



**BOLETÍN MENSUAL DE
INDICADORES ELÉCTRICOS
DE JULIO DE 2014**

**31 de julio de
2014**

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 (may 2013- abr 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 (may 2013- abr 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 (may 2013- abr 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. Abril 2014	55
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	55
Precio medio (c€/kWh) de los consumidores abastecidos por CUR	57
Coste de energía incluido en las Tarifas de Último Recurso	58
4.2- Bono Social	60
Consumidores acogidos al Bono social	60
Energía consumida por los suministros acogidos al Bono social	61
Tamaño medio de los consumidores acogidos al Bono Social	62
Porcentaje de consumidores con derecho a TUR acogidos al Bono Social	62
4.3- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC	63
Consumidores abastecidos por CUR	63
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	63
5.- Costes previstos del sistema	65
5.1- Costes previstos del sistema	65
Escandallo de costes	65
Composición del coste medio por concepto de coste. c€/kWh	67
5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales	68
Escandallo de costes de acceso. Año 2013	68
Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2012	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. Abril 2014	83
Últimos 12 meses. May 2013 - abr 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 acojen 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.

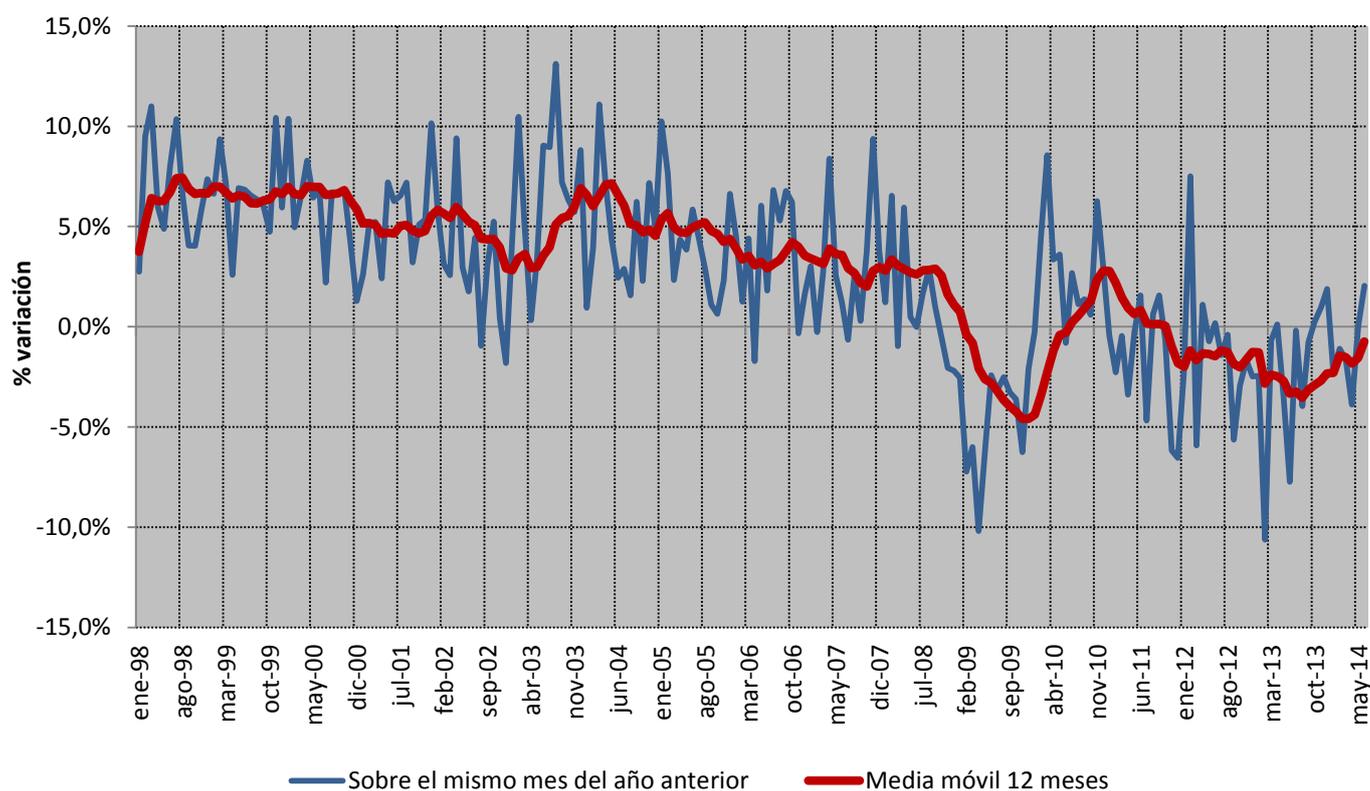
INDICADORES ELÉCTRICOS

1.1 Demanda en barras de central nacional

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes		% Variación s/acumulado		% 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	24.364	23.767	23.234	-2,45	-2,24	-2,45	-2,24	-1,28	-2,30
Febrero	24.241	21.666	21.430	-10,62	-1,09	-6,52	-1,69	-2,85	-1,44
Marzo	22.545	22.392	22.026	-0,68	-1,64	-4,67	-1,67	-2,39	-1,52
Abril	20.601	20.624	19.822	0,11	-3,89	-3,60	-2,19	-2,47	-1,83
Mayo	21.394	20.627	20.640	-3,59	0,06	-3,60	-1,76	-2,69	-1,54
Junio	22.048	20.342	20.758	-7,74	2,05	-4,27	-1,17	-3,34	-0,74
Julio	23.090	23.045	-	-0,19	-	-3,68	-	-3,24	-
Agosto	22.959	22.050	-	-3,96	-	-3,71	-	-3,54	-
Septiembre	21.111	20.952	-	-0,75	-	-3,40	-	-3,15	-
Octubre	20.967	21.018	-	0,24	-	-3,06	-	-2,90	-
Noviembre	21.394	21.601	-	0,97	-	-2,71	-	-2,69	-
Diciembre	22.514	22.938	-	1,88	-	-2,32	-	-2,32	-
Anual	267.227	261.023	127.909						

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

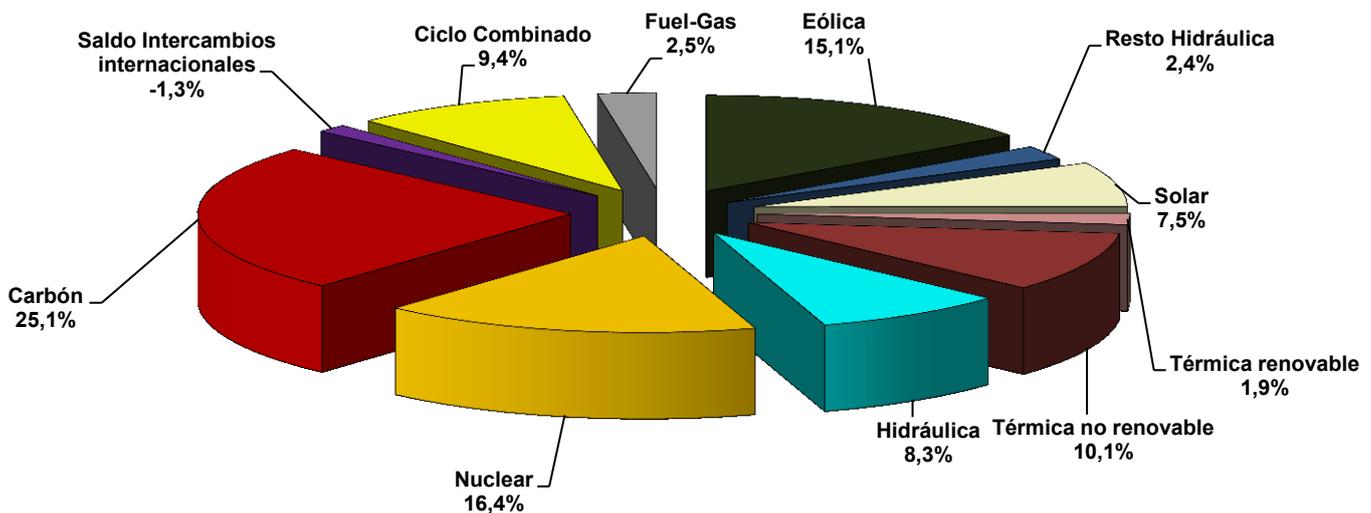
% Variación de la demanda nacional



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

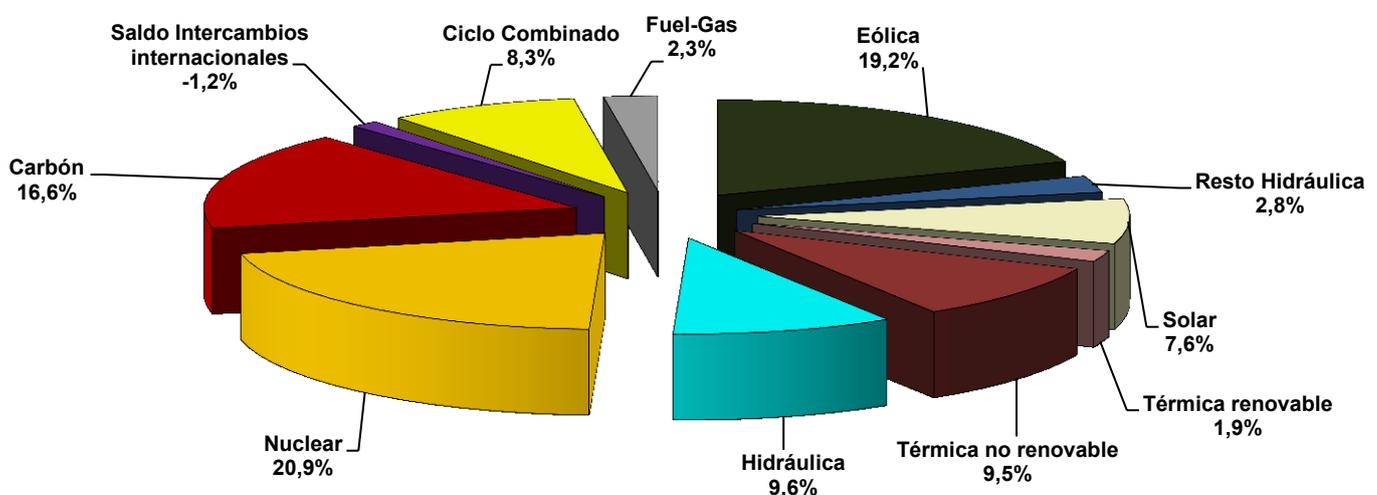
1.1 Demanda en barras de central nacional

Cobertura de la demanda en el mes de junio de 2014



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

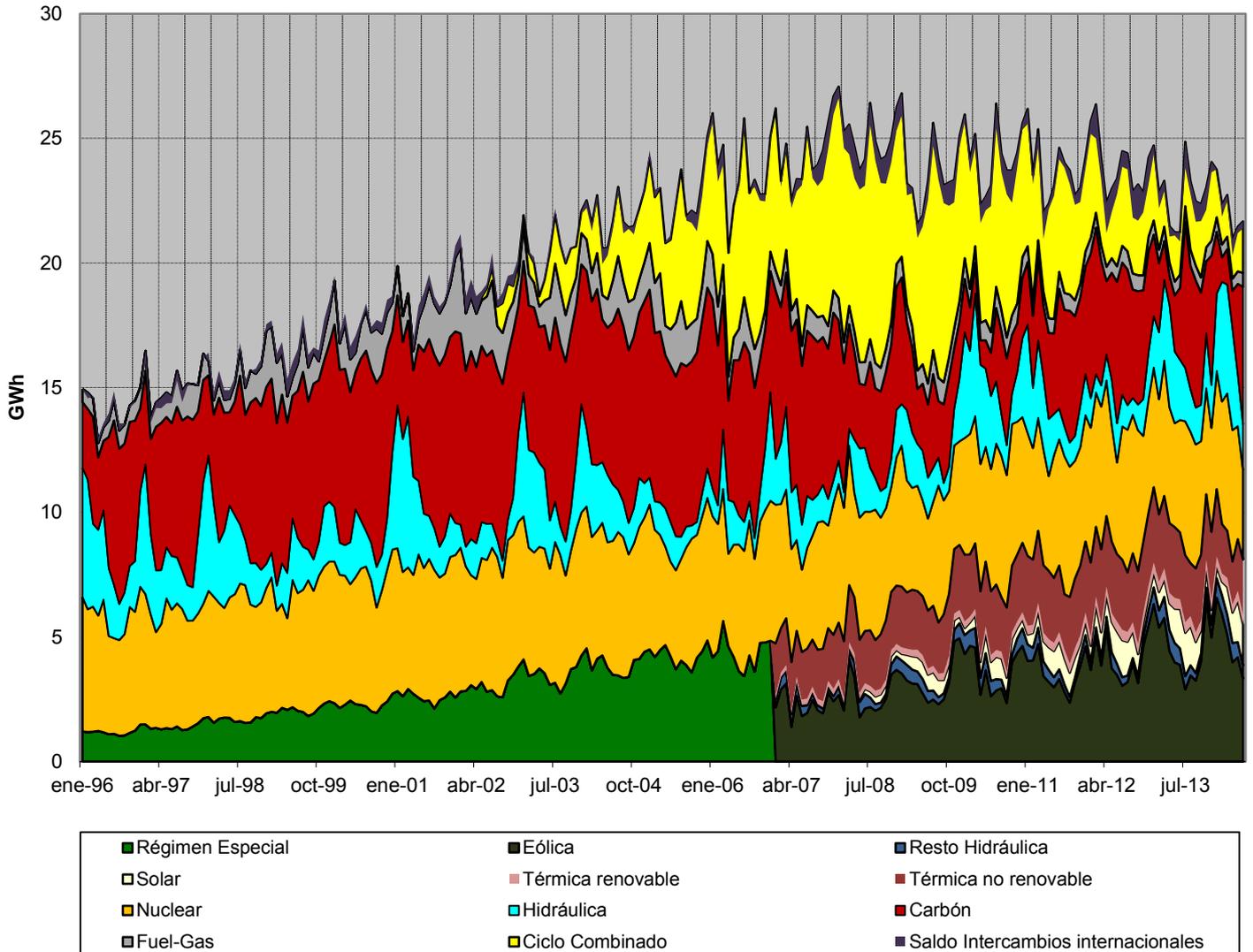
Cobertura de la demanda en el mes de mayo de 2014



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

1.1 Demanda en barras de central nacional

Cobertura de la demanda. 1996 - 2014



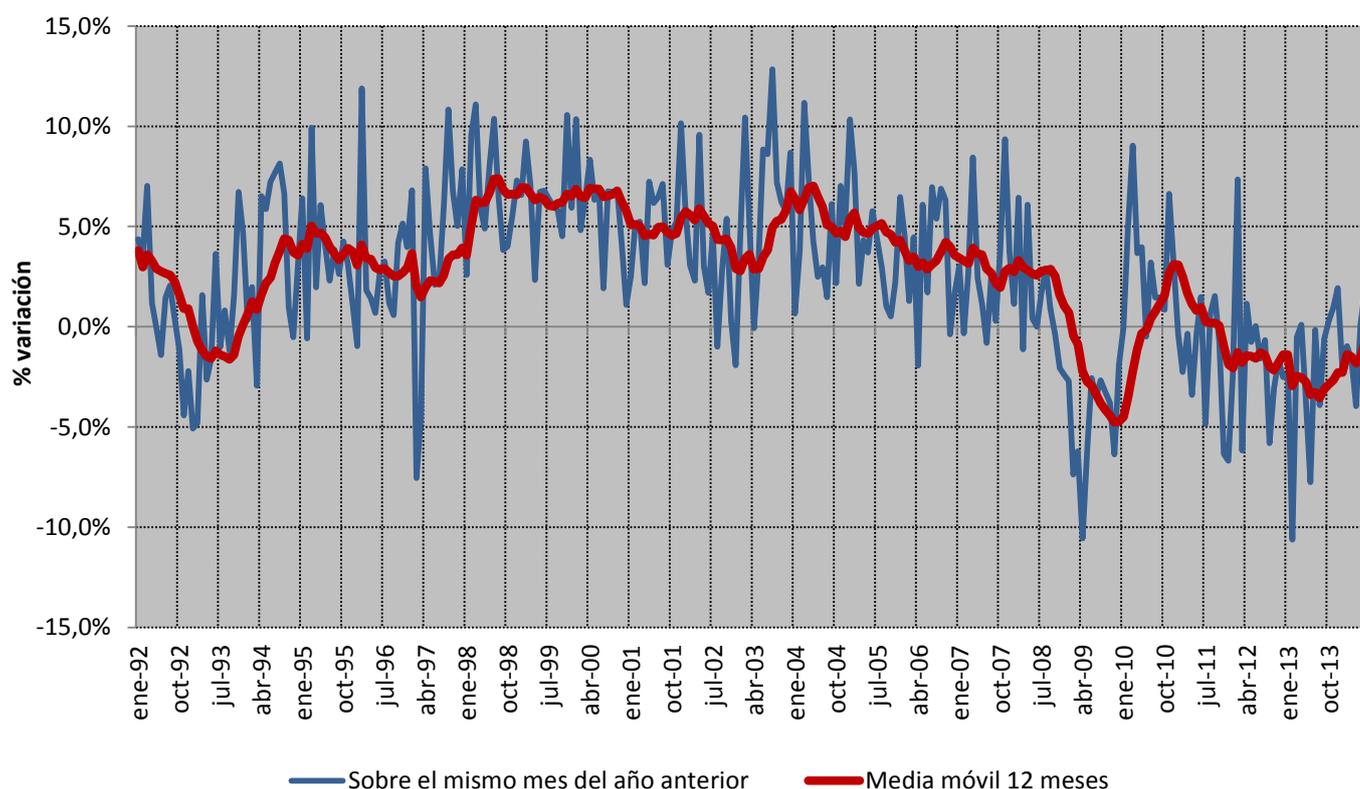
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Mayo 2014) y REE

1.2 Demanda en barras de central peninsular

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes		% Variación s/acumulado		% 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	23.108	22.553	22.046	-2,40	-2,25	-2,40	-2,25	-1,39	-2,27
Febrero	22.990	20.549	20.352	-10,62	-0,96	-6,50	-1,64	-2,95	-1,40
Marzo	21.331	21.222	20.870	-0,51	-1,66	-4,60	-1,64	-2,45	-1,49
Abril	19.477	19.498	18.725	0,11	-3,96	-3,55	-2,18	-2,53	-1,81
Mayo	20.191	19.447	19.472	-3,68	0,13	-3,57	-1,75	-2,76	-1,51
Junio	20.752	19.144	19.523	-7,75	1,98	-4,25	-1,17	-3,40	-0,71
Julio	21.671	21.638	-	-0,15	-	-3,66	-	-3,28	-
Agosto	21.448	20.608	-	-3,92	-	-3,69	-	-3,55	-
Septiembre	19.799	19.680	-	-0,60	-	-3,37	-	-3,13	-
Octubre	19.717	19.772	-	0,28	-	-3,03	-	-2,87	-
Noviembre	20.270	20.462	-	0,94	-	-2,68	-	-2,66	-
Diciembre	21.328	21.741	-	1,93	-	-2,29	-	-2,29	-
Anual	252.083	246.313	120.987						

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

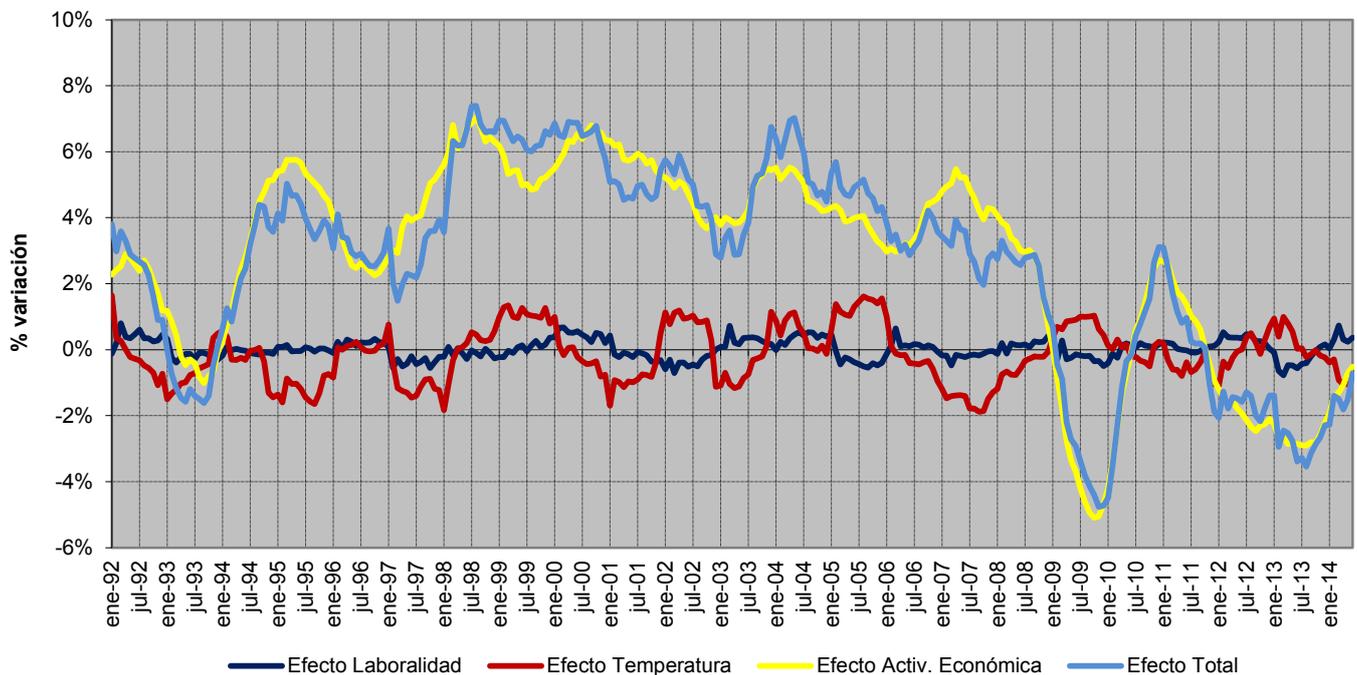
% Variación de la demanda peninsular



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

1.2 Demanda en barras de central peninsular

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



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

Previsión REE de la demanda peninsular

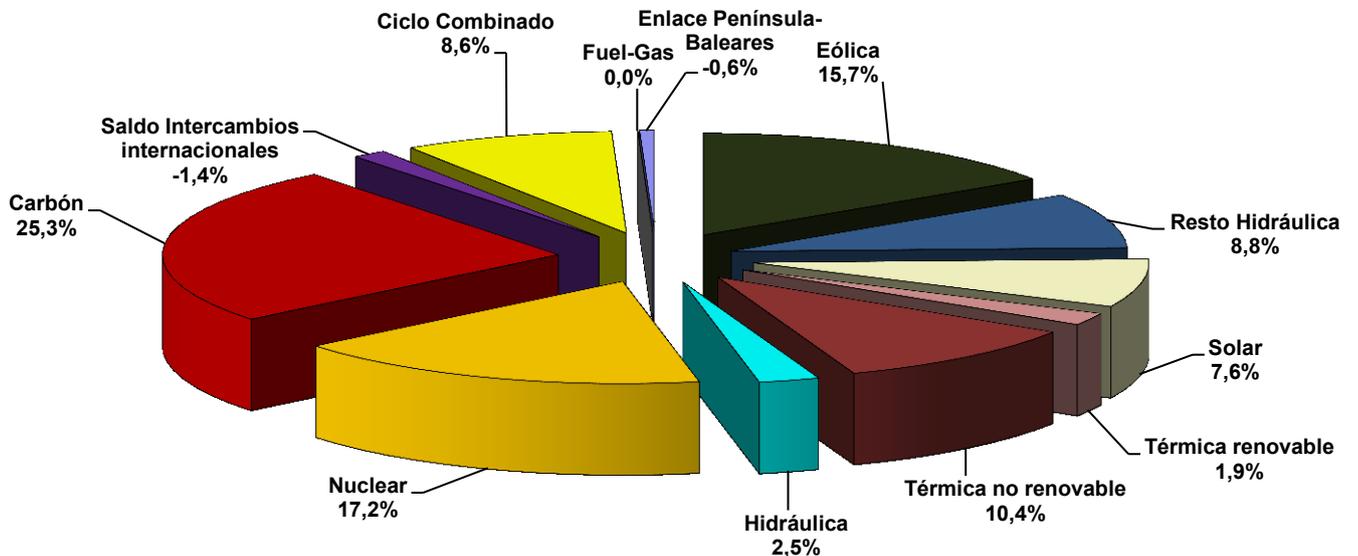
Mes	GWh	2014	
		% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
Enero	22.046	-2,25	-2,27
Febrero	20.352	-0,96	-1,40
Marzo	20.870	-1,66	-1,49
Abril	18.725	-3,96	-1,81
Mayo	19.472	0,13	-1,51
Junio	19.523	1,98	-0,71
Julio	21.516	-0,56	-0,75
Agosto	20.809	0,98	-0,33
Septiembre	20.357	3,44	0,00
Octubre	19.996	1,13	0,06
Noviembre	20.359	-0,50	-0,06
Diciembre	22.540	3,68	0,10
Anual	246.564		0,10

Mes	GWh	2015	
		% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
Enero	22.758	3,23	0,60
Febrero	20.771	2,06	0,85
Marzo	21.564	3,33	1,28
Abril	19.177	2,41	1,78
Mayo	19.375	-0,50	1,73
Junio	20.032	2,61	1,78
Julio	21.732	1,00	1,92

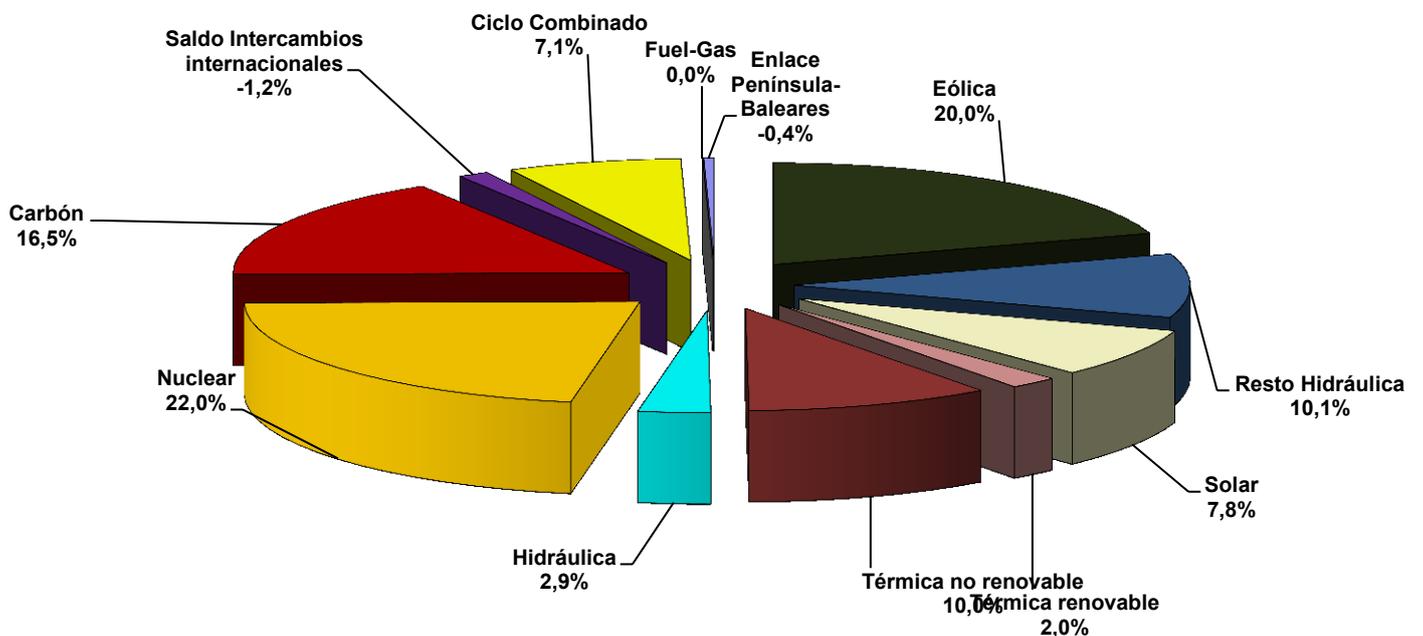
Fuente: REE

1.2 Demanda en barras de central peninsular

Cobertura de la demanda en el mes de junio de 2014

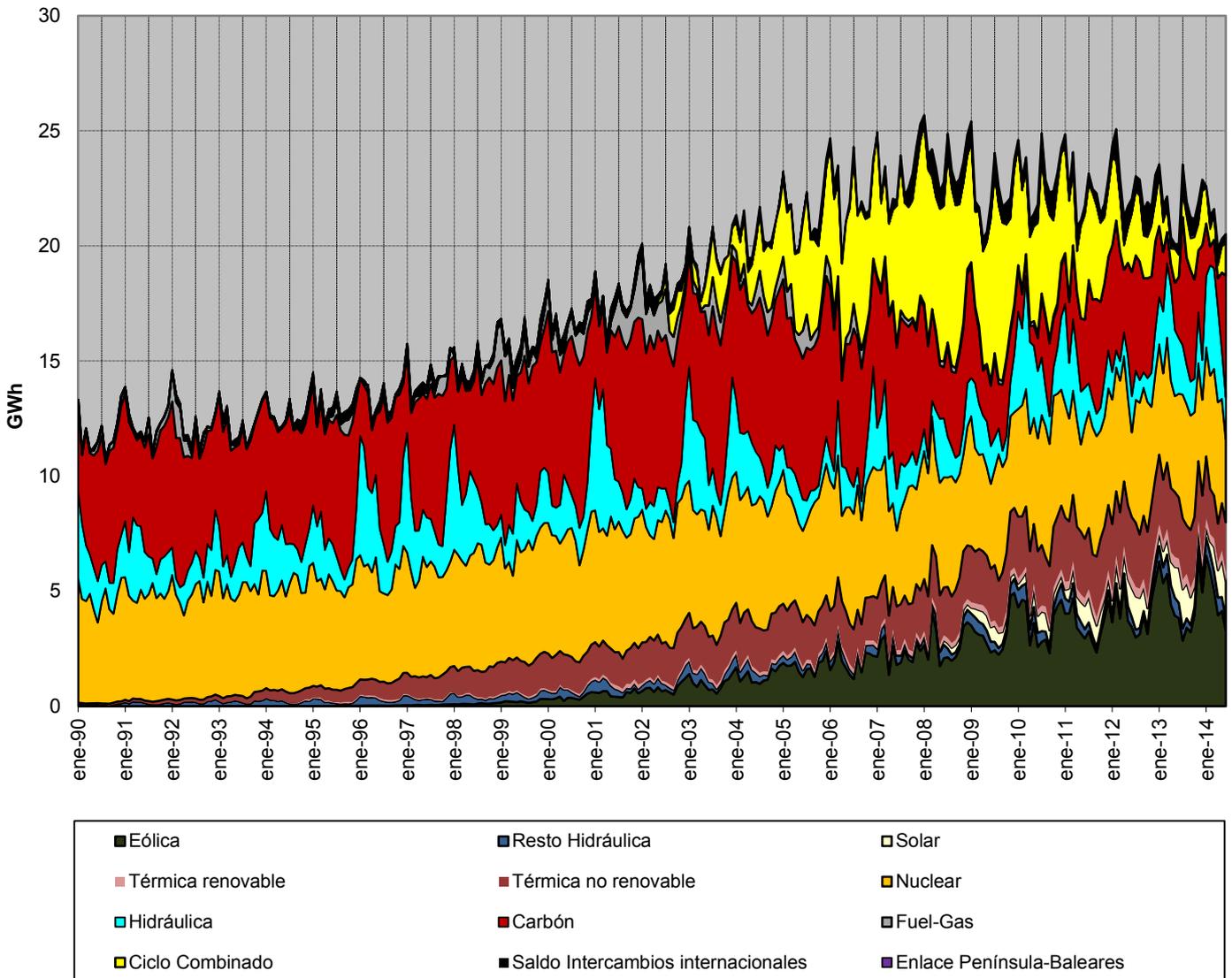


Cobertura de la demanda en el mes de mayo de 2014



1.2 Demanda en barras de central peninsular

Cobertura de la demanda. 1996 - 2014



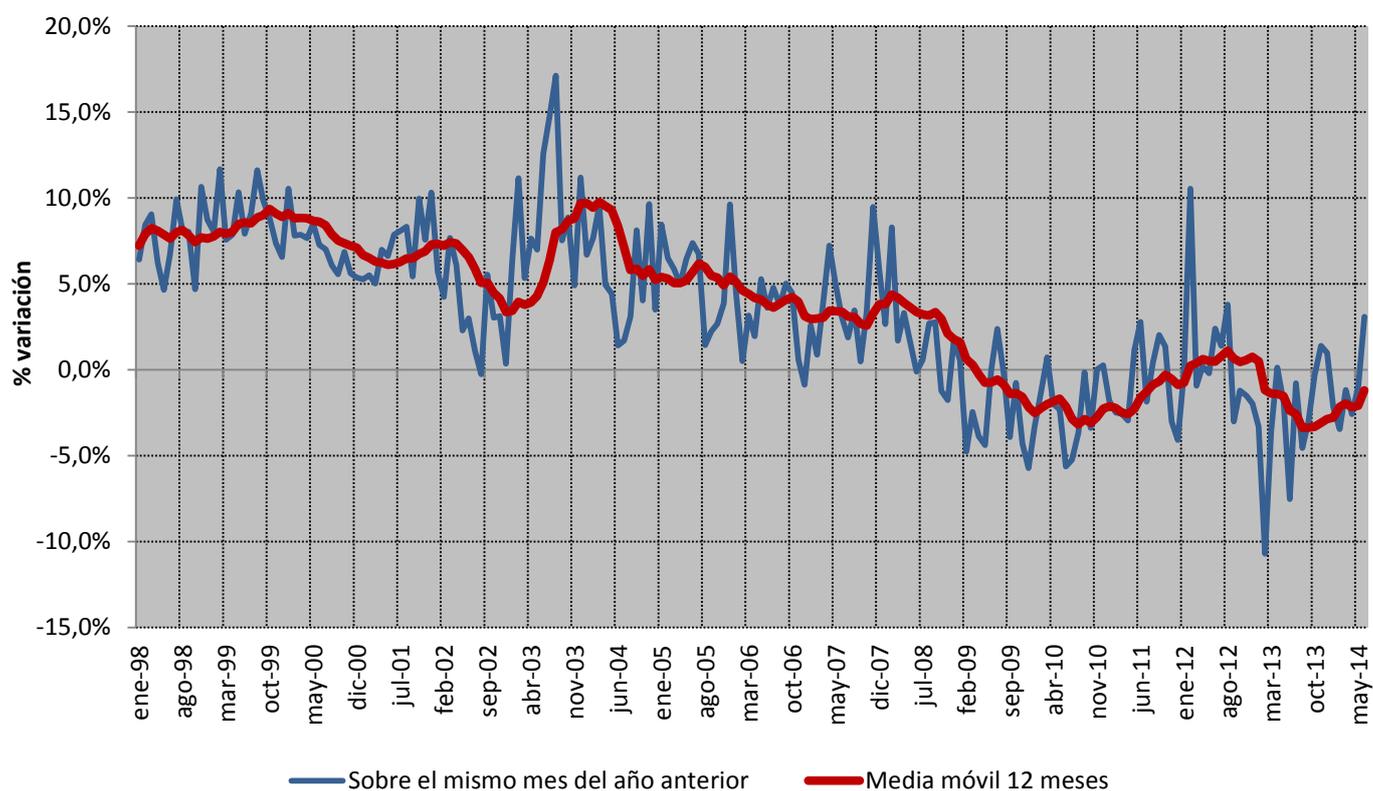
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Mayo 2014) y REE

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2012	2013	2014	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13
	Enero	1.255	1.214	1.187	-3,32	-2,17	-3,32	-2,17	0,49
Febrero	1.251	1.117	1.078	-10,71	-3,47	-7,01	-2,79	-1,18	-2,17
Marzo	1.214	1.171	1.157	-3,59	-1,18	-5,89	-2,25	-1,40	-1,97
Abril	1.124	1.125	1.096	0,13	-2,60	-4,49	-2,34	-1,40	-2,18
Mayo	1.203	1.180	1.169	-1,92	-0,95	-3,98	-2,06	-1,54	-2,10
Junio	1.296	1.198	1.235	-7,54	3,08	-4,61	-1,18	-2,38	-1,21
Julio	1.419	1.408	-	-0,78	-	-3,99	-	-2,58	-
Agosto	1.511	1.442	-	-4,55	-	-4,07	-	-3,38	-
Septiembre	1.312	1.272	-	-3,02	-	-3,95	-	-3,38	-
Octubre	1.250	1.246	-	-0,33	-	-3,60	-	-3,31	-
Noviembre	1.124	1.140	-	1,39	-	-3,20	-	-3,10	-
Diciembre	1.186	1.198	-	0,99	-	-2,87	-	-2,87	-
Anual	15.145	14.710	6.922						

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

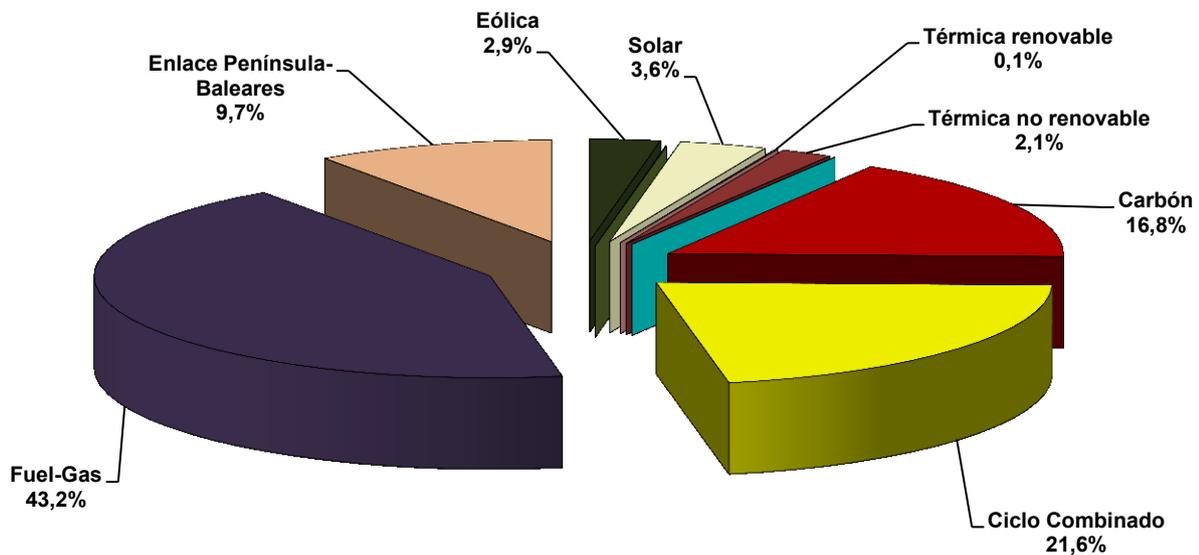
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular



