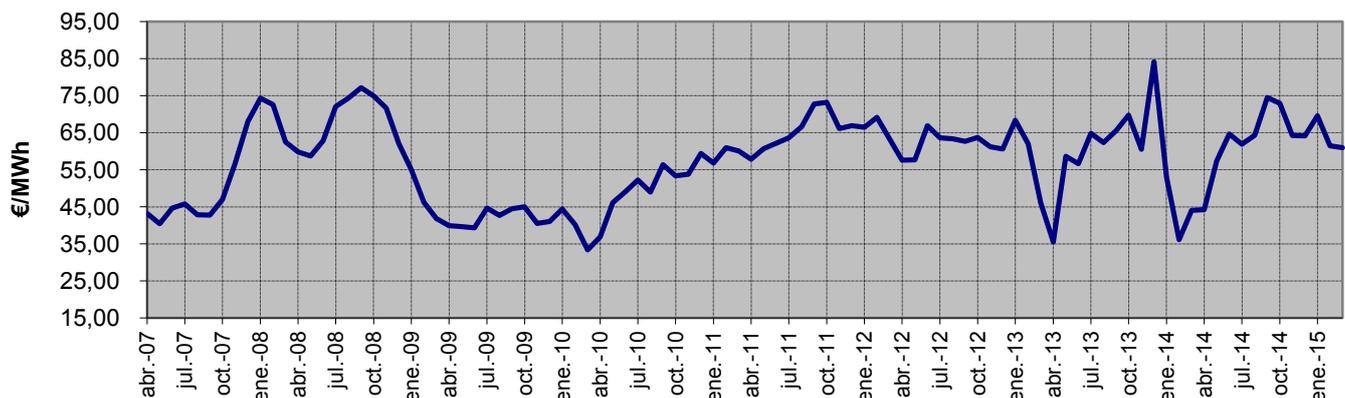
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
ene-15	69,57	8,4%	31,2%
feb-15	61,46	-11,7%	70,0%
mar-15	61,00	-0,7%	38,5%

En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2013	61,48	26,7%
2014	57,69	-6,2%
2015	64,28	11,4%



Precios medios ponderados de distribuidores. Abril 2007 - marzo 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

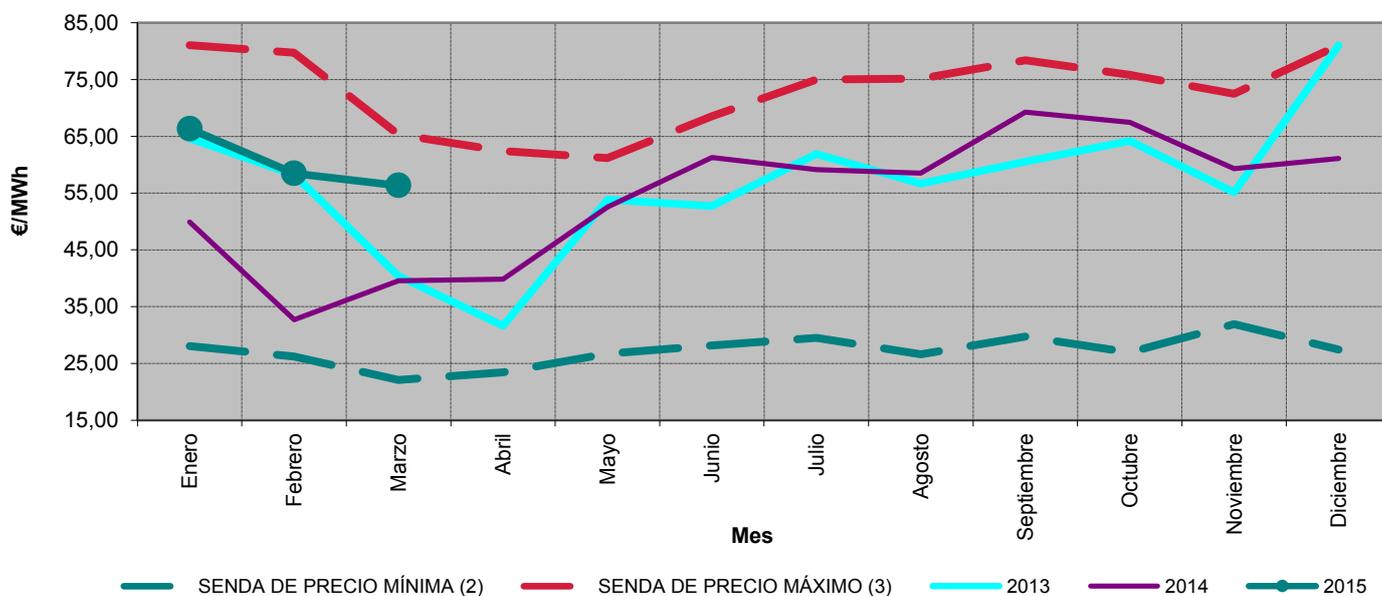
Evolución del precio medio ponderado de comercializadoras en mercado libre ⁽¹⁾

En los últimos tres meses

Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
ene-15	66,34	8,5%	32,9%
feb-15	58,47	-11,9%	78,7%
mar-15	56,34	-3,6%	42,3%

En los últimos tres años

Mes	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2013	56,97	17,4%
2014	54,52	-4,3%
2015	60,49	11,0%



Precios medios ponderados de de clientes cualificados. Abril 2007 - marzo 2015

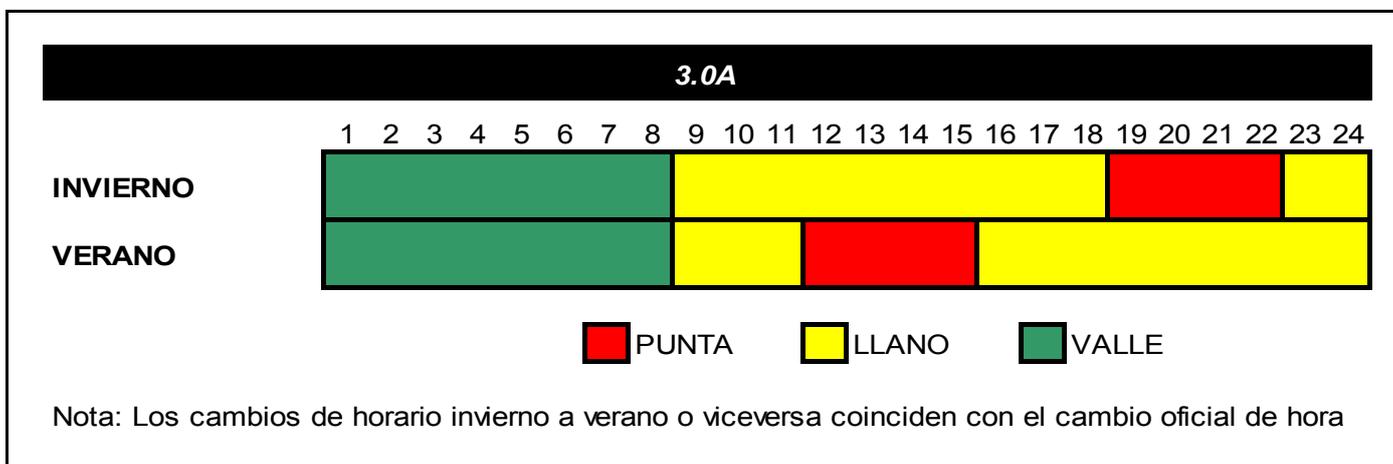


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

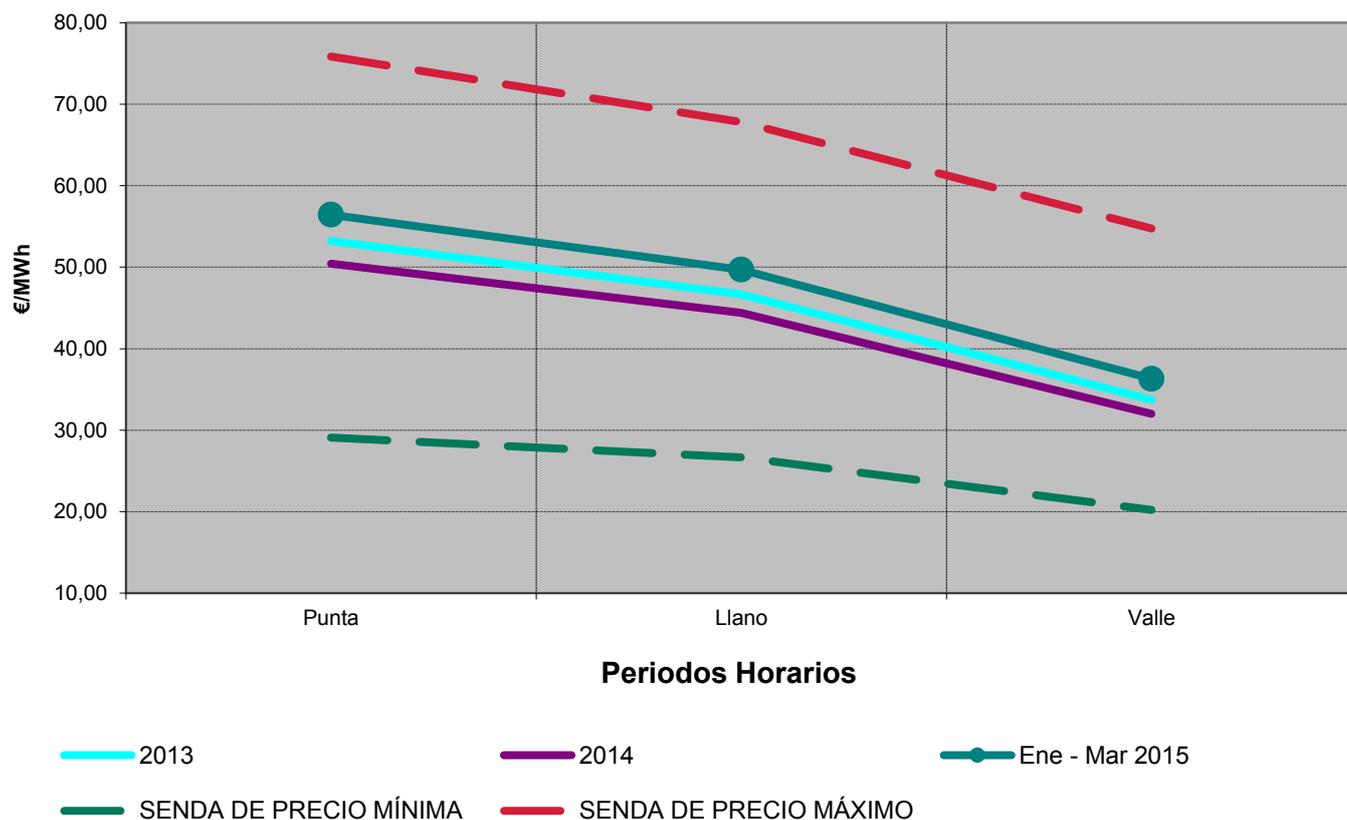
- Notas:
- (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad
 - (2) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2014
 - (3) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2014