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

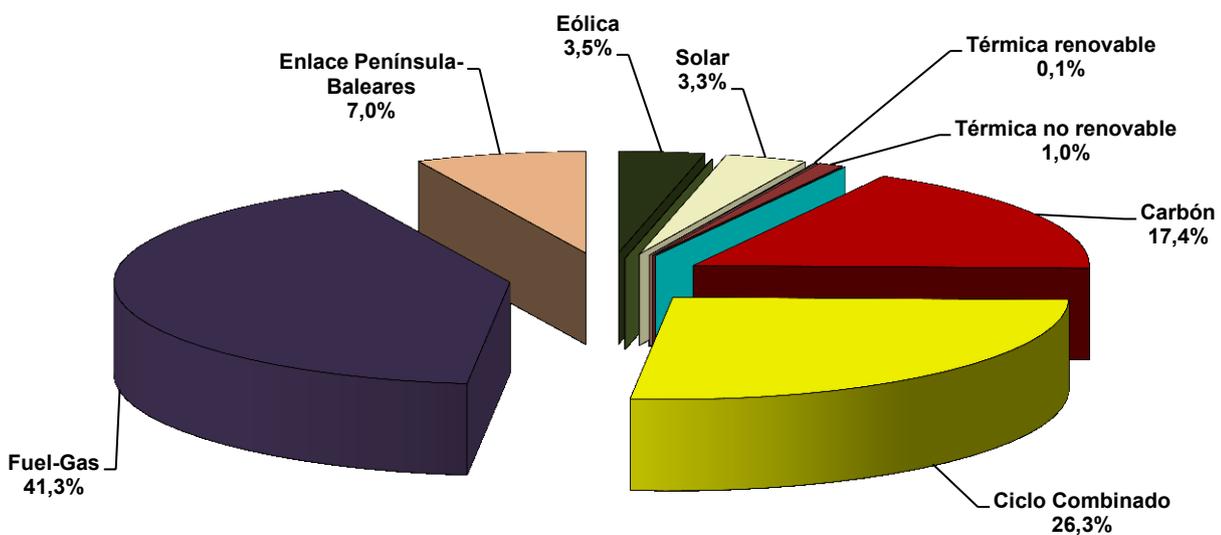
1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Cobertura de la demanda en el mes de junio de 2014



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

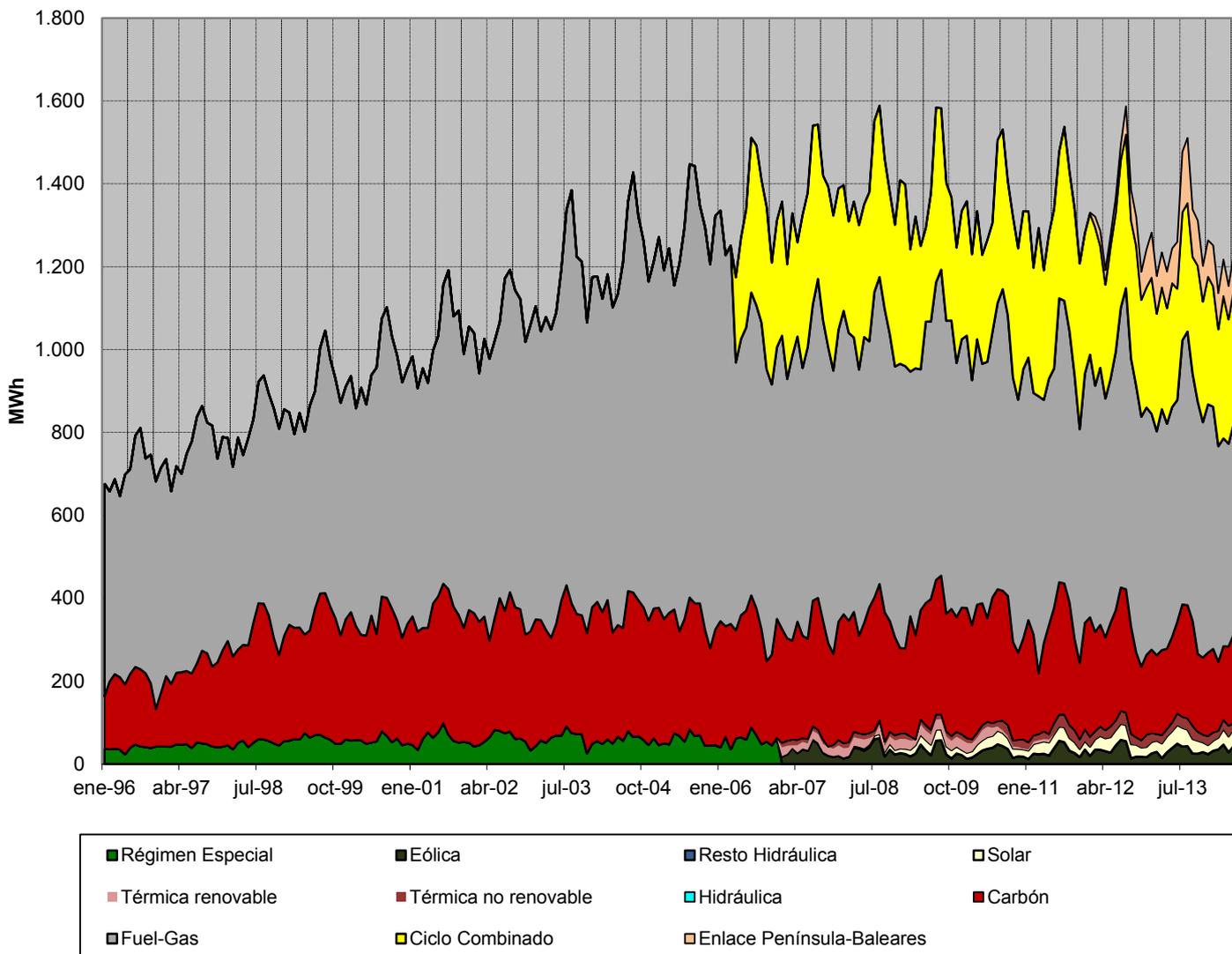
Cobertura de la demanda en el mes de mayo de 2014



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

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Cobertura de la demanda. 1996 - 2014



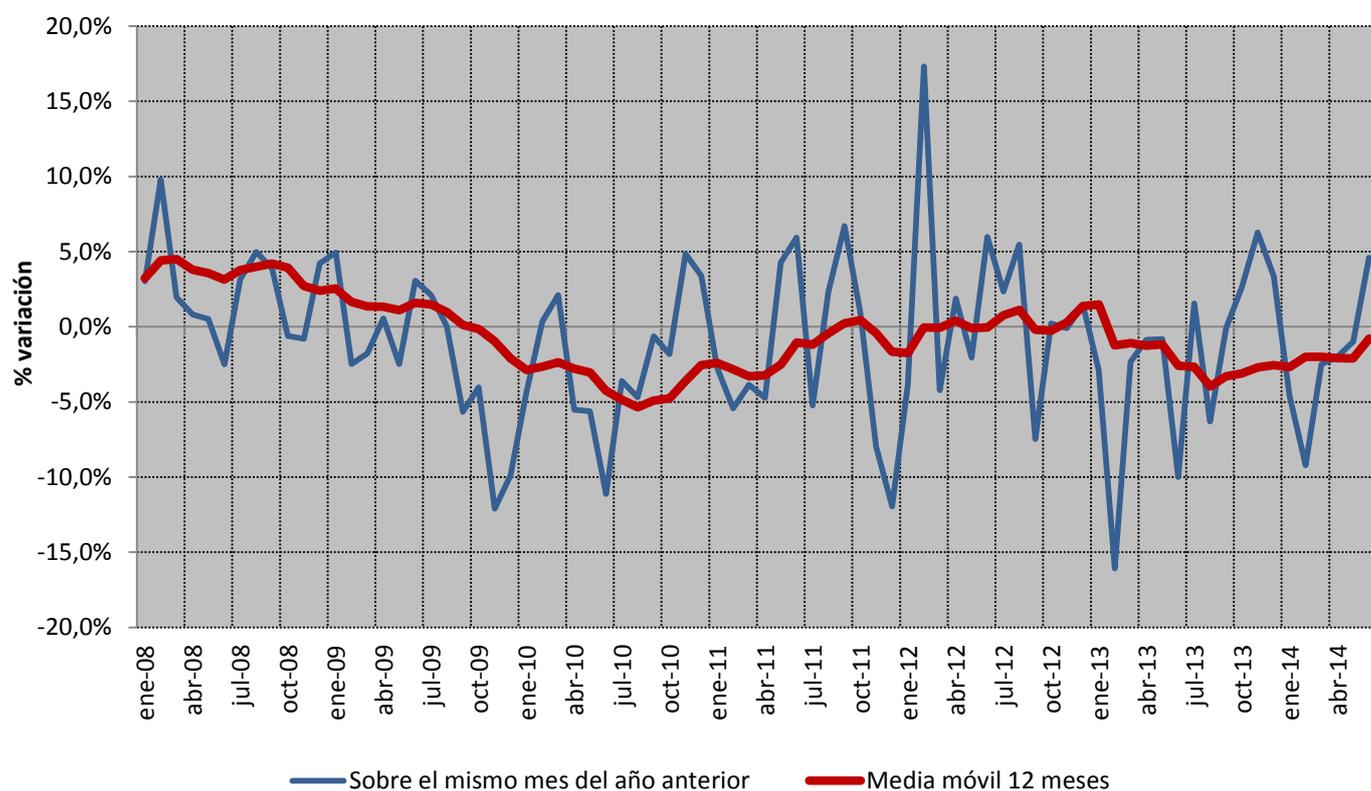
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Mayo 2014) y REE

1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2012	2013	2014	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13
	Enero	460	446	426	-2,87	-4,58	-2,87	-4,58	1,47
Febrero	505	424	385	-16,07	-9,22	-9,78	-6,84	-1,23	-1,99
Marzo	436	425	415	-2,34	-2,51	-7,47	-5,42	-1,08	-2,01
Abril	401	397	389	-0,87	-2,01	-6,00	-4,62	-1,26	-2,09
Mayo	445	442	437	-0,81	-1,00	-4,97	-3,87	-1,17	-2,10
Junio	534	480	502	-10,00	4,60	-5,94	-2,31	-2,60	-0,79
Julio	612	621	-	1,56	-	-4,58	-	-2,67	-
Agosto	675	632	-	-6,31	-	-4,87	-	-3,98	-
Septiembre	513	513	-	-0,08	-	-4,33	-	-3,30	-
Octubre	450	462	-	2,64	-	-3,71	-	-3,11	-
Noviembre	370	394	-	6,27	-	-3,02	-	-2,70	-
Diciembre	423	437	-	3,37	-	-2,56	-	-2,56	-
Anual	5.823	5.674	2.555						

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

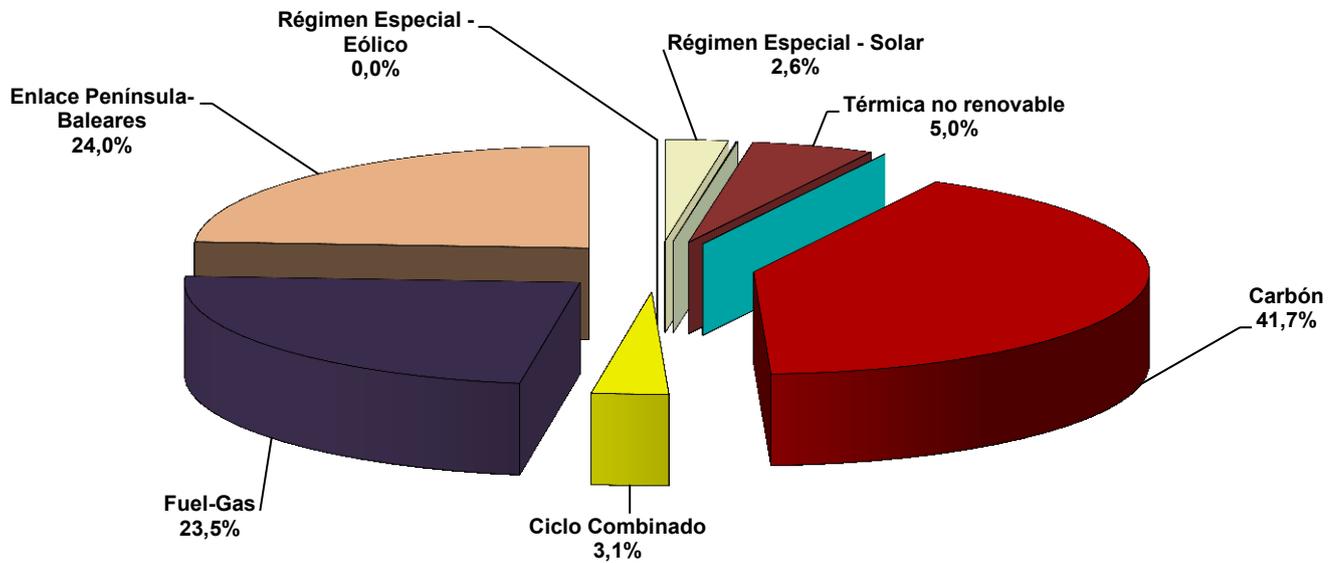
% Variación de la demanda del Sistema Balear



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

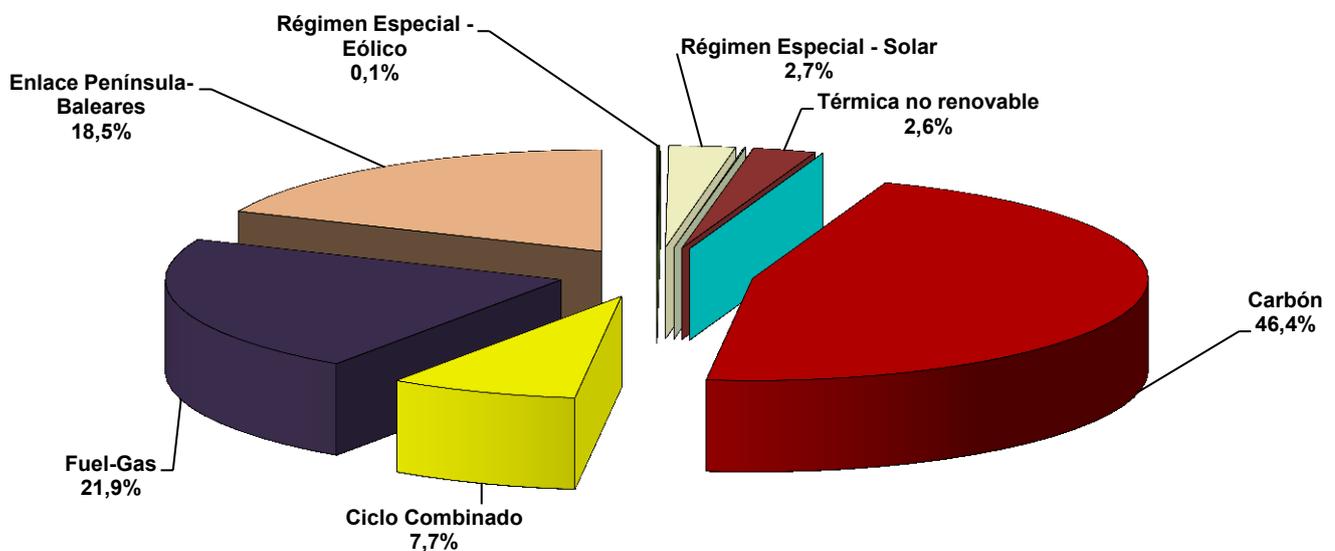
1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

Cobertura de la demanda en el mes de junio de 2014



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

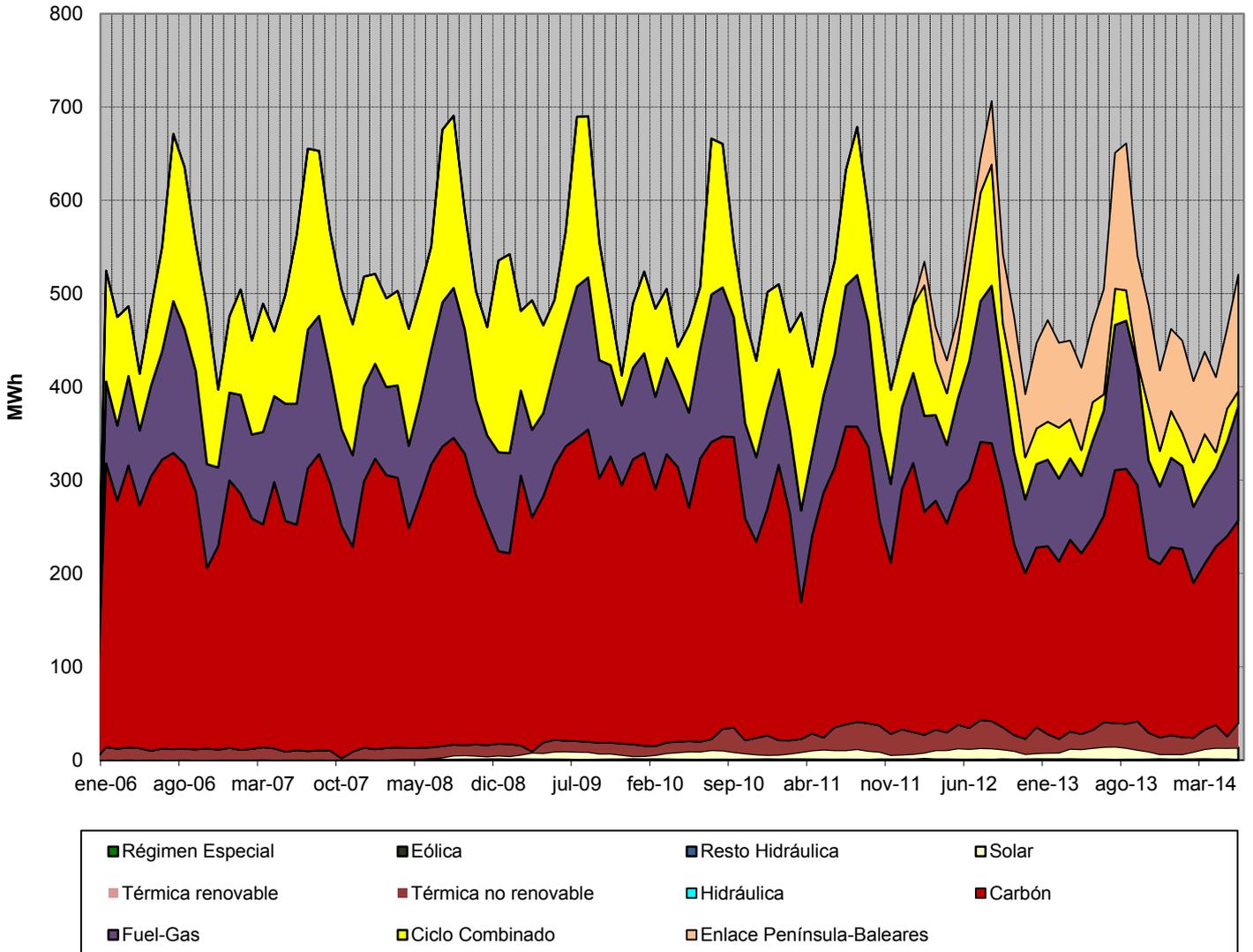
Cobertura de la demanda en el mes de mayo de 2014



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

1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

Cobertura de la demanda. 1996 - 2014



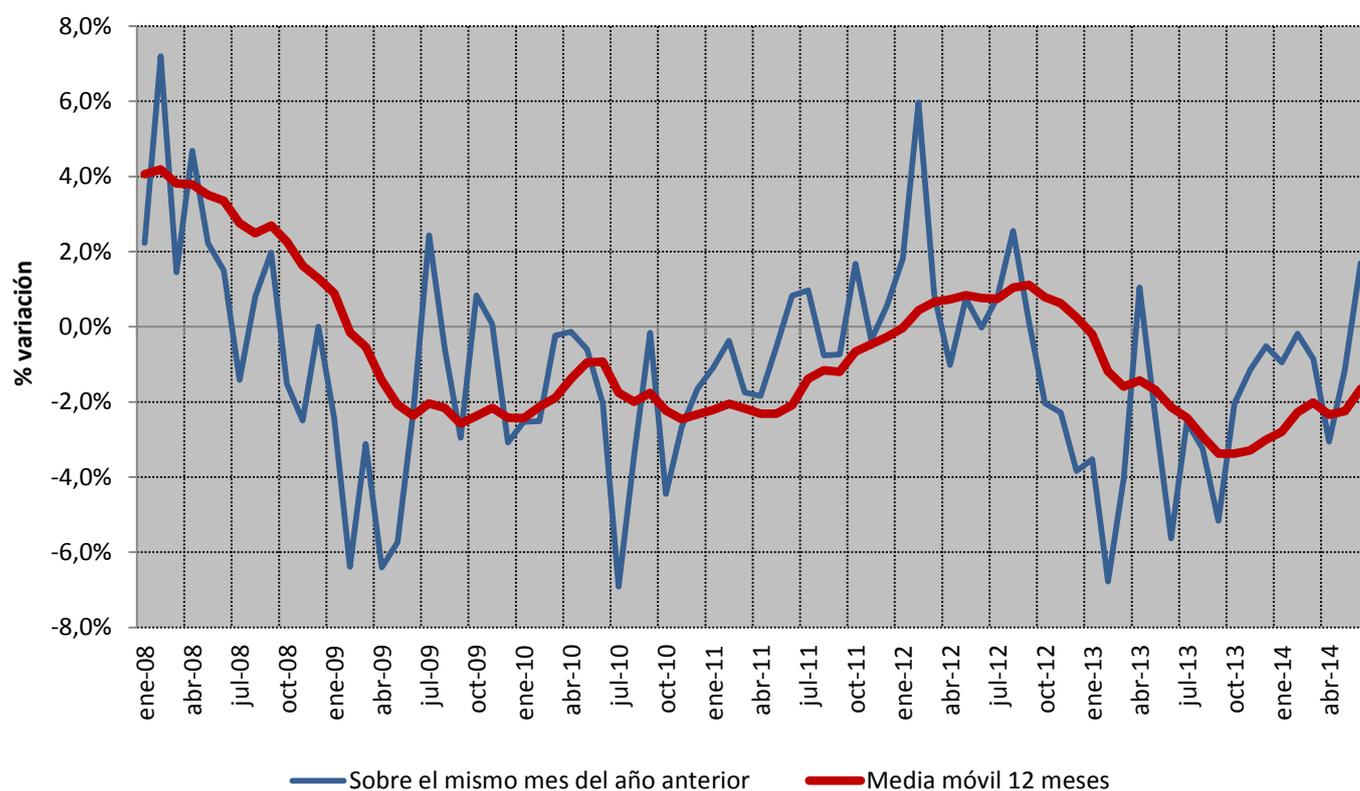
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Mayo 2014) y REE

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2012	2013	2014	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13
	Enero	758	732	725	-3,53	-0,95	-3,53	-0,95	-0,20
Febrero	709	661	660	-6,78	-0,19	-5,10	-0,58	-1,19	-2,28
Marzo	743	713	707	-4,03	-0,85	-4,74	-0,68	-1,59	-2,02
Abril	690	698	676	1,05	-3,05	-3,36	-1,27	-1,43	-2,34
Mayo	723	706	698	-2,40	-1,14	-3,17	-1,24	-1,68	-2,24
Junio	726	686	697	-5,63	1,70	-3,58	-0,76	-2,14	-1,65
Julio	769	750	-	-2,53	-	-3,42	-	-2,42	-
Agosto	796	771	-	-3,24	-	-3,40	-	-2,93	-
Septiembre	763	723	-	-5,17	-	-3,60	-	-3,38	-
Octubre	765	749	-	-2,04	-	-3,44	-	-3,38	-
Noviembre	720	712	-	-1,15	-	-3,24	-	-3,29	-
Diciembre	728	725	-	-0,51	-	-3,01	-	-3,01	-
Anual	8.893	8.625	4.163						

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

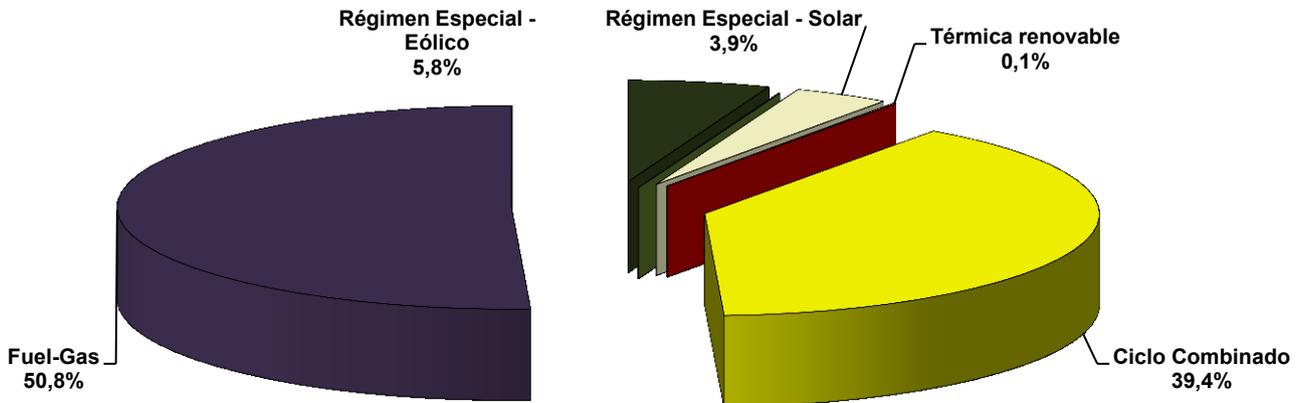
% Variación de la demanda del Sistema Canario



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

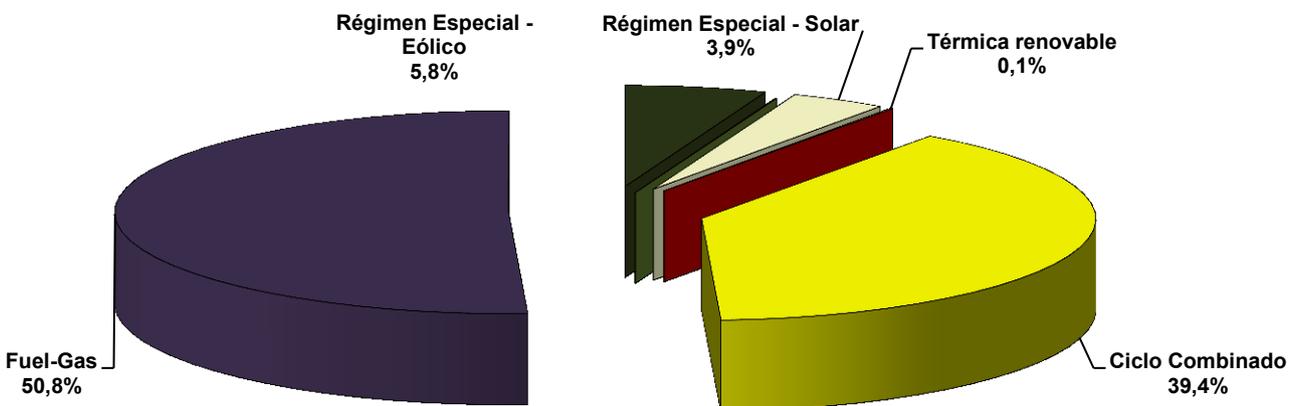
1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Cobertura de la demanda en el mes de junio de 2014



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

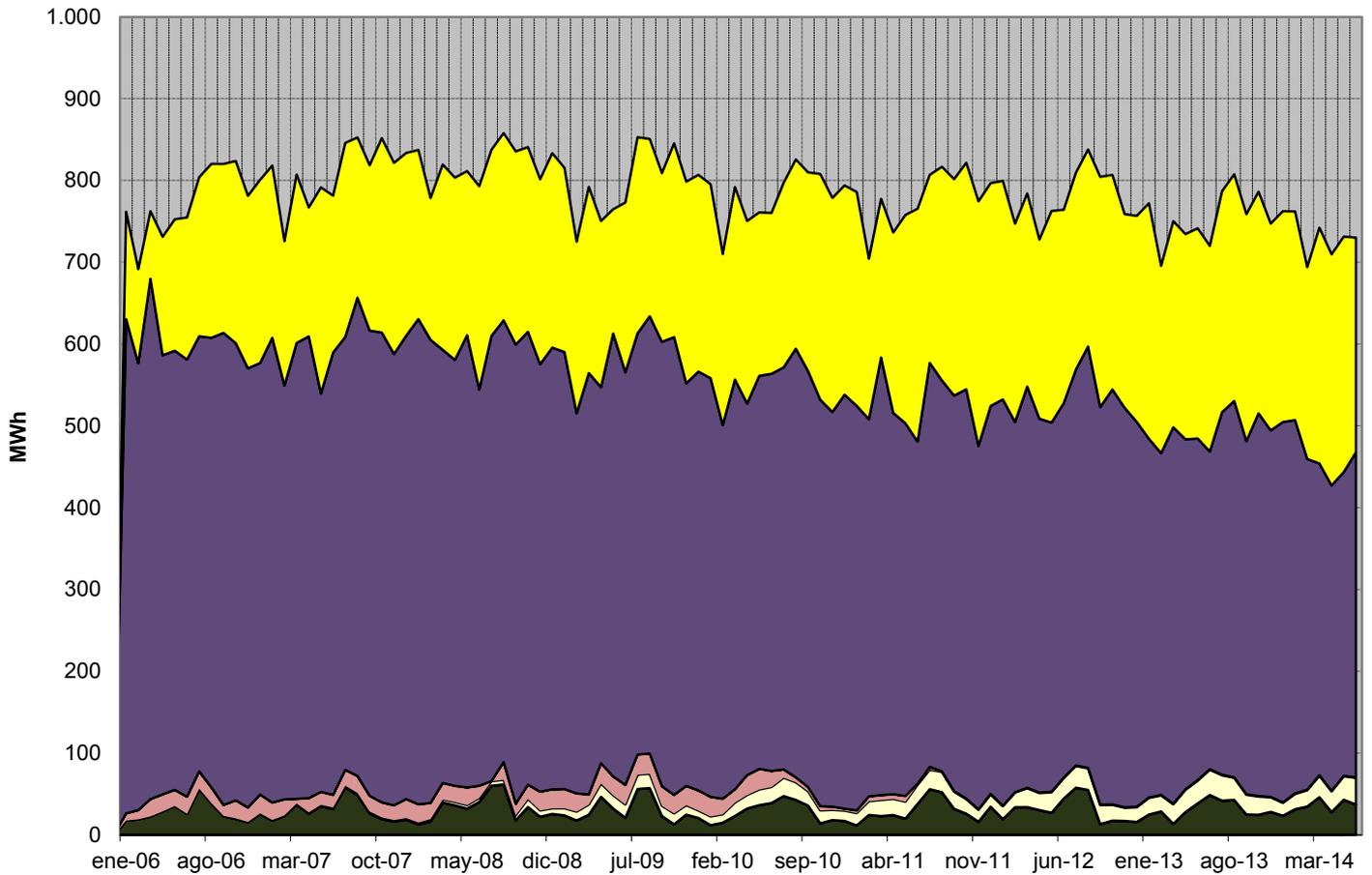
Cobertura de la demanda en el mes de mayo de 2014



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

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Cobertura de la demanda. 1996 - 2014



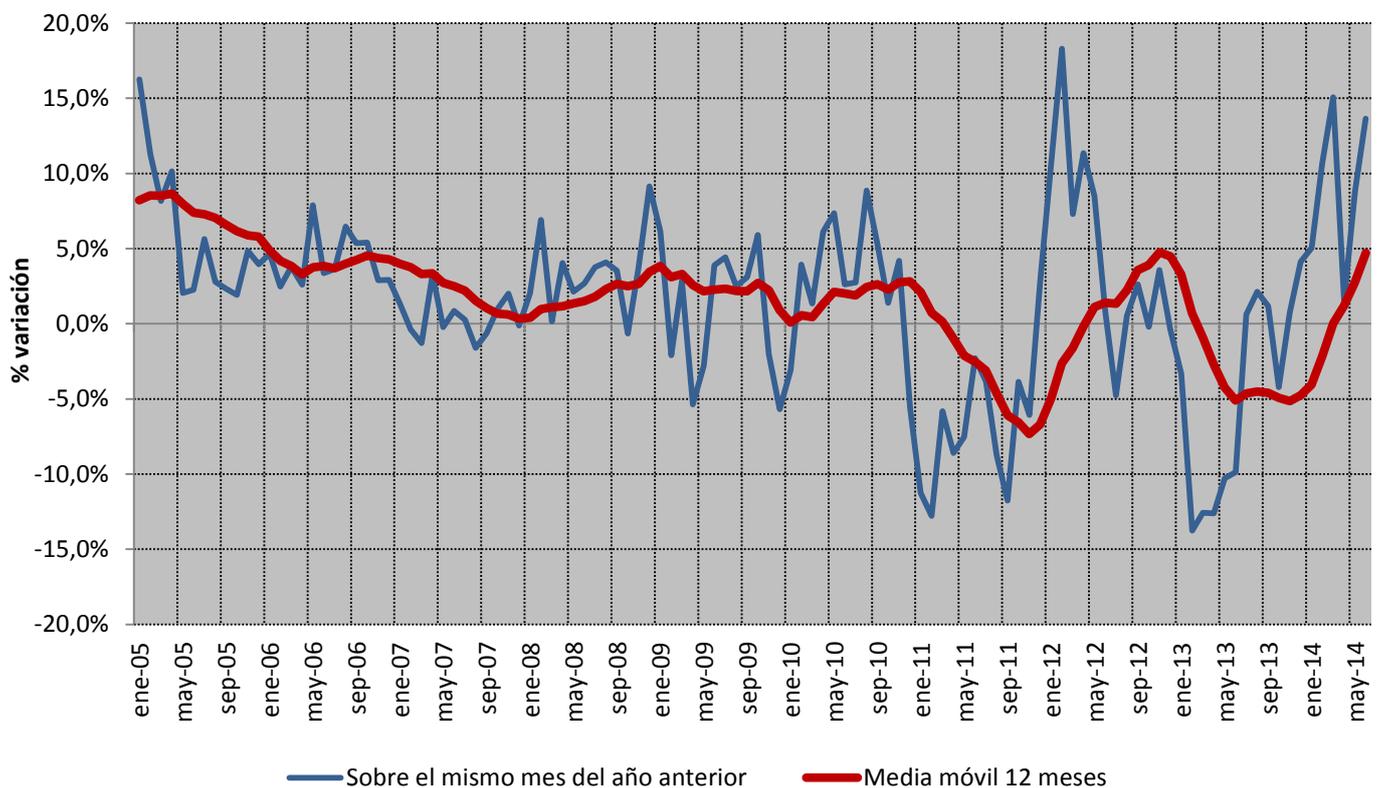
■ Régimen Especial
 ■ Eólica
 ■ Resto Hidráulica
 ■ Solar
 ■ Térmica renovable
 ■ Térmica no renovable
 ■ Fuel-Gas
 ■ Ciclo Combinado

1.6 Demanda en barras de central del Sistema Ceutí

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2012	2013	2014	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13
	Enero	18,52	17,91	18,81	-3,32	5,03	-3,32	5,03	3,28
Febrero	18,04	15,56	17,22	-13,76	10,67	-8,47	7,65	0,70	-2,13
Marzo	17,63	15,41	17,74	-12,57	15,07	-9,80	9,99	-0,94	0,04
Abril	16,67	14,57	14,80	-12,61	1,53	-10,46	8,05	-2,74	1,18
Mayo	17,50	15,70	17,09	-10,27	8,81	-10,43	8,20	-4,22	2,75
Junio	17,49	15,76	17,92	-9,86	13,65	-10,33	9,11	-5,10	4,70
Julio	17,76	17,87	-	0,62	-	-8,76	-	-4,64	-
Agosto	18,56	18,95	-	2,13	-	-7,34	-	-4,50	-
Septiembre	17,12	17,33	-	1,17	-	-6,42	-	-4,60	-
Octubre	17,69	16,94	-	-4,21	-	-6,20	-	-4,94	-
Noviembre	17,36	17,49	-	0,74	-	-5,58	-	-5,15	-
Diciembre	17,74	18,47	-	4,12	-	-4,77	-	-4,77	-
Anual	212,08	201,96	103,55						

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

% Variación de la demanda del Sistema Ceutí



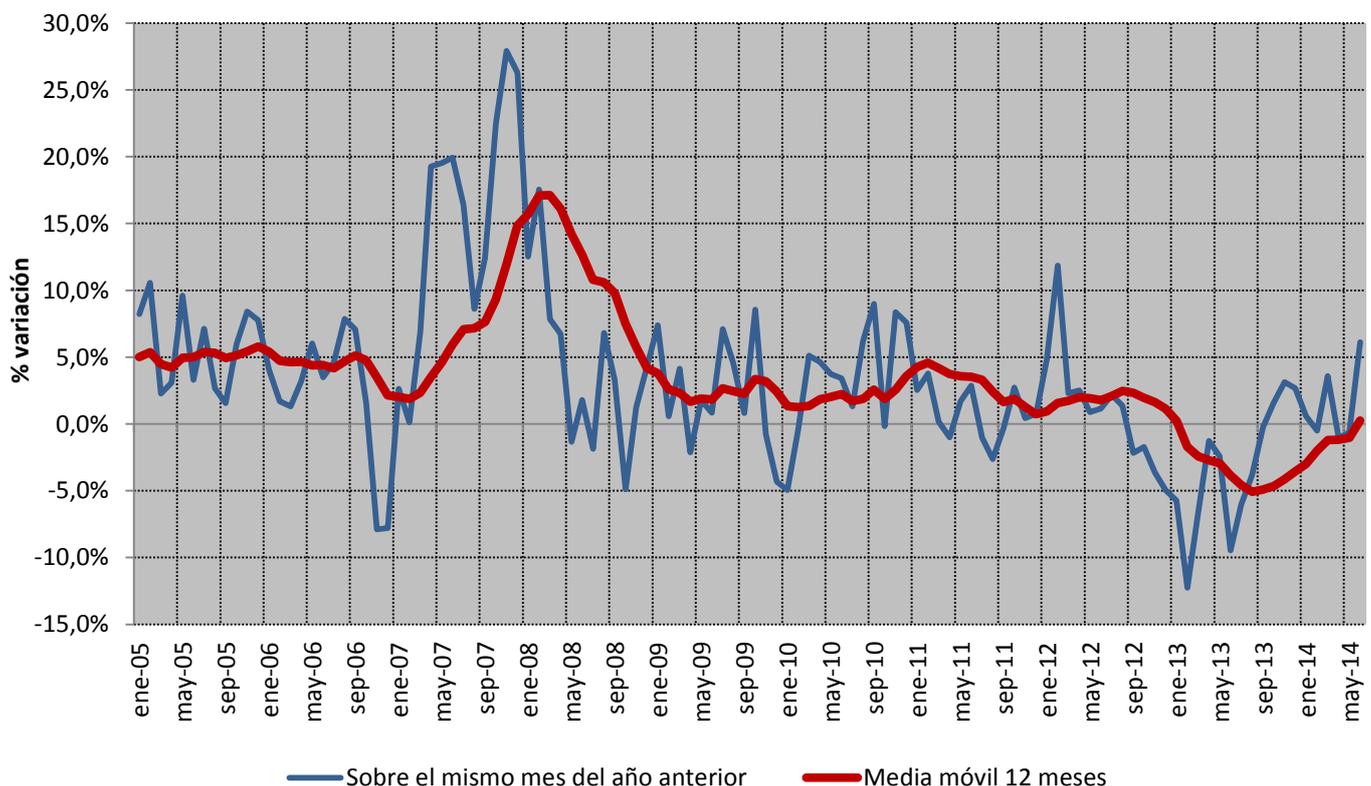
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Mayo 2014) y REE

1.7 Demanda en barras de central del Sistema Melillense

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes		% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	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	18,99	17,90	18,00	-5,74	0,58	-5,74	0,58	0,23	-3,00
Febrero	18,45	16,19	16,10	-12,26	-0,50	-8,95	0,06	-1,71	-2,02
Marzo	17,61	16,42	17,01	-6,72	3,59	-8,24	1,21	-2,43	-1,19
Abril	16,08	15,88	15,72	-1,26	-1,03	-6,66	0,68	-2,70	-1,18
Mayo	17,09	16,67	16,57	-2,41	-0,64	-5,84	0,41	-2,96	-1,03
Junio	18,30	16,56	17,58	-9,47	6,12	-6,46	1,36	-3,84	0,26
Julio	20,08	18,87	-	-6,04	-	-6,39	-	-4,58	-
Agosto	21,15	20,35	-	-3,81	-	-6,02	-	-5,07	-
Septiembre	18,32	18,28	-	-0,23	-	-5,38	-	-4,91	-
Octubre	17,51	17,79	-	1,57	-	-4,72	-	-4,66	-
Noviembre	16,31	16,83	-	3,14	-	-4,08	-	-4,15	-
Diciembre	17,47	17,94	-	2,68	-	-3,54	-	-3,54	-
Anual	217,35	209,67	100,98						

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

% Variación de la demanda del Sistema Melillense



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

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

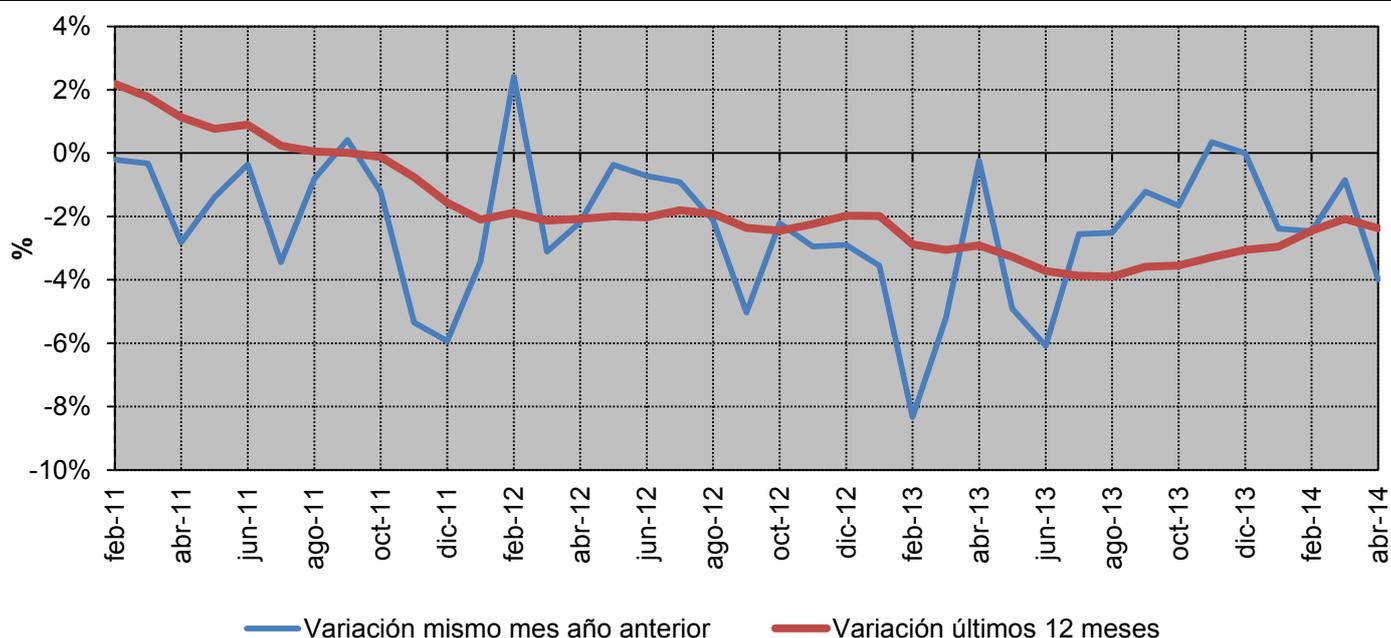
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2012	2013	2014						
				13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13
Enero	21.063	20.314	19.831	-3,56	-2,38	-3,56	-2,38	-1,98	-2,95
Febrero	20.288	18.597	18.138	-8,33	-2,47	-5,90	-2,42	-2,88	-2,45
Marzo	20.402	19.343	19.177	-5,20	-0,85	-5,67	-1,90	-3,06	-2,07
Abril	18.331	18.288	17.560	-0,24	-3,98	-4,42	-2,40	-2,91	-2,37
Mayo	19.468	18.511	-	-4,92	-	-4,52	-	-3,28	-
Junio	19.673	18.477	-	-6,08	-	-4,78	-	-3,72	-
Julio	20.614	20.086	-	-2,56	-	-4,45	-	-3,87	-
Agosto	19.876	19.377	-	-2,51	-	-4,21	-	-3,90	-
Septiembre	19.119	18.886	-	-1,22	-	-3,89	-	-3,59	-
Octubre	19.376	19.055	-	-1,66	-	-3,67	-	-3,55	-
Noviembre	18.674	18.739	-	0,35	-	-3,33	-	-3,29	-
Diciembre	19.082	19.081	-	0,00	-	-3,06	-	-3,06	-
Anual	235.967	228.753	74.705						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

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

% Variación de la demanda en consumo

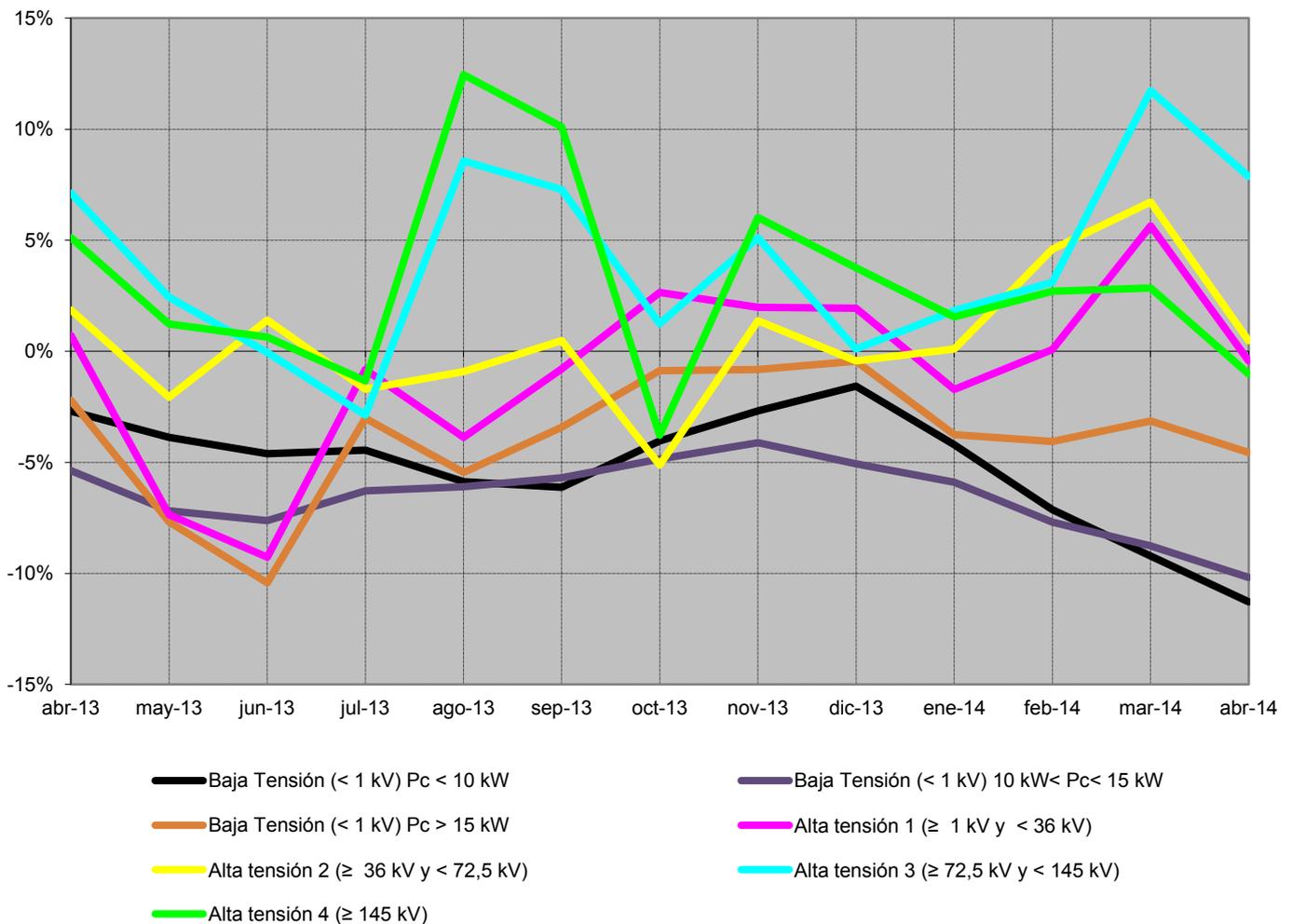


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

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

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

Año		Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2013	noviembre	-2,7%	-4,1%	-0,8%	2,0%	1,4%	5,1%	6,0%	0,3%
	diciembre	-1,6%	-2,0%	-0,5%	1,9%	-0,4%	0,1%	3,8%	0,0%
2014	enero	-4,2%	-4,4%	-3,8%	-1,7%	0,1%	1,8%	1,5%	-2,5%
	febrero	-7,1%	-7,2%	-4,1%	0,1%	4,6%	3,1%	2,7%	-2,5%
	marzo	-9,2%	-9,2%	-3,1%	5,7%	6,7%	11,7%	2,8%	-0,9%
	abril	-11,3%	-11,2%	-4,6%	-0,4%	0,5%	7,9%	-1,0%	-4,2%

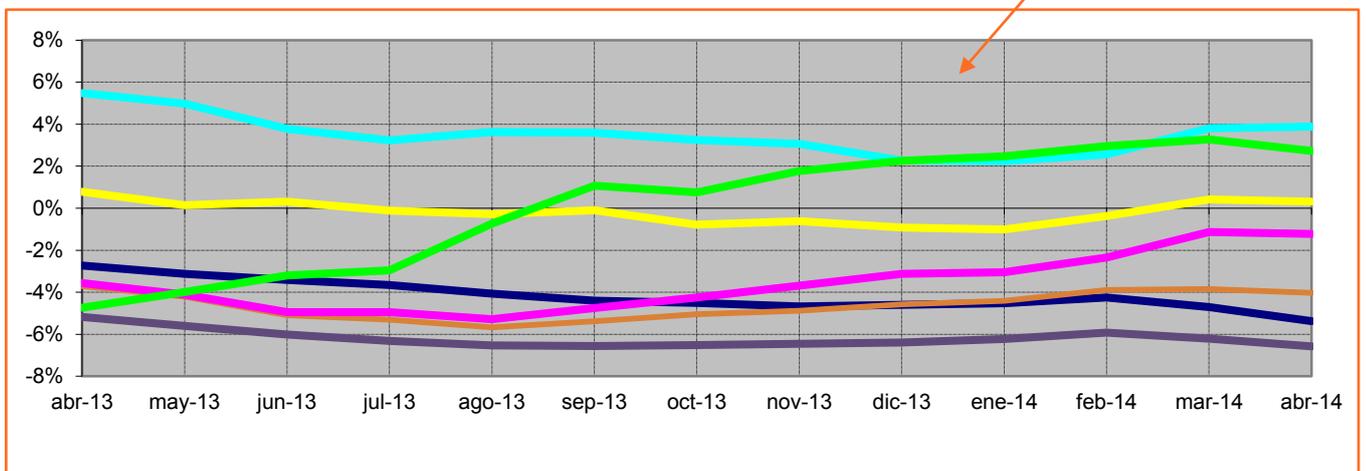
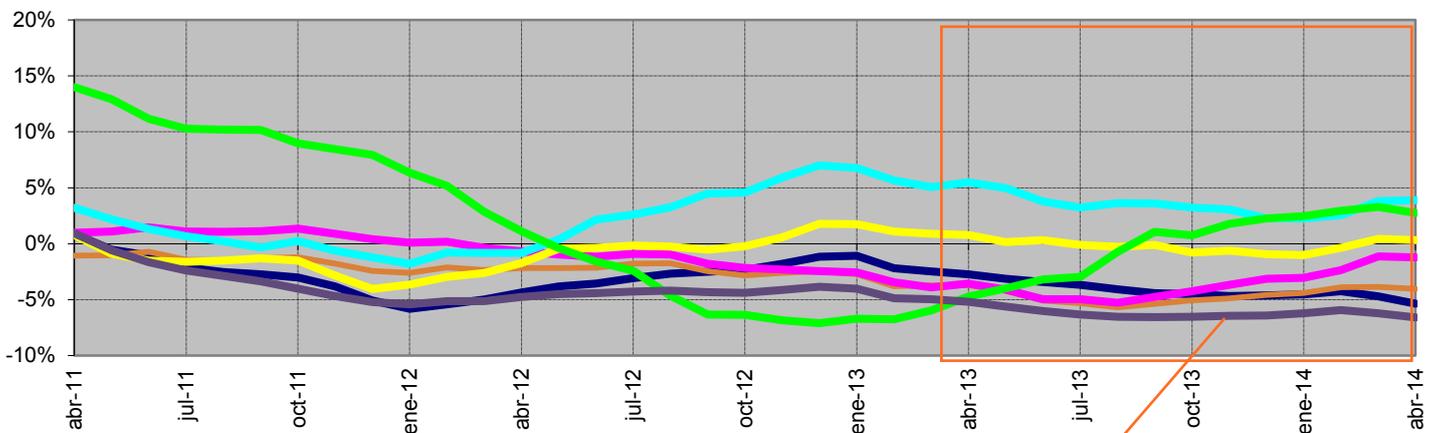


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

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

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

Año		Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2013	noviembre	-4,7%	-6,5%	-4,9%	-3,7%	-0,6%	3,1%	1,8%	-3,3%
	diciembre	-4,6%	-6,4%	-4,6%	-3,1%	-0,9%	2,3%	2,3%	-3,0%
2014	enero	-4,5%	-6,2%	-4,4%	-3,0%	-1,0%	2,2%	2,5%	-2,9%
	febrero	-4,3%	-5,9%	-3,9%	-2,4%	-0,4%	2,6%	3,0%	-2,5%
	marzo	-4,7%	-6,2%	-3,8%	-1,1%	0,4%	3,8%	3,3%	-2,1%
	abril	-5,4%	-6,6%	-4,0%	-1,2%	0,3%	3,9%	2,7%	-2,4%



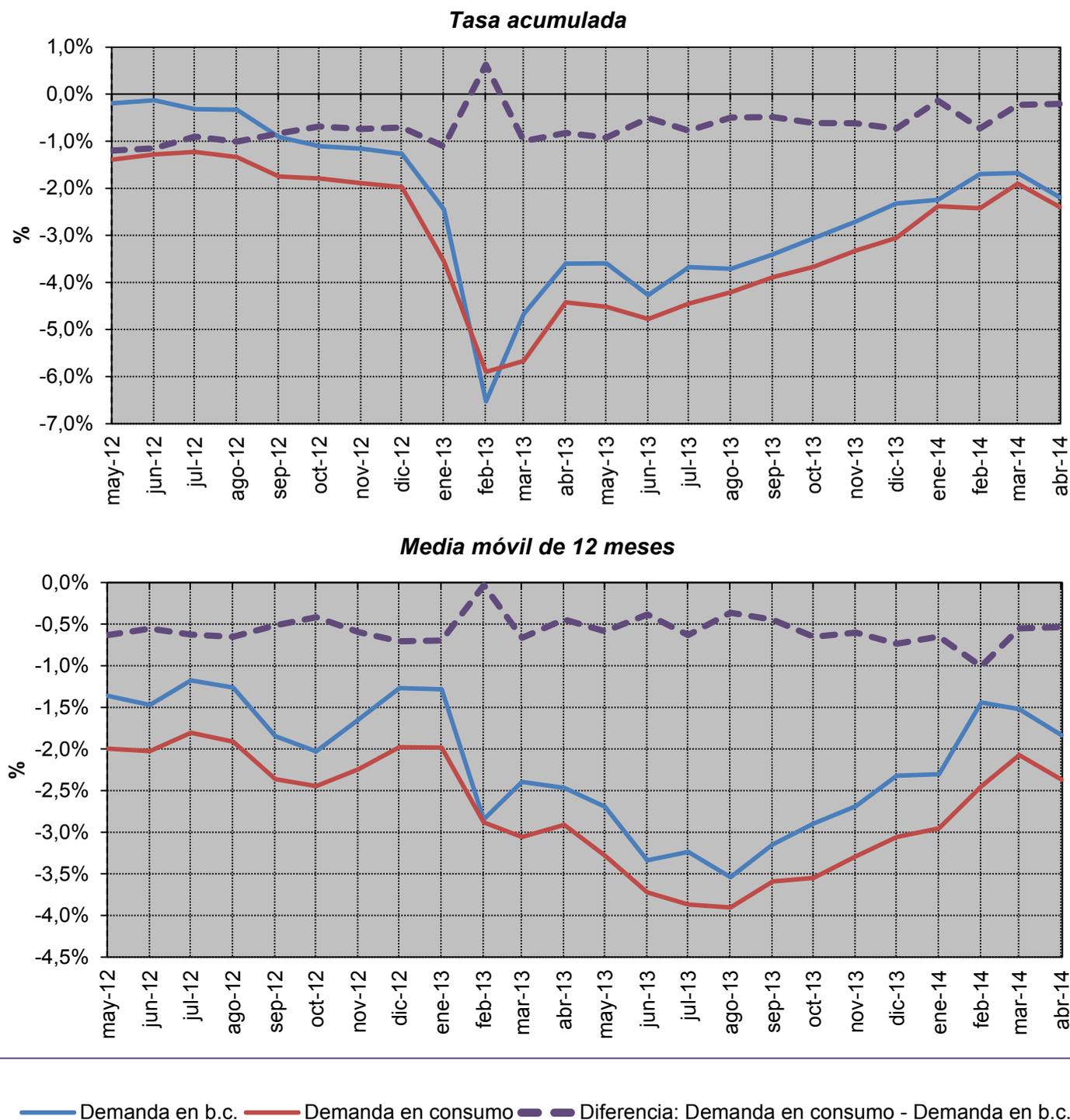
- Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 10 kW
- Baja Tensión (< 1 kV) 10 kW < Pc < 15 kW
- Baja Tensión (< 1 kV) Pc > 15 kW
- Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)
- Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)
- Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)
- Alta tensión 4 (≥ 145 kV)

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

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

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

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



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Mayo 2014) y CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

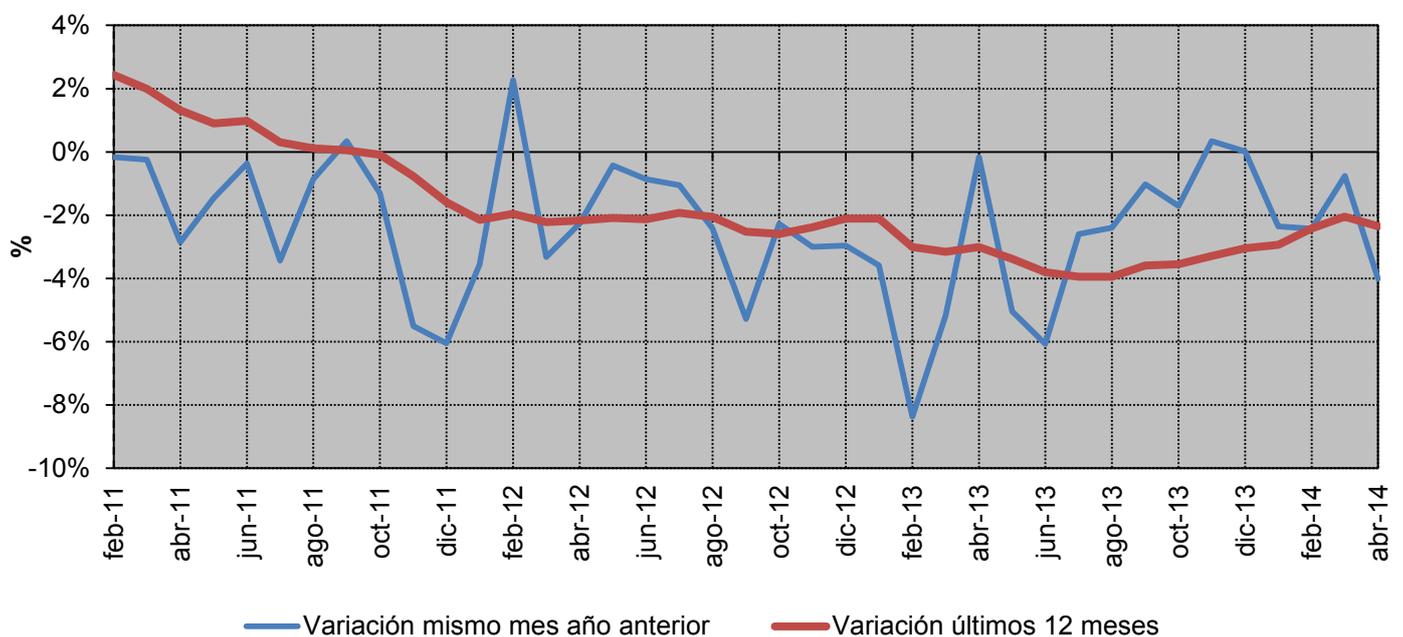
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2012	2013	2014	año anterior		anual		meses	
				13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13
Enero	19.975	19.258	18.805	-3,59	-2,35	-3,59	-2,35	-2,11	-2,94
Febrero	19.244	17.633	17.205	-8,37	-2,43	-5,94	-2,39	-3,00	-2,43
Marzo	19.314	18.313	18.174	-5,18	-0,76	-5,69	-1,85	-3,16	-2,04
Abril	17.324	17.295	16.602	-0,17	-4,01	-4,43	-2,36	-3,00	-2,35
Mayo	18.391	17.464	-	-5,04	-	-4,55	-	-3,38	-
Junio	18.530	17.406	-	-6,07	-	-4,80	-	-3,81	-
Julio	19.360	18.858	-	-2,59	-	-4,47	-	-3,94	-
Agosto	18.574	18.129	-	-2,40	-	-4,22	-	-3,94	-
Septiembre	17.936	17.753	-	-1,02	-	-3,88	-	-3,60	-
Octubre	18.258	17.946	-	-1,71	-	-3,67	-	-3,55	-
Noviembre	17.678	17.738	-	0,34	-	-3,32	-	-3,29	-
Diciembre	18.054	18.057	-	0,02	-	-3,05	-	-3,05	-
Anual	222.638	215.849	70.786						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

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

% Variación de la demanda en consumo

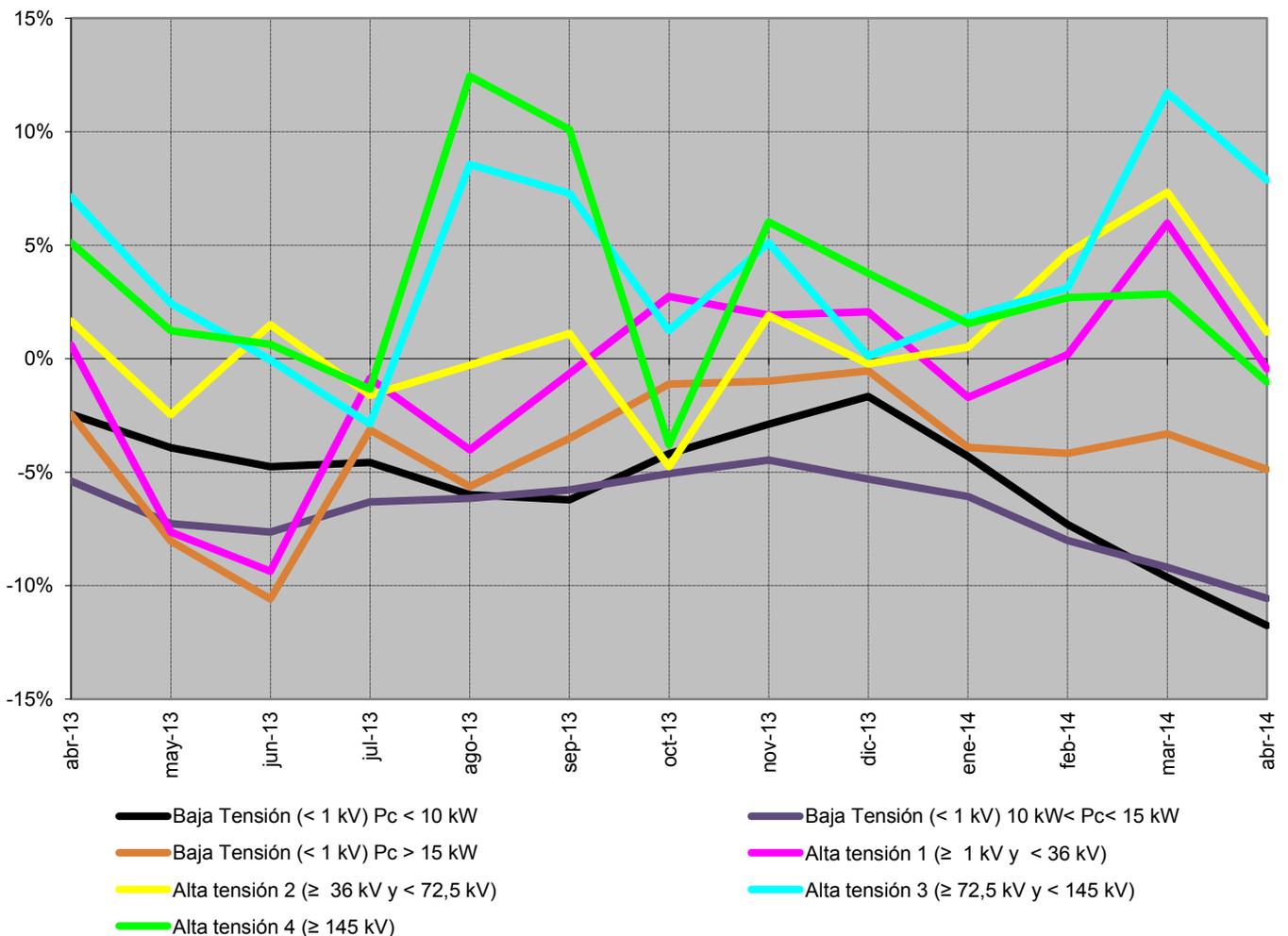


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

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

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares
% Variación s/ el mismo mes del año anterior

Año		Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2013	noviembre	-2,9%	-4,5%	-1,0%	1,9%	1,9%	5,1%	6,0%	0,3%
	diciembre	-1,7%	-5,3%	-0,5%	2,1%	-0,2%	0,1%	3,8%	0,0%
2014	enero	-4,3%	-6,1%	-3,9%	-1,7%	0,5%	1,8%	1,5%	-2,4%
	febrero	-7,3%	-8,0%	-4,2%	0,2%	4,7%	3,1%	2,7%	-2,4%
	marzo	-9,6%	-9,2%	-3,3%	6,0%	7,3%	11,7%	2,8%	-0,8%
	abril	-11,8%	-10,6%	-4,9%	-0,4%	1,2%	7,9%	-1,0%	-4,0%

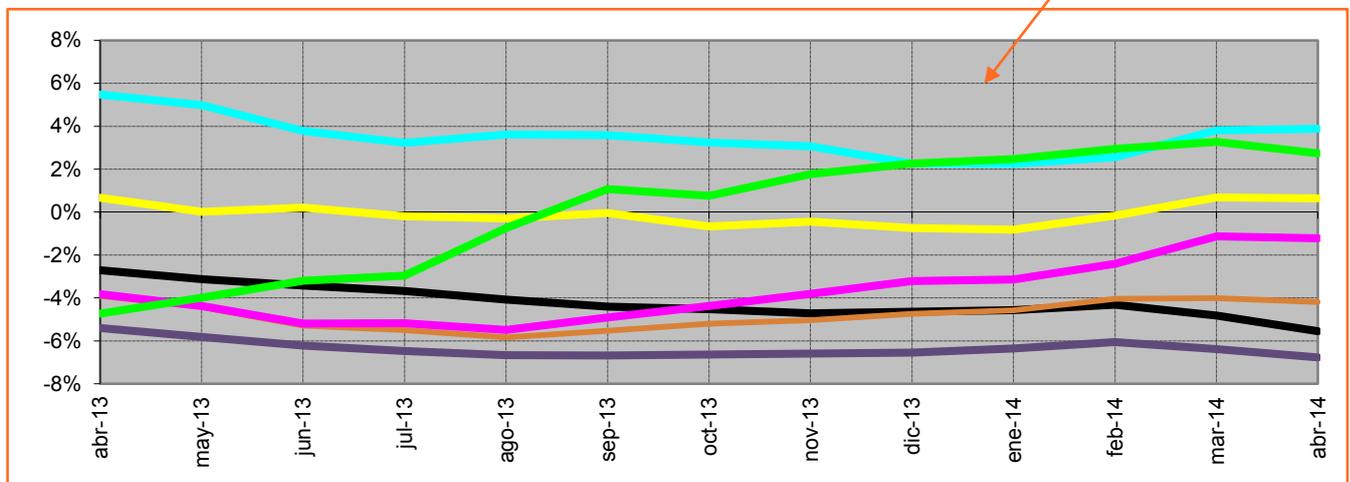
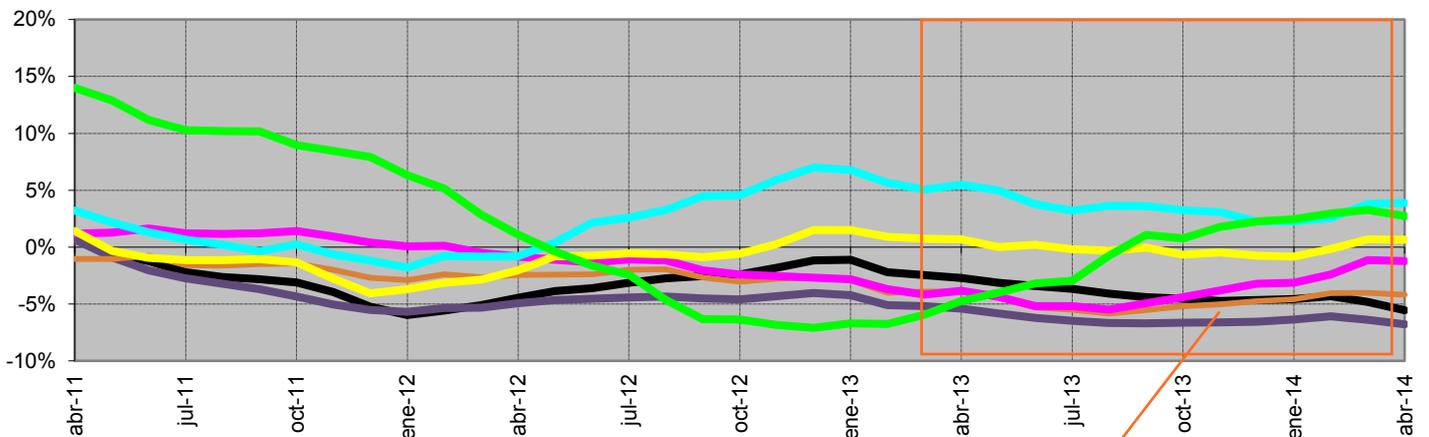


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

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

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

Año		Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2013	noviembre	-4,7%	-6,6%	-5,0%	-3,8%	-0,5%	3,1%	1,8%	-3,3%
	diciembre	-4,6%	-6,5%	-4,7%	-3,2%	-0,8%	2,3%	2,3%	-3,0%
2014	enero	-4,6%	-6,4%	-4,6%	-3,1%	-0,8%	2,2%	2,5%	-2,9%
	febrero	-4,3%	-6,1%	-4,0%	-2,4%	-0,2%	2,6%	3,0%	-2,4%
	marzo	-4,8%	-6,4%	-4,0%	-1,1%	0,7%	3,8%	3,3%	-2,1%
	abril	-5,5%	-6,8%	-4,2%	-1,2%	0,6%	3,9%	2,7%	-2,4%



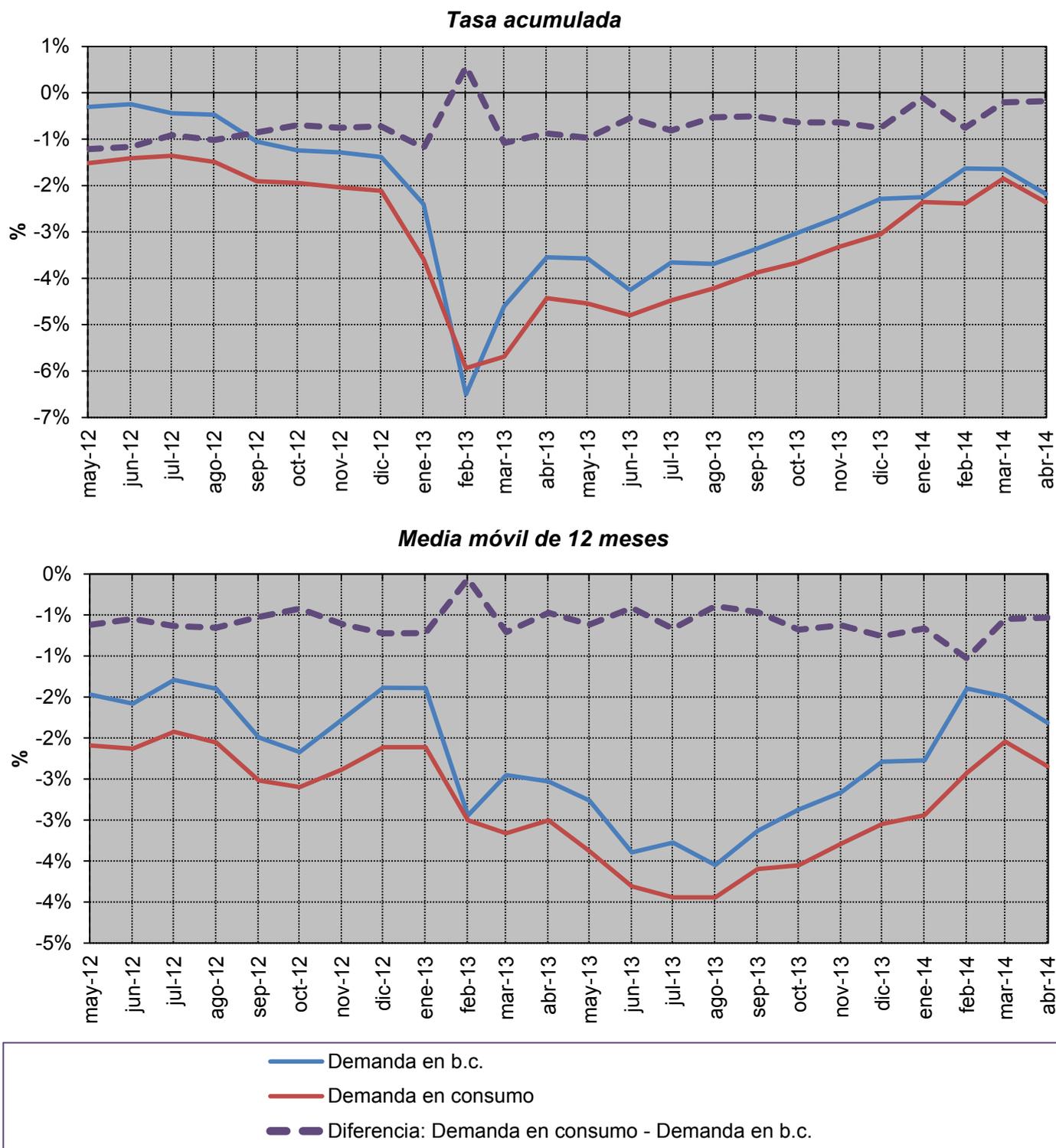
— Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 10 kW
 — Baja Tensión (< 1 kV) 10 kW < Pc < 15 kW
 — Baja Tensión (< 1 kV) Pc > 15 kW
— Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)
 — Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)
 — Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)
— Alta tensión 4 (≥ 145 kV)

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

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

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

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



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Mayo 2014) y CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

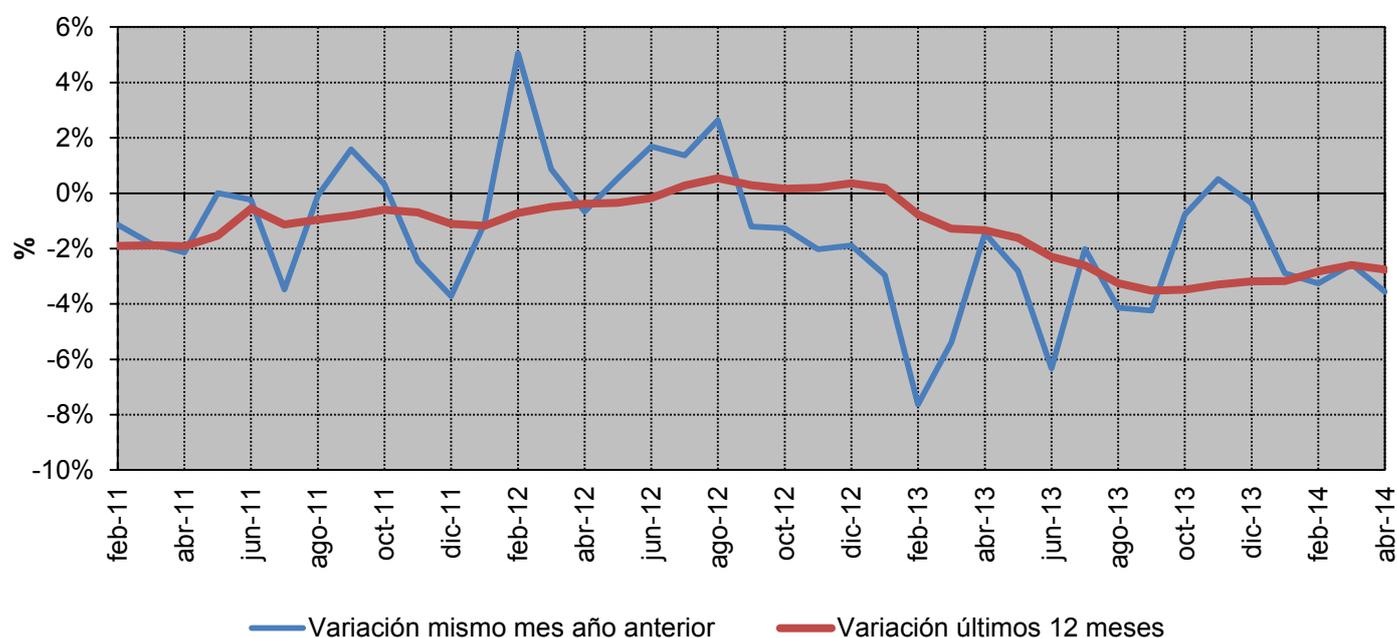
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2012	2013	2014	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	-2,96	-2,89	-2,96	-2,89	0,20
Febrero	1.044	964	933	-7,63	-3,26	-5,24	-3,06	-0,78	-2,83
Marzo	1.088	1.030	1.003	-5,38	-2,57	-5,29	-2,90	-1,28	-2,60
Abril	1.008	993	958	-1,45	-3,56	-4,37	-3,06	-1,34	-2,76
Mayo	1.077	1.047	-	-2,80	-	-4,06	-	-1,61	-
Junio	1.143	1.071	-	-6,32	-	-4,46	-	-2,29	-
Julio	1.253	1.228	-	-2,01	-	-4,06	-	-2,61	-
Agosto	1.302	1.248	-	-4,14	-	-4,07	-	-3,25	-
Septiembre	1.183	1.133	-	-4,24	-	-4,09	-	-3,52	-
Octubre	1.118	1.109	-	-0,78	-	-3,76	-	-3,48	-
Noviembre	996	1.001	-	0,51	-	-3,42	-	-3,30	-
Diciembre	1.028	1.024	-	-0,37	-	-3,18	-	-3,18	-
Anual	13.328	12.904	3.920						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