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⁾

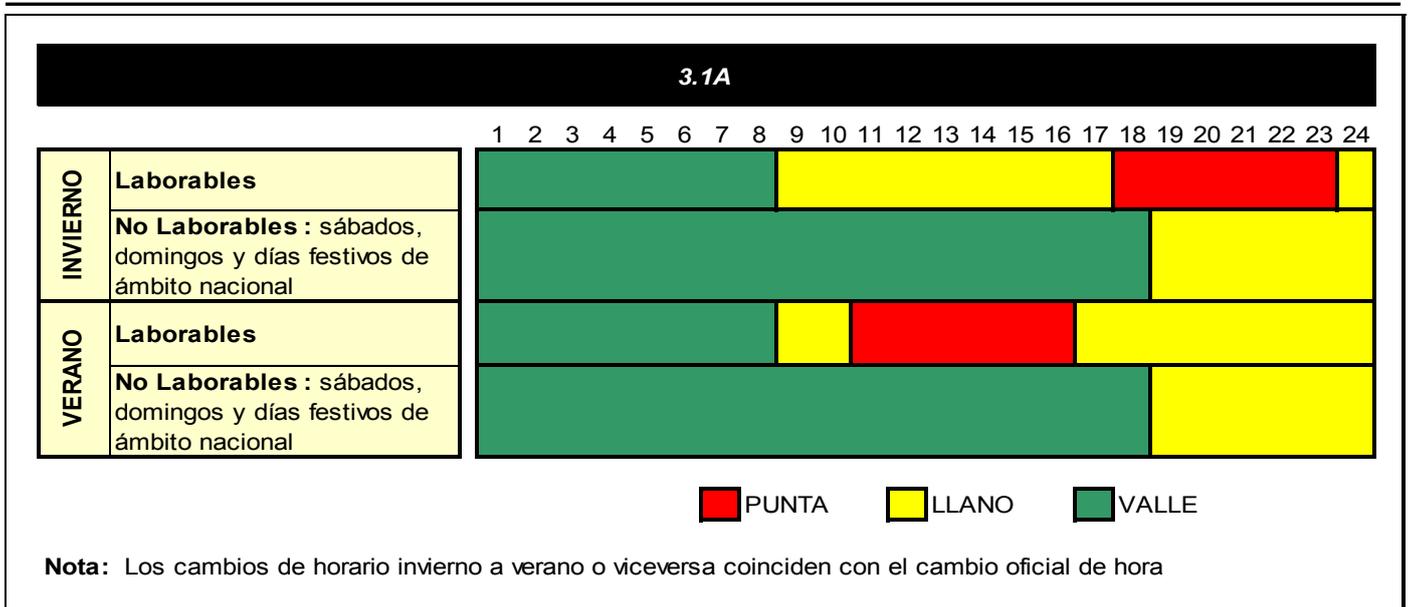


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

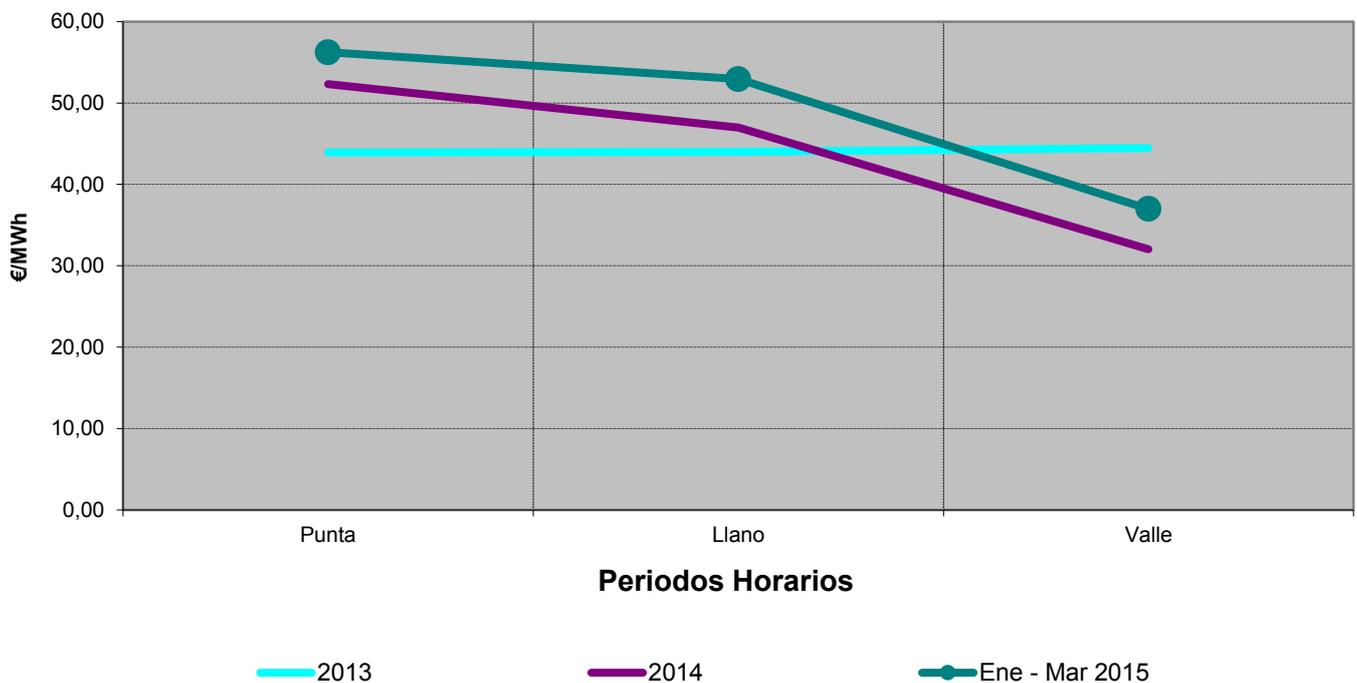
Nota : (1) A partir del 2009 se aplica el calendario establecido en la Orden ITC/2794/2007 para la tarifa 3.0A

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⁾

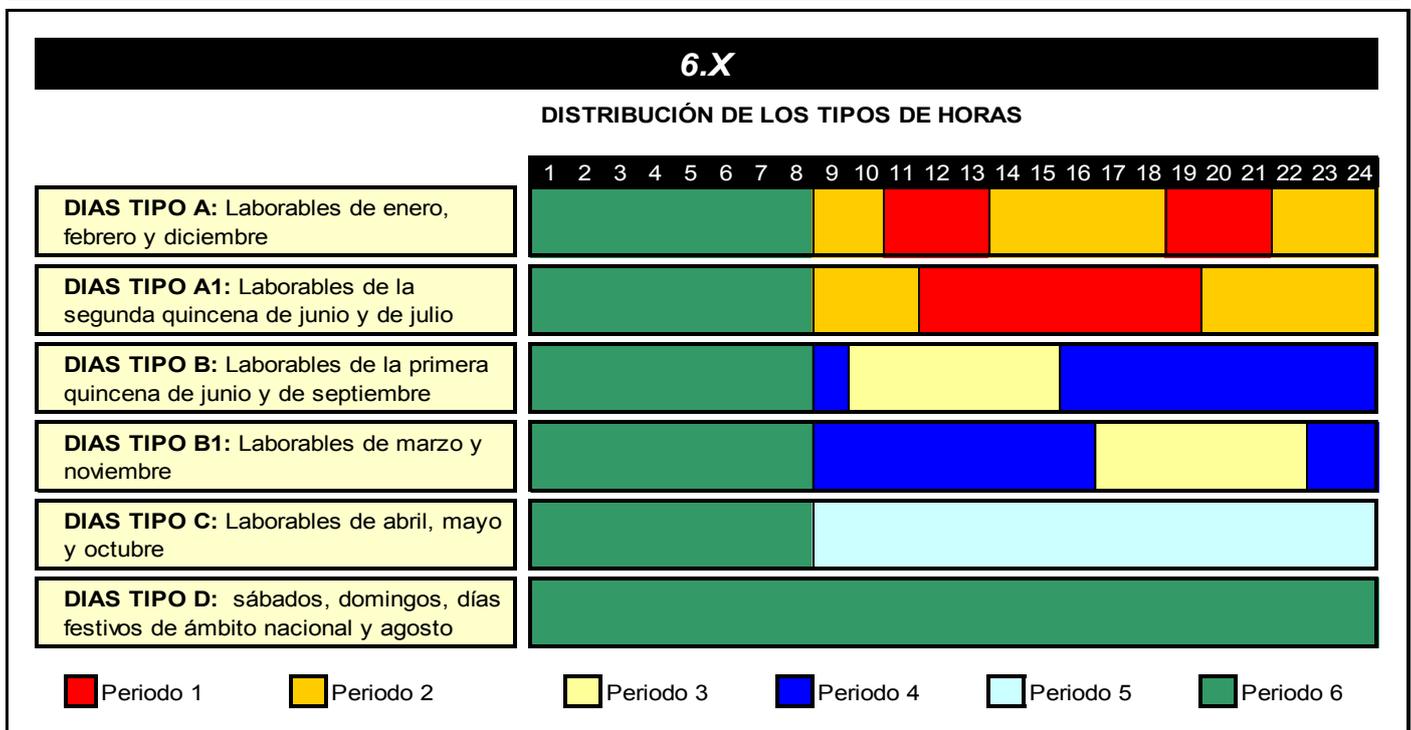


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

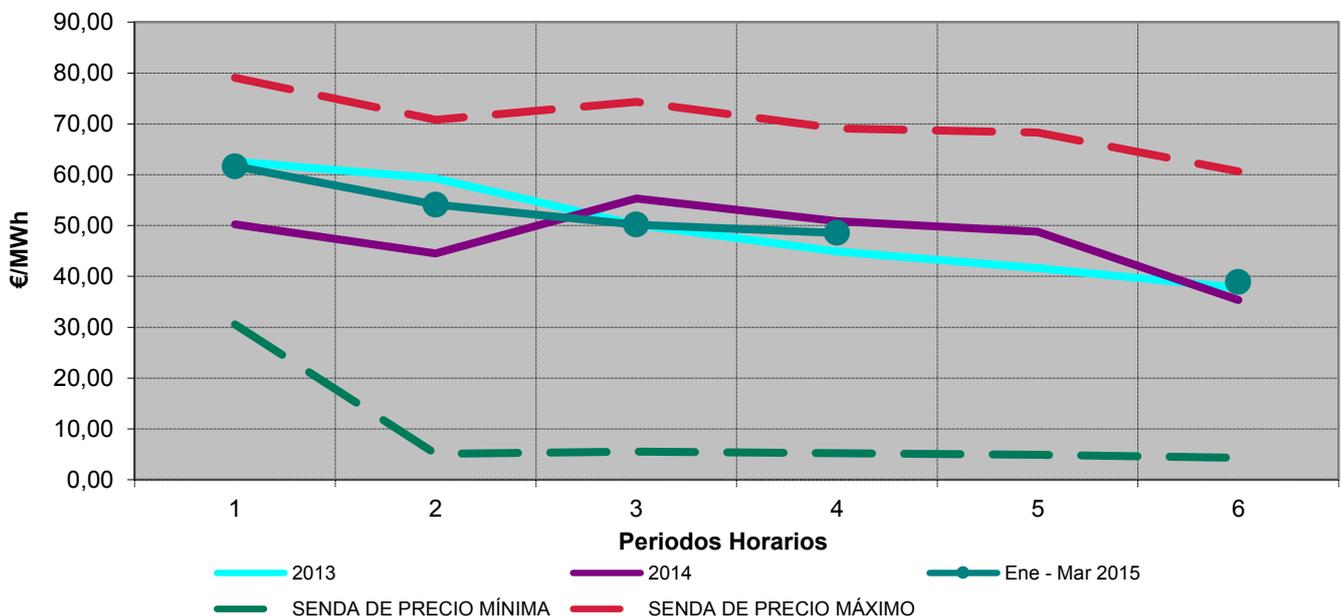
Nota : (1) Información disponible a partir 2009, dado que hasta dicho año el calendario aplicable de la tarifa de acceso 3.0A y 3.1A era el mismo.

6.- Mercado de producción. España

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



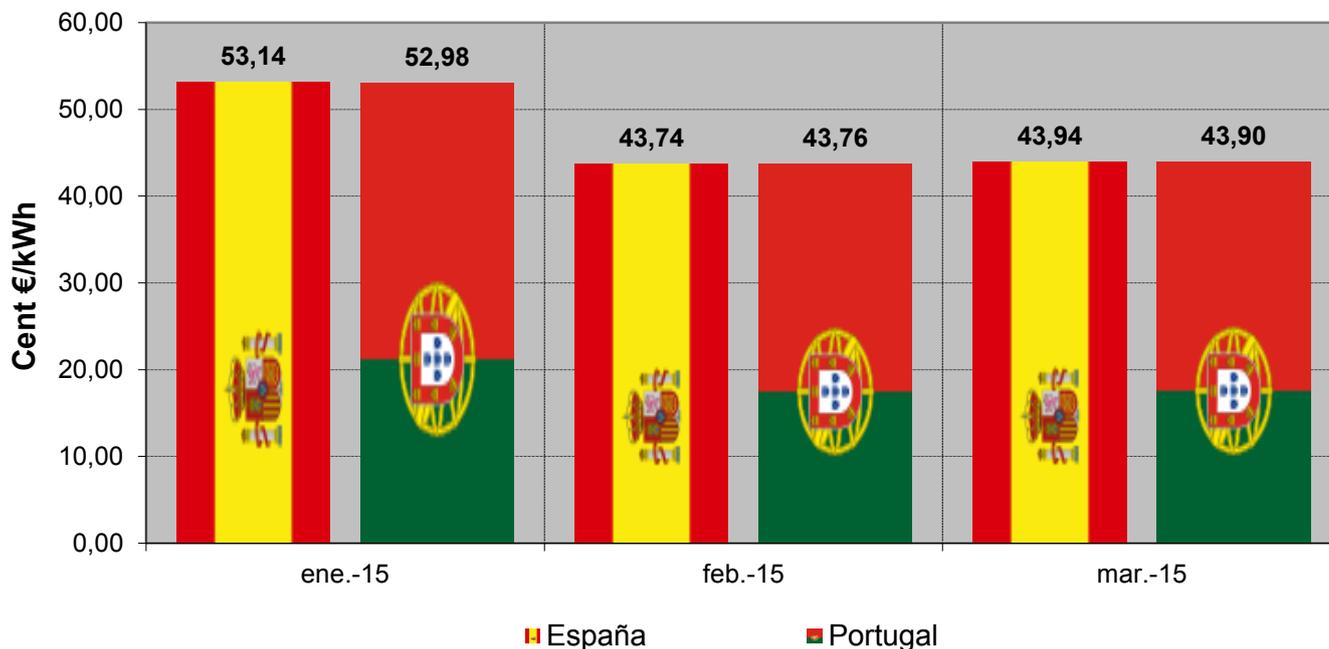
Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

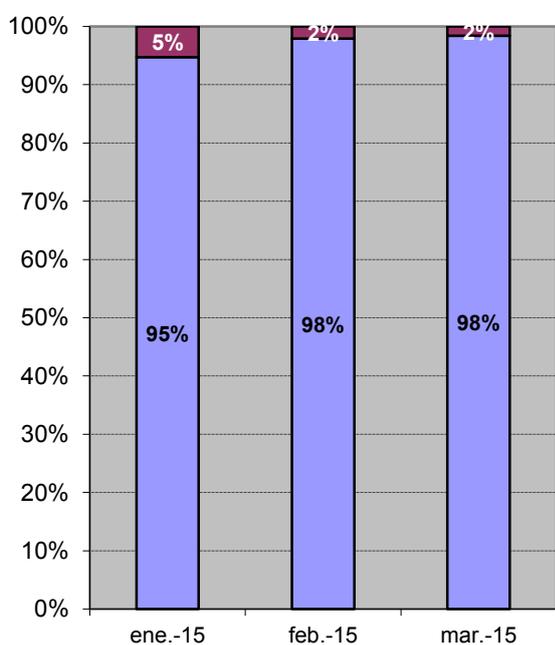
7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

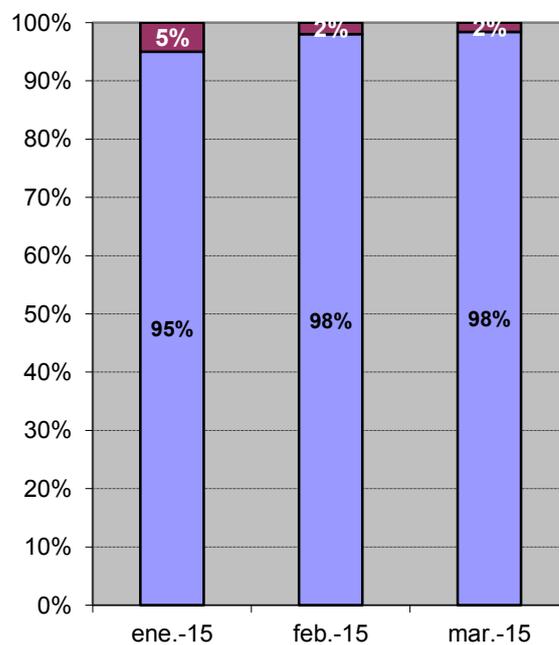


Aplicación del "Market Splitting"

Nº de Horas



Energía

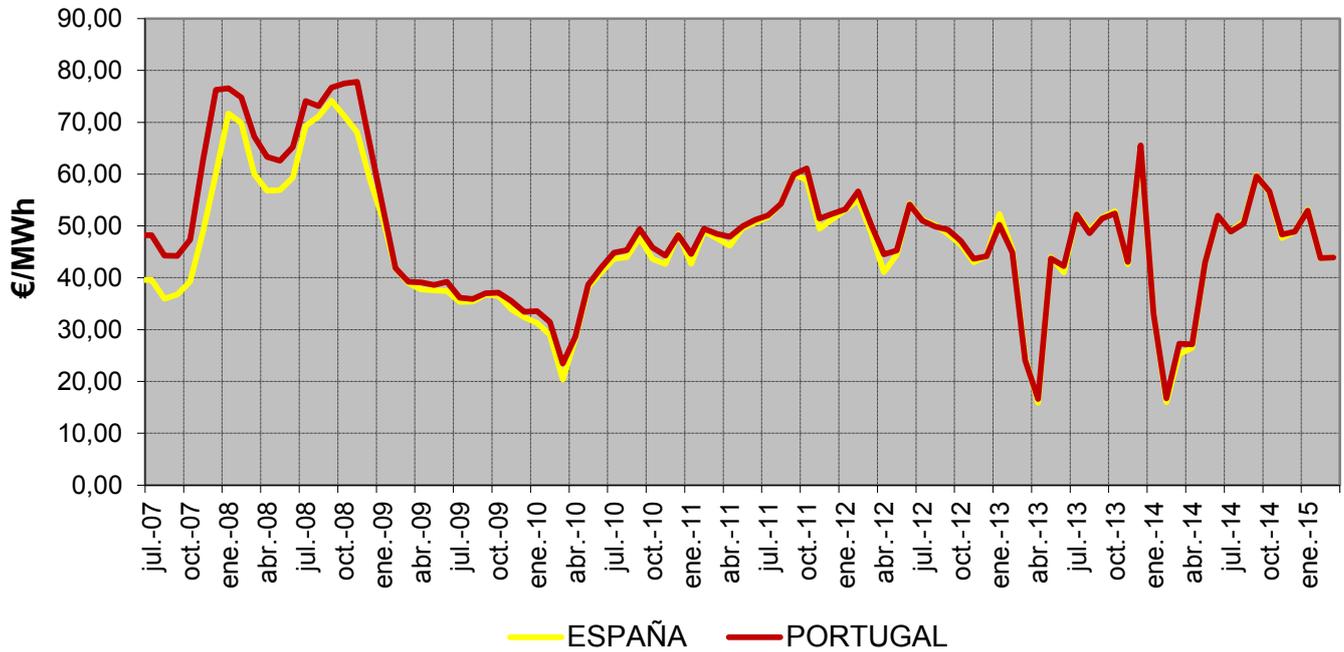


■ Precio España ≠ Precio Portugal

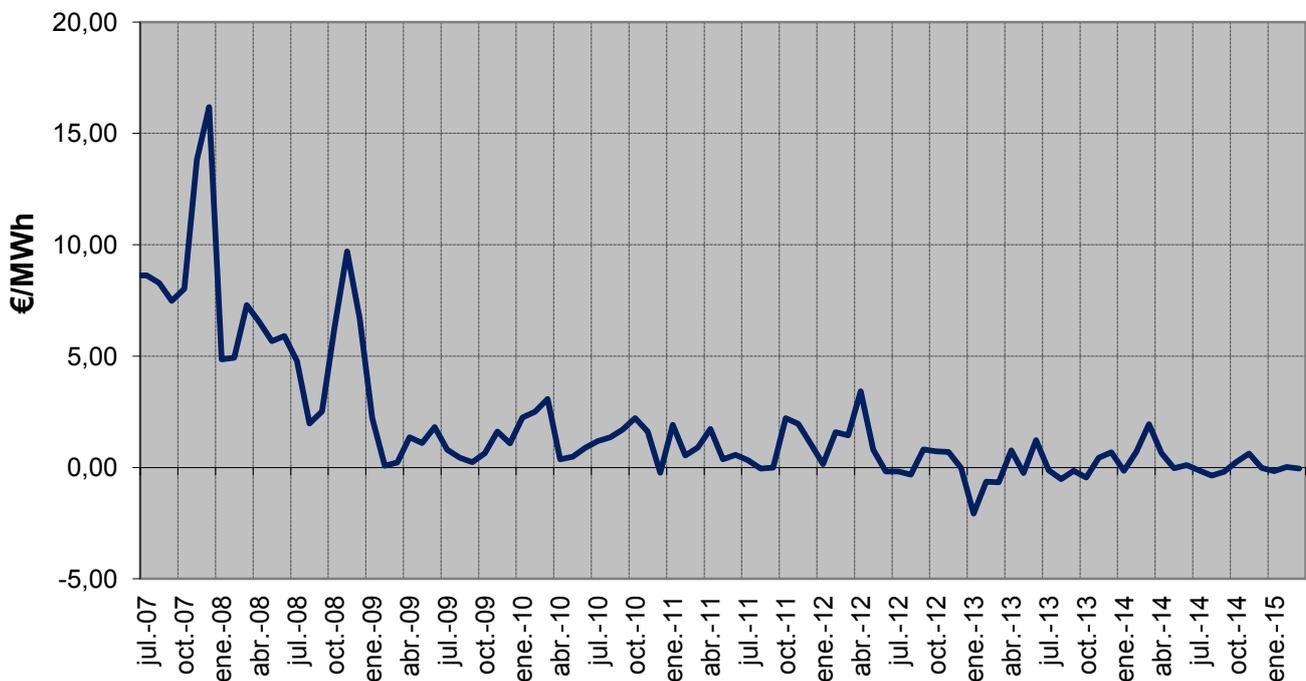
■ Precio España = Precio Portugal

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.

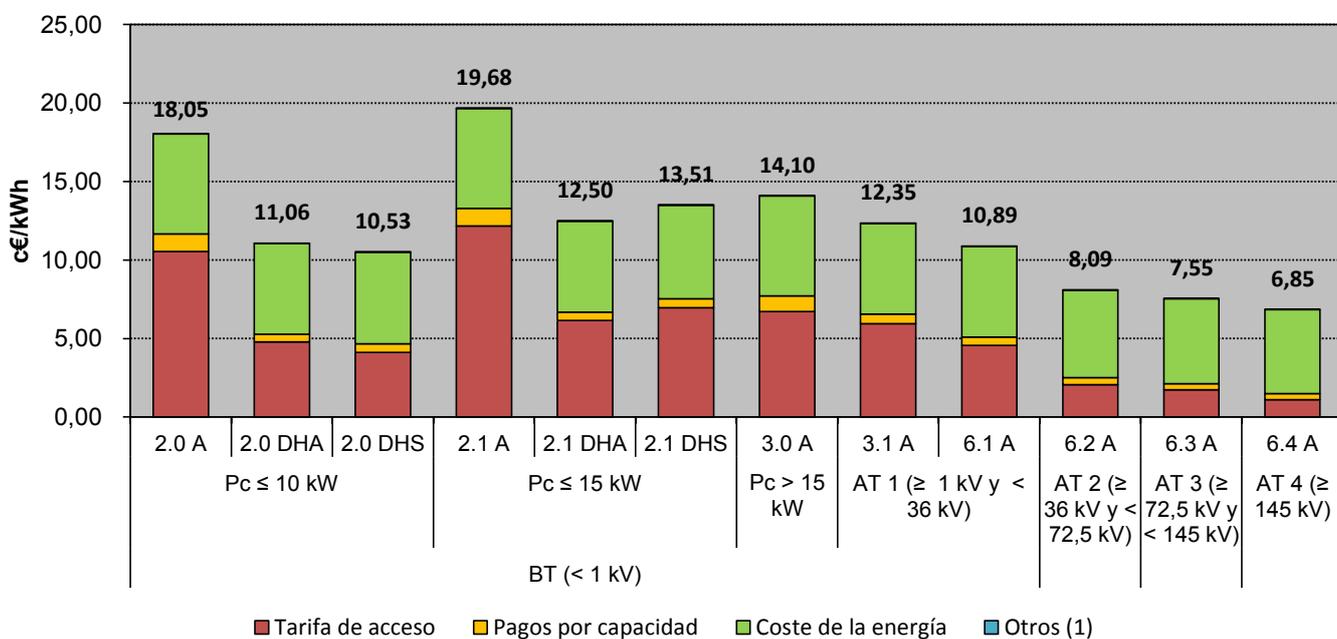
La FSE no incluye impuestos, ni margen de comercialización