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

% Variación de la demanda en consumo



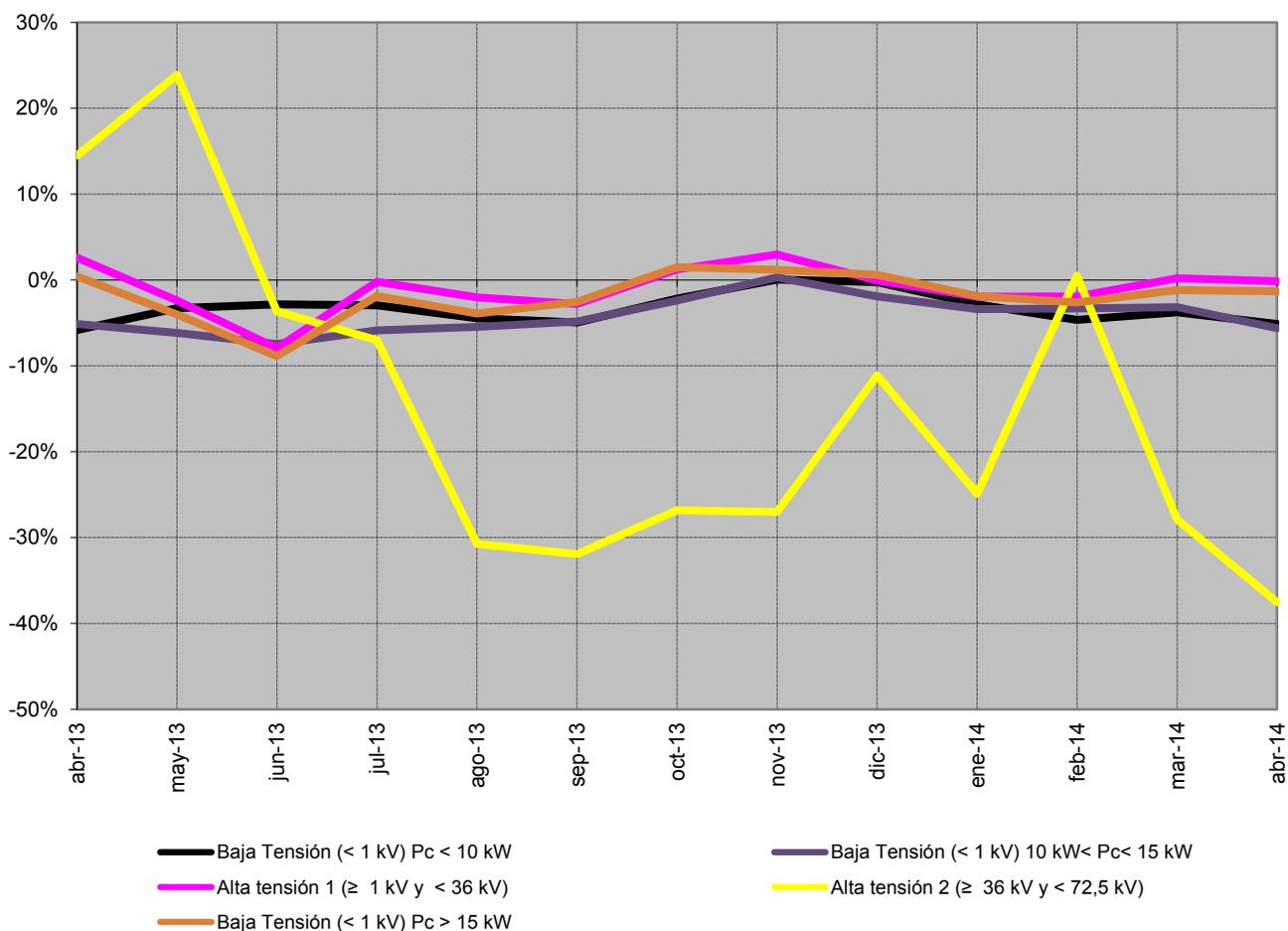
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

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

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

Año		Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2013	noviembre	0,0%	0,3%	1,2%	3,0%	-27,0%			0,5%
	diciembre	-0,3%	-1,9%	0,6%	-0,1%	-11,1%			-0,4%
2014	enero	-2,8%	-3,4%	-1,9%	-2,0%	-24,9%			-2,9%
	febrero	-4,7%	-3,3%	-2,6%	-1,9%	0,5%			-3,3%
	marzo	-3,8%	-3,2%	-1,2%	0,2%	-27,9%			-2,6%
	abril	-5,1%	-5,6%	-1,3%	-0,2%	-37,5%			-3,6%



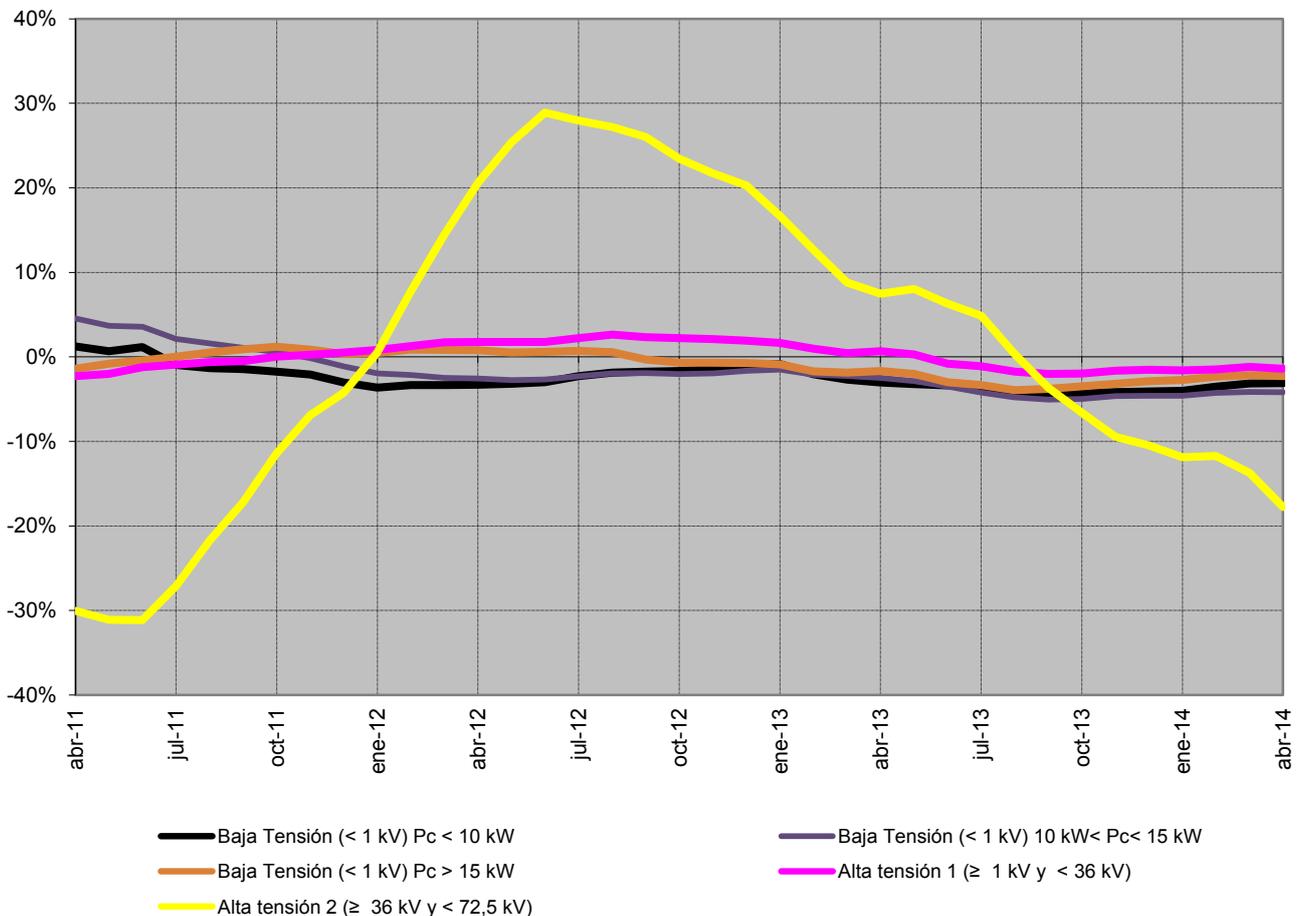
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

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

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

Año		Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2013	noviembre	-4,2%	-4,6%	-3,2%	-1,6%	-9,4%			-3,3%
	diciembre	-4,1%	-4,6%	-2,9%	-1,5%	-10,5%			-3,2%
2014	enero	-4,0%	-4,6%	-2,7%	-1,6%	-11,9%			-3,2%
	febrero	-3,5%	-4,2%	-2,3%	-1,5%	-11,7%			-2,8%
	marzo	-3,2%	-4,1%	-2,1%	-1,2%	-13,7%			-2,6%
	abril	-3,1%	-4,2%	-2,3%	-1,4%	-17,8%			-2,8%

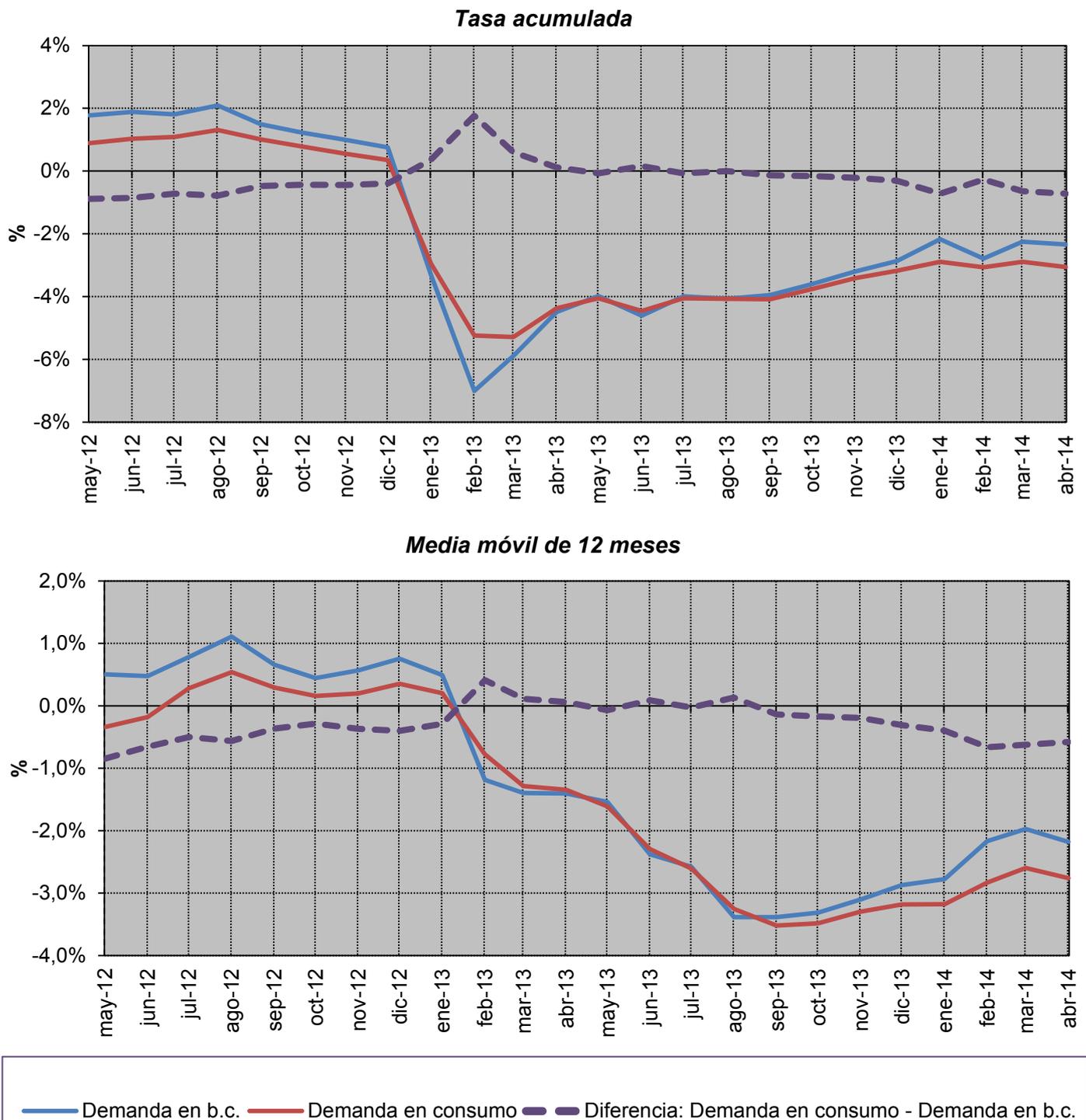


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

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

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

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



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Mayo 2014) y CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

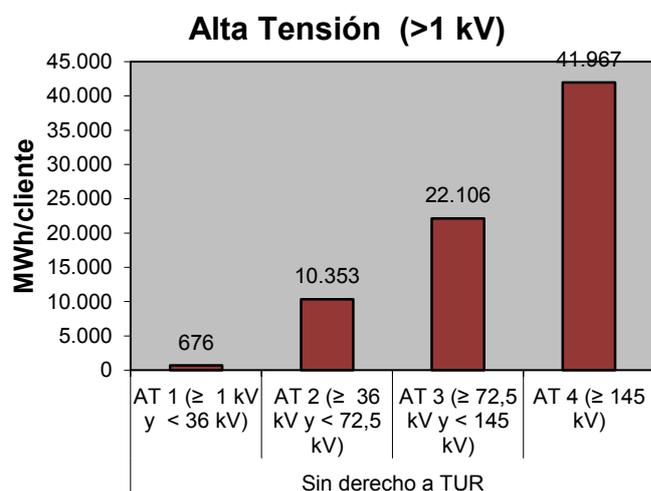
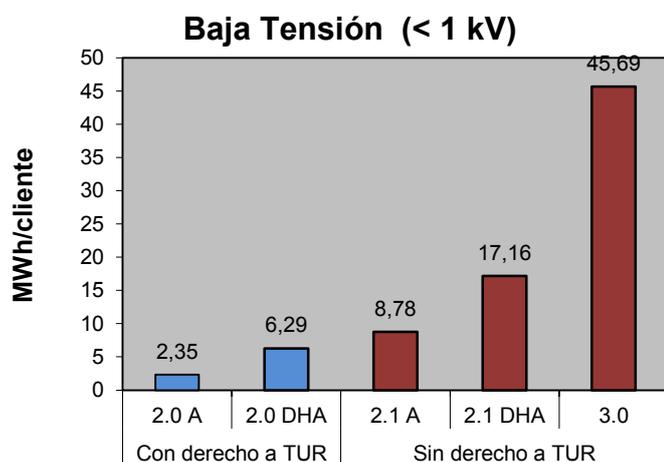
Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

3.1 - Estructura del consumo nacional por tarifa de acceso

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

Peaje	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2013	may 2013-abr 2014	2013	may 2013-abr 2014	2013	may 2013-abr 2014
BT (< 1 kV)	27.548.677	27.487.114	110.345	107.779	4,01	3,92
Pc ≤ 10 kW	25.947.802	25.899.499	67.133	65.251	2,59	2,52
2.0 A	24.848.664	24.769.662	59.899	58.146	2,41	2,35
2.0 DHA	1.098.107	1.128.380	7.229	7.095	6,58	6,29
2.0 DHS	1.032	1.457	6	10	5,38	10,03
Pc > 10 kW	1.600.875	1.587.615	43.211	42.528	26,99	26,79
2.1 A	686.640	682.262	6.158	5.991	8,97	8,78
2.1 DHA	171.844	168.951	2.990	2.900	17,40	17,16
2.1 DHS	125	194	2	3	18,06	23,43
3.0	742.267	736.208	34.061	33.634	45,89	45,69
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	102.928	102.573	69.186	69.375	672	676
3.1.A	83.390	82.984	15.160	15.168	182	183
6.1.A	19.538	19.589	54.026	54.207	2.765	2.767
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.604	1.598	16.387	16.544	10.217	10.353
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	423	418	9.050	9.235	21.404	22.106
AT 4 (≥ 145 kV)	546	562	23.451	23.568	42.931	41.967
Total	27.654.178	27.592.264	228.419	226.501	8,26	8,21

Tamaño medio por tarifa de acceso (may 2013- abr 2014)

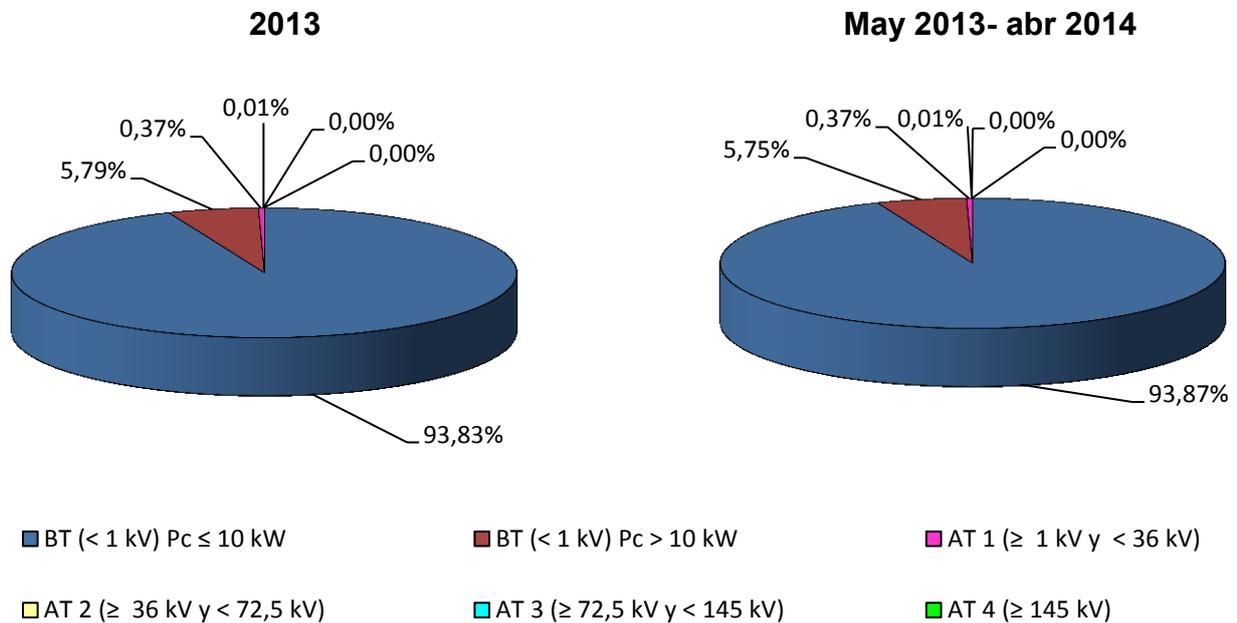


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

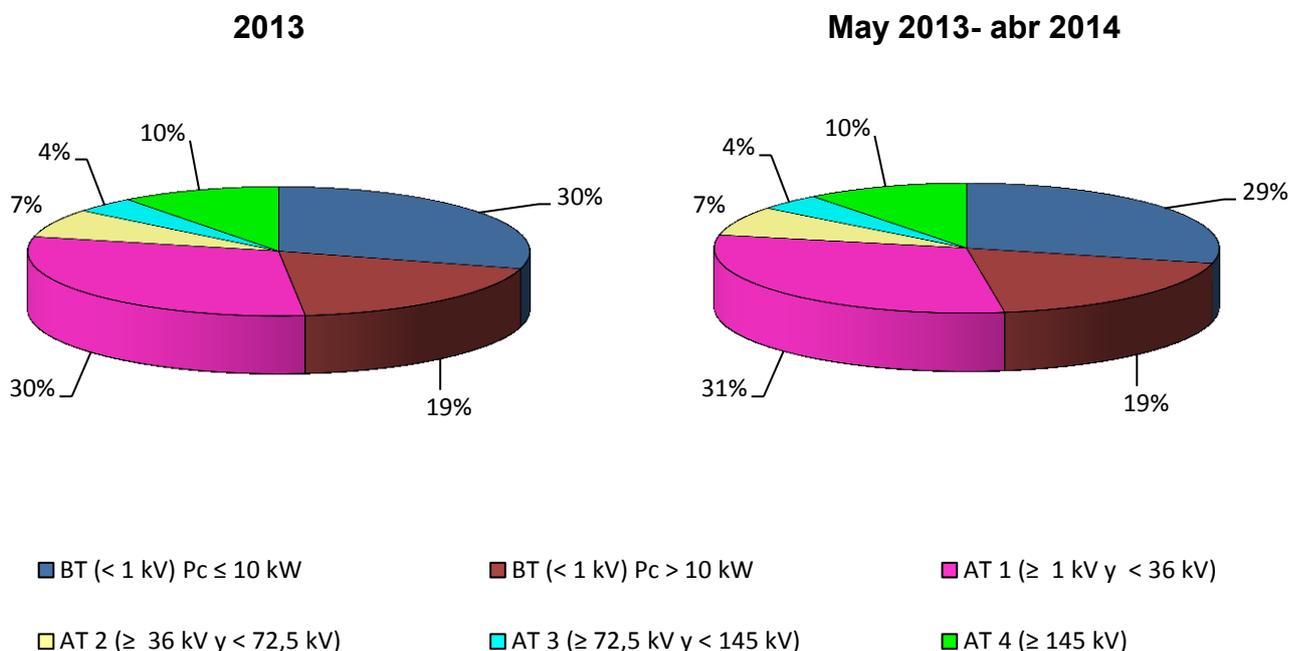
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.1 - Estructura del consumo nacional por tarifa de acceso

Distribución del número de consumidores por grupo tarifario



Distribución de la energía consumida por grupo tarifario



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

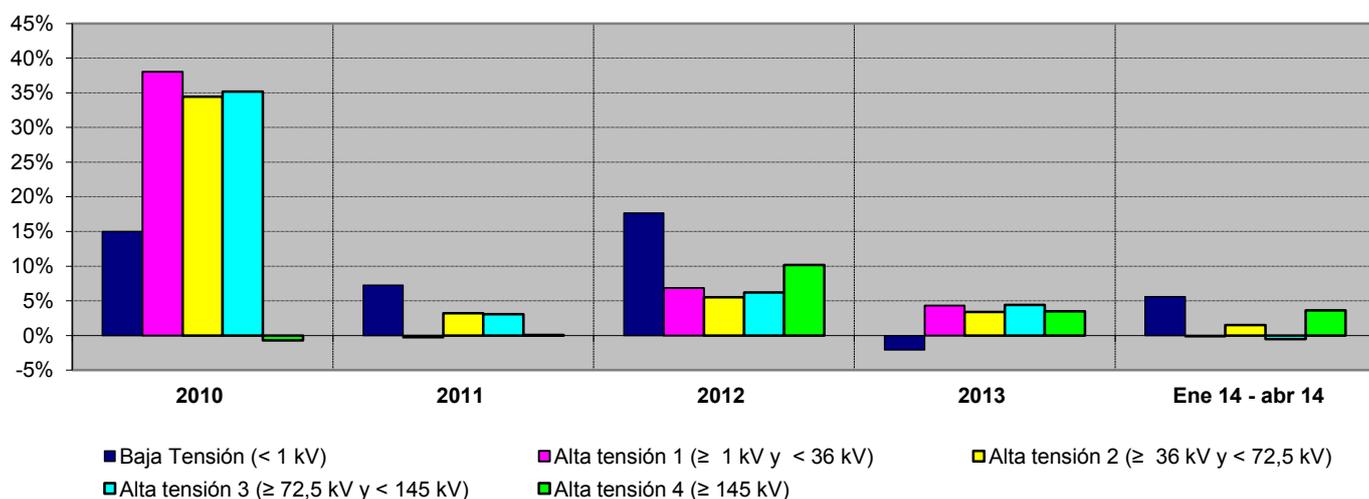
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.1 - Estructura del consumo nacional por tarifa de acceso

Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2013	feb-14	mar-14	abr-14	2013 s/ 2012	feb 14 s/ feb 13	mar 14 s/ mar 13	abr 14 s/ abr 13
BT (< 1 kV)	8,92	9,10	9,53	10,03	-2%	9%	11%	14%
Pc ≤ 15 kW sin DH	10,48	10,89	11,36	12,02	-2%	12%	14%	17%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	10,38	10,78	11,26	11,94	-2%	12%	14%	17%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	11,49	12,10	12,39	12,75	2%	9%	10%	10%
Pc ≤ 15 kW con DH	5,46	4,98	5,52	6,45	-2%	12%	17%	24%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	5,10	4,60	5,20	6,29	-3%	15%	22%	32%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	5,26	4,09	4,30	4,17	-16%	-23%	-27%	-29%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	6,34	6,08	6,40	6,86	0%	7%	8%	9%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	5,82	7,91	8,22	8,17	-22%	31%	24%	87%
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,94	7,03	7,29	7,37	-1%	3%	5%	5%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	4,24	4,86	4,02	3,88	4%	-11%	13%	27%
3.1.A	5,78	6,18	6,18	6,05	2%	6%	6%	4%
6.1.A	3,81	4,51	3,44	3,30	6%	-16%	17%	42%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,64	2,04	1,51	1,44	3%	-6%	10%	23%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,33	1,69	1,19	1,11	4%	0%	4%	13%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,85	1,09	0,82	0,77	3%	4%	10%	17%
Total	5,85	6,23	5,94	5,94	-2%	2%	7%	13%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

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

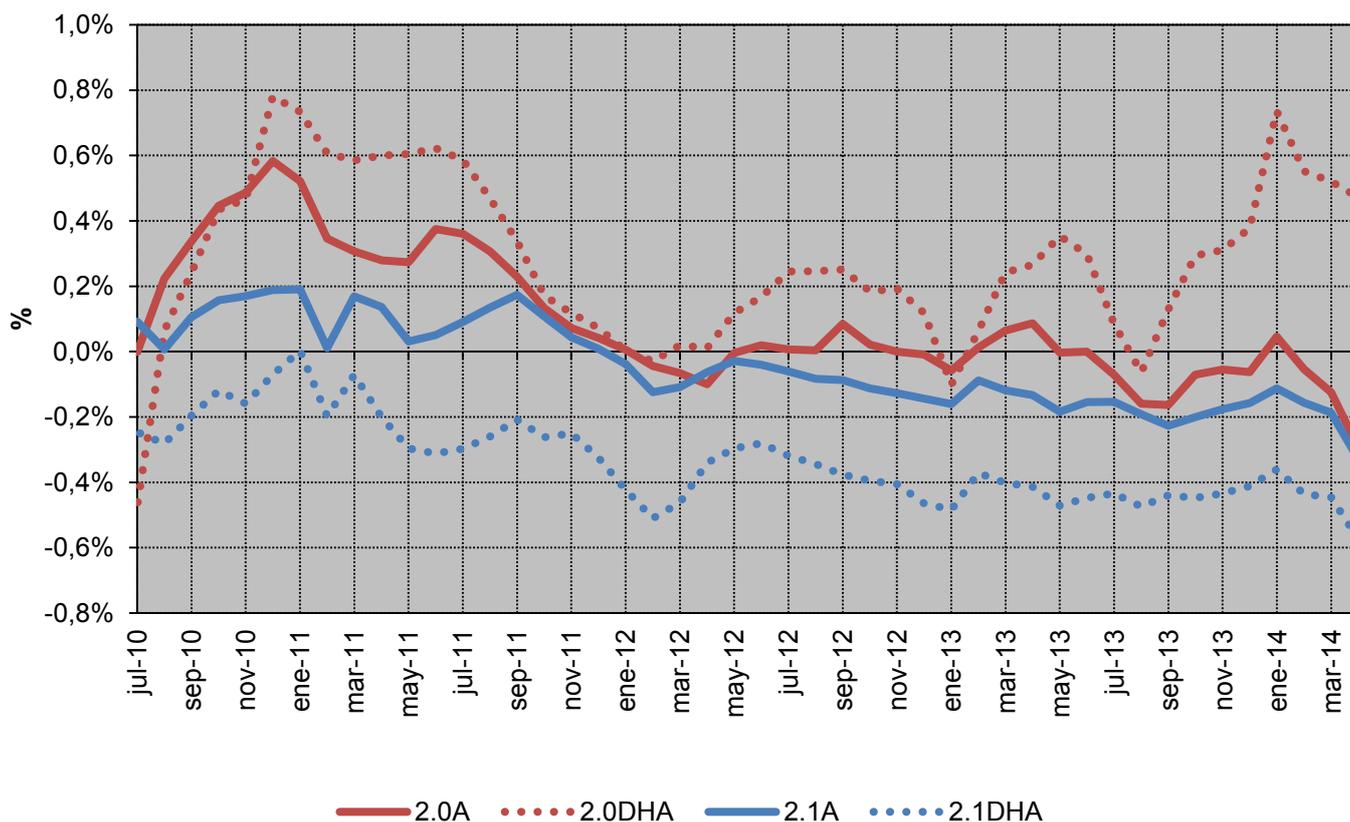
3.2 - Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con Pc < 15 kW

Potencia facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)

Peaje	Potencia Facturada promedio MW				Tasa de variación sobre el periodo anterior (%)			
	2013	feb-14	mar-14	abr-14	2013	feb-14	mar-14	abr-14
Pc ≤ 10 kW	110.741	110.818	110.722	110.449	-0,3%	0,0%	-0,1%	-0,2%
2.0 A	104.276	104.268	104.138	103.833	-0,5%	-0,1%	-0,1%	-0,3%
2.0 DHA	6.461	6.544	6.578	6.609	2,3%	0,6%	0,5%	0,5%
2.0 DHS	4	6	6	7	377,3%	12,5%	10,3%	9,9%
Pc ≤ 15 kW	10.824	10.784	10.758	10.718	-2,6%	-0,2%	-0,2%	-0,4%
2.1 A	8.649	8.626	8.610	8.582	-1,9%	-0,2%	-0,2%	-0,3%
2.1 DHA	2.173	2.156	2.146	2.134	-5,1%	-0,4%	-0,4%	-0,6%
2.1 DHS	2	2	2	2	417,7%	11,4%	11,7%	11,4%
TOTAL	121.565	121.601	121.480	121.166	-0,5%	0,0%	-0,1%	-0,3%

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

Tasa de variación sobre el mes anterior



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

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

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

Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)

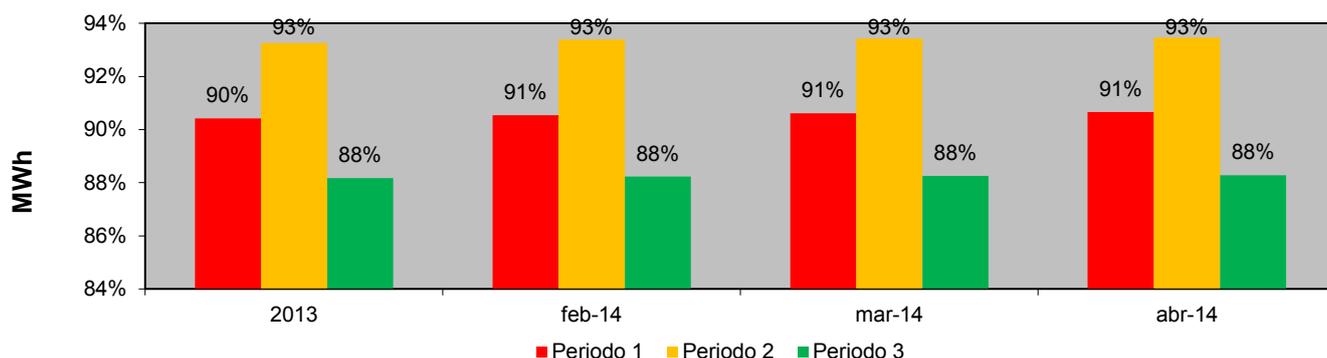
Periodo	Potencia Contratada promedio MW				Tasa de variación sobre el periodo anterior (%)			
	2013	feb-14	mar-14	abr-14	2013	feb-14	mar-14	abr-14
1	25.976	25.668	25.498	25.309	-3,3%	-0,6%	-0,7%	-0,7%
2	26.042	25.749	25.588	25.408	-3,2%	-0,6%	-0,6%	-0,7%
3	26.400	26.190	26.076	25.947	-2,4%	-0,4%	-0,4%	-0,5%

Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)

Periodo	Potencia Facturada promedio MW				Tasa de variación sobre el periodo anterior (%)			
	2013	feb-14	mar-14	abr-14	2013	feb-14	mar-14	abr-14
1	23.488	23.241	23.104	22.946	-3,7%	-0,6%	-0,6%	-0,7%
2	24.287	24.048	23.905	23.748	-3,5%	-0,5%	-0,6%	-0,7%
3	23.277	23.107	23.013	22.904	-2,7%	-0,4%	-0,4%	-0,5%
Promedio	23.698	23.452	23.329	23.172	-1,6%	-0,6%	-0,5%	-0,7%

Utilización de la Potencia Contratada (%)

Periodo	Utilización de la Potencia Contratada %				Tasa de variación sobre el periodo anterior (%)			
	2013	feb-14	mar-14	abr-14	2013	feb-14	mar-14	abr-14
1	90%	91%	91%	91%	-0,4%	0,1%	0,1%	0,1%
2	93%	93%	93%	93%	-0,4%	0,0%	0,0%	0,0%
3	88%	88%	88%	88%	-0,4%	0,0%	0,0%	0,0%

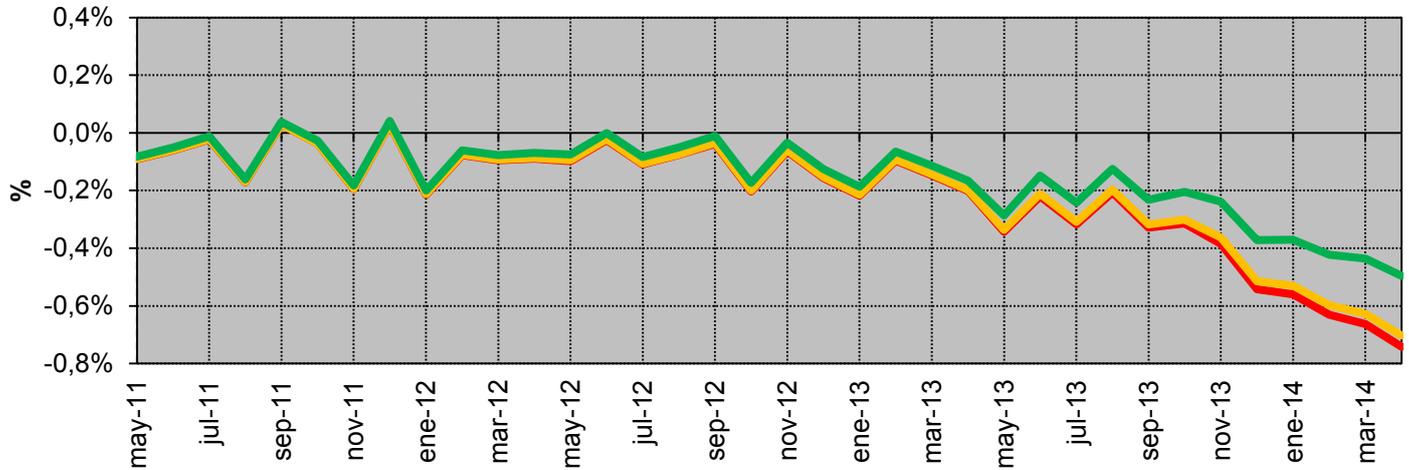


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

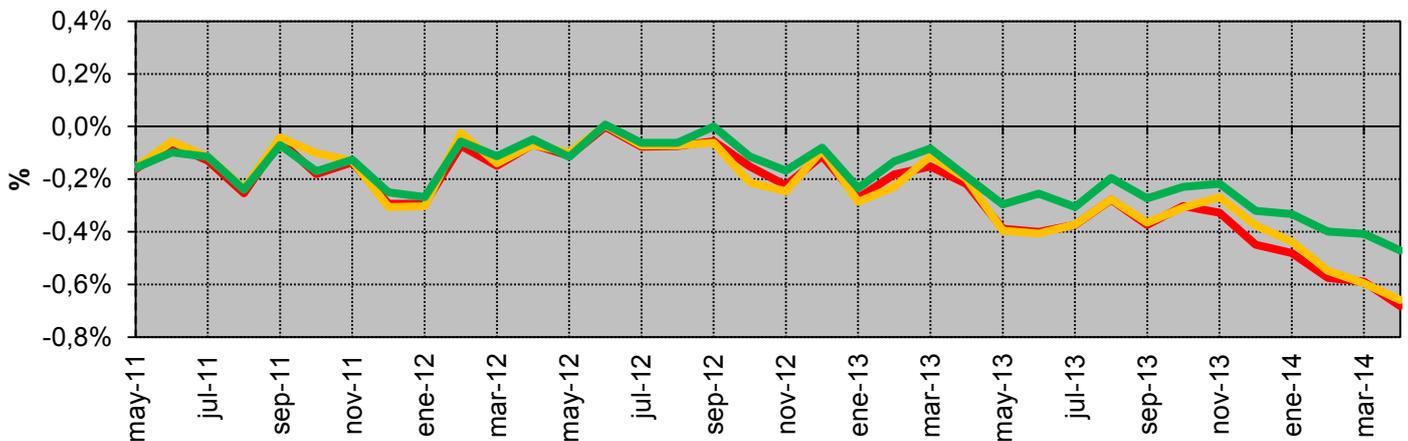
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

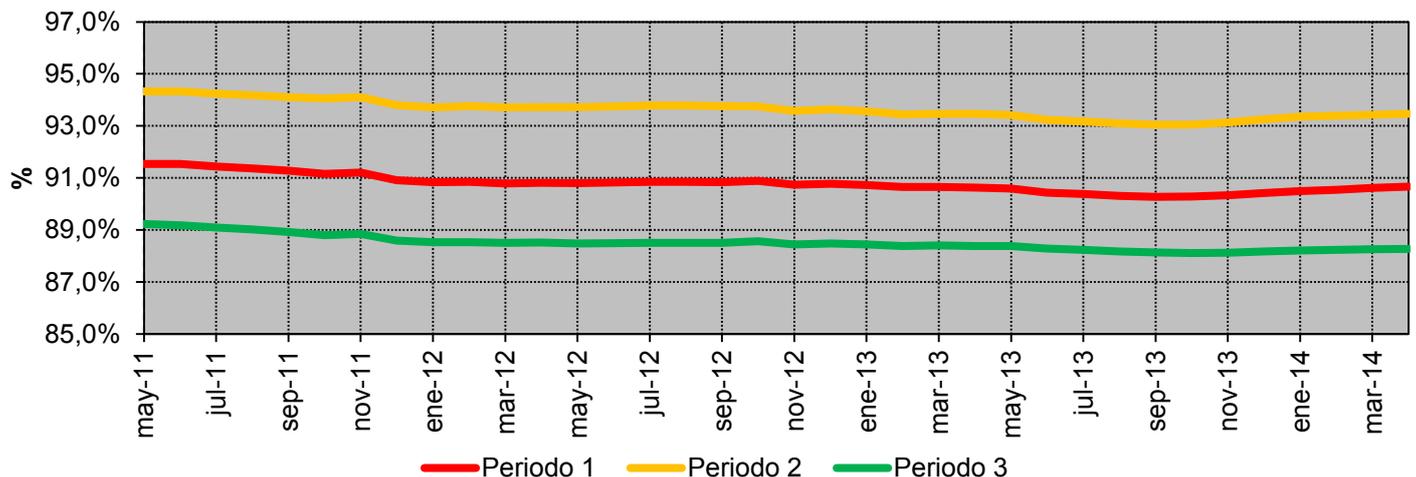
Tasa de variación sobre el mes anterior de la potencia contratada promedio



Tasa de variación sobre el mes anterior de la potencia facturada promedio



Utilización de la potencia contratada



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

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

3.2 - Potencias facturadas consumidores acogidos al peaje 3.1A

Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)