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. Diciembre 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)	8,89	1,01	6,30	0,02	16,21	1%	0%	-26%	39%	-12%
Pc ≤ 10 kW	9,73	1,03	6,28	0,02	17,06	2%	0%	-27%	39%	-11%
2.0 A	10,54	1,12	6,37	0,02	18,05	2%		-27%	39%	-10%
2.0 DHA	4,80	0,49	5,76	0,01	11,06	8%	4%	-27%	39%	-14%
2.0 DHS	4,12	0,54	5,85	0,01	10,53	-11%	-2%	-27%	39%	-20%
Pc ≤ 15 kW	9,98	0,90	6,17	0,02	17,06	4%	0%	-27%	39%	-10%
2.1 A	12,18	1,12	6,37	0,02	19,68	4%		-27%	39%	-8%
2.1 DHA	6,15	0,52	5,82	0,01	12,50	3%	2%	-27%	39%	-13%
2.1 DHS	6,96	0,57	5,97	0,02	13,51	-2%	-1%	-26%	39%	-14%
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,72	0,99	6,38	0,02	14,10	-2%	0%	-25%	39%	-14%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	4,88	0,54	5,78	0,01	11,21	-2%	4%	-24%	39%	-14%
3.1 A	5,96	0,61	5,77	0,01	12,35	-2%	3%	-23%	39%	-13%
6.1 A	4,57	0,52	5,78	0,01	10,89	-1%	4%	-24%	39%	-15%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	2,07	0,44	5,57	0,01	8,09	2%	5%	-24%	39%	-18%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,74	0,38	5,42	0,01	7,55	0%	8%	-25%	39%	-19%
AT 4 (≥ 145 kV)	1,11	0,38	5,35	0,01	6,85	4%	6%	-25%	39%	-20%
Total	6,26	0,75	5,98	0,01	13,01	-1%	0%	-26%	39%	-14%



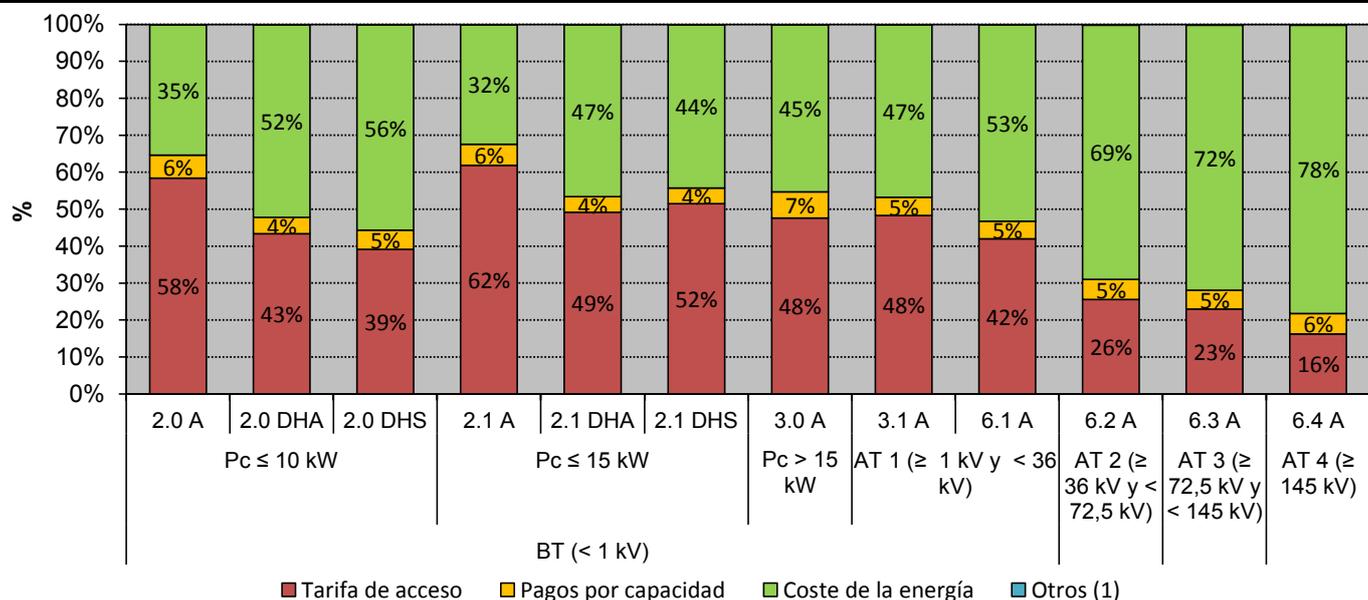
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015), OMEL y REE.

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	Diciembre 2014					Diciembre 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)	55%	6%	39%	0%	100%	48%	6%	47%	0%	100%
Pc ≤ 10 kW	57%	6%	37%	0%	100%	50%	5%	45%	0%	100%
2.0 A	58%	6%	35%	0%	100%	51%	6%	43%	0%	100%
2.0 DHA	43%	4%	52%	0%	100%	35%	4%	61%	0%	100%
2.0 DHS	39%	5%	56%	0%	100%	35%	4%	61%	0%	100%
Pc ≤ 15 kW	58%	5%	36%	0%	100%	51%	5%	44%	0%	100%
2.1 A	62%	6%	32%	0%	100%	54%	5%	40%	0%	100%
2.1 DHA	49%	4%	47%	0%	100%	41%	4%	55%	0%	100%
2.1 DHS	52%	4%	44%	0%	100%	45%	4%	51%	0%	100%
3.0 A (Pc > 15 kW)	48%	7%	45%	0%	100%	42%	6%	52%	0%	100%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	43%	5%	52%	0%	100%	38%	4%	58%	0%	100%
3.1 A	48%	5%	47%	0%	100%	43%	4%	53%	0%	100%
6.1 A	42%	5%	53%	0%	100%	36%	4%	60%	0%	100%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	26%	5%	69%	0%	100%	21%	4%	75%	0%	100%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	23%	5%	72%	0%	100%	19%	4%	77%	0%	100%
AT 4 (≥ 145 kV)	16%	6%	78%	0%	100%	13%	4%	83%	0%	100%
Total	48%	6%	46%	0%	100%	42%	5%	53%	0%	100%

Distribución del coste medio por componente. Diciembre 2014


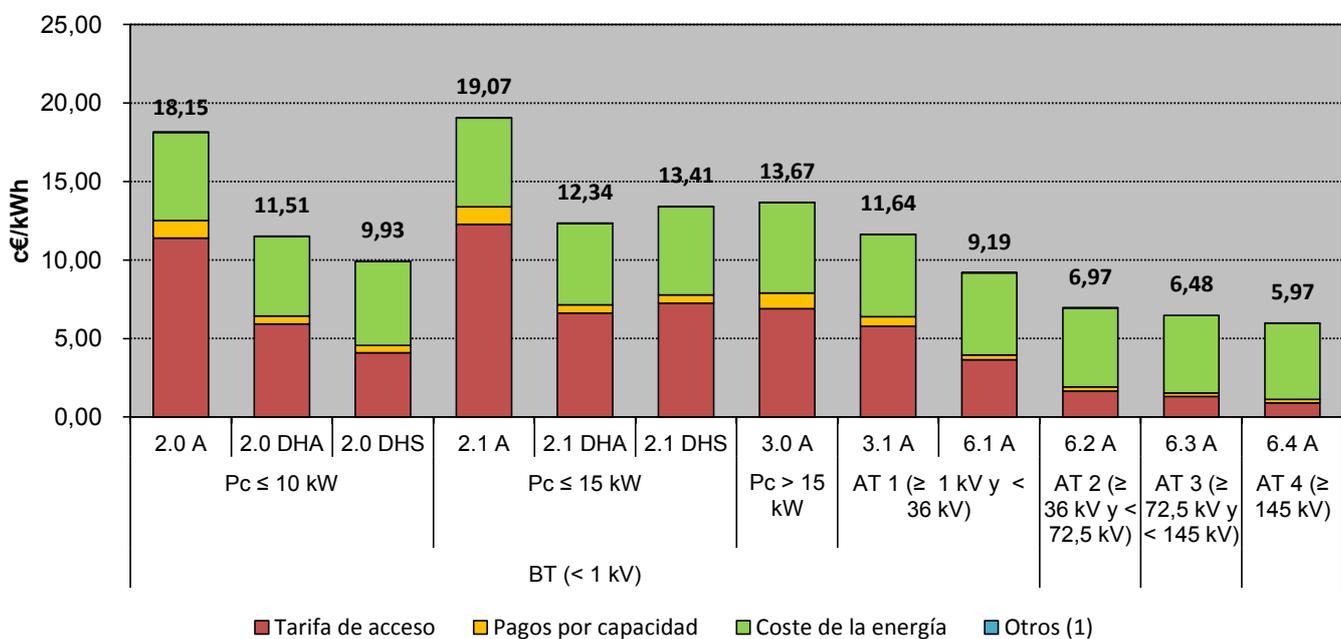
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015), OMEL y REE.

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. Ene 2014 - dic 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)	9,51	1,02	5,62	0,01	16,17	7%	0%	-6%	37%	1%
Pc ≤ 10 kW	10,77	1,05	5,56	0,01	17,39	10%	0%	-7%	36%	3%
2.0 A	11,39	1,12	5,62	0,01	18,15	10%		-7%	36%	3%
2.0 DHA	5,92	0,51	5,07	0,01	11,51	16%	3%	-8%	36%	4%
2.0 DHS	4,09	0,47	5,35	0,01	9,93	-22%	-15%	-11%	36%	-16%
Pc ≤ 15 kW	10,41	0,92	5,50	0,01	16,85	6%	0%	-6%	37%	1%
2.1 A	12,28	1,12	5,66	0,01	19,07	7%		-6%	37%	2%
2.1 DHA	6,63	0,52	5,18	0,01	12,34	5%	2%	-7%	36%	0%
2.1 DHS	7,25	0,52	5,62	0,01	13,41	25%	9%	0%	38%	12%
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,91	1,00	5,75	0,01	13,67	-1%	0%	-4%	37%	-2%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	4,11	0,38	5,22	0,01	9,72	-3%	3%	-2%	37%	-2%
3.1 A	5,78	0,61	5,23	0,01	11,64	0%	-3%	-2%	37%	-1%
6.1 A	3,65	0,31	5,22	0,01	9,19	-4%	6%	-3%	37%	-3%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,66	0,27	5,03	0,01	6,97	1%	8%	-3%	37%	-1%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,31	0,23	4,92	0,01	6,48	-1%	6%	-2%	37%	-2%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,90	0,23	4,83	0,01	5,97	5%	20%	-2%	37%	0%
Total	5,98	0,65	5,34	0,01	11,97	2%	-1%	-4%	37%	-1%



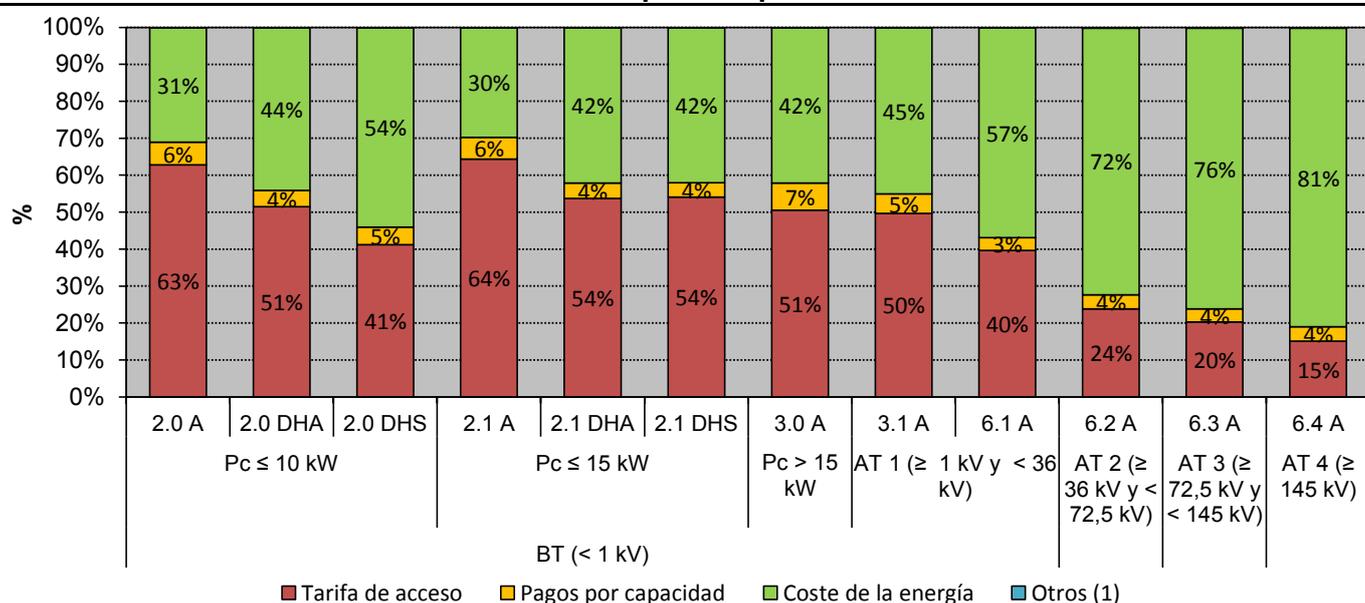
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015), OMEL y REE.

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	Ene 2014 - dic 2014					Ene 2013 - dic 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)	59%	6%	35%	0%	100%	56%	6%	37%	0%	100%
Pc ≤ 10 kW	62%	6%	32%	0%	100%	58%	6%	35%	0%	100%
2.0 A	63%	6%	31%	0%	100%	59%	6%	34%	0%	100%
2.0 DHA	51%	4%	44%	0%	100%	46%	4%	50%	0%	100%
2.0 DHS	41%	5%	54%	0%	100%	44%	5%	51%	0%	100%
Pc ≤ 15 kW	62%	5%	33%	0%	100%	59%	6%	35%	0%	100%
2.1 A	64%	6%	30%	0%	100%	62%	6%	32%	0%	100%
2.1 DHA	54%	4%	42%	0%	100%	51%	4%	45%	0%	100%
2.1 DHS	54%	4%	42%	0%	100%	49%	4%	47%	0%	100%
3.0 A (Pc > 15 kW)	51%	7%	42%	0%	100%	50%	7%	43%	0%	100%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	42%	4%	54%	0%	100%	43%	4%	54%	0%	100%
3.1 A	50%	5%	45%	0%	100%	49%	5%	45%	0%	100%
6.1 A	40%	3%	57%	0%	100%	40%	3%	57%	0%	100%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	24%	4%	72%	0%	100%	23%	4%	73%	0%	100%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	20%	4%	76%	0%	100%	20%	3%	76%	0%	100%
AT 4 (≥ 145 kV)	15%	4%	81%	0%	100%	14%	3%	82%	0%	100%
Total	50%	5%	45%	0%	100%	48%	5%	46%	0%	100%

Distribución del coste medio por componente. Ene 2014 - dic 2014


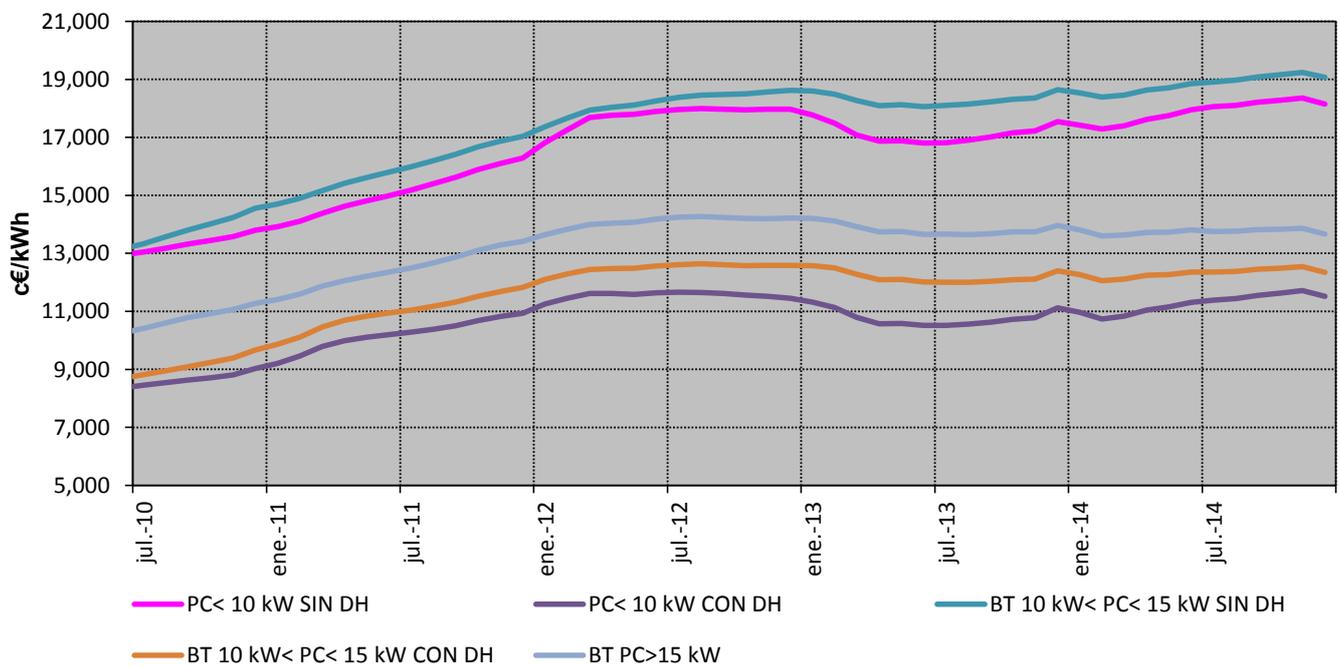
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

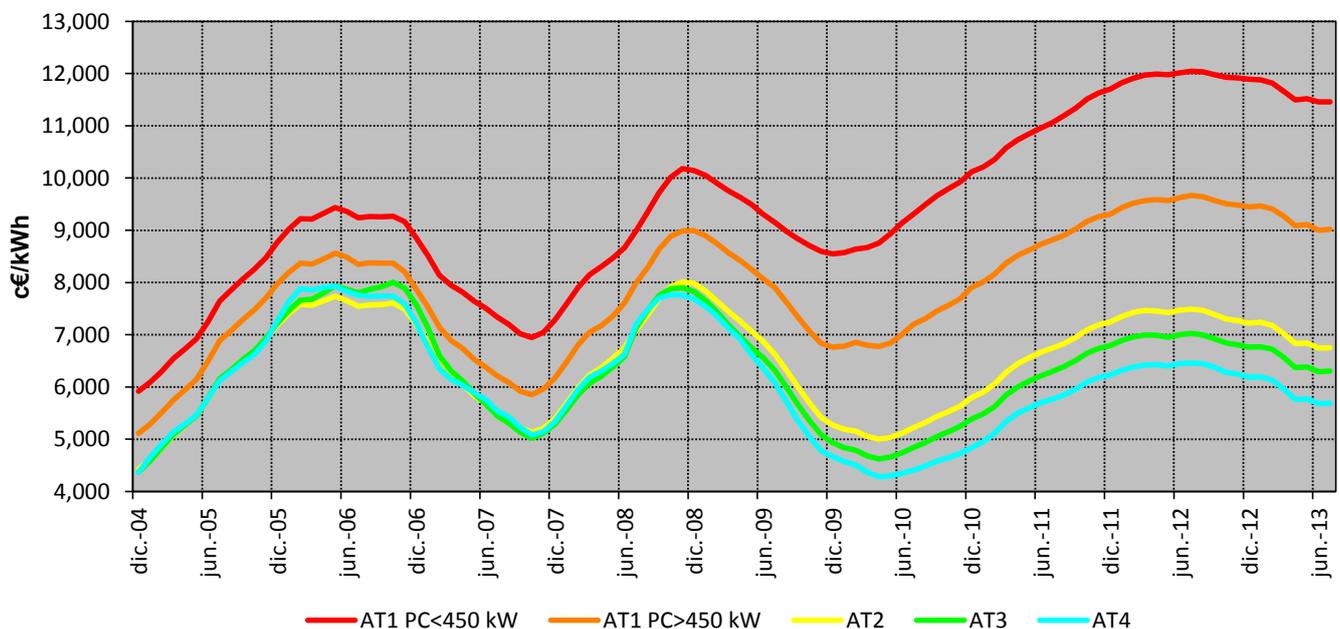
(1) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

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 2 de 2015), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

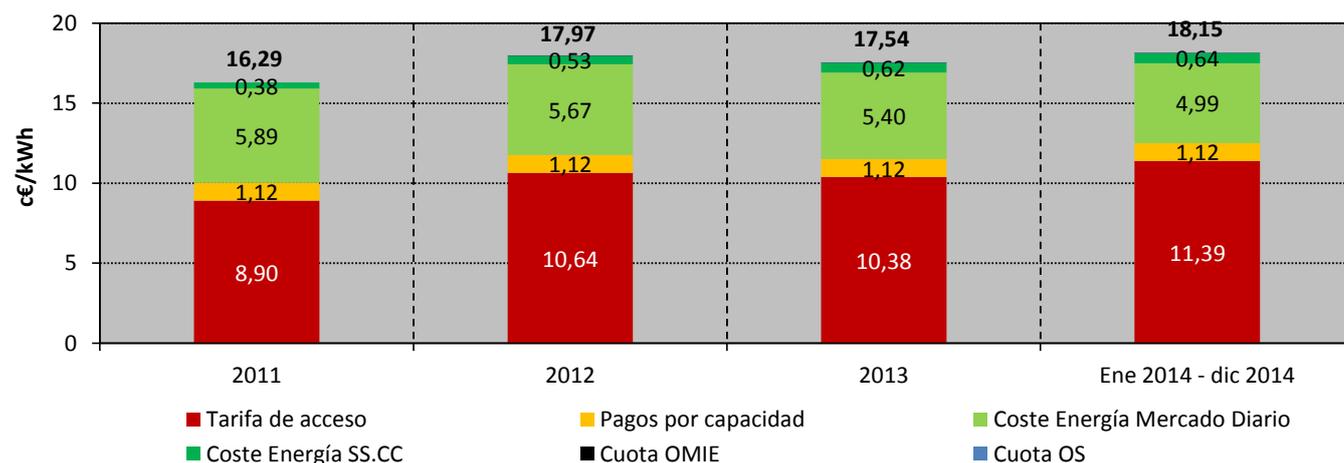
(1) Información disponible desde julio de 2010 consecuencia de la introducción del suministro de último recurso en julio de 2009

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			
	sep.-14	oct.-14	nov.-14	dic.-14	sep 14 s/ sep 13	oct 14 s/ oct 13	nov 14 s/ nov 13	dic 14 s/ dic 13
Tarifa de acceso	11,77	11,92	11,38	10,54	3%	5%	5%	2%
Pagos por capacidad	1,12	1,12	1,12	1,12				
Coste de la energía	7,47	7,30	6,36	6,37	16%	6%	7%	-27%
Mercado Diario	6,91	6,59	5,69	5,78	16%	8%	10%	-28%
SS.CC	0,56	0,71	0,67	0,59	17%	-10%	-16%	-13%
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	20,37	20,36	18,87	18,05	7%	5%	5%	-10%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Ene 2014 - dic 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Ene 2014 - dic 2014 s/ 2013
Tarifa de acceso	8,90	10,64	10,38	11,39	9%	20%	-2%	10%
Pagos por capacidad	1,12	1,12	1,12	1,12	72%			
Coste de la energía	6,27	6,21	6,03	5,62	27%	-1%	-3%	-7%
Mercado Diario	5,89	5,67	5,40	4,99	31%	-4%	-5%	-8%
SS.CC	0,38	0,53	0,62	0,64	-15%	41%	17%	3%
Cuota OMIE		0,004	0,008	0,012			88%	49%
Cuota OS		0,003	0,003	0,003			0%	1%
Total	16,29	17,97	17,54	18,15	18%	10%	-2%	3%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015), OMEL y REE.