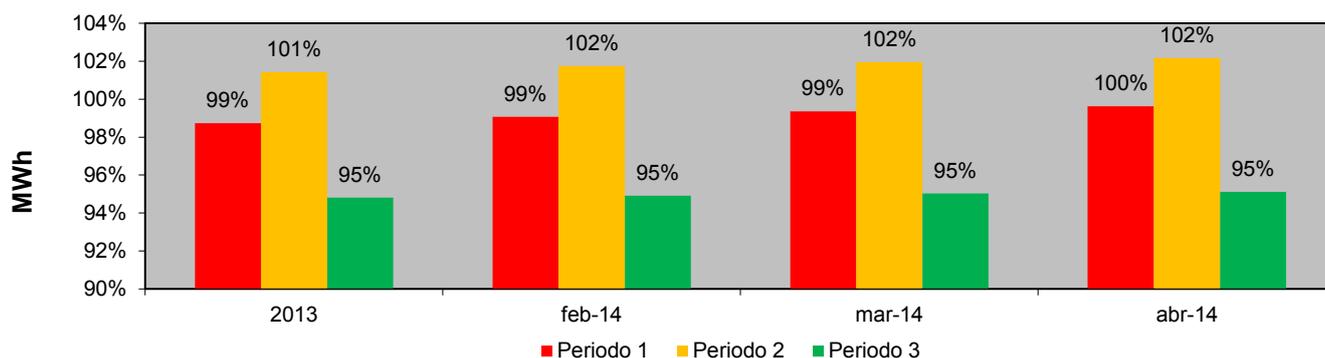
Periodo	Potencia Contratada promedio MW				Tasa de variación sobre el periodo anterior (%)			
	2013	feb-14	mar-14	abr-14	2013	feb-14	mar-14	abr-14
1	6.917	6.816	6.762	6.705	-4,9%	-0,7%	-0,8%	-0,8%
2	7.333	7.234	7.181	7.127	-4,4%	-0,7%	-0,7%	-0,8%
3	8.070	8.023	8.000	7.975	-2,2%	-0,3%	-0,3%	-0,3%

Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)

Periodo	Potencia Facturada promedio MW				Tasa de variación sobre el periodo anterior (%)			
	2013	feb-14	mar-14	abr-14	2013	feb-14	mar-14	abr-14
1	6.829	6.753	6.719	6.680	-5,8%	-0,6%	-0,5%	-0,6%
2	7.437	7.360	7.322	7.281	-5,3%	-0,5%	-0,5%	-0,6%
3	7.651	7.616	7.602	7.586	-3,1%	-0,2%	-0,2%	-0,2%
Promedio	7.121	7.042	7.011	6.973	-4,8%	-0,6%	-0,4%	-0,5%

Utilización de la Potencia Contratada (%)

Periodo	Utilización de la Potencia Contratada %				Tasa de variación sobre el periodo anterior (%)			
	2013	feb-14	mar-14	abr-14	2013	feb-14	mar-14	abr-14
1	99%	99%	99%	100%	-0,9%	0,2%	0,3%	0,3%
2	101%	102%	102%	102%	-0,9%	0,1%	0,2%	0,2%
3	95%	95%	95%	95%	-0,9%	0,0%	0,1%	0,1%

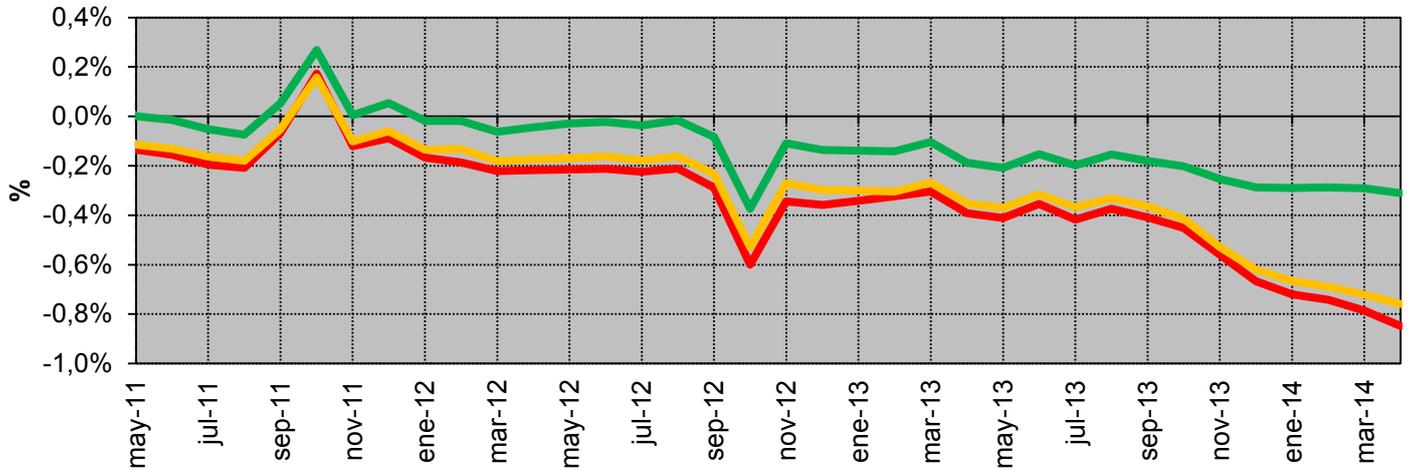


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

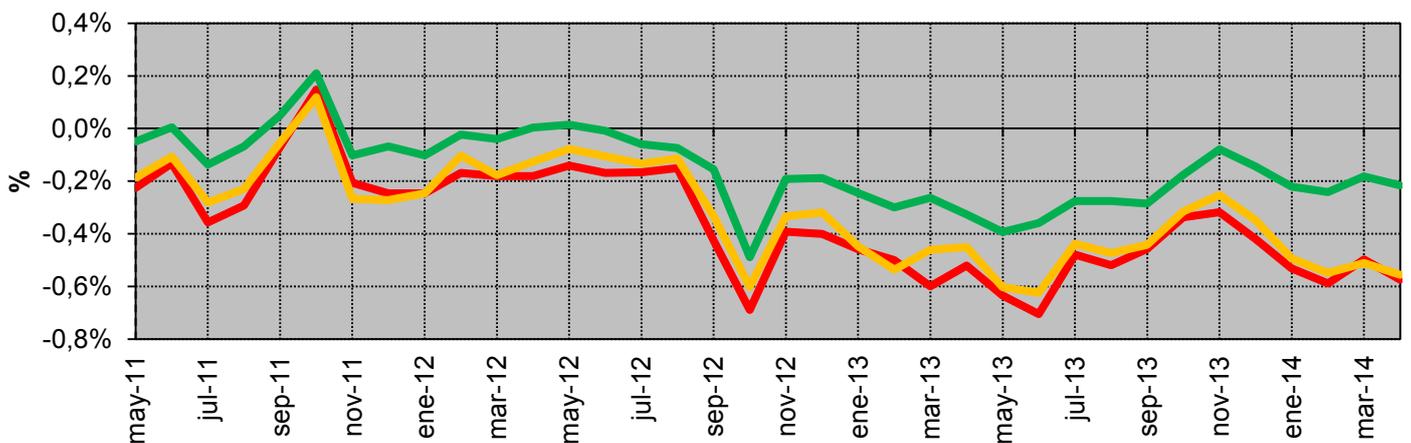
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias facturadas consumidores acogidos al peaje 3.1A

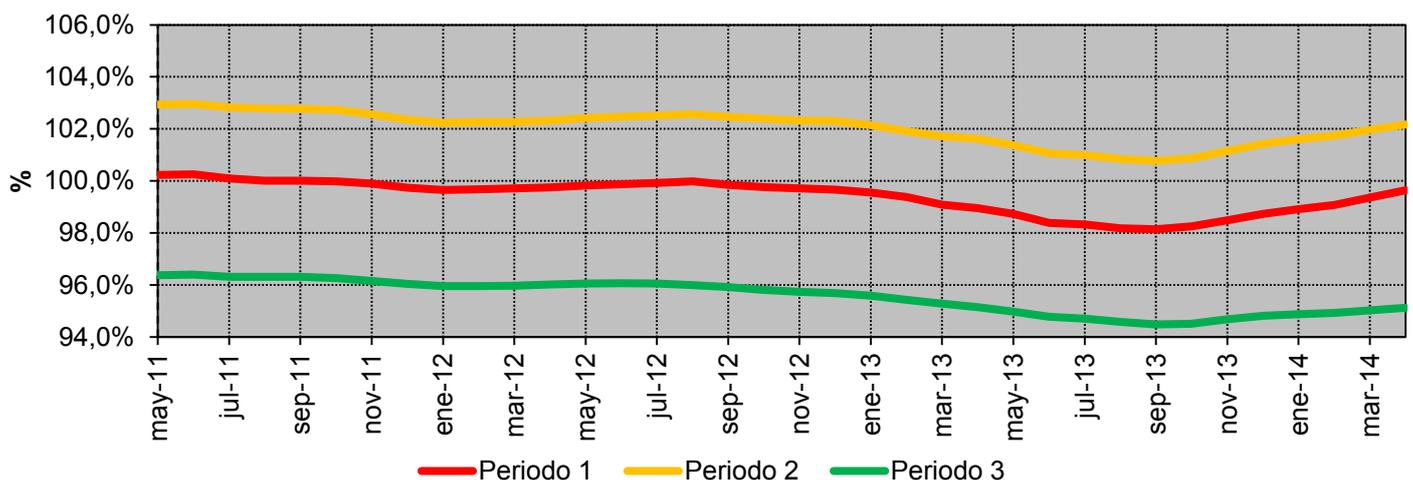
Tasa de variación sobre el mes anterior de la potencia contratada promedio



Tasa de variación sobre el mes anterior de la potencia facturada promedio



Utilización de la potencia contratada



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

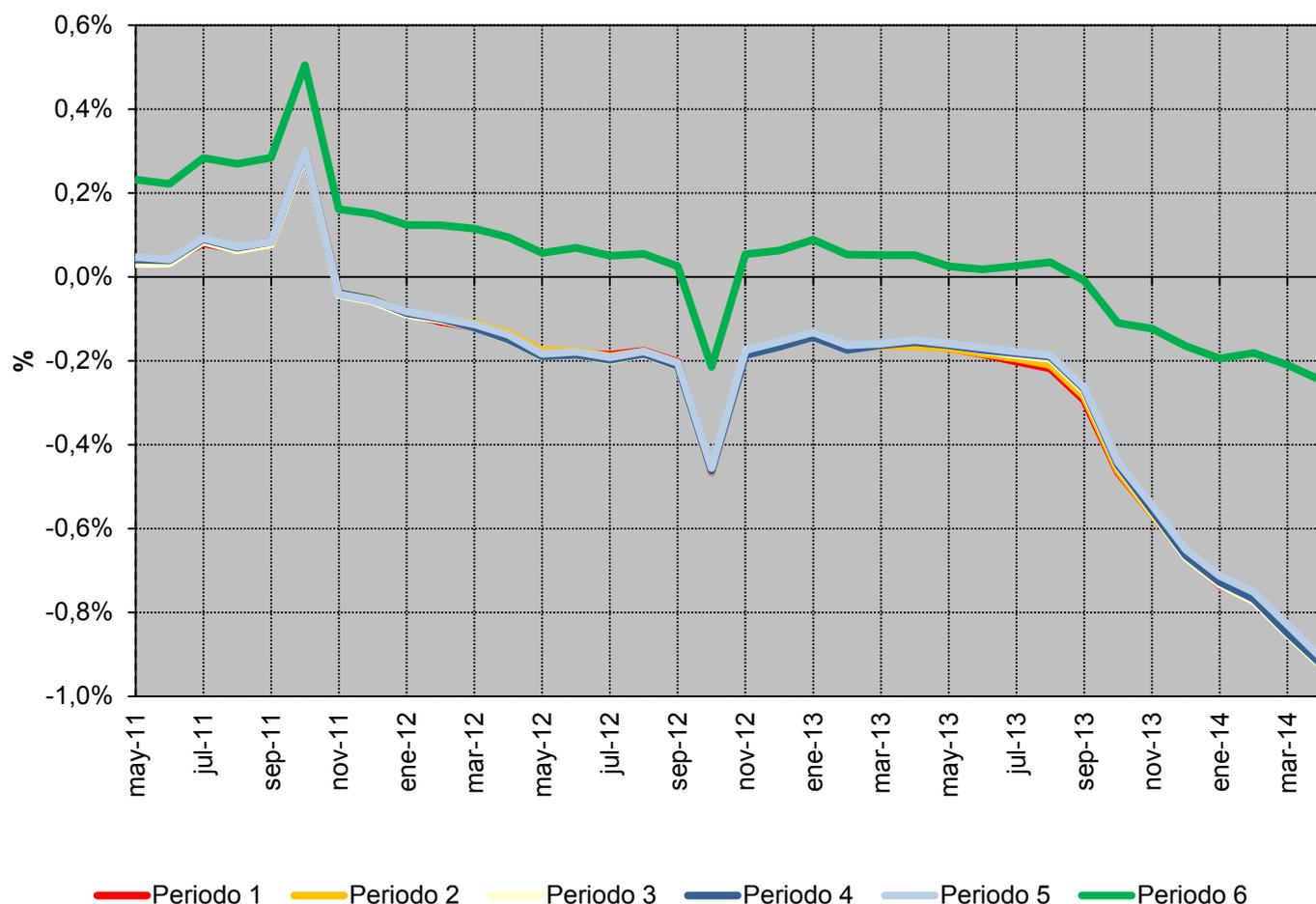
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.1A

Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio MW				Tasa de variación sobre el periodo anterior (%)			
	2013	feb-14	mar-14	abr-14	2013	feb-14	mar-14	abr-14
1	14.935	14.711	14.586	14.451	-3,3%	-0,8%	-0,9%	-0,9%
2	15.232	15.005	14.878	14.741	-3,3%	-0,8%	-0,8%	-0,9%
3	15.414	15.182	15.053	14.913	-3,3%	-0,8%	-0,9%	-0,9%
4	15.509	15.278	15.148	15.008	-3,2%	-0,8%	-0,8%	-0,9%
5	15.610	15.382	15.254	15.116	-3,2%	-0,8%	-0,8%	-0,9%
6	19.073	19.001	18.961	18.914	-0,1%	-0,2%	-0,2%	-0,2%
Facturada	15.441	15.225	15.108	14.981	-2,5%	-0,7%	-0,8%	-0,8%

Tasa de variación sobre el mes anterior de la potencia contratada promedio



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

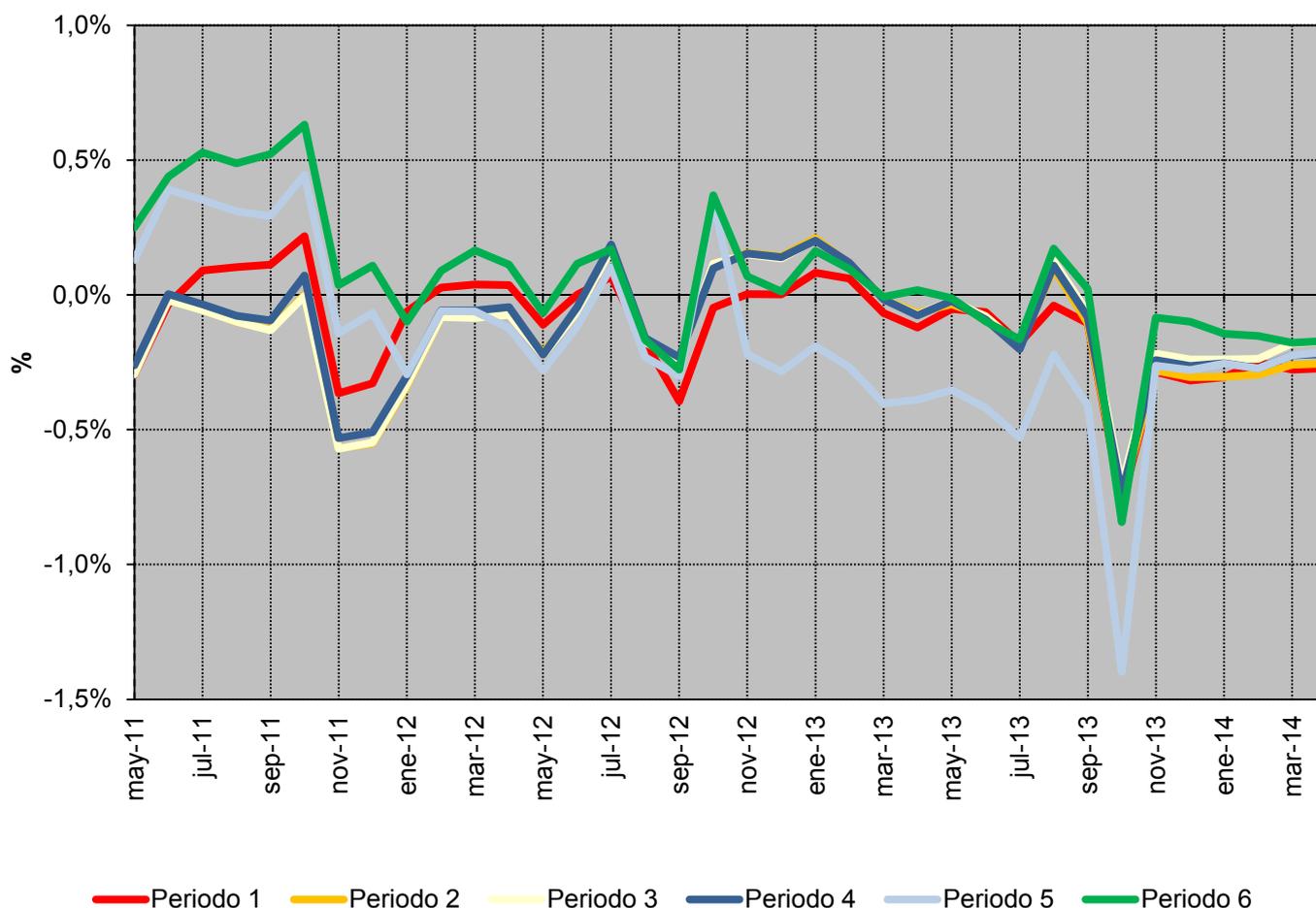
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.2A

Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio MW				Tasa de variación sobre el periodo anterior (%)			
	2013	feb-14	mar-14	abr-14	2013	feb-14	mar-14	abr-14
1	3.212	3.194	3.185	3.176	-1,9%	-0,2%	-0,3%	-0,3%
2	3.337	3.317	3.308	3.300	-1,4%	-0,3%	-0,3%	-0,3%
3	3.369	3.353	3.347	3.342	-1,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%
4	3.407	3.389	3.381	3.374	-1,3%	-0,3%	-0,2%	-0,2%
5	3.417	3.399	3.391	3.384	-5,0%	-0,3%	-0,2%	-0,2%
6	4.207	4.195	4.187	4.180	-0,8%	-0,2%	-0,2%	-0,2%
Facturada	3.396	3.380	3.373	3.367	-1,6%	-0,3%	-0,2%	-0,2%

Tasa de variación sobre el mes anterior de la potencia contratada promedio



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

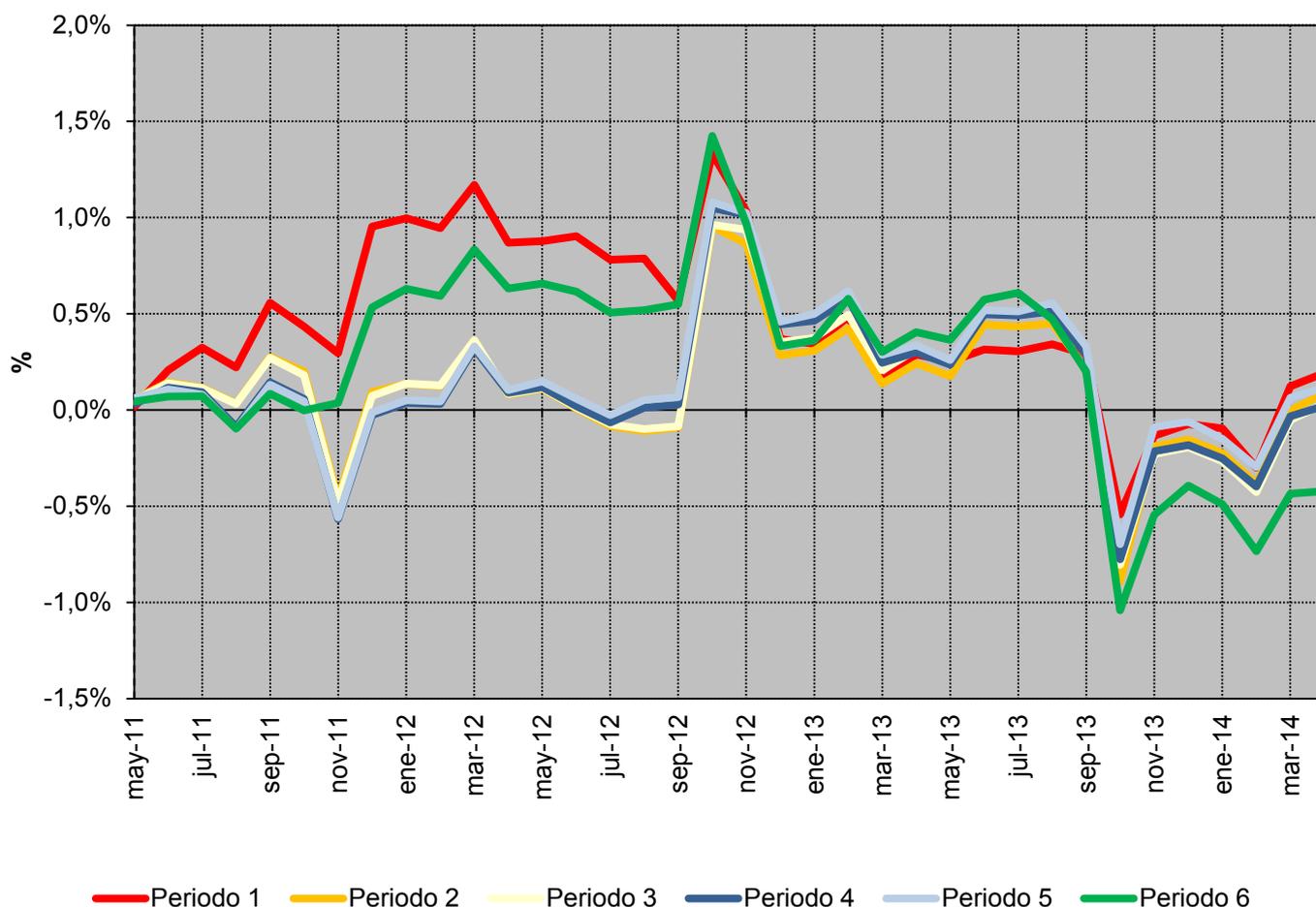
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.3A

Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio MW				Tasa de variación sobre el periodo anterior (%)			
	2013	feb-14	mar-14	abr-14	2013	feb-14	mar-14	abr-14
1	1.502	1.496	1.498	1.501	2,0%	-0,3%	0,1%	0,2%
2	1.752	1.741	1.741	1.742	1,6%	-0,4%	0,0%	0,1%
3	1.770	1.758	1.757	1.757	2,3%	-0,4%	-0,1%	0,0%
4	1.821	1.810	1.809	1.809	2,5%	-0,4%	0,0%	0,0%
5	1.849	1.841	1.842	1.844	3,1%	-0,3%	0,1%	0,1%
6	2.176	2.149	2.140	2.131	1,9%	-0,7%	-0,4%	-0,4%
Facturada	1.737	1.730	1.729	1.731	2,3%	-0,3%	0,0%	0,1%

Tasa de variación sobre el mes anterior de la potencia contratada promedio



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

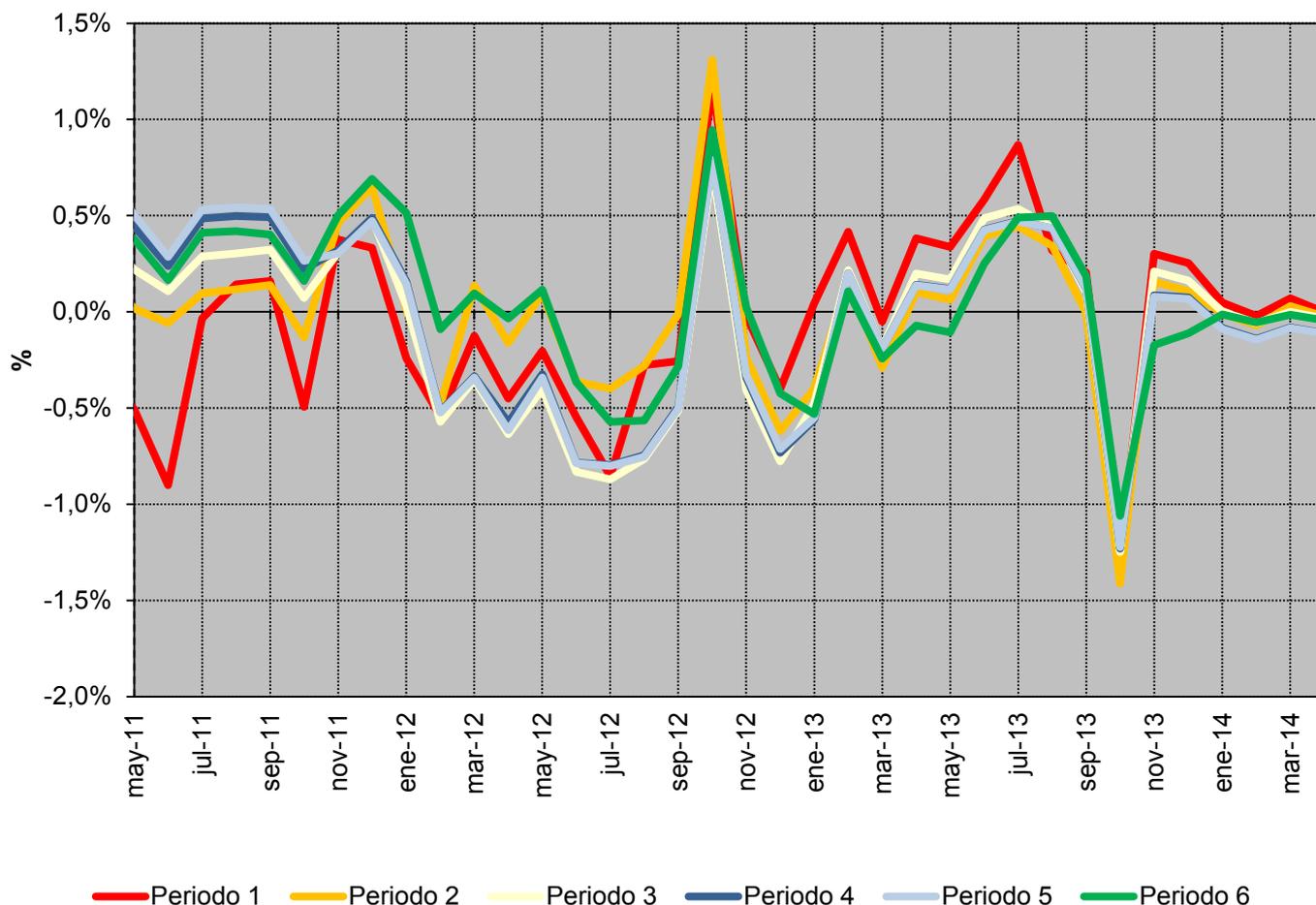
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.4A

Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio MW				Tasa de variación sobre el periodo anterior (%)			
	2013	feb-14	mar-14	abr-14	2013	feb-14	mar-14	abr-14
1	3.706	3.707	3.709	3.709	2,4%	0,0%	0,1%	0,0%
2	3.998	3.995	3.996	3.995	-0,4%	-0,1%	0,0%	0,0%
3	4.177	4.174	4.174	4.173	0,6%	-0,1%	0,0%	0,0%
4	4.337	4.327	4.323	4.319	0,1%	-0,1%	-0,1%	-0,1%
5	4.364	4.354	4.350	4.345	0,1%	-0,1%	-0,1%	-0,1%
6	4.855	4.852	4.851	4.849	-0,8%	-0,1%	0,0%	0,0%
Facturada	4.077	4.040	4.041	4.041	2,1%	0,0%	0,0%	0,0%

Tasa de variación sobre el mes anterior de la potencia contratada promedio



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

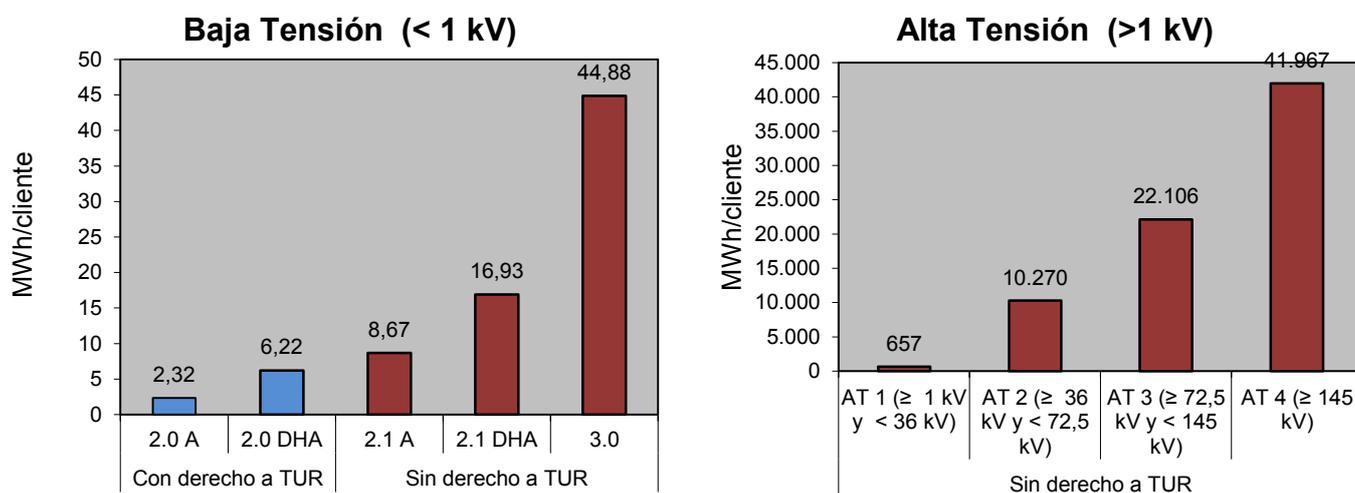
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.3 - Estructura del consumo peninsular por tarifa de acceso

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

Peaje	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2013	may 2013- abr 2014	2013	may 2013- abr 2014	2013	may 2013- abr 2014
BT (< 1 kV)	25.726.805	25.668.655	101.738	99.263	3,95	3,87
Pc ≤ 10 kW	24.242.308	24.197.156	62.265	60.450	2,57	2,50
2.0 A	23.156.022	23.081.826	55.190	53.513	2,38	2,32
2.0 DHA	1.085.319	1.113.951	7.069	6.927	6,51	6,22
2.0 DHS	966	1.379	5	10	5,49	10,39
Pc > 10 kW	1.484.497	1.471.500	39.473	38.813	26,59	26,38
2.1 A	629.036	624.906	5.573	5.416	8,86	8,67
2.1 DHA	167.356	164.305	2.872	2.781	17,16	16,93
2.1 DHS	120	184	2	3	18,30	23,58
3.0	687.985	682.104	31.025	30.613	45,10	44,88
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	99.891	99.530	65.154	65.354	652	657
3.1.A	81.378	80.974	14.070	14.087	173	174
6.1.A	18.514	18.555	51.083	51.266	2.759	2.763
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.593	1.587	16.122	16.300	10.121	10.270
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	423	418	9.050	9.235	21.404	22.106
AT 4 (≥ 145 kV)	546	562	23.451	23.568	42.931	41.967
Total	25.829.258	25.770.752	215.514	213.720	8,34	8,29

Tamaño medio por tarifa de acceso (may 2013- abr 2014)

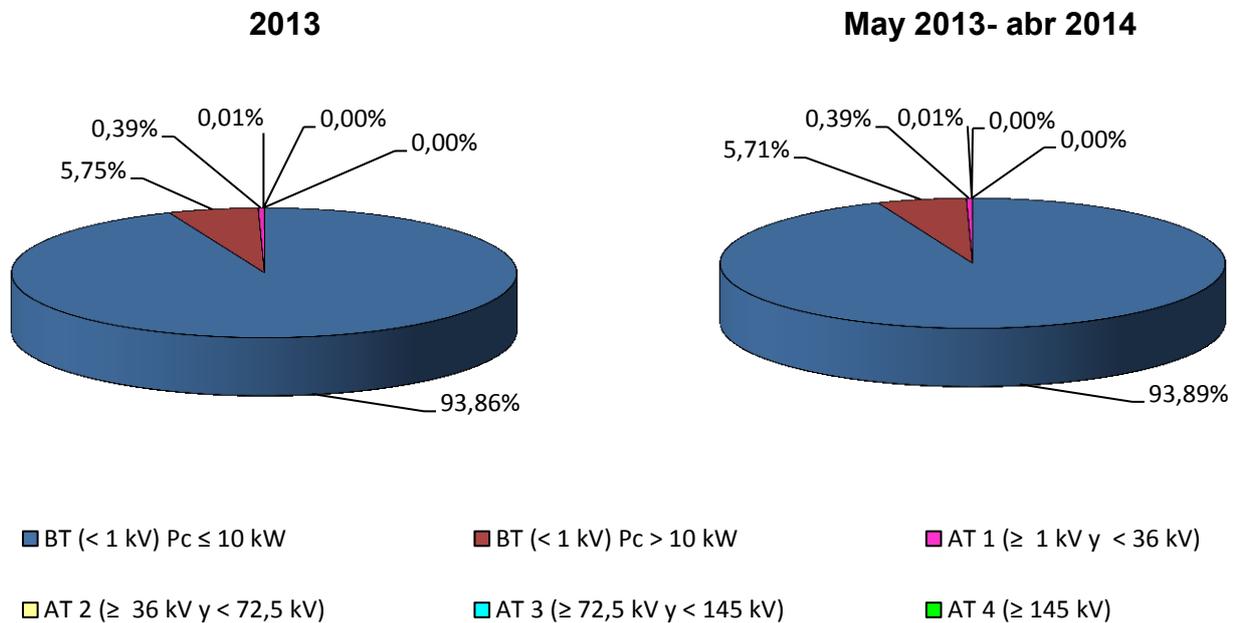


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

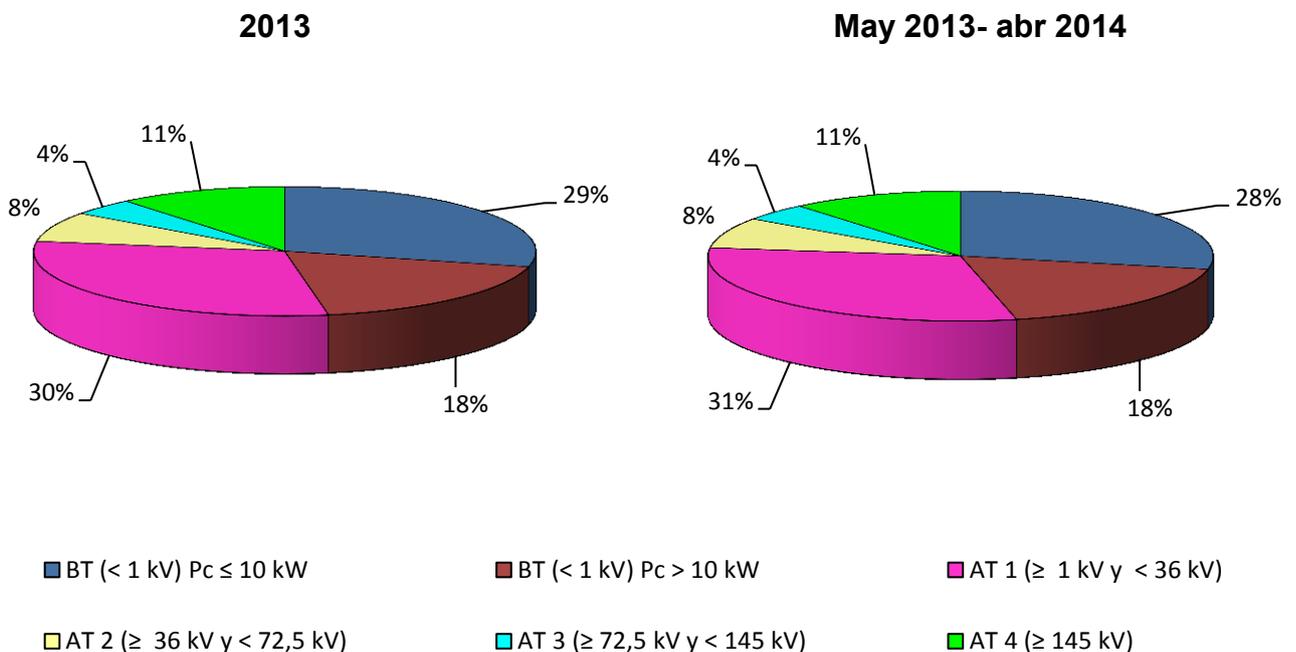
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.3 - Estructura del consumo peninsular por tarifa de acceso

Distribución del número de consumidores por grupo tarifario



Distribución de la energía consumida por grupo tarifario



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

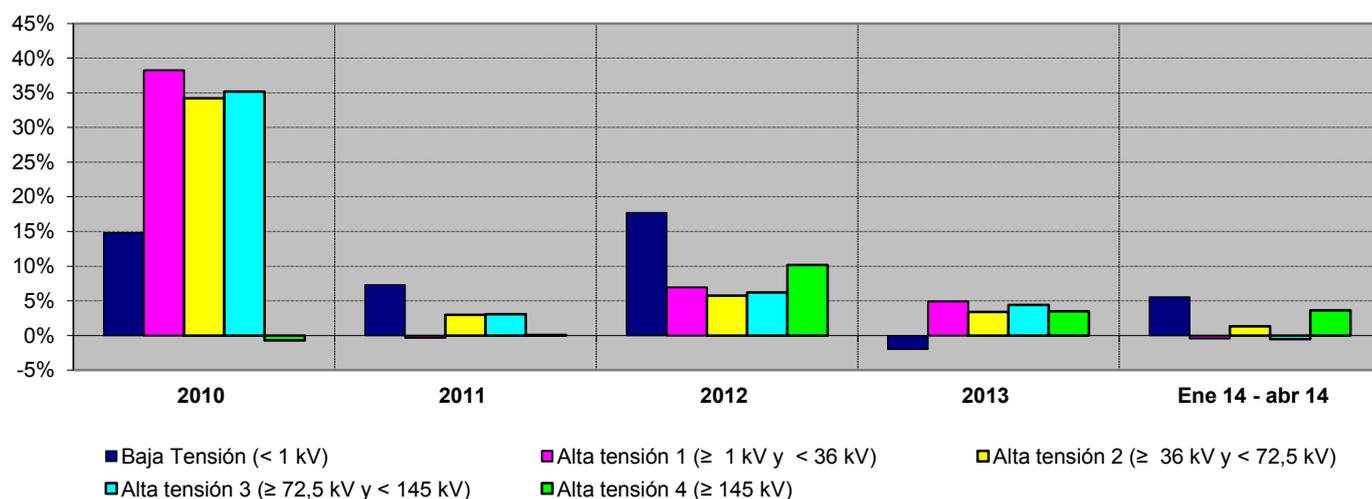
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.3 - Estructura del consumo peninsular por tarifa de acceso

Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2013	feb-14	mar-14	abr-14	2013 s/ 2012	feb 14 s/ feb 13	mar 14 s/ mar 13	abr 14 s/ abr 13
BT (< 1 kV)	8,94	9,09	9,54	10,09	-2%	9%	12%	14%
Pc ≤ 15 kW sin DH	10,50	10,91	11,41	12,10	-2%	12%	14%	17%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	10,40	10,79	11,30	12,02	-2%	12%	15%	18%
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	11,56	12,14	12,46	12,86	2%	9%	10%	11%
Pc ≤ 15 kW con DH	5,48	4,98	5,53	6,49	-2%	12%	18%	24%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	5,11	4,60	5,21	6,33	-3%	15%	23%	33%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	5,14	4,02	4,22	4,08	-17%	-22%	-26%	-28%
2.1 DHA (15 < Pc ≤ 10 kW)	6,38	6,09	6,43	6,91	0%	7%	9%	9%
2.1 DHS (15 < Pc ≤ 10 kW)	5,75	7,79	8,11	8,11	-23%	29%	22%	89%
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,99	7,04	7,33	7,43	-1%	3%	5%	5%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	4,28	4,91	4,03	3,90	5%	-12%	12%	28%
3.1.A	5,85	6,25	6,26	6,15	2%	7%	6%	4%
6.1.A	3,85	4,55	3,45	3,31	6%	-17%	16%	42%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,64	2,05	1,50	1,43	3%	-6%	9%	22%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,33	1,69	1,19	1,11	4%	0%	4%	13%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,85	1,09	0,82	0,77	3%	4%	10%	17%
Total	5,79	6,15	5,85	5,86	-2%	1%	7%	13%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

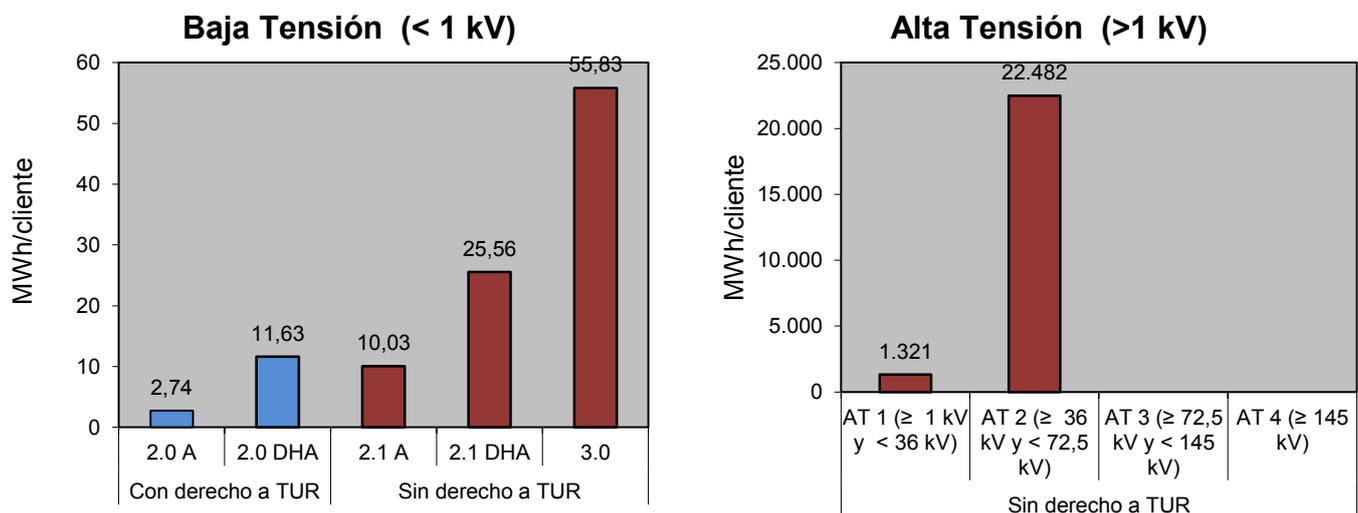
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

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

Peaje	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2013	may 2013- abr 2014	2013	may 2013- abr 2014	2013	may 2013- abr 2014
BT (< 1 kV)	1.821.872	1.818.458	8.607	8.516	4,72	4,68
Pc ≤ 10 kW	1.705.494	1.702.343	4.869	4.801	2,85	2,82
2.0 A	1.692.642	1.687.836	4.709	4.633	2,78	2,74
2.0 DHA	12.787	14.429	160	168	12,50	11,63
2.0 DHS	66	78	0	0	3,72	4,68
Pc > 10 kW	116.378	116.115	3.739	3.715	32,12	31,99
2.1 A	57.603	57.355	585	575	10,16	10,03
2.1 DHA	4.488	4.646	118	119	26,23	25,56
2.1 DHS	5	10	0	0	12,46	19,92
3.0	54.281	54.104	3.036	3.021	55,93	55,83
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3.036	3.044	4.032	4.022	1.328	1.321
3.1.A	2.012	2.009	1.090	1.081	541	538
6.1.A	1.024	1.034	2.943	2.941	2.874	2.844
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	11	11	265	244	24.083	22.482
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)						
AT 4 (≥ 145 kV)						
Total	1.824.919	1.821.513	12.904	12.781	7,07	7,02

Tamaño medio por tarifa de acceso (may 2013- abr 2014)

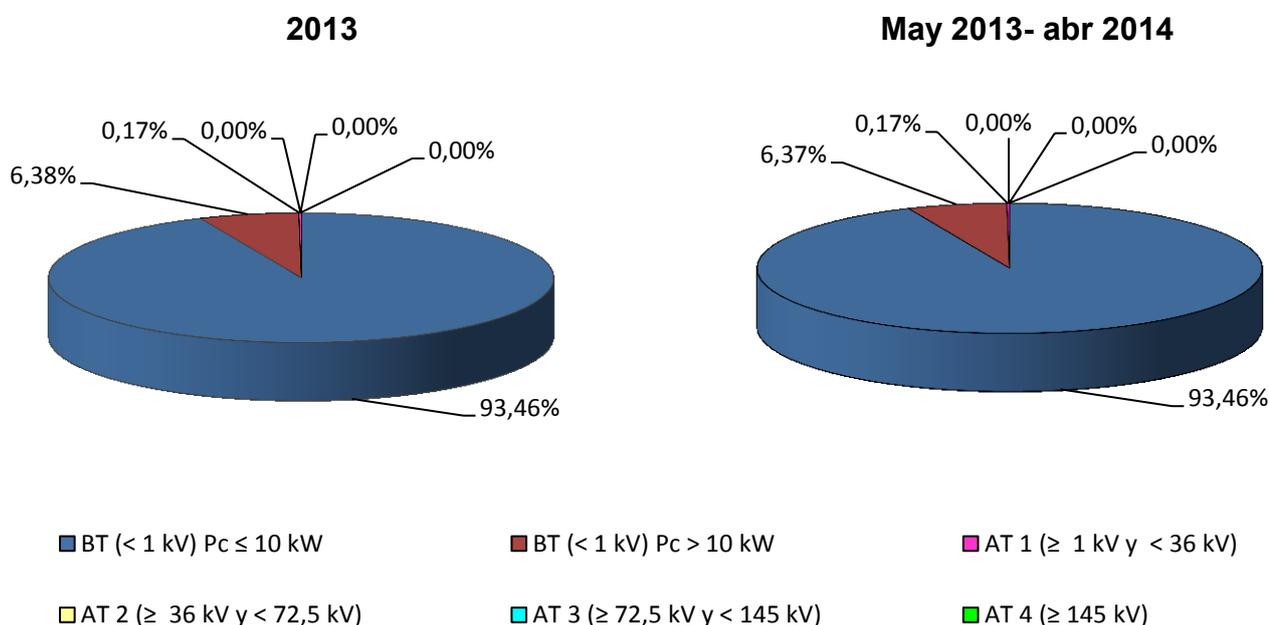


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

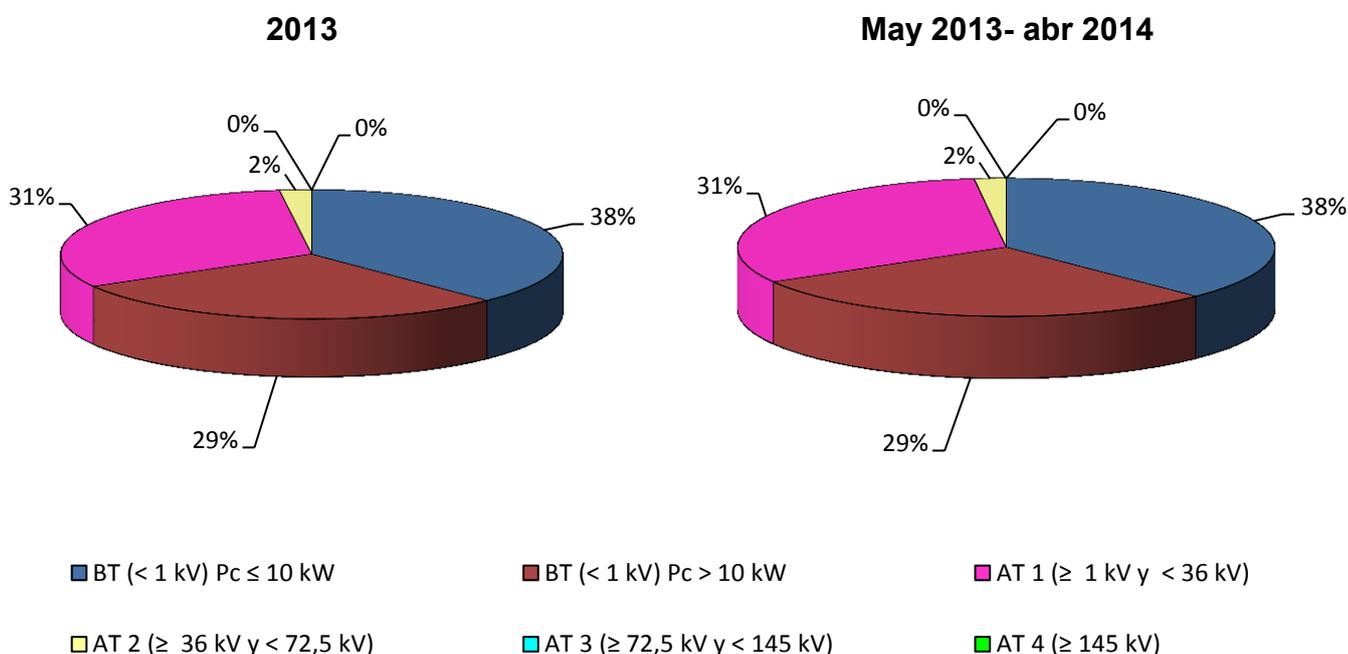
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

Distribución del número de consumidores por grupo tarifario



Distribución de la energía consumida por grupo tarifario



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

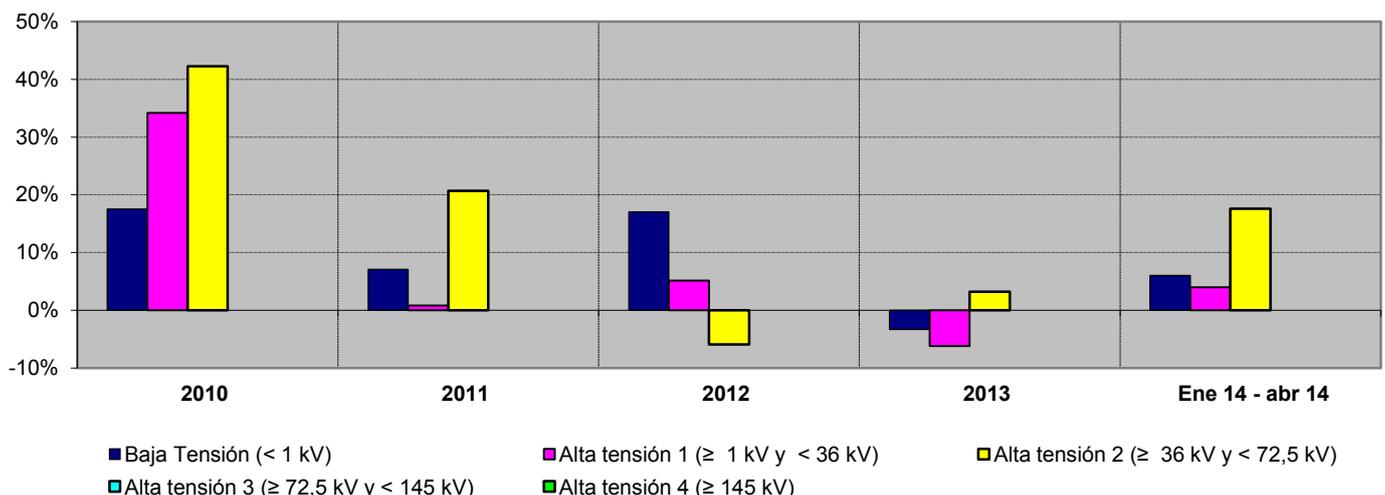
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2013	feb-14	mar-14	abr-14	2013 s/ 2012	feb 14 s/ feb 13	mar 14 s/ mar 13	abr 14 s/ abr 13
BT (< 1 kV)	8,71	9,33	9,33	9,40	-3%	8%	7%	7%
Pc ≤ 15 kW sin DH	10,23	10,71	10,83	11,19	-52%	10%	9%	11%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	10,16	10,61	10,73	11,13	-3%	11%	10%	11%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	10,81	11,69	11,72	11,73	1%	8%	7%	7%
Pc ≤ 15 kW con DH	4,92	4,94	5,02	5,26	-82%	5%	6%	8%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	4,44	4,46	4,56	4,86	-6%	6%	7%	11%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	7,96	7,67	8,14	8,42	4%	0%	-11%	-4%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	5,57	5,67	5,72	5,85	1%	6%	5%	6%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	8,17	10,63	10,39	9,24	-14%	70%	43%	22%
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,42	6,94	6,89	6,71	-4%	2%	1%	-1%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,60	4,02	3,78	3,60	-6%	15%	25%	22%
3.1.A	4,83	5,11	5,01	4,82	-4%	-2%	-3%	-6%
6.1.A	3,14	3,64	3,36	3,17	-7%	26%	47%	46%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,62	1,63	2,04	2,07	3%	19%	71%	80%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)								
AT 4 (≥ 145 kV)								
Total	6,97	7,63	7,55	7,42	-4%	9%	9%	9%

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



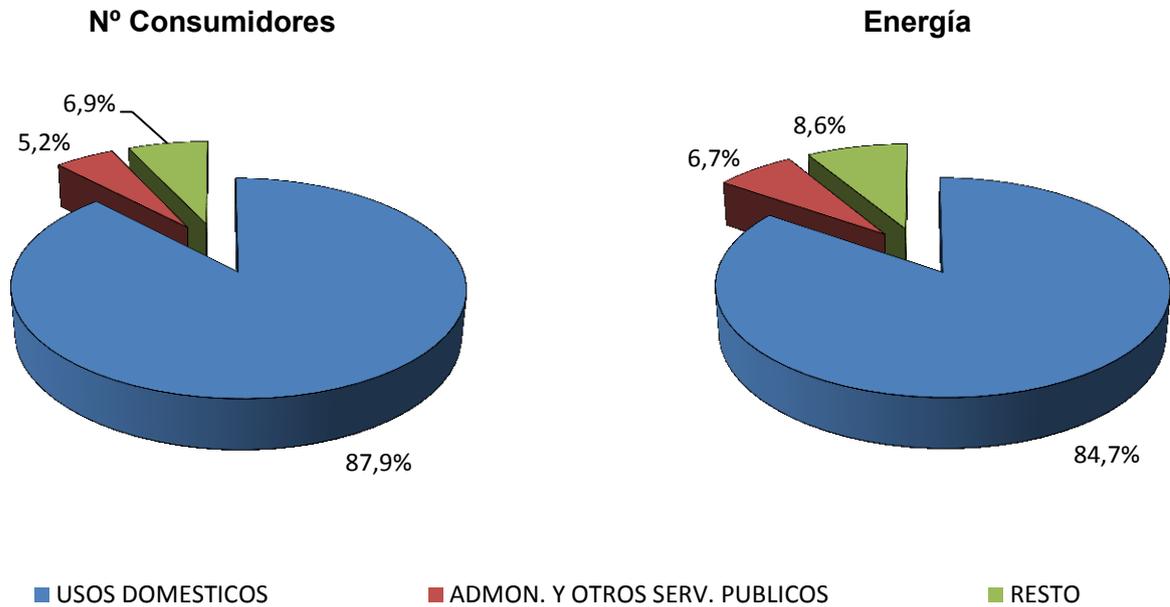
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

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

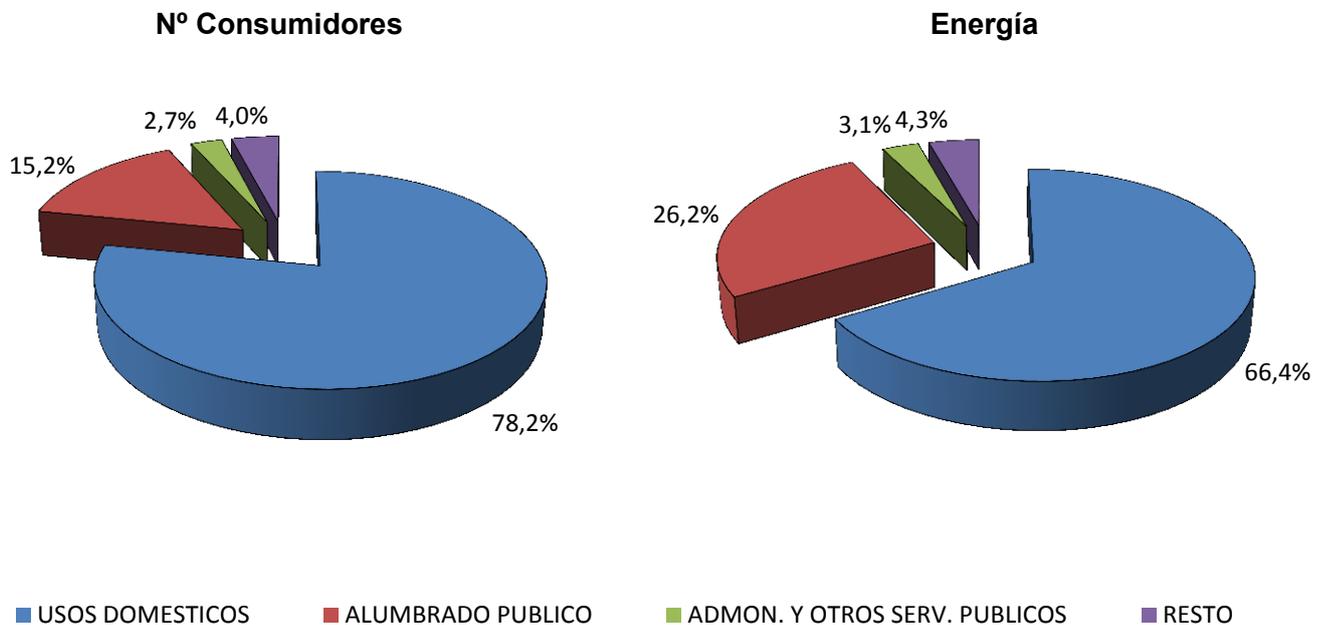
3.5 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

Consumidores acogidos a tarifas sin discriminación horaria



Consumidores acogidos a tarifas con discriminación horaria



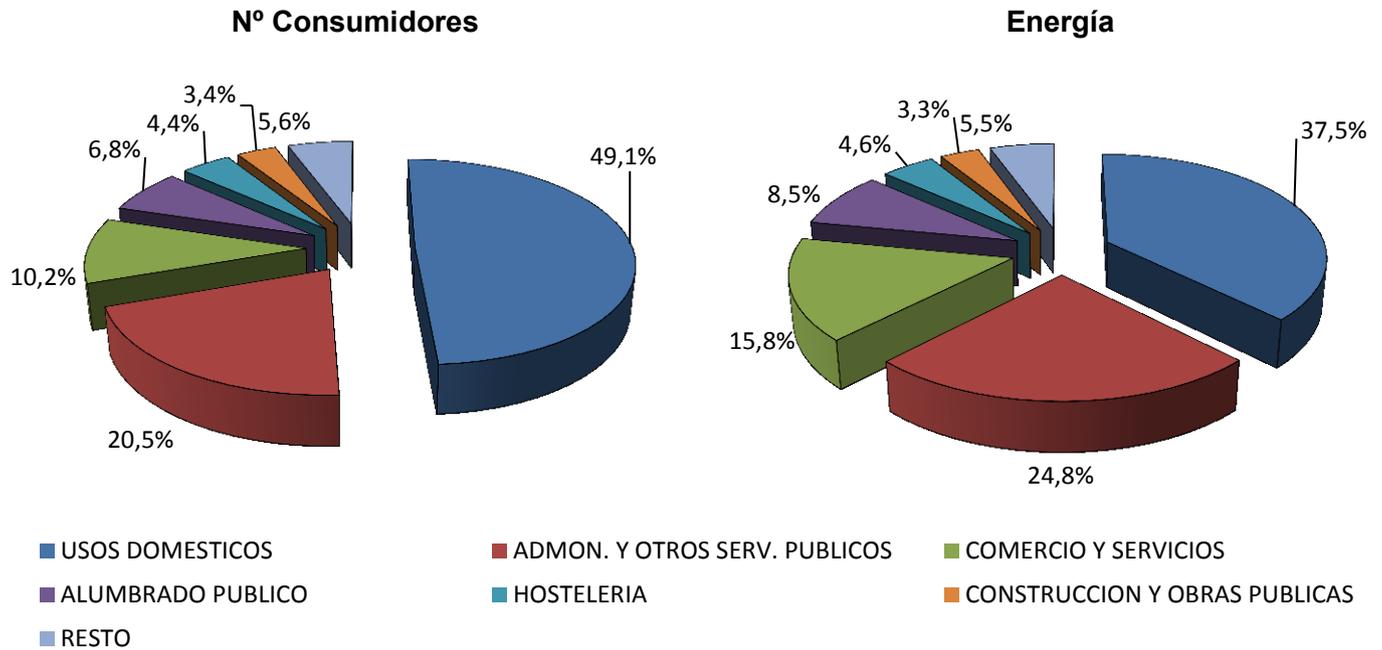
Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2012. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

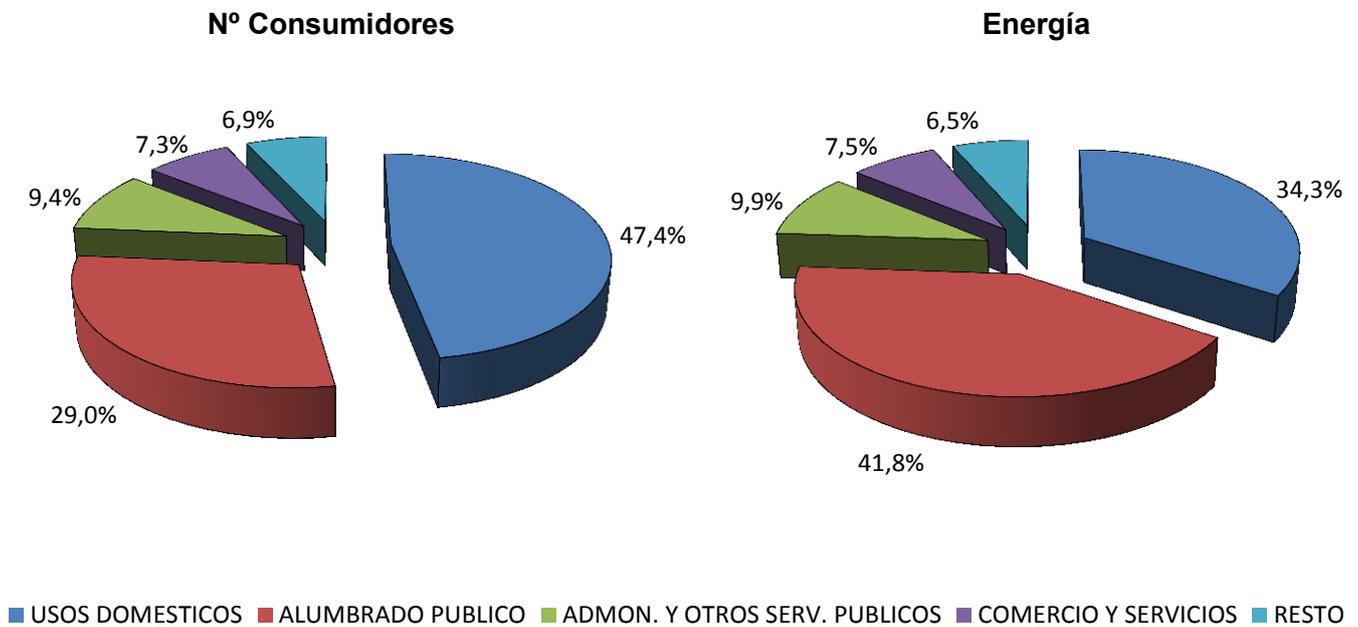
3.5 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

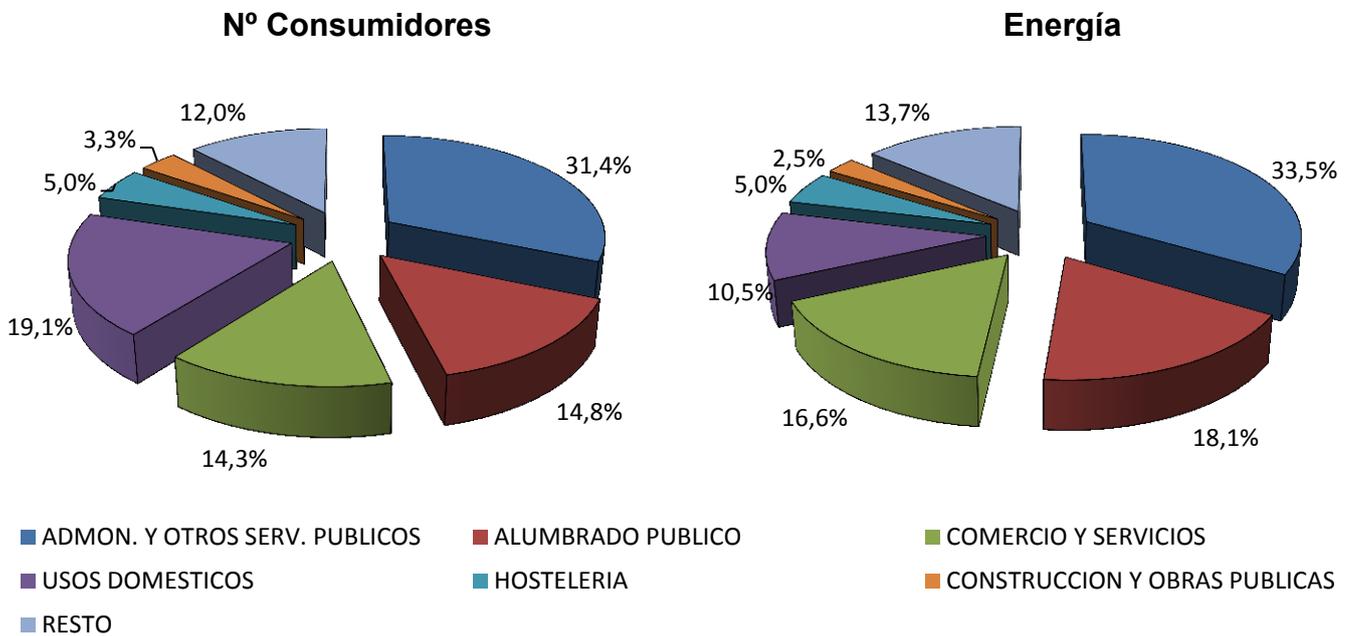


Fuente: CNMC (SINCRO)

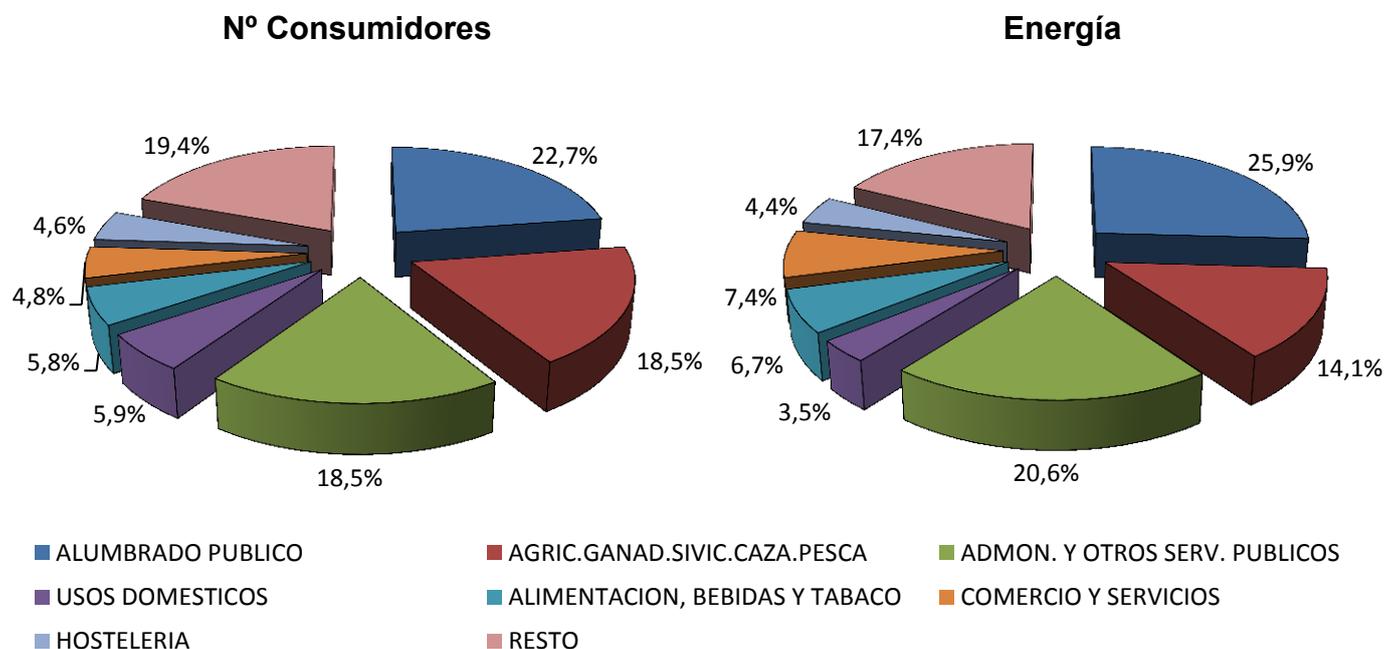
Nota: Datos correspondientes al año 2012. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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

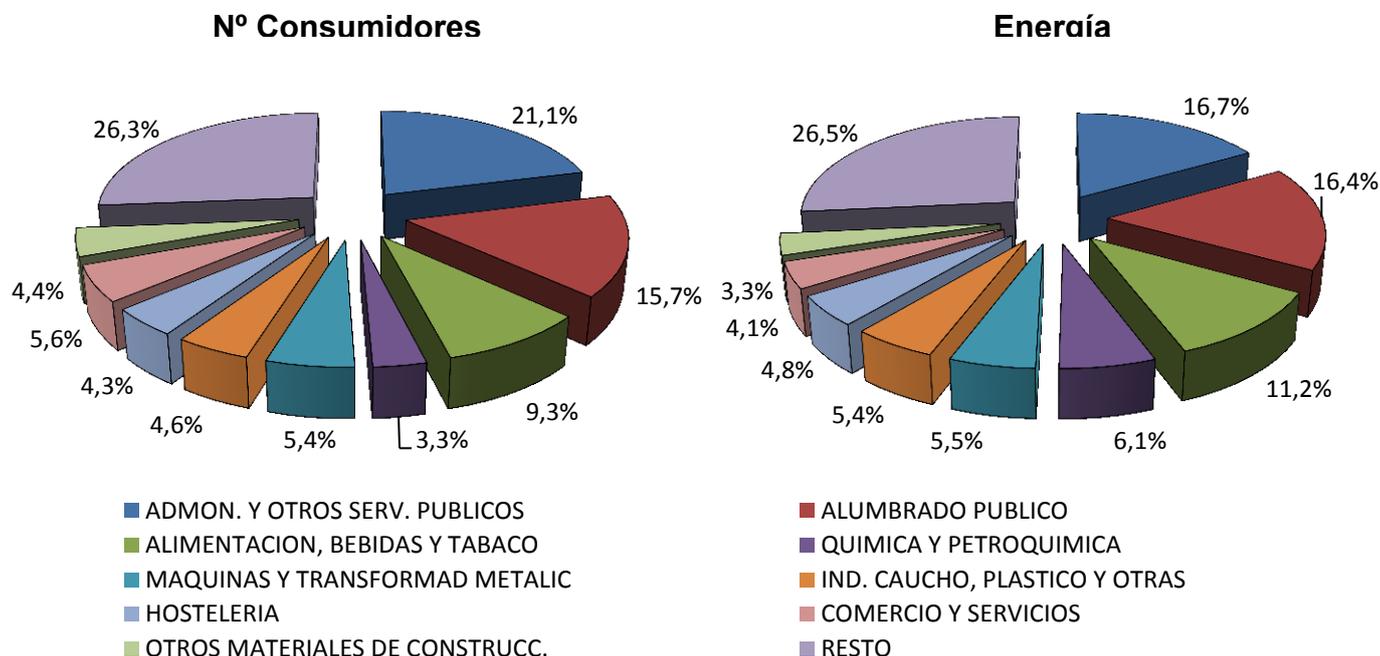


Fuente: CNMC (SINCRO)

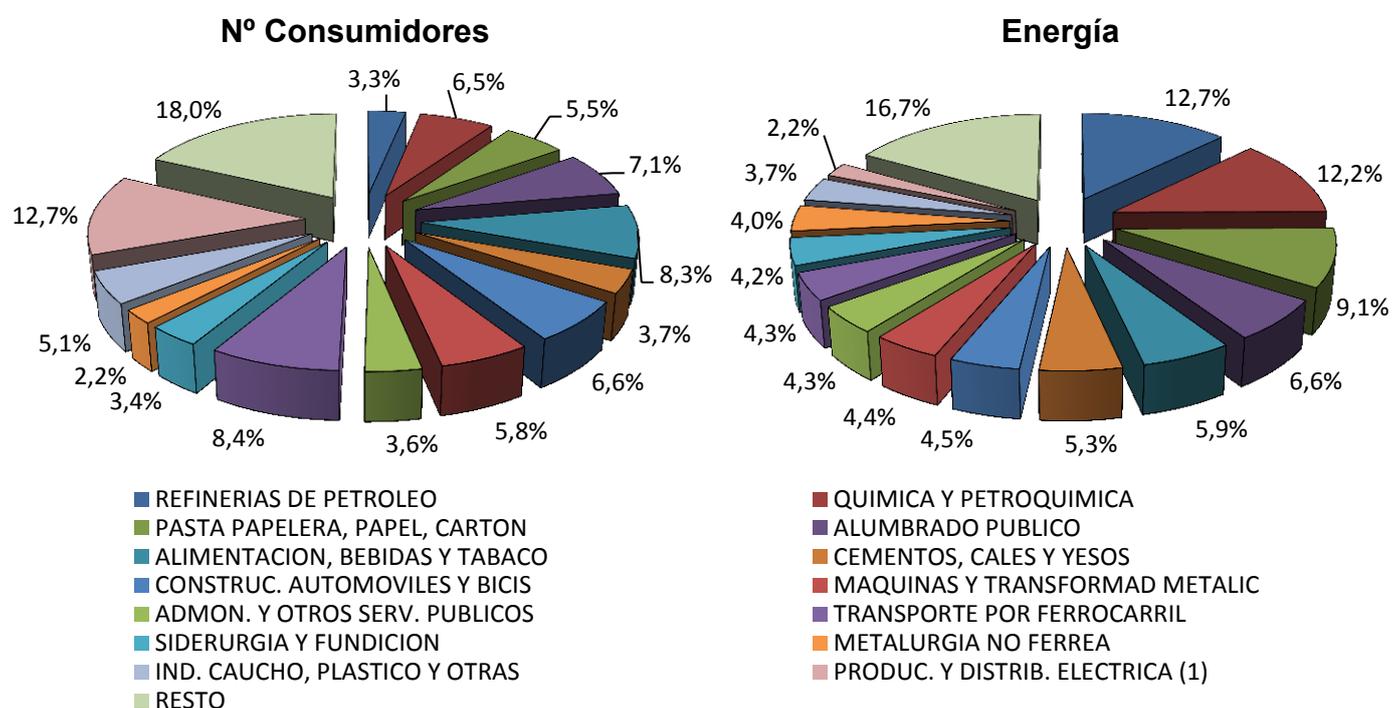
Nota: Datos correspondientes al año 2012. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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)



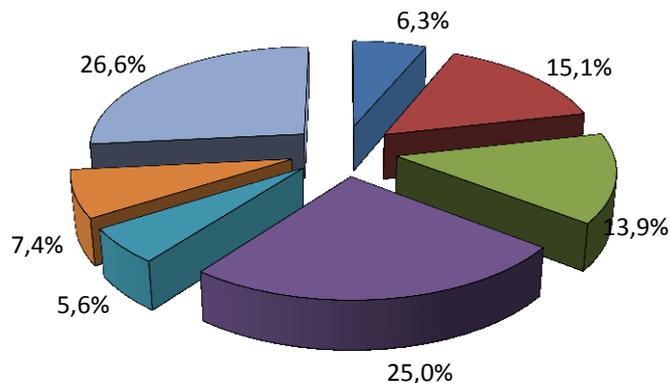
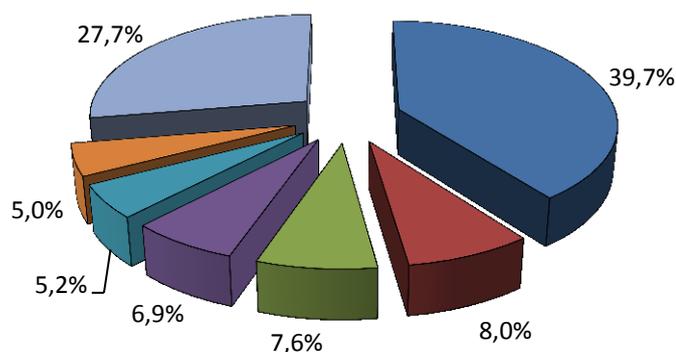
Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2012. 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

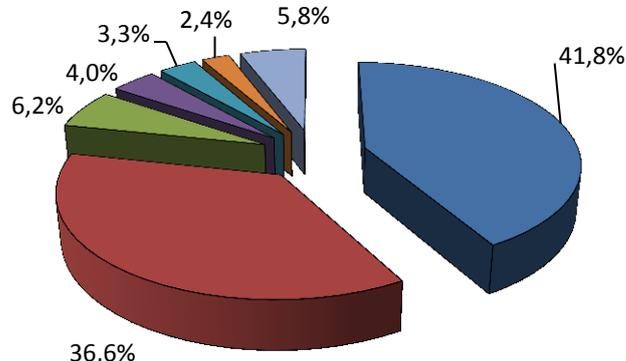
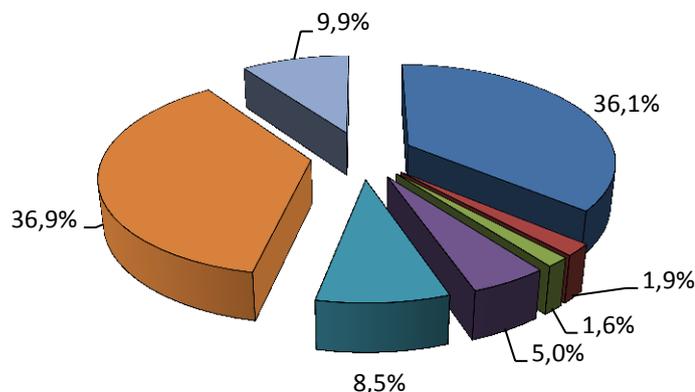
3.5 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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 2012. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 4% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