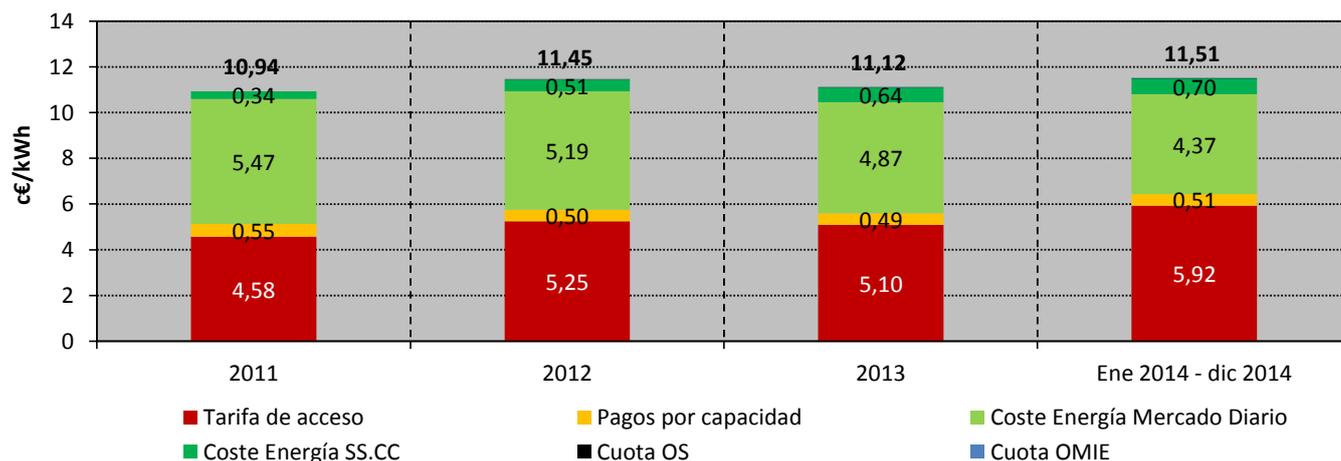
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	sep.-14	oct.-14	nov.-14	dic.-14	sep 14 s/ sep 13	oct 14 s/ oct 13	nov 14 s/ nov 13	dic 14 s/ dic 13
Tarifa de acceso	7,34	6,86	5,69	4,80	6%	10%	11%	8%
Pagos por capacidad	0,57	0,55	0,52	0,49	2%	3%	4%	4%
Coste de la energía	7,10	6,74	5,77	5,76	17%	5%	8%	-27%
Mercado Diario	6,54	5,98	5,02	5,09	17%	6%	9%	-28%
SS.CC	0,56	0,76	0,75	0,67	17%	2%	3%	-11%
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	15,02	14,17	12,00	11,06	11%	7%	9%	-14%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Ene 2014 - dic 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Ene 2014 - dic 2014 s/ 2013
Tarifa de acceso	4,58	5,25	5,10	5,92	3%	15%	-3%	16%
Pagos por capacidad	0,55	0,50	0,49	0,51	85%	-10%	-1%	3%
Coste de la energía	5,81	5,70	5,51	5,07	35%	-2%	-3%	-8%
Mercado Diario	5,47	5,19	4,87	4,37	40%	-5%	-6%	-10%
SS.CC	0,34	0,51	0,64	0,70	-10%	49%	27%	8%
Cuota OS		0,004	0,008	0,012			105%	48%
Cuota OMIE		0,003	0,003	0,003			0%	1%
Total	10,94	11,45	11,12	11,51	21%	5%	-3%	4%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015), OMEL y REE.

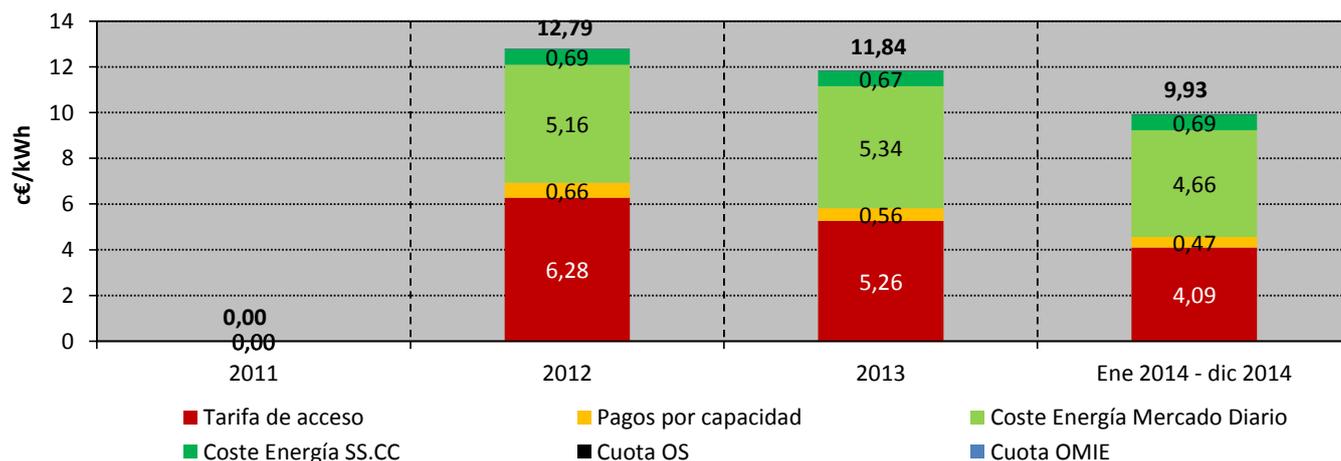
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	sep.-14	oct.-14	nov.-14	dic.-14	sep 14 s/ sep 13	oct 14 s/ oct 13	nov 14 s/ nov 13	dic 14 s/ dic 13
Tarifa de acceso	3,96	3,99	4,21	4,12	-24%	-18%	-13%	-11%
Pagos por capacidad	0,44	0,48	0,54	0,54	-14%	-8%	-2%	-2%
Coste de la energía	6,88	6,56	5,82	5,85	15%	3%	8%	-27%
Mercado Diario	6,30	5,78	5,05	5,17	14%	3%	9%	-28%
SS.CC	0,58	0,78	0,77	0,68	19%	3%	0%	-13%
Cuota OS	0,012	0,012	0,012	0,012	51%	52%	52%	52%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	1%	1%	1%	1%
Total	11,30	11,04	10,58	10,53	-4%	-6%	-2%	-20%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Ene 2014 - dic 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Ene 2014 - dic 2014 s/ 2013
Tarifa de acceso		6,28	5,26	4,09				-16%
Pagos por capacidad		0,66	0,56	0,47				-15%
Coste de la energía		5,85	6,01	5,35				3%
Mercado Diario		5,16	5,34	4,66				3%
SS.CC		0,69	0,67	0,69				-2%
Cuota OS		0,007	0,008	0,012				12%
Cuota OMIE		0,003	0,003	0,003				0%
Total	0,00	12,79	11,84	9,93				-7%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015), OMEL y REE.

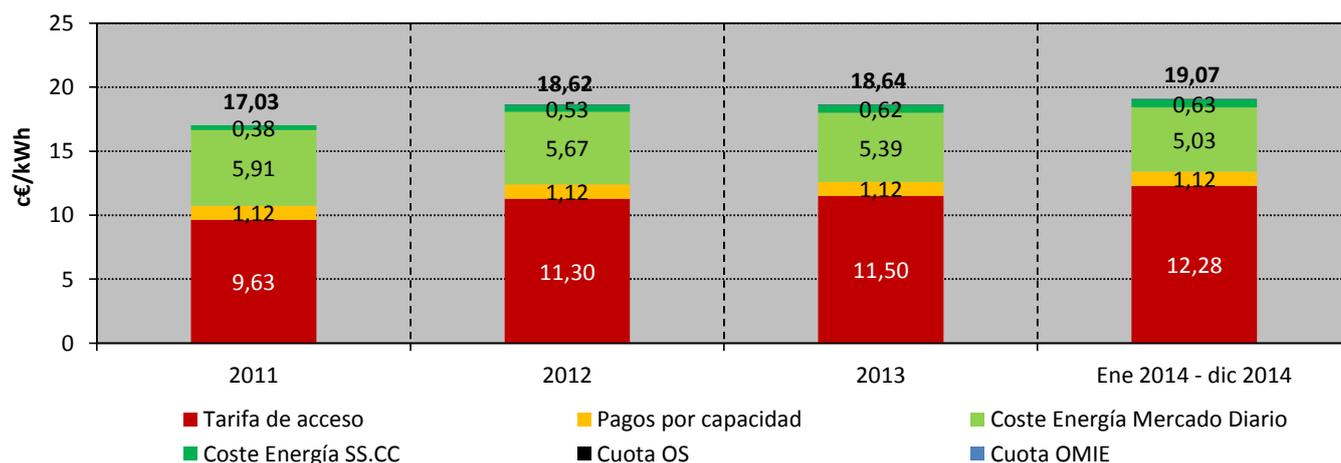
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	sep.-14	oct.-14	nov.-14	dic.-14	sep 14 s/ sep 13	oct 14 s/ oct 13	nov 14 s/ nov 13	dic 14 s/ dic 13
Tarifa de acceso	12,25	12,51	12,49	12,18	4%	4%	5%	4%
Pagos por capacidad	1,12	1,12	1,12	1,12				
Coste de la energía	7,47	7,30	6,36	6,37	16%	6%	7%	-27%
Mercado Diario	6,91	6,59	5,69	5,78	16%	8%	10%	-28%
SS.CC	0,56	0,71	0,67	0,59	17%	-10%	-16%	-13%
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	20,85	20,95	19,98	19,68	8%	5%	5%	-8%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Ene 2014 - dic 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Ene 2014 - dic 2014 s/ 2014 s/
Tarifa de acceso	9,63	11,30	11,50	12,28	8%	17%	2%	7%
Pagos por capacidad	1,12	1,12	1,12	1,12	72%			
Coste de la energía	6,28	6,20	6,01	5,66	26%	-1%	-3%	-6%
Mercado Diario	5,91	5,67	5,39	5,03	30%	-4%	-5%	-7%
SS.CC	0,38	0,53	0,62	0,63	-15%	41%	16%	2%
Cuota OS		0,004	0,008	0,012			83%	49%
Cuota OMIE		0,003	0,003	0,003			0%	1%
Total	17,03	18,62	18,64	19,07	17%	9%	0%	2%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015), OMEL y REE.

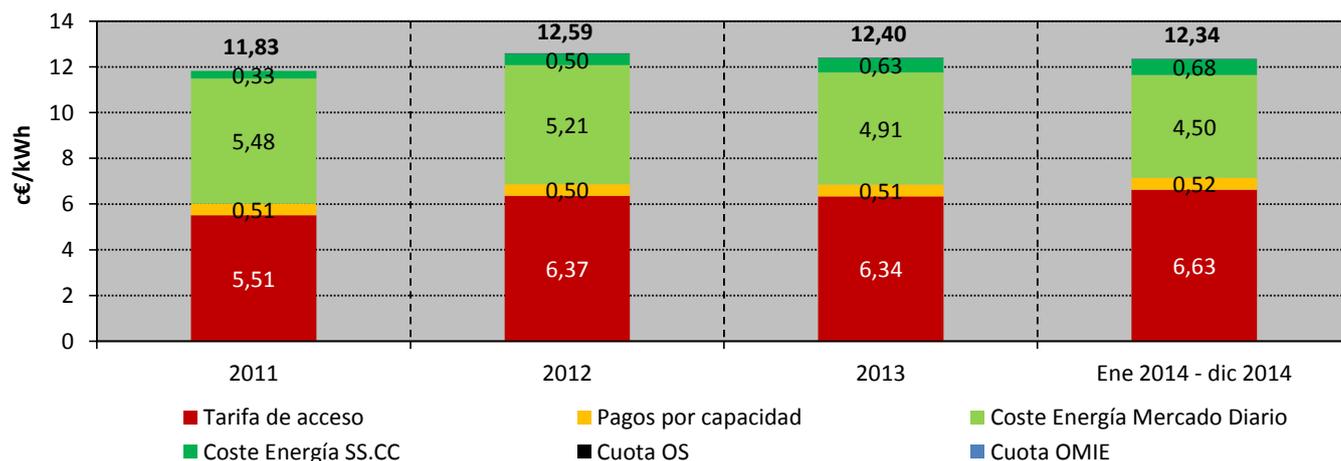
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	sep.-14	oct.-14	nov.-14	dic.-14	sep 14 s/ sep 13	oct 14 s/ oct 13	nov 14 s/ nov 13	dic 14 s/ dic 13
Tarifa de acceso	6,99	6,89	6,54	6,15	0%	1%	4%	3%
Pagos por capacidad	0,54	0,55	0,54	0,52	0%	1%	2%	2%
Coste de la energía	7,07	6,72	5,81	5,82	17%	5%	8%	-27%
Mercado Diario	6,51	5,96	5,06	5,15	17%	5%	9%	-29%
SS.CC	0,56	0,76	0,75	0,67	17%	2%	1%	-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	14,62	14,17	12,90	12,50	8%	3%	5%	-13%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Ene 2014 - dic 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Ene 2014 - dic 2014 s/ 2013
Tarifa de acceso	5,51	6,37	6,34	6,63	8%	16%	0%	5%
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	5,18	36%	-2%	-3%	-7%
Mercado Diario	5,48	5,21	4,91	4,50	40%	-5%	-6%	-8%
SS.CC	0,33	0,50	0,63	0,68	-6%	53%	26%	8%
Cuota OS		0,004	0,008	0,012			94%	49%
Cuota OMIE		0,003	0,003	0,003			0%	1%
Total	11,83	12,59	12,40	12,34	22%	6%	-1%	0%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015), OMEL y REE.

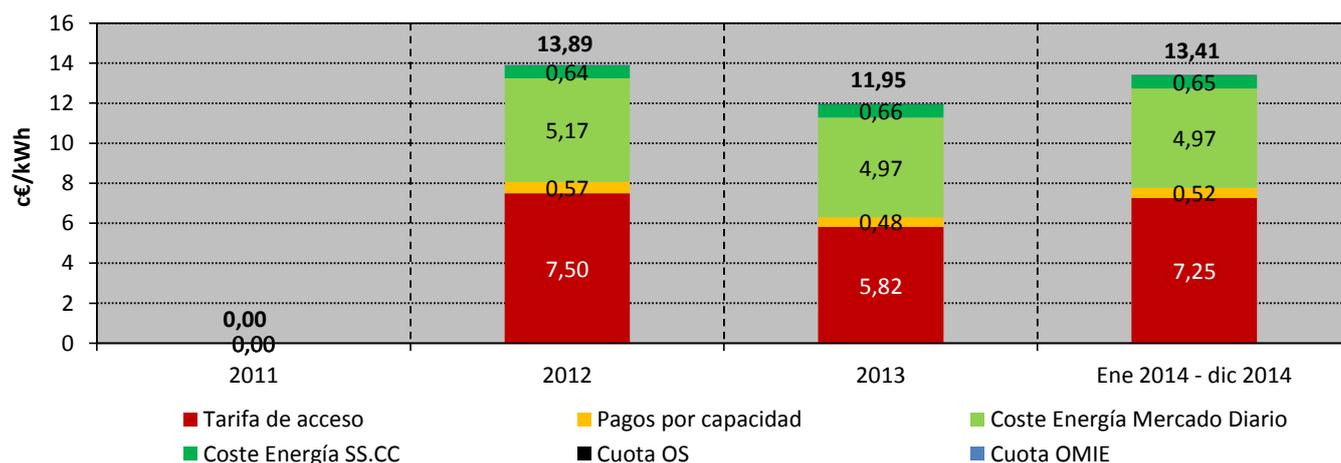
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	sep.-14	oct.-14	nov.-14	dic.-14	sep 14 s/ sep 13	oct 14 s/ oct 13	nov 14 s/ nov 13	dic 14 s/ dic 13
Tarifa de acceso	6,93	7,00	7,22	6,96	8%	3%	3%	-2%
Pagos por capacidad	0,50	0,53	0,57	0,57	4%	-1%	-1%	-1%
Coste de la energía	7,04	6,77	5,94	5,97	19%	5%	8%	-26%
Mercado Diario	6,47	6,01	5,20	5,31	19%	6%	10%	-27%
SS.CC	0,57	0,76	0,74	0,66	18%	0%	-4%	-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	14,48	14,32	13,74	13,51	13%	4%	5%	-14%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Ene 2014 - dic 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Ene 2014 - dic 2014 s/ 2013
Tarifa de acceso		7,50	5,82	7,25				-22% 25%
Pagos por capacidad		0,57	0,48	0,52				-16% 9%
Coste de la energía		5,81	5,64	5,62				-3% 0%
Mercado Diario		5,17	4,97	4,97				-4% 0%
SS.CC		0,64	0,66	0,65				3% -1%
Cuota OS		0,007	0,008	0,012				8% 51%
Cuota OMIE		0,003	0,003	0,003				0% 2%
Total	0,00	13,89	11,95	13,41				-14% 12%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015), OMEL y REE.

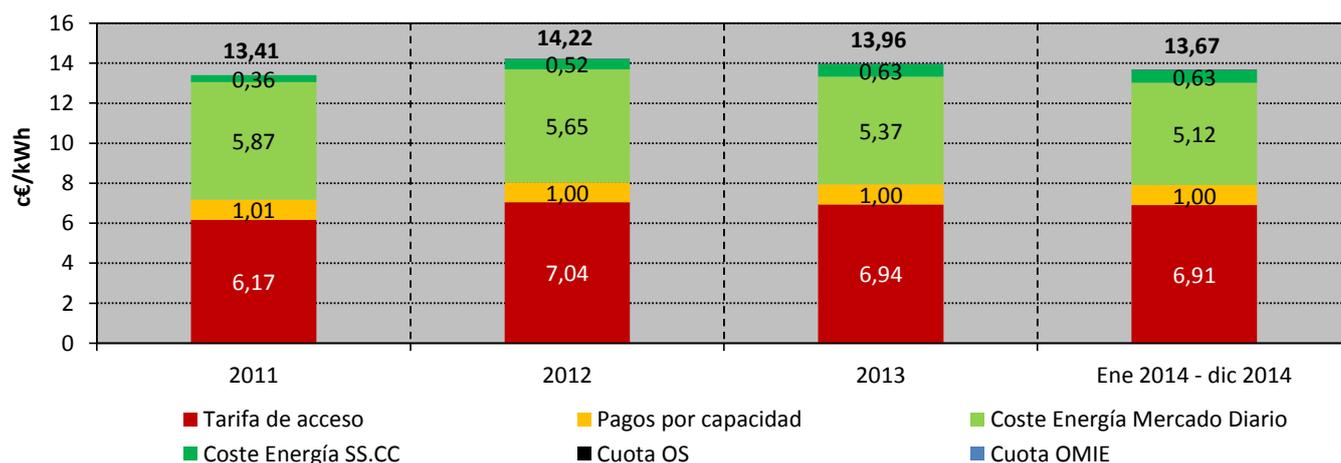
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	sep.-14	oct.-14	nov.-14	dic.-14	sep 14 s/ sep 13	oct 14 s/ oct 13	nov 14 s/ nov 13	dic 14 s/ dic 13
Tarifa de acceso	6,65	6,85	7,00	6,72	-5%	-3%	-1%	-2%
Pagos por capacidad	1,01	1,01	1,00	0,99	0%	0%	0%	0%
Coste de la energía	7,47	7,32	6,41	6,38	15%	6%	9%	-25%
Mercado Diario	6,93	6,64	5,73	5,78	15%	9%	14%	-26%
SS.CC	0,54	0,68	0,68	0,60	18%	-14%	-20%	-18%
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	15,15	15,19	14,42	14,10	4%	1%	3%	-14%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Ene 2014 - dic 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Ene 2014 - dic 2014 s/ 2013
Tarifa de acceso	6,17	7,04	6,94	6,91	4%	14%	-1%	-1%
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	5,75	29%	-1%	-3%	-4%
Mercado Diario	5,87	5,65	5,37	5,12	34%	-4%	-5%	-5%
SS.CC	0,36	0,52	0,63	0,63	-16%	46%	21%	0%
Cuota OS		0,004	0,008	0,012			80%	49%
Cuota OMIE		0,003	0,003	0,003			0%	1%
Total	13,41	14,22	13,96	13,67	19%	6%	-2%	-2%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015), OMEL y REE.

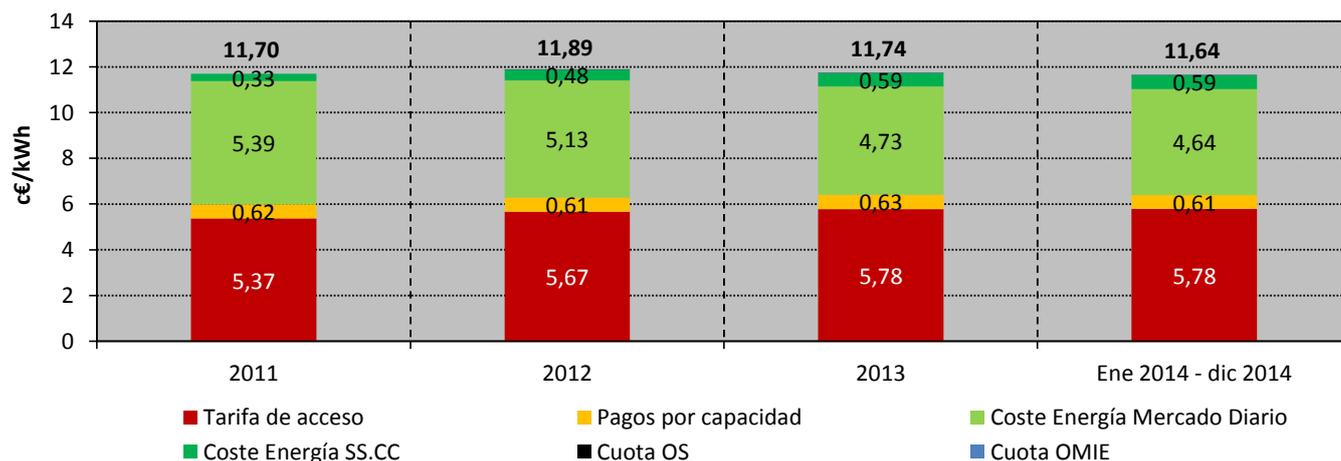
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	sep.-14	oct.-14	nov.-14	dic.-14	sep 14 s/ sep 13	oct 14 s/ oct 13	nov 14 s/ nov 13	dic 14 s/ dic 13
Tarifa de acceso	5,60	5,84	6,06	5,96	-5%	-2%	0%	-2%
Pagos por capacidad	0,63	0,64	0,60	0,61	2%	0%	1%	3%
Coste de la energía	6,84	6,67	5,79	5,77	19%	8%	12%	-23%
Mercado Diario	6,32	6,01	5,14	5,19	19%	10%	16%	-23%
SS.CC	0,51	0,66	0,65	0,57	14%	-10%	-12%	-21%
Cuota OS	0,011	0,012	0,011	0,011	52%	52%	52%	52%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	1%	1%	1%	1%
Total	13,09	13,17	12,47	12,35	7%	3%	5%	-13%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Ene 2014 - dic 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Ene 2014 - dic 2014 s/ 2013
Tarifa de acceso	5,37	5,67	5,78	5,78	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	5,23	30%	-2%	-5%	-2%
Mercado Diario	5,39	5,13	4,73	4,64	34%	-5%	-8%	-2%
SS.CC	0,33	0,48	0,59	0,59	-14%	47%	24%	0%
Cuota OS		0,004	0,007	0,011			77%	49%
Cuota OMIE		0,003	0,003	0,003			0%	1%
Total	11,70	11,89	11,74	11,64	16%	2%	-1%	-1%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015), OMEL y REE.