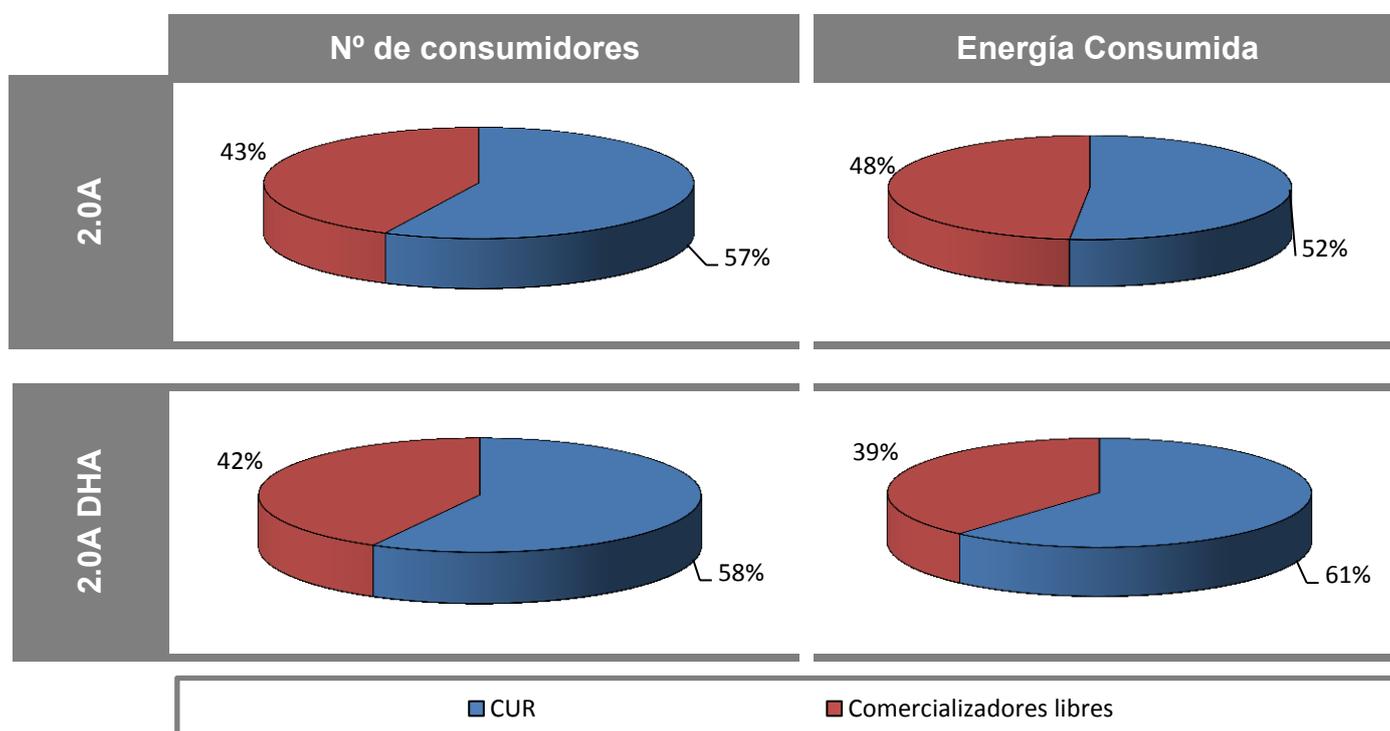
(1) Incluye distribuidores acogidos a la DT11ª de la Ley 54/1997 e instalaciones productoras de energía eléctrica acogidas al régimen especial

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

Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia contratada (kW/cliente)
2.0A	13.857.109	2.161	2.135	3,87
2.0A DHA	690.586	319	6.481	5,41
2.0A DHS	-	-		
TOTAL	14.547.695	2.479	2.334	3,95

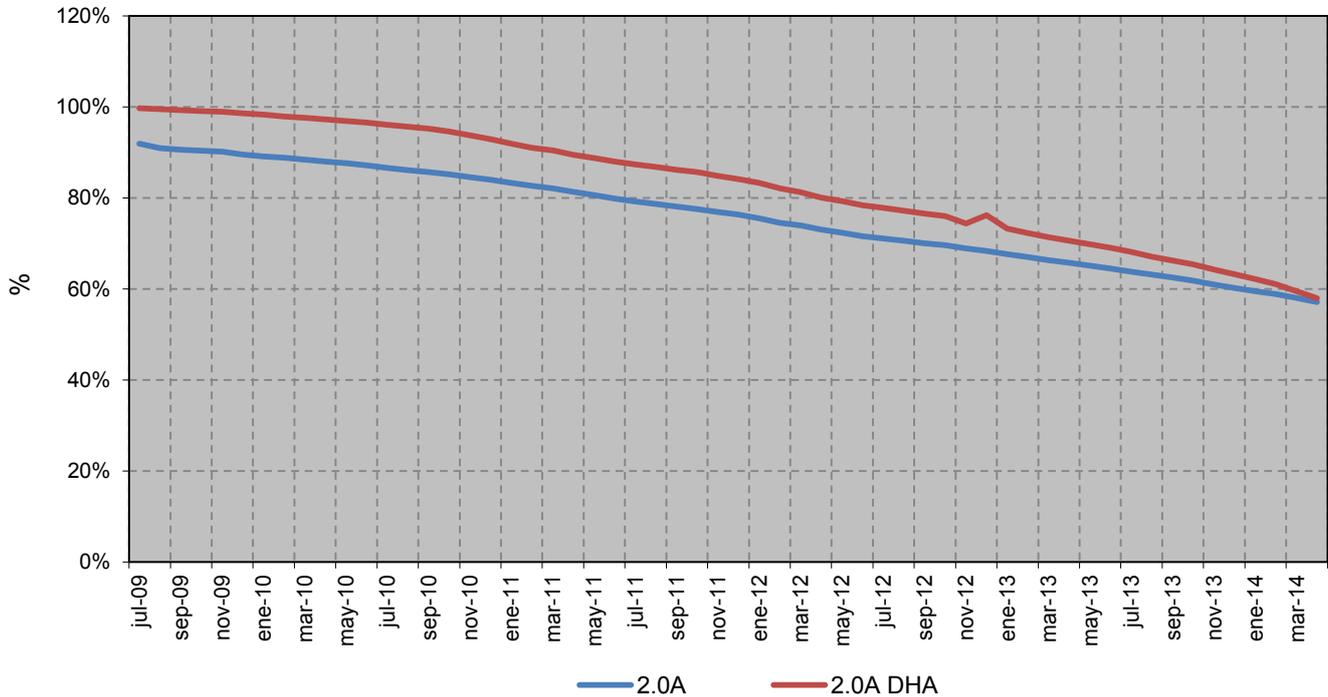
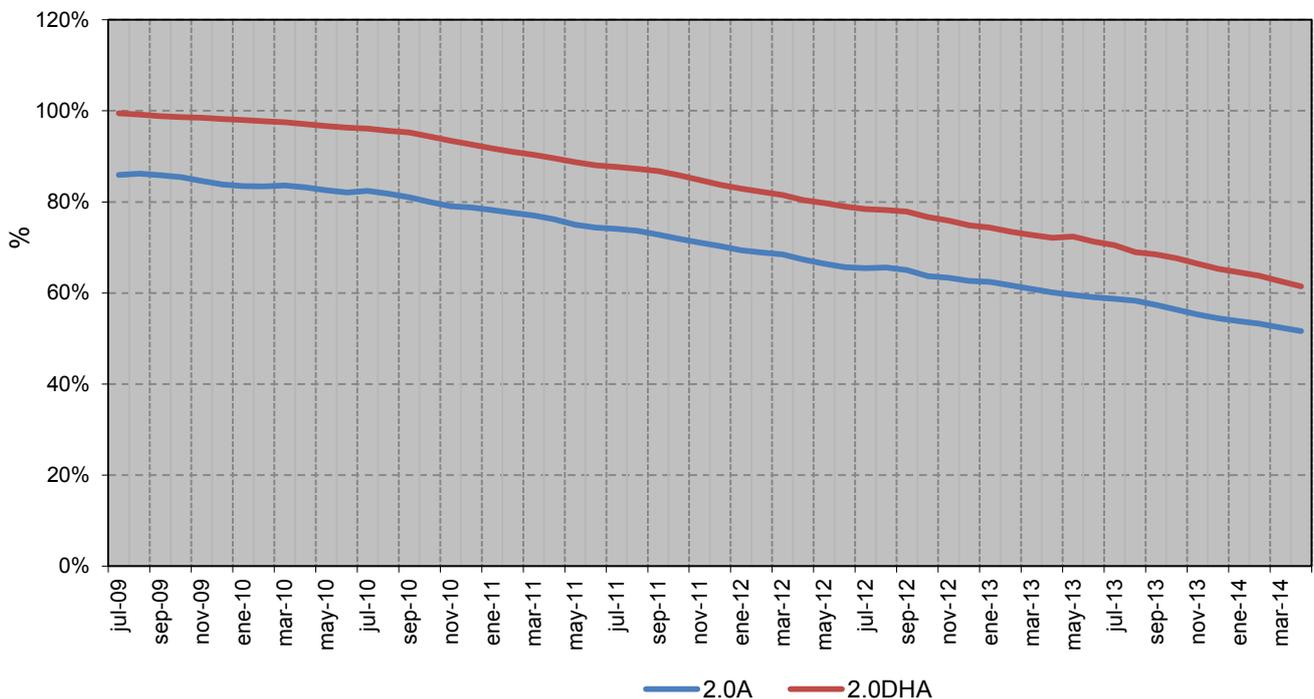
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia contratada (kW/cliente)
2.0A	10.391.736	2.026	2.684	4,40
2.0A DHA	500.743	200	5.938	5,66
2.0A DHS	2.208	1	7.100	4,54
TOTAL	10.894.687	2.227	2.815	4,46

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR en abril 2014


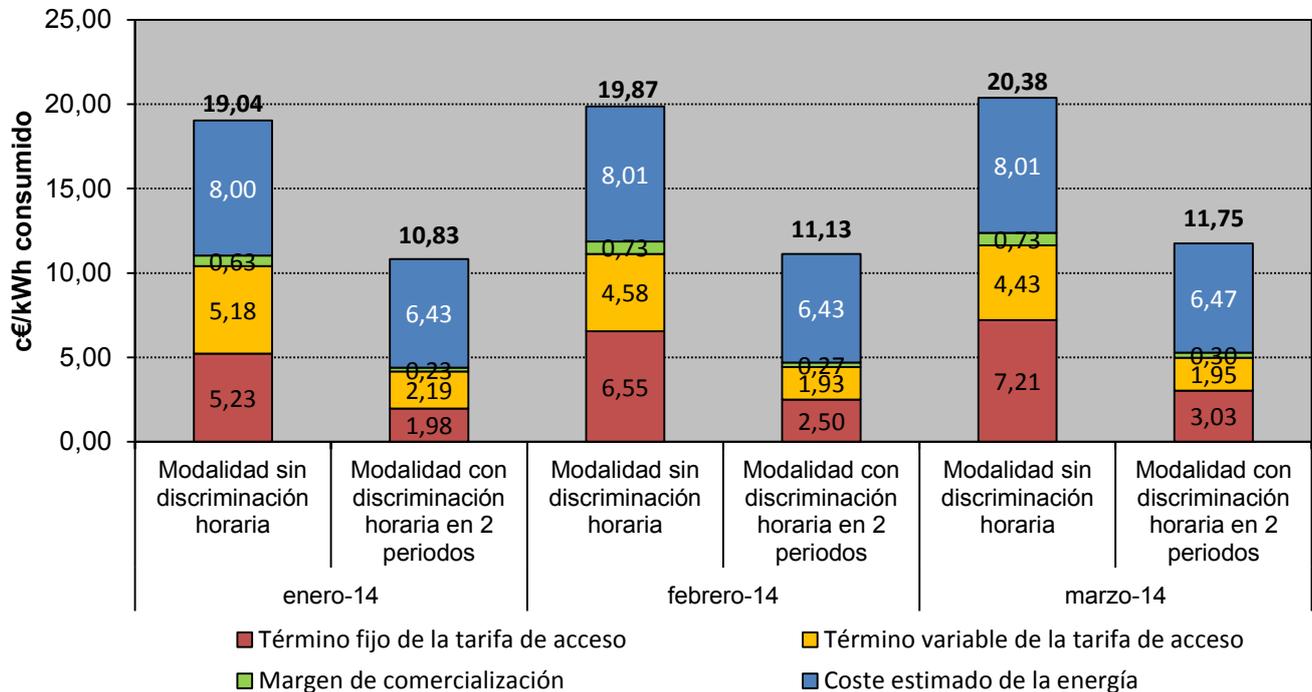
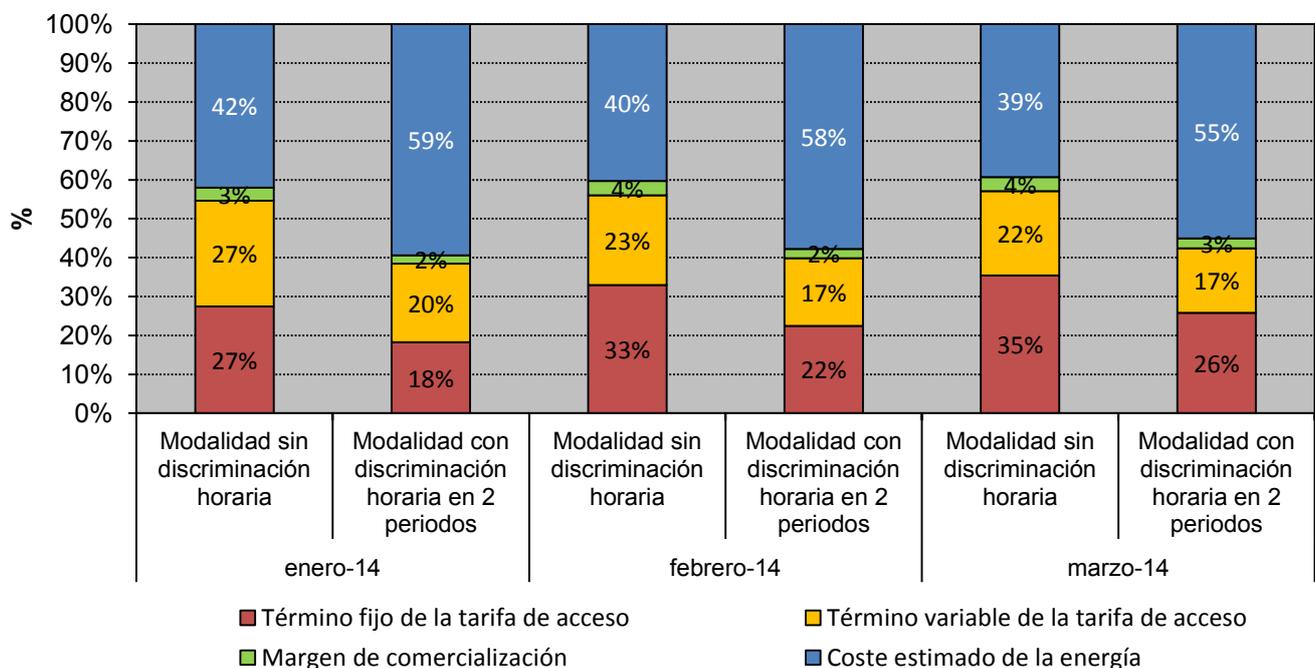
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

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

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

Porcentaje de energía consumida por los suministros abastecidos por CUR


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

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

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

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


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

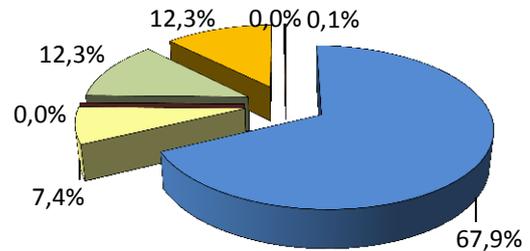
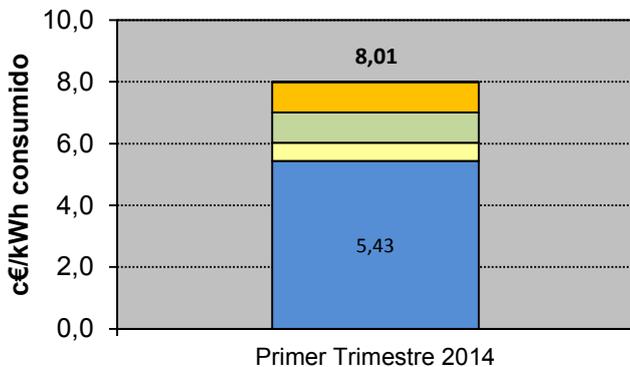
Nota (1): Resultado de aplicar las TUR /PVPC, a las variables de facturación de los consumidores con derecho a acogerse a las TUR /PVPC abastecidos por CUR, según la información disponible en la base de datos de liquidaciones eléctricas.

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

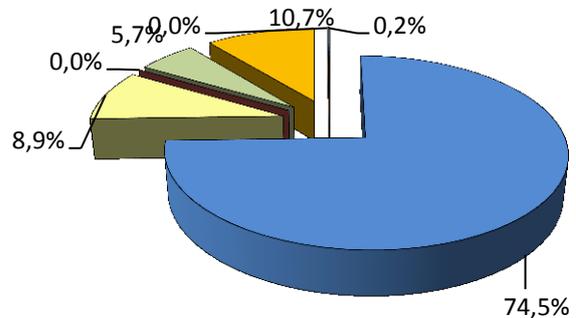
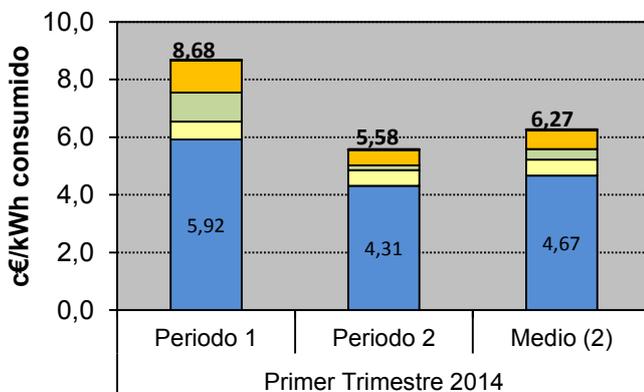
4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC ($P_c \leq 10$ kW)

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

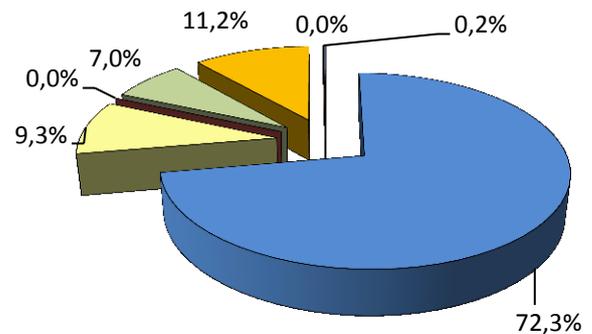
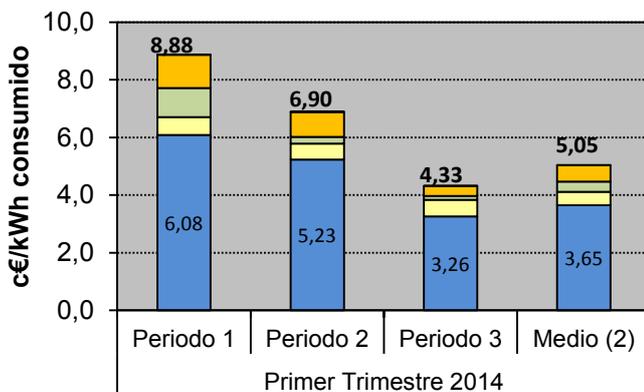
Modalidad sin Discriminación Horaria



Modalidad con Discriminación Horaria en dos periodos



Modalidad con Discriminación Horaria Supervalle



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

- Cuota OMIE
- Coste Servicio Capacidad
- Servicios de Ajuste

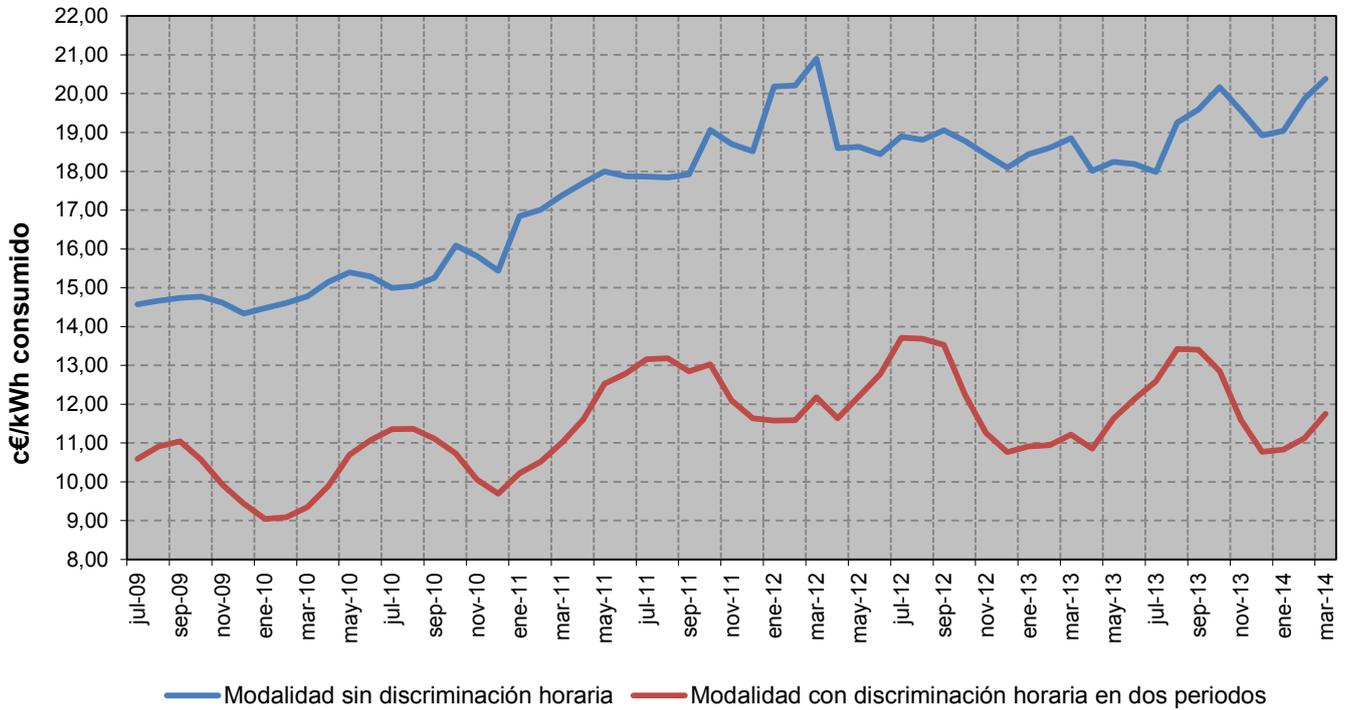
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

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

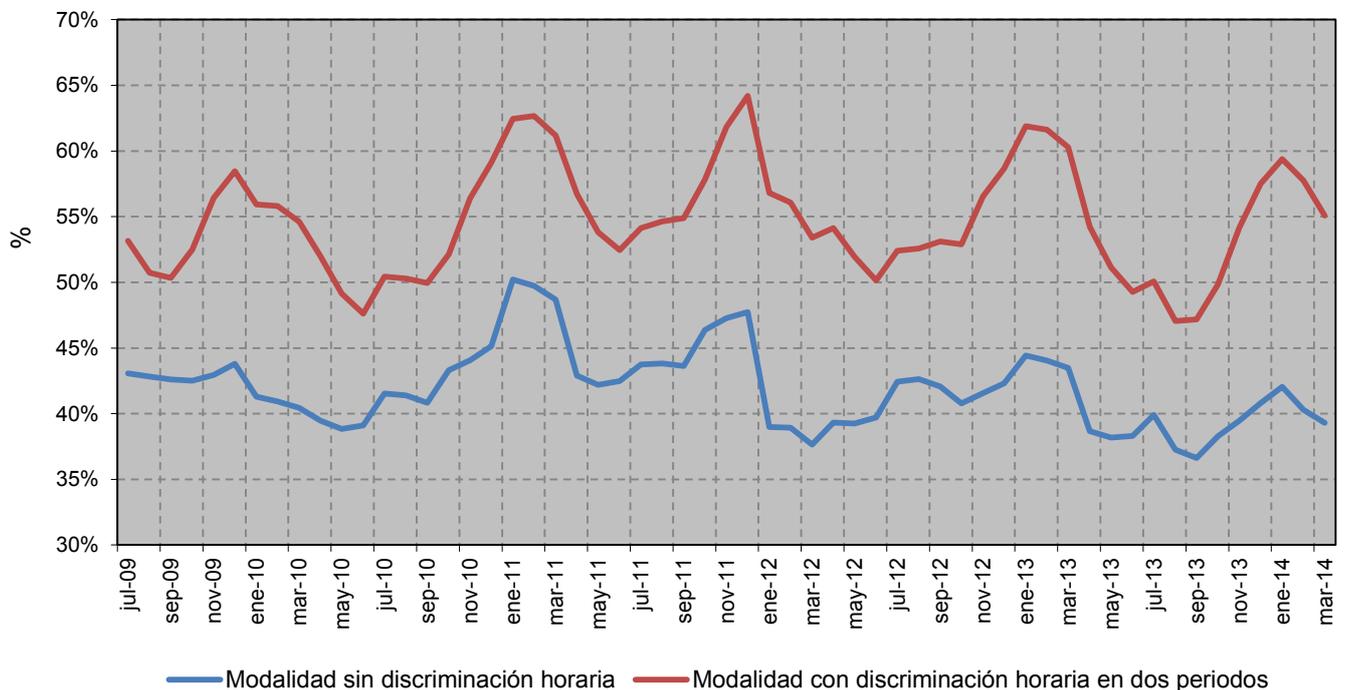
(2) Medio previsto considerando perfiles finales

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

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



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



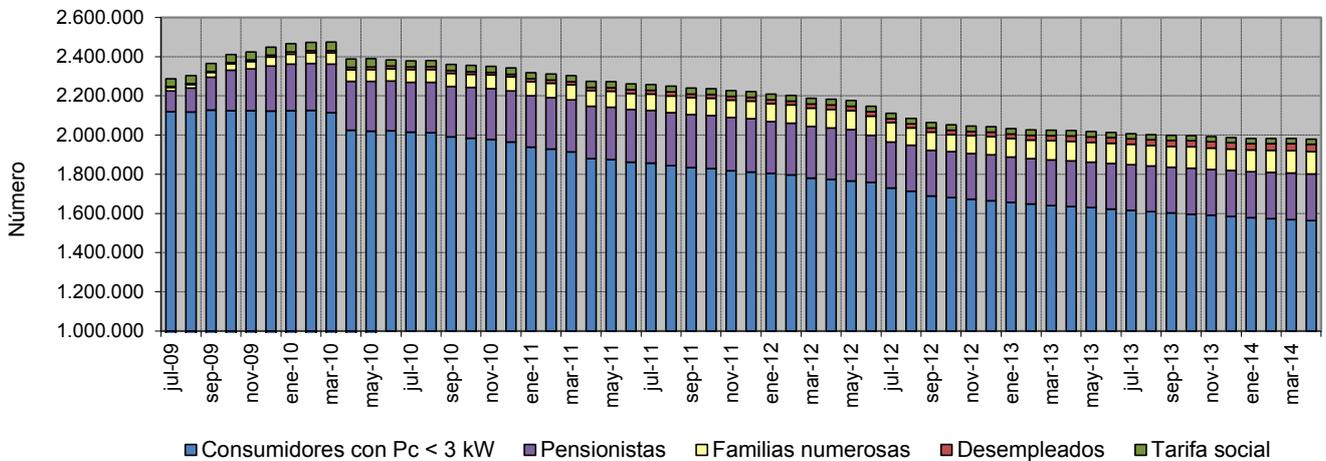
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

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

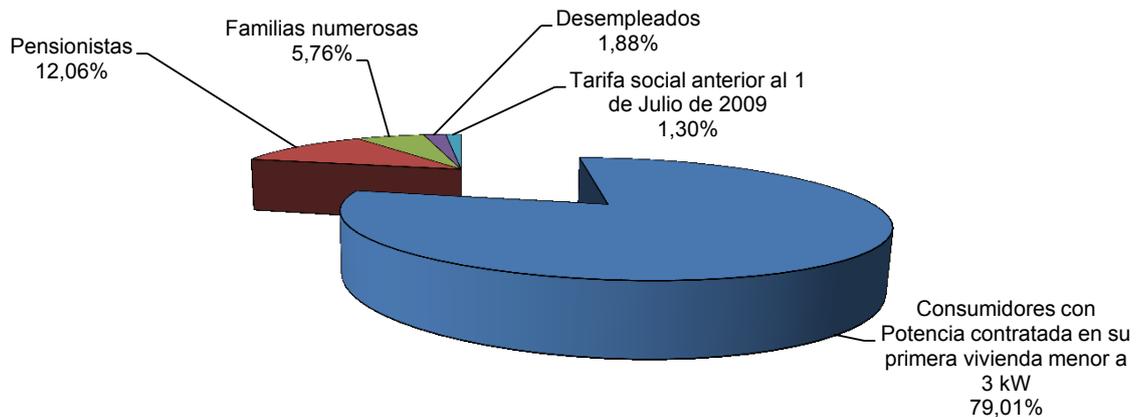
4.2- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número		Tasa de variación (%)	
	Promedio: May 2013- Abr 2014	abr-14	May 2013- Abr 2014 s/ May 2012- Abr 2013	abr 14 s/ mar 14
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	1.594.588	1.563.287	-5,5%	-0,4%
Pensionistas	234.489	238.591	-0,7%	0,5%
Familias numerosas	108.128	113.883	14,2%	-0,1%
Desempleados	31.703	37.172	40,1%	4,5%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	26.070	25.682	-8,4%	-0,3%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	1.994.977	1.978.615	-3,6%	-0,2%



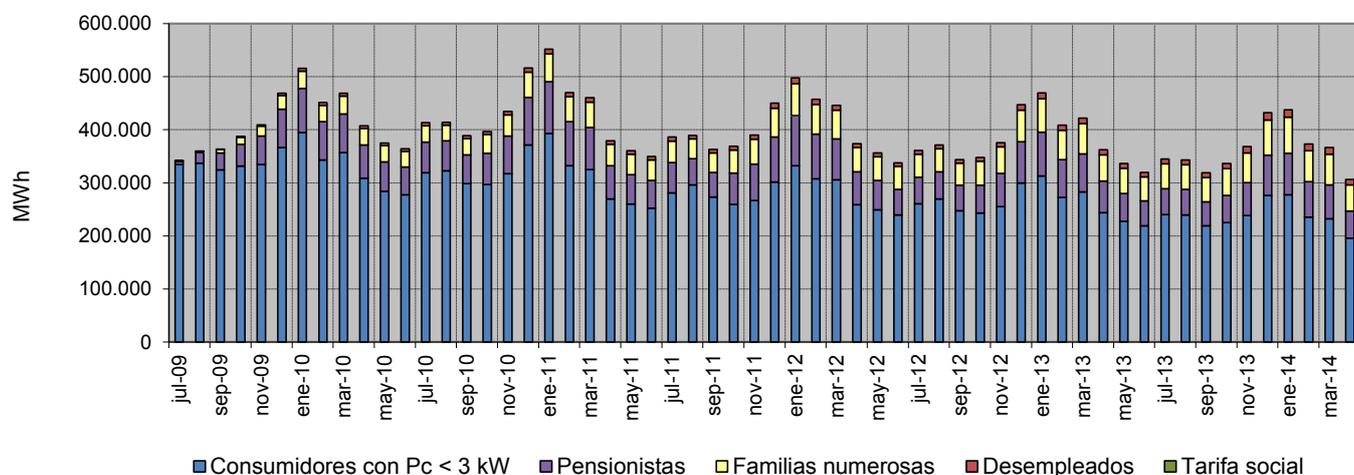
Distribución del número de consumidores por categorías en abril 2014



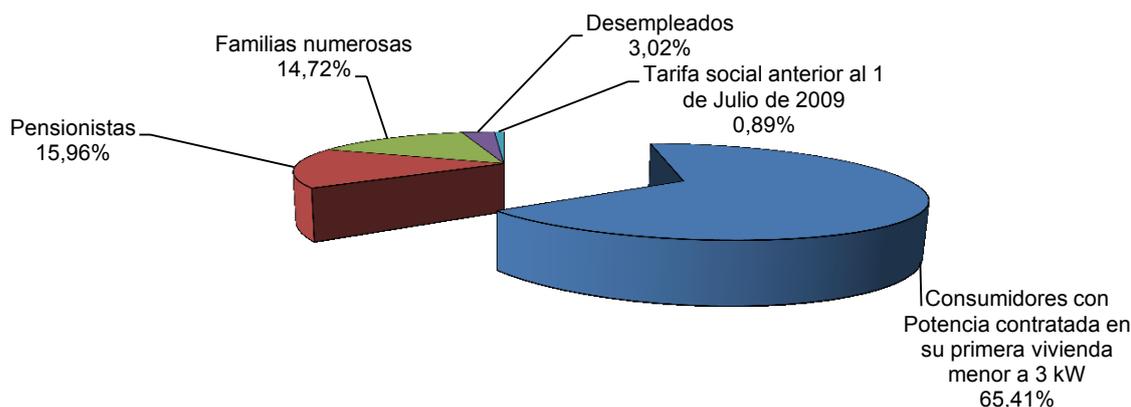
4.2- Bono Social

Energía consumida por los suministros acogidos al Bono social

TIPO	Energía consumida (MWh)		Tasa de variación (%)	
	2013	May 2013- Abr 2014	2013 s/ 2012	May 2013- Abr 2014 s/ May 2012- Abr 2013
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	2.997.727	2.827.316	-8,3%	-11,0%
Pensionistas	715.313	689.762	-6,3%	-5,5%
Familias numerosas	627.368	636.028	7,3%	7,1%
Desempleados	120.751	130.555	24,4%	30,1%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	38.146	38.546	-16,1%	-6,4%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	4.499.305	4.322.208	-5,5%	-6,9%



Distribución de la energía consumida por categorías en May 2013- Abr 2014



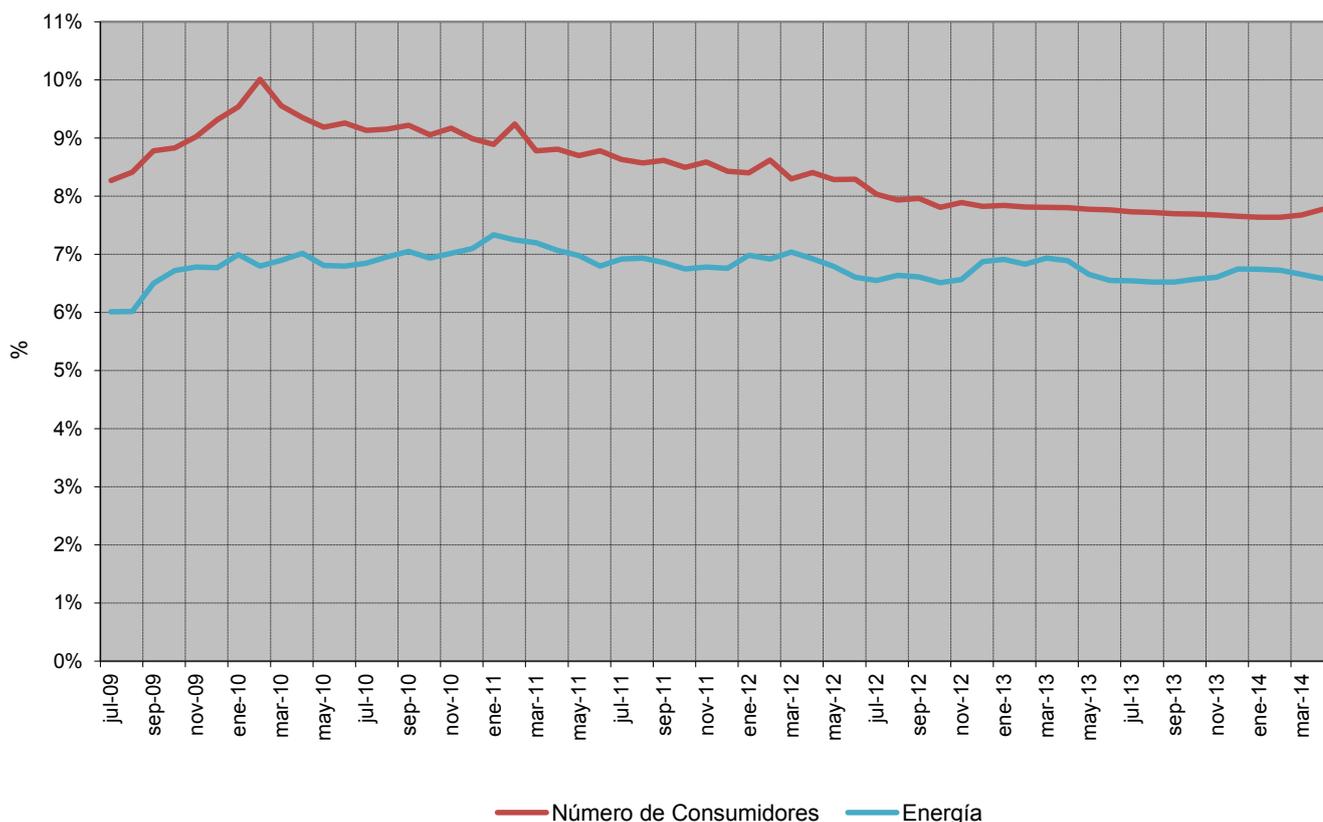
4.2- Bono Social

Tamaño medio de los consumidores acogidos al Bono Social

TIPO	Tamaño medio (kWh/cliente y año)		Tasa de variación (%)	
	2013	May 2013- Abr 2014	2013 s/ 2012	May 2013- Abr 2014 s/ May 2012- Abr 2013
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	1.851	1.800	-1,7%	-6,8%
Pensionistas	3.072	2.913	-0,7%	-7,5%
Familias numerosas	6.094	5.640	-2,7%	-7,7%
Desempleados	4.252	3.743	-7,1%	-6,9%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	1.421	1.495	-9,6%	2,0%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	2.238	2.182	0,0%	-4,8%

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. Abril 2014

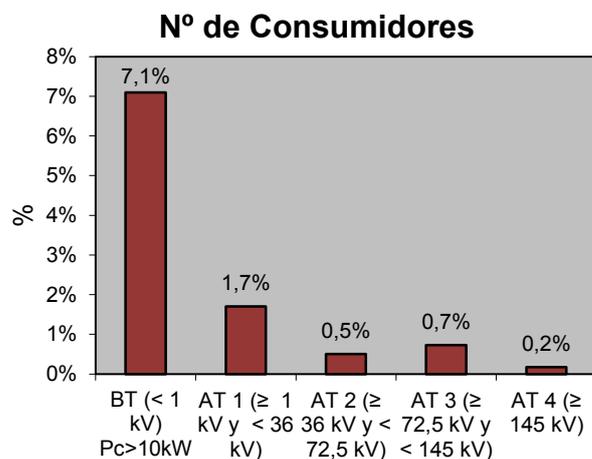
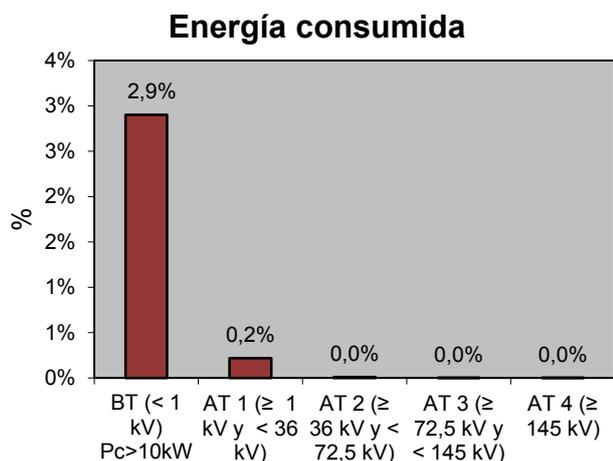
Consumidores abastecidos por CUR