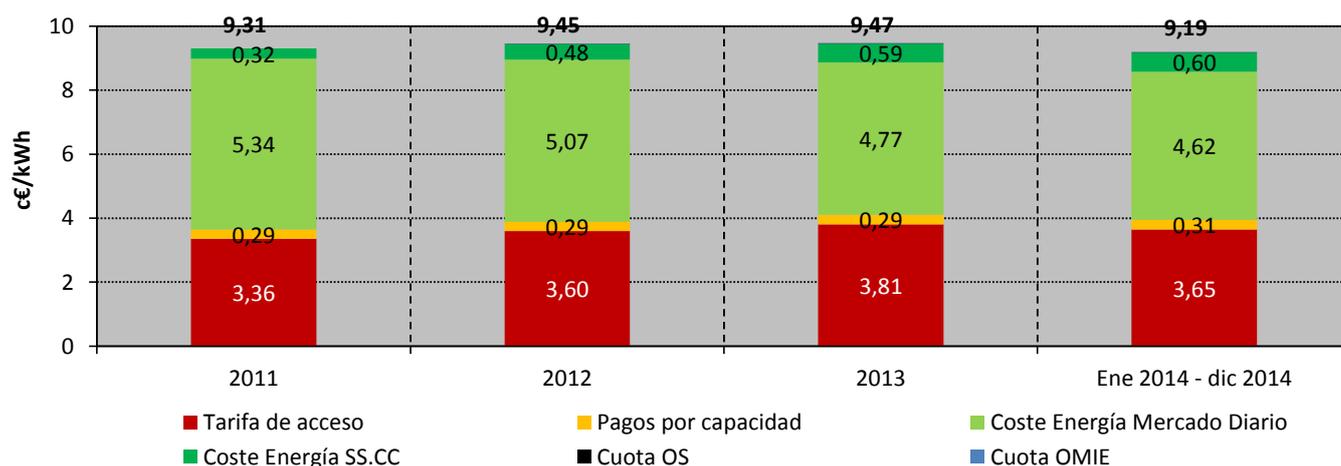
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio
Consumidores de AT 1 (≥ 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			
	sep.-14	oct.-14	nov.-14	dic.-14	sep 14 s/ sep 13	oct 14 s/ oct 13	nov 14 s/ nov 13	dic 14 s/ dic 13
Tarifa de acceso	3,25	3,03	3,46	4,57	-6%	-5%	-3%	-1%
Pagos por capacidad	0,21	0,19	0,20	0,52	16%	12%	12%	4%
Coste de la energía	6,84	6,64	5,78	5,78	18%	7%	11%	-24%
Mercado Diario	6,33	5,98	5,12	5,20	18%	9%	15%	-25%
SS.CC	0,52	0,67	0,65	0,59	15%	-8%	-11%	-18%
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	10,32	9,88	9,45	10,89	9%	3%	6%	-15%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Ene 2014 - dic 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Ene 2014 - dic 2014 s/ 2013
Tarifa de acceso	3,36	3,60	3,81	3,65	0%	7%	6%	-4%
Pagos por capacidad	0,29	0,29	0,29	0,31	70%	-1%	2%	6%
Coste de la energía	5,66	5,55	5,36	5,22	29%	-2%	-4%	-3%
Mercado Diario	5,34	5,07	4,77	4,62	34%	-5%	-6%	-3%
SS.CC	0,32	0,48	0,59	0,60	-14%	49%	23%	2%
Cuota OS		0,004	0,007	0,011			80%	50%
Cuota OMIE		0,003	0,003	0,003			0%	1%
Total	9,31	9,45	9,47	9,19	18%	1%	0%	-3%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015), OMEL y REE.

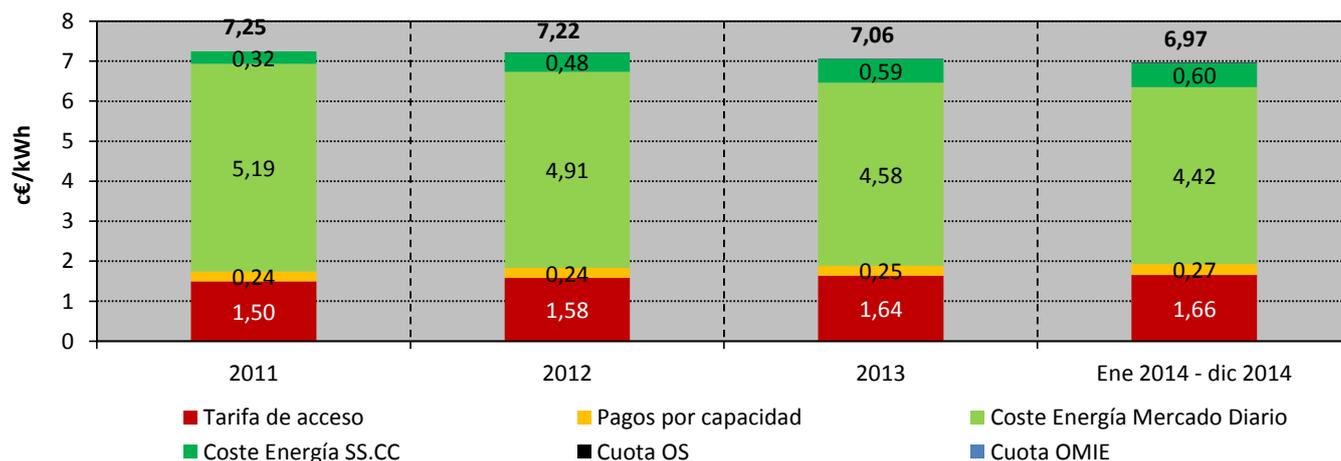
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	sep.-14	oct.-14	nov.-14	dic.-14	sep 14 s/ sep 13	oct 14 s/ oct 13	nov 14 s/ nov 13	dic 14 s/ dic 13
Tarifa de acceso	1,53	1,37	1,51	2,07	1%	-1%	-2%	2%
Pagos por capacidad	0,19	0,17	0,17	0,44	22%	17%	16%	5%
Coste de la energía	6,66	6,43	5,57	5,57	19%	8%	11%	-24%
Mercado Diario	6,15	5,76	4,91	4,98	20%	9%	14%	-25%
SS.CC	0,51	0,67	0,66	0,59	13%	-5%	-7%	-17%
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	8,38	7,99	7,26	8,09	15%	6%	8%	-18%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Ene 2014 - dic 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Ene 2014 - dic 2014 s/ 2013
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%	8%
Coste de la energía	5,51	5,38	5,17	5,03	31%	-2%	-4%	-3%
Mercado Diario	5,19	4,91	4,58	4,42	35%	-5%	-7%	-3%
SS.CC	0,32	0,48	0,59	0,60	-13%	52%	23%	2%
Cuota OS		0,004	0,007	0,011			81%	50%
Cuota OMIE		0,003	0,003	0,003			0%	1%
Total	7,25	7,22	7,06	6,97	25%	0%	-2%	-1%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015), OMEL y REE.

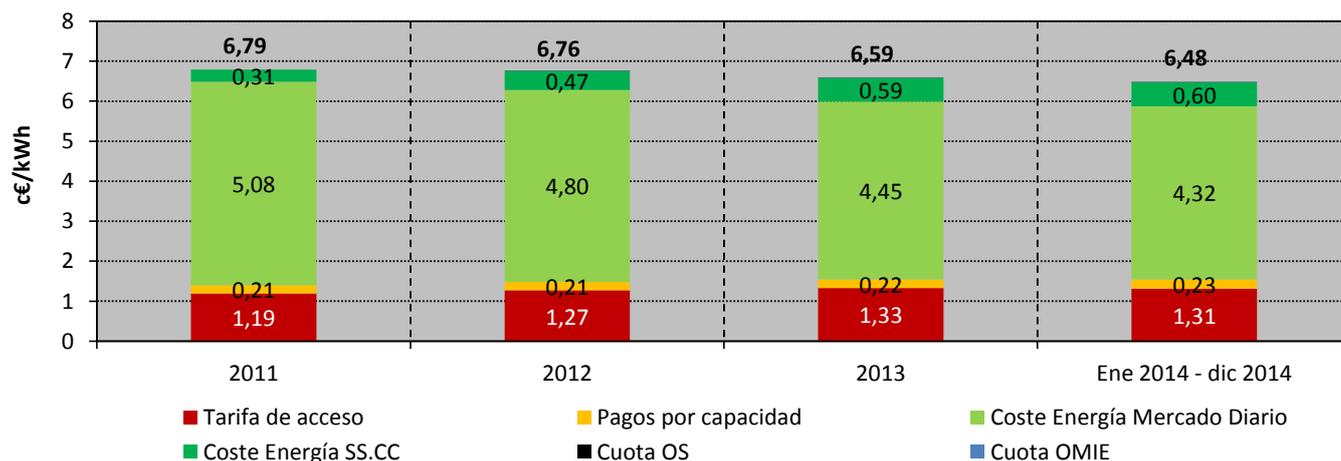
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	sep.-14	oct.-14	nov.-14	dic.-14	sep 14 s/ sep 13	oct 14 s/ oct 13	nov 14 s/ nov 13	dic 14 s/ dic 13
Tarifa de acceso	1,18	1,08	1,23	1,74	-5%	-2%	-1%	0%
Pagos por capacidad	0,17	0,15	0,15	0,38	17%	12%	11%	8%
Coste de la energía	6,54	6,29	5,43	5,42	19%	7%	10%	-25%
Mercado Diario	6,03	5,62	4,77	4,82	19%	8%	13%	-25%
SS.CC	0,50	0,67	0,66	0,60	13%	-3%	-5%	-16%
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	7,90	7,54	6,83	7,55	14%	6%	8%	-19%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Ene 2014 - dic 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Ene 2014 - dic 2014 s/ 2013
Tarifa de acceso	1,19	1,27	1,33	1,31	3%	6%	4%	-1%
Pagos por capacidad	0,21	0,21	0,22	0,23	71%	3%	2%	6%
Coste de la energía	5,39	5,27	5,04	4,92	31%	-2%	-4%	-2%
Mercado Diario	5,08	4,80	4,45	4,32	35%	-6%	-7%	-3%
SS.CC	0,31	0,47	0,59	0,60	-12%	54%	24%	2%
Cuota OS		0,004	0,007	0,011			82%	50%
Cuota OMIE		0,003	0,003	0,003			0%	1%
Total	6,79	6,76	6,59	6,48	26%	0%	-3%	-2%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015), OMEL y REE.

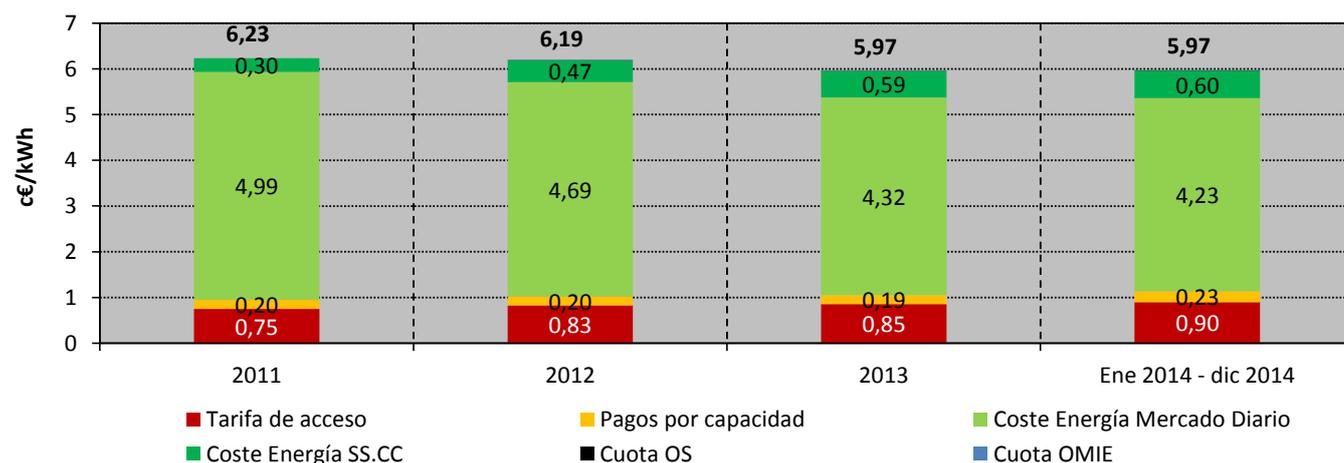
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	sep.-14	oct.-14	nov.-14	dic.-14	sep 14 s/ sep 13	oct 14 s/ oct 13	nov 14 s/ nov 13	dic 14 s/ dic 13
Tarifa de acceso	0,84	0,75	0,82	1,11	5%	-3%	0%	4%
Pagos por capacidad	0,16	0,15	0,15	0,38	44%	40%	42%	6%
Coste de la energía	6,44	6,22	5,37	5,35	21%	9%	13%	-25%
Mercado Diario	5,94	5,56	4,71	4,76	22%	11%	16%	-26%
SS.CC	0,50	0,66	0,66	0,59	11%	-2%	-4%	-16%
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	7,46	7,13	6,36	6,85	19%	8%	12%	-20%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. Ene 2014 - dic 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. Ene 2014 - dic 2014 s/ 2013
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%	20%
Coste de la energía	5,29	5,16	4,91	4,83	33%	-2%	-5%	-2%
Mercado Diario	4,99	4,69	4,32	4,23	37%	-6%	-8%	-2%
SS.CC	0,30	0,47	0,59	0,60	-12%	56%	25%	2%
Cuota OS		0,004	0,007	0,011			88%	49%
Cuota OMIE		0,002	0,002	0,003			0%	1%
Total	6,23	6,19	5,97	5,97	29%	-1%	-4%	0%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2015), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