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	110.045	90.278	820
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	1.740	11.817	6.791
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	8	111	13.846
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	3	21	7.145
AT 4 (≥ 145 kV)	1	8	7.684
TOTAL	111.797	102.234	914

Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	1.440.521	3.023.623	2.099
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	100.231	5.428.368	54.159
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.579	1.360.468	861.601
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	410	832.926	2.031.528
AT 4 (≥ 145 kV)	574	2.105.111	3.667.441
TOTAL	1.543.315	12.750.496	8.262

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR en abril 2014

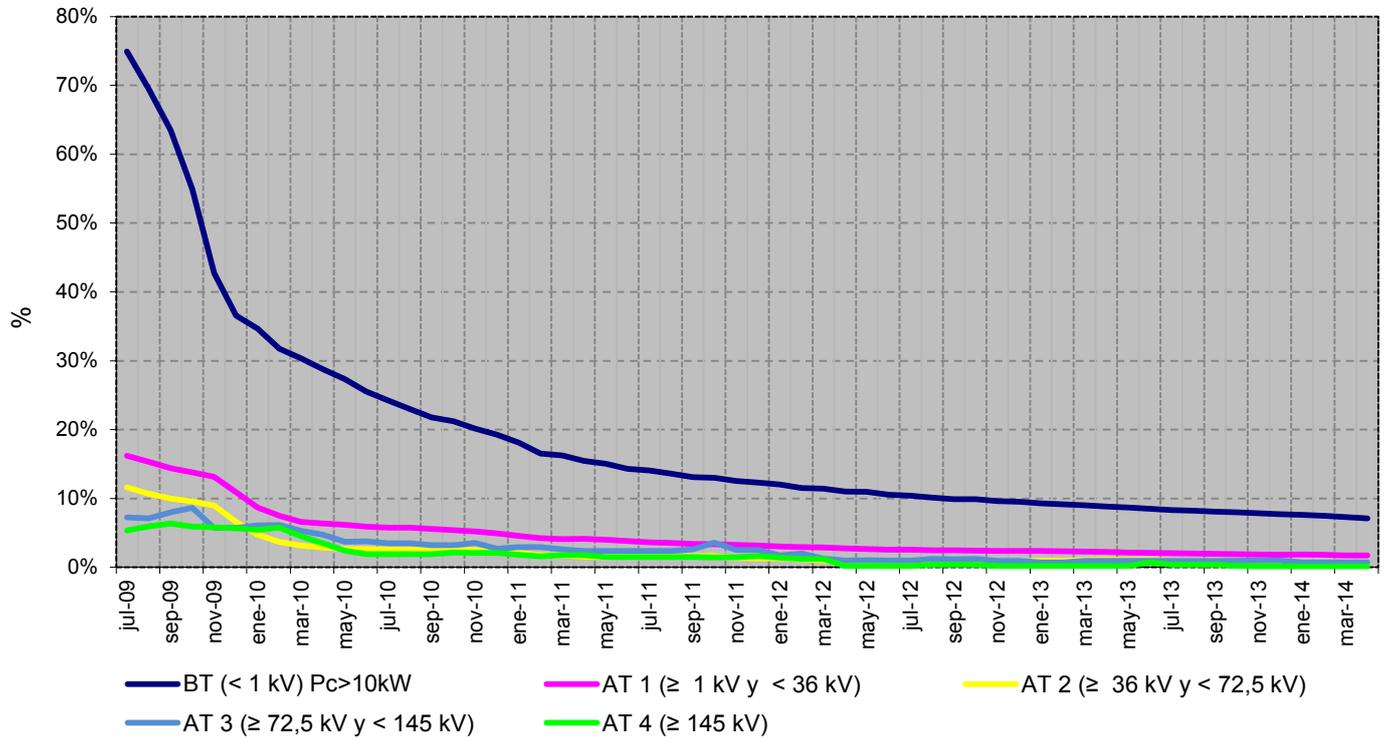


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

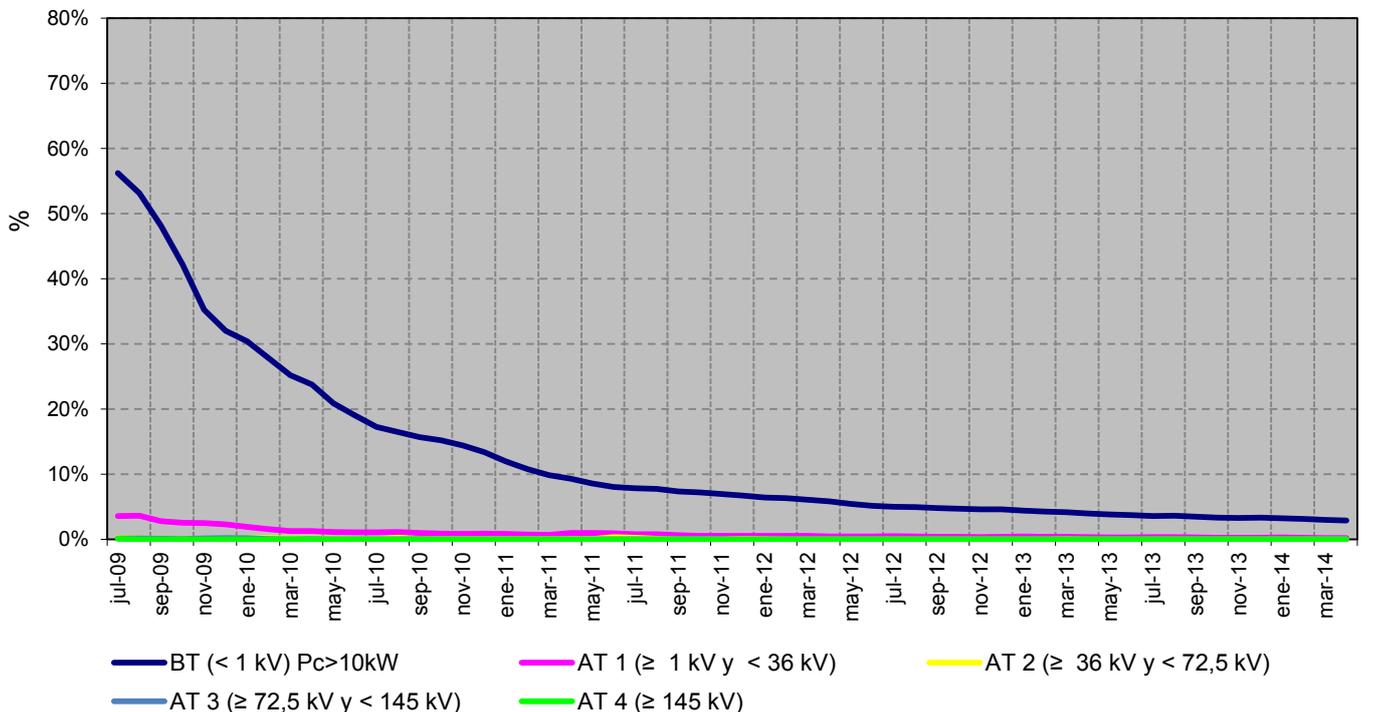
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

4.3- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR



Porcentaje de energía consumida por los suministros abastecidos por CUR



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014)

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

5.1- Costes previstos del sistema

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

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

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

(2) Orden IET/107/2014

5.1- Costes previstos del sistema

Evolución del escandallo de costes previstos

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

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

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

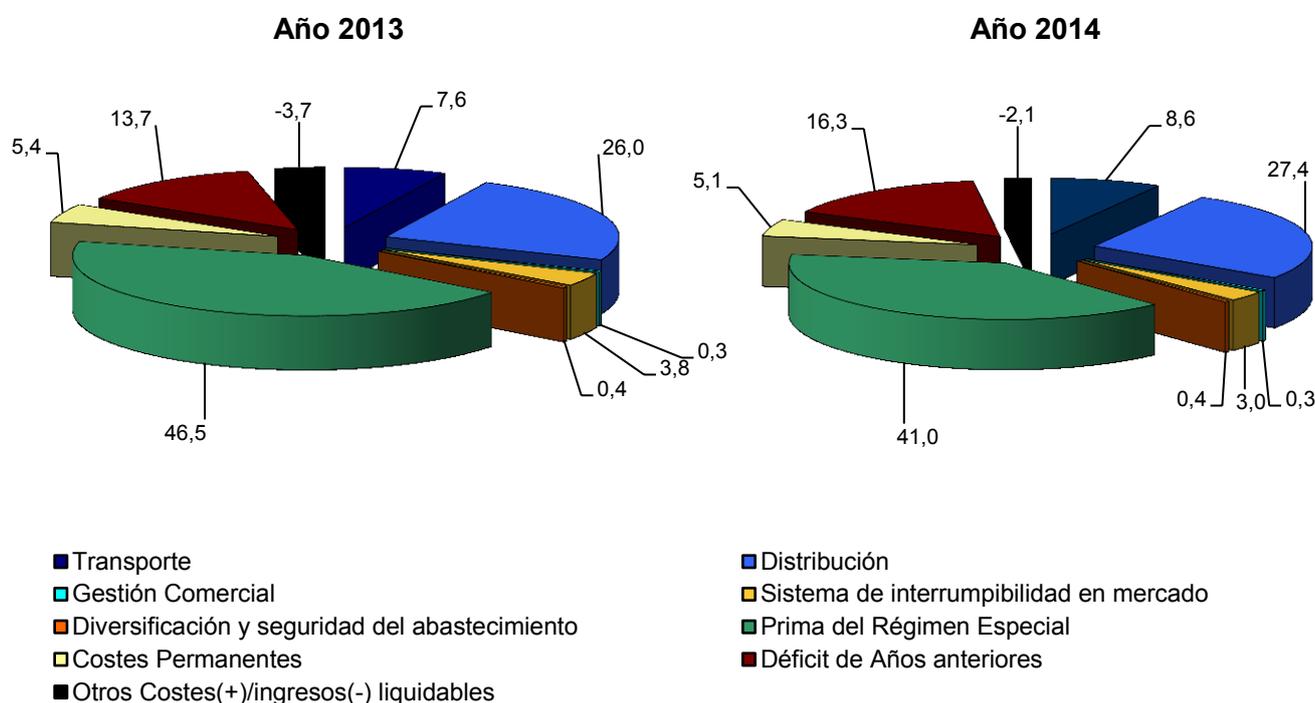
(2) Incluye Calidad de servicio 2011 e incentivo de pérdidas y calidad de servicio 2013

(3) Incluye impacto RDL 9/2013 sobre RE

(4) Incluye compensación extrapeninsular 2011 y 2012

(5) Incluye diferencia pérdidas

Estructura del escandallo de costes de acceso

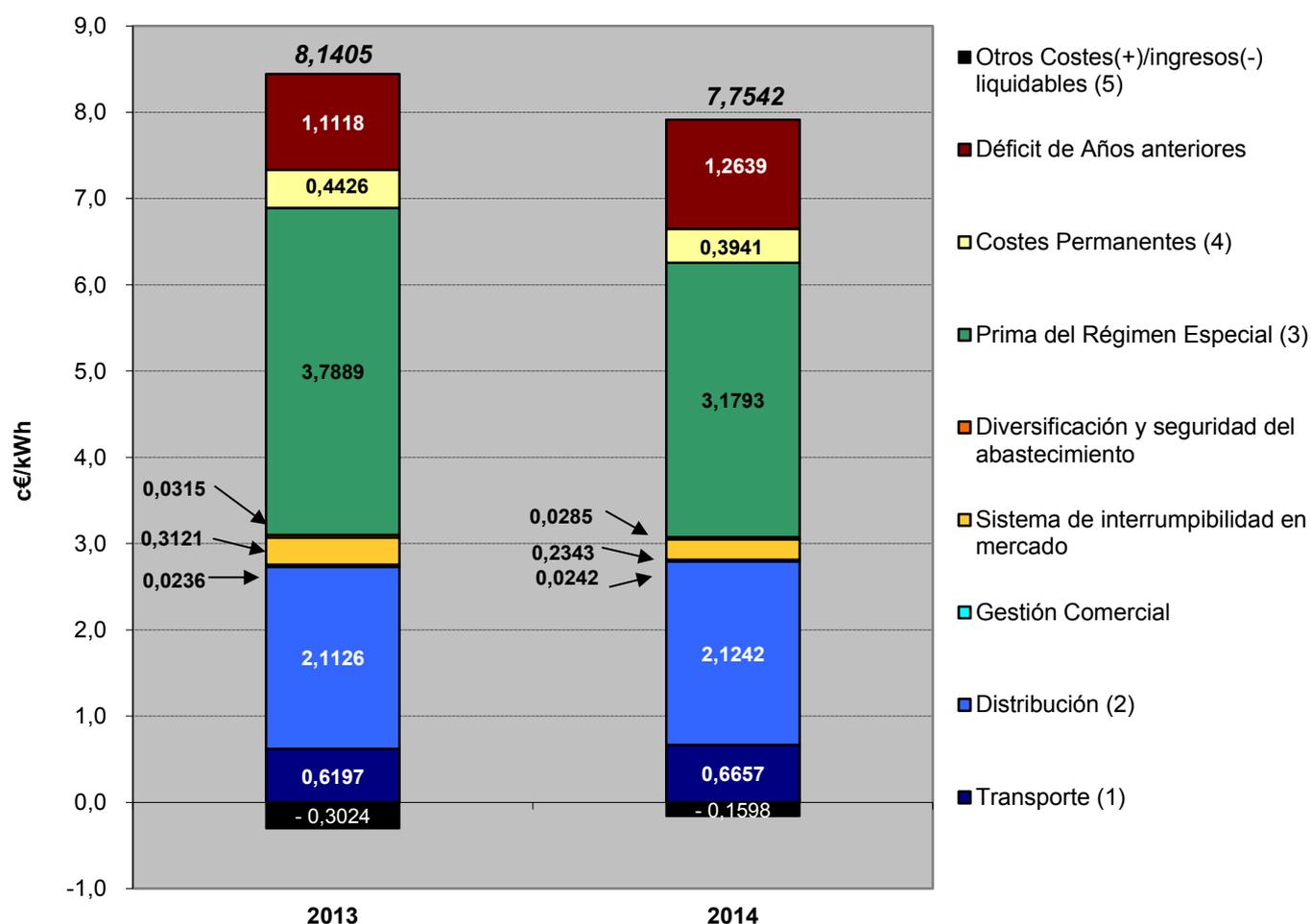


Fuentes: Orden IET/221/2013, Orden IET/1491/2013 y Orden IET/107/2014

5.1- Costes previstos del sistema

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

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

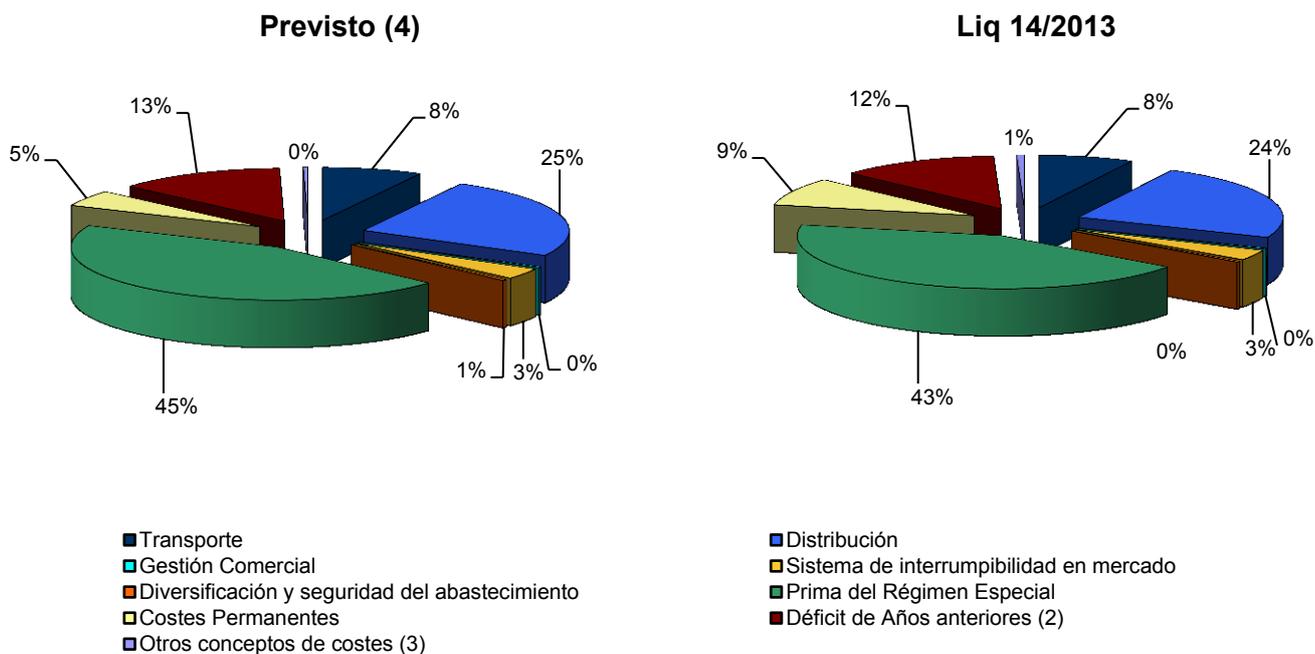


Fuentes: Orden IET/221/2013, Orden IET/1491/2013 y Orden IET/107/2014

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

5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales ⁽¹⁾
Escandallo de costes de acceso. Año 2013

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

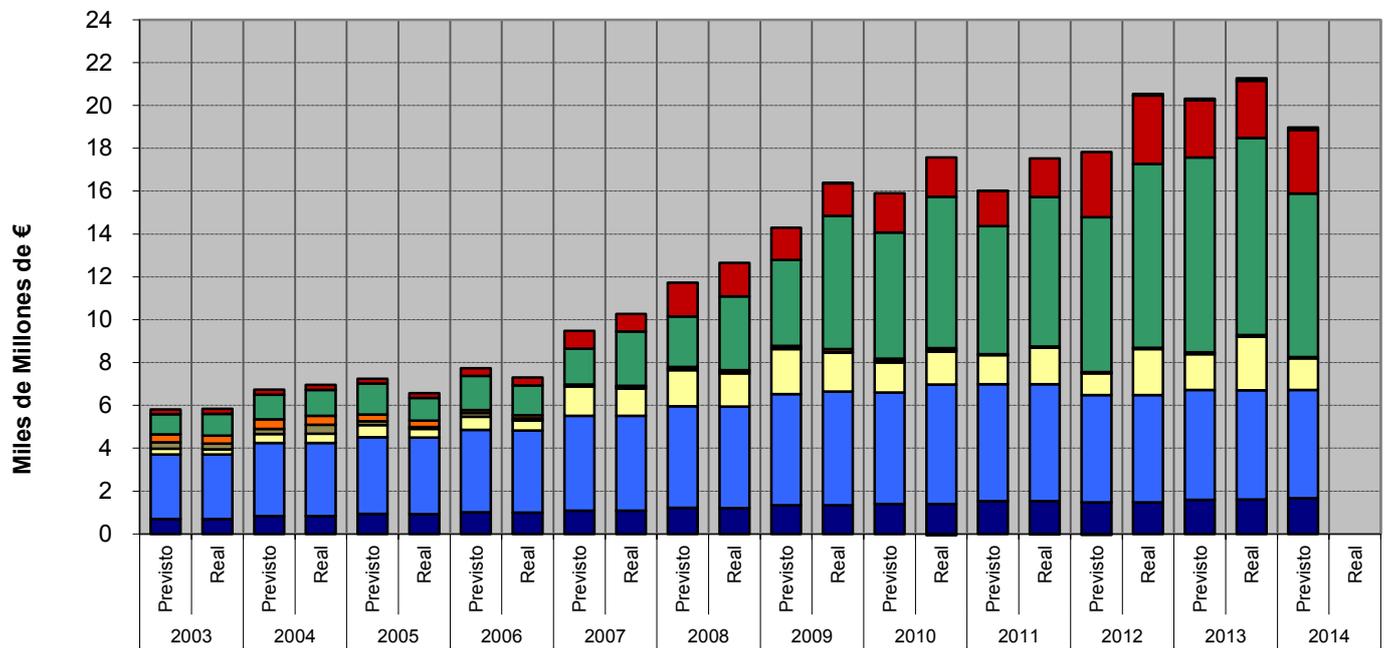
Estructura del escandallo de costes de acceso. Año 2012


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

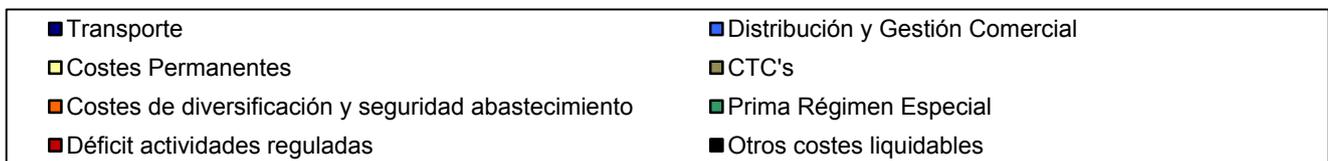
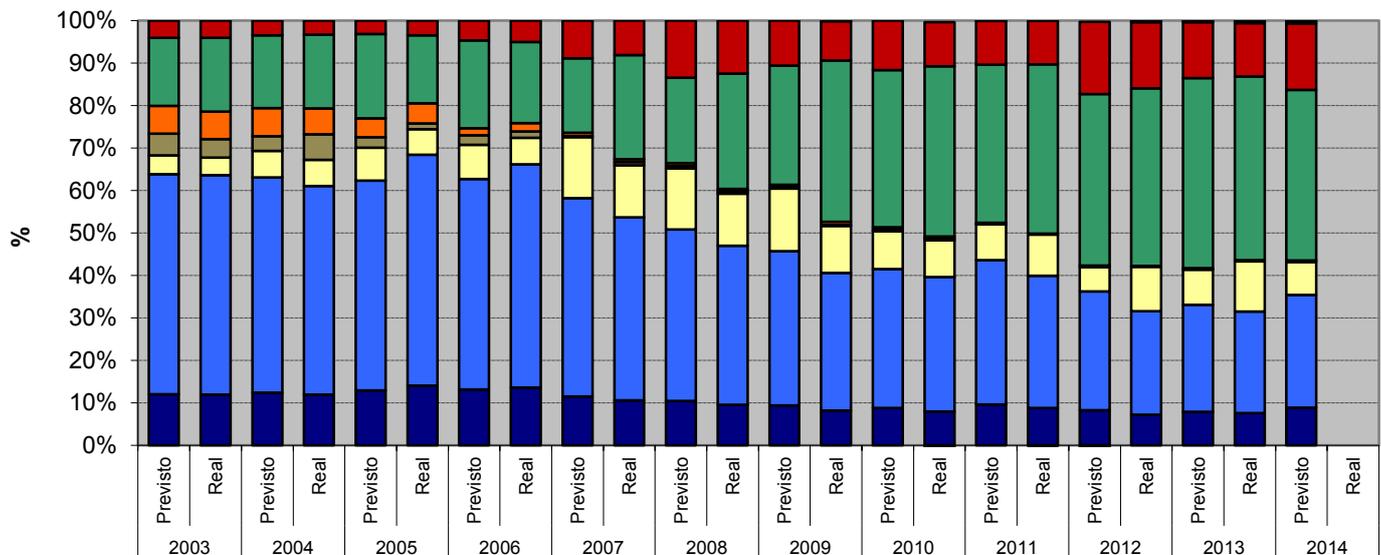
- Notas:
- (1) No se incluyen otros costes e ingresos liquidables tales como: Déficit o Superavit de pagos por capacidad, financiación del Bono Social, Desvíos Compensación Insulares y Extrapeninsulares, Excedente Fondo de Titulación, Retribución definitiva transporte 2008-2012 y, Coste intereses definitivos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

5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales

Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2012



Distribución del escandallo de costes por concepto. 2003-2012



6.- Mercado de producción. España

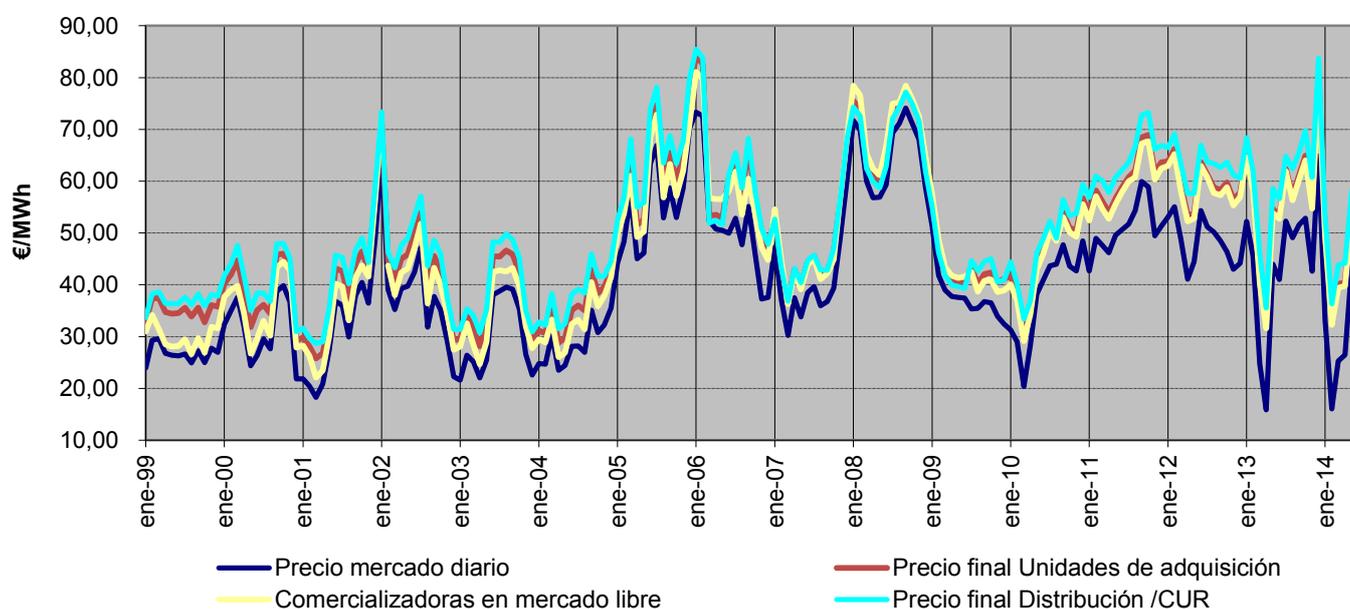
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

Mes	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución /CUR (2)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución /CUR (2)
abr-14	26,48	40,43	39,77	44,18	5,35	4,67	9,19
may-14	42,95	53,22	52,55	57,44	5,20	4,55	9,27
jun-14	51,86	61,73	61,26	64,72	6,21	5,72	9,35

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres últimos años

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución /CUR (2)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre(1)	Distribución /CUR (2)
2012	48,52	59,52	58,50	63,29	6,09	5,28	9,10
2013	44,21	57,68	56,81	61,55	6,01	5,30	9,13
Enero - Jun 2014	31,94	46,40	45,86	49,25	6,10	5,51	9,21

Evolución del mercado de electricidad



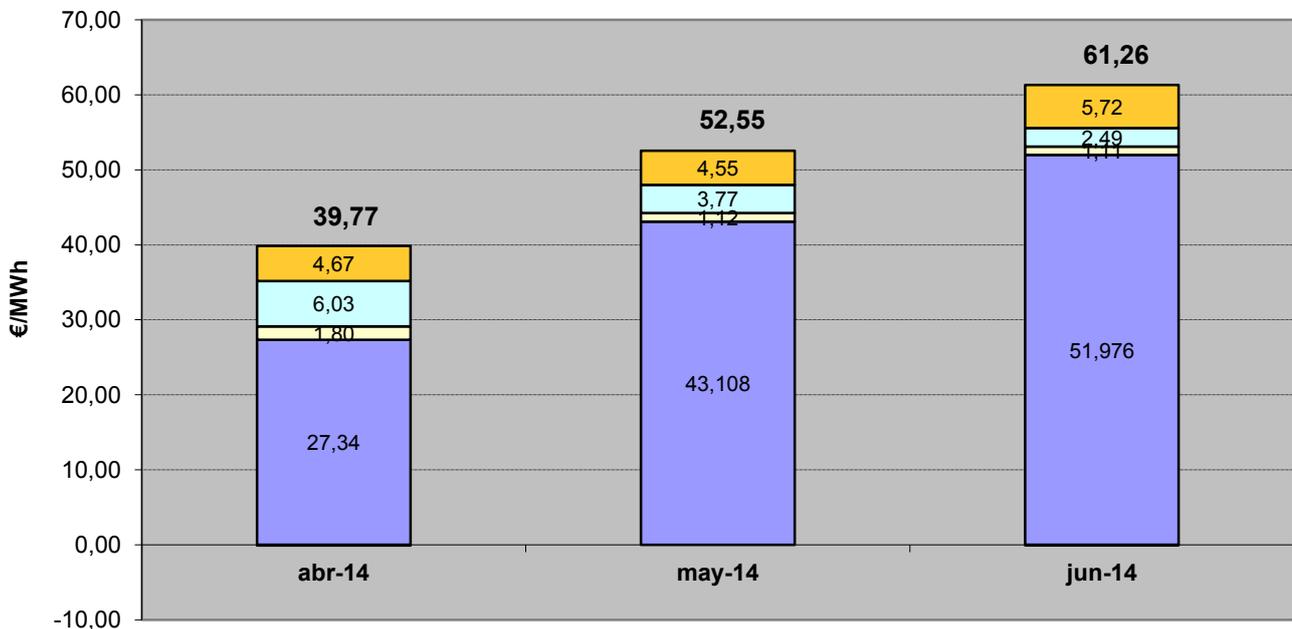
Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

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

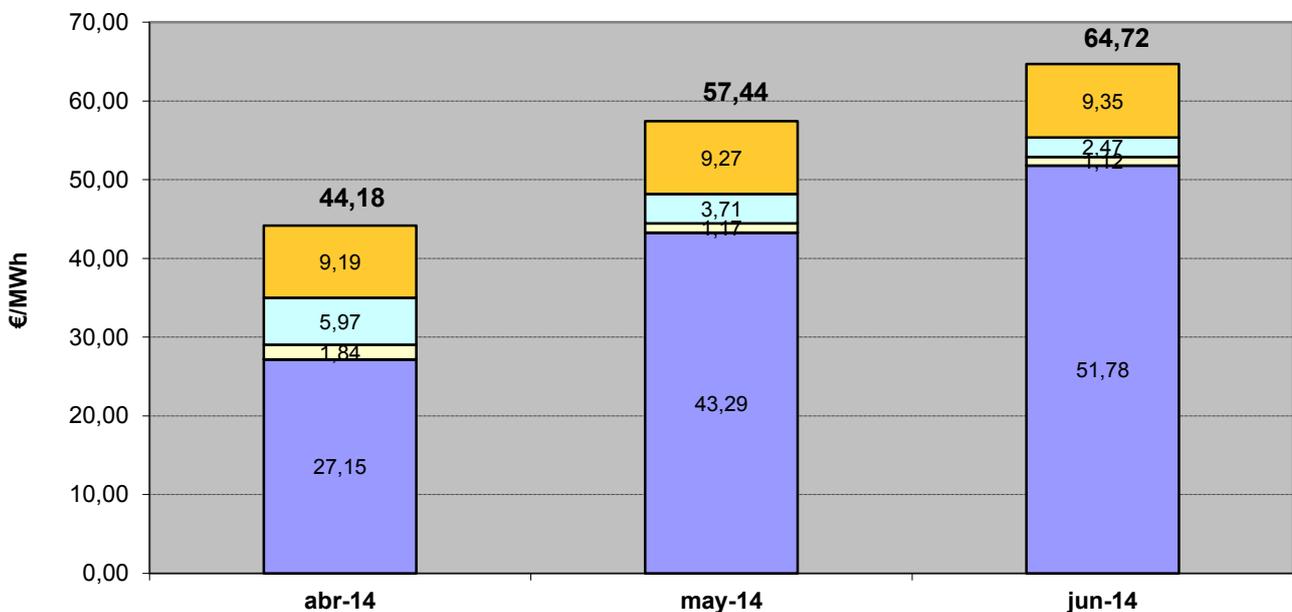
6.- Mercado de producción. España

Componentes del precio medio final de comercializadoras en mercado libre



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

Componentes del precio medio final de CUR



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

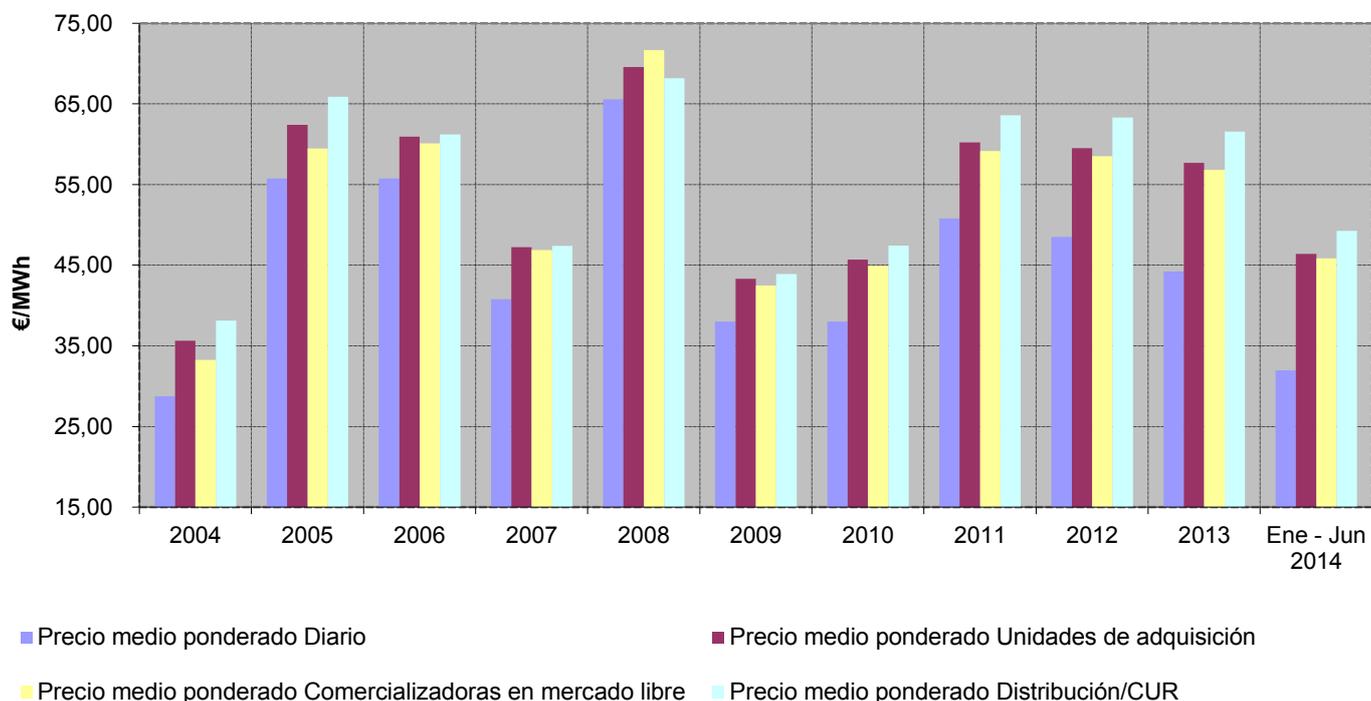
6.- Mercado de producción. España

Evolución del mercado de electricidad en términos anuales

€/MWh

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución/ CUR (2)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución/ CUR (2)
2004	28,74	35,62	33,25	38,14	4,45	2,00	6,45
2005	55,73	62,41	59,48	65,89	4,48	1,45	6,84
2006	55,75	60,93	60,11	61,20	4,12	2,32	4,71
2007	40,77	47,25	46,89	47,39	3,89	3,29	4,13
2008	65,55	69,57	71,65	68,16	1,06	2,61	
2009	38,01	43,33	42,47	43,93	2,33	2,61	1,92
2010	38,01	45,68	44,93	47,45	3,49	2,86	4,95
2011	50,80	60,22	59,14	63,60	6,10	5,15	9,08
2012	48,52	59,52	58,50	63,29	6,09	5,28	9,10
2013	44,21	57,68	56,81	61,55	6,01	5,30	9,13
Ene - Jun 2014	31,94	46,40	45,86	49,25	6,10	5,51	9,21

Evolución del mercado de electricidad



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

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

6.- Mercado de producción. España

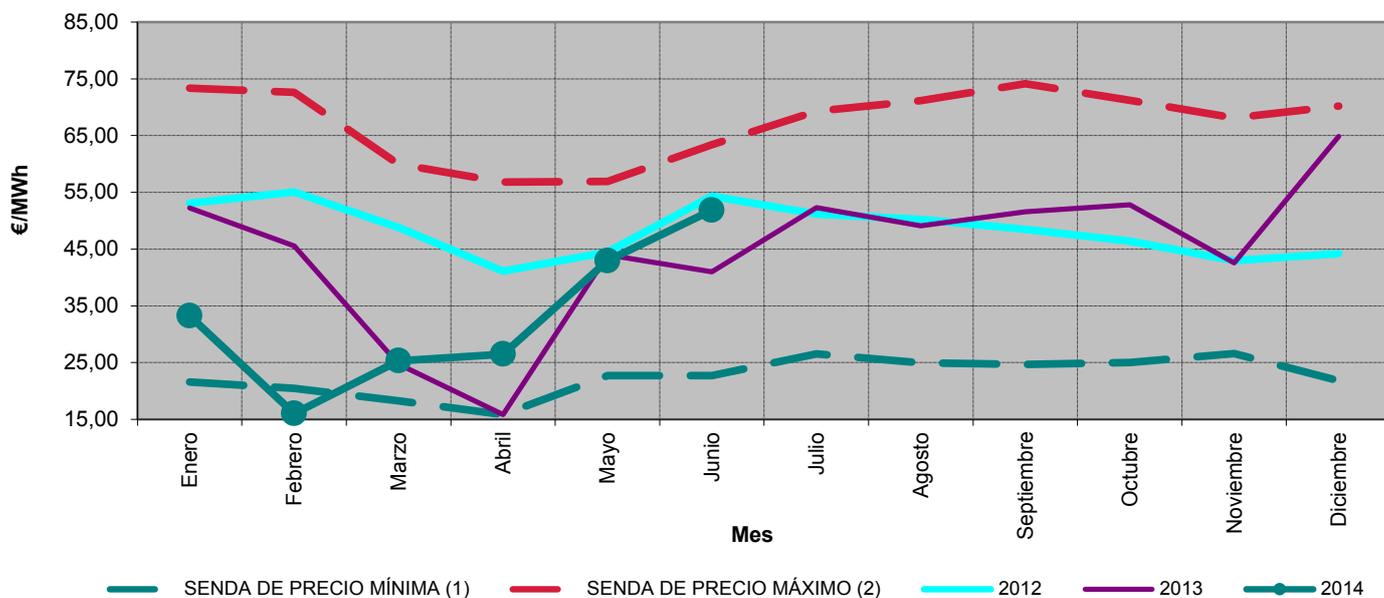
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

En los últimos tres meses

Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
abr-14	26,48	4,6%	67,0%
may-14	42,95	62,2%	-2,3%
jun-14	51,86	20,7%	26,5%

En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2012	48,52	-4,5%
2013	44,21	-8,9%
2014	31,94	-27,7%



Precios medios ponderados diarios. Julio 2006 - junio 2014



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

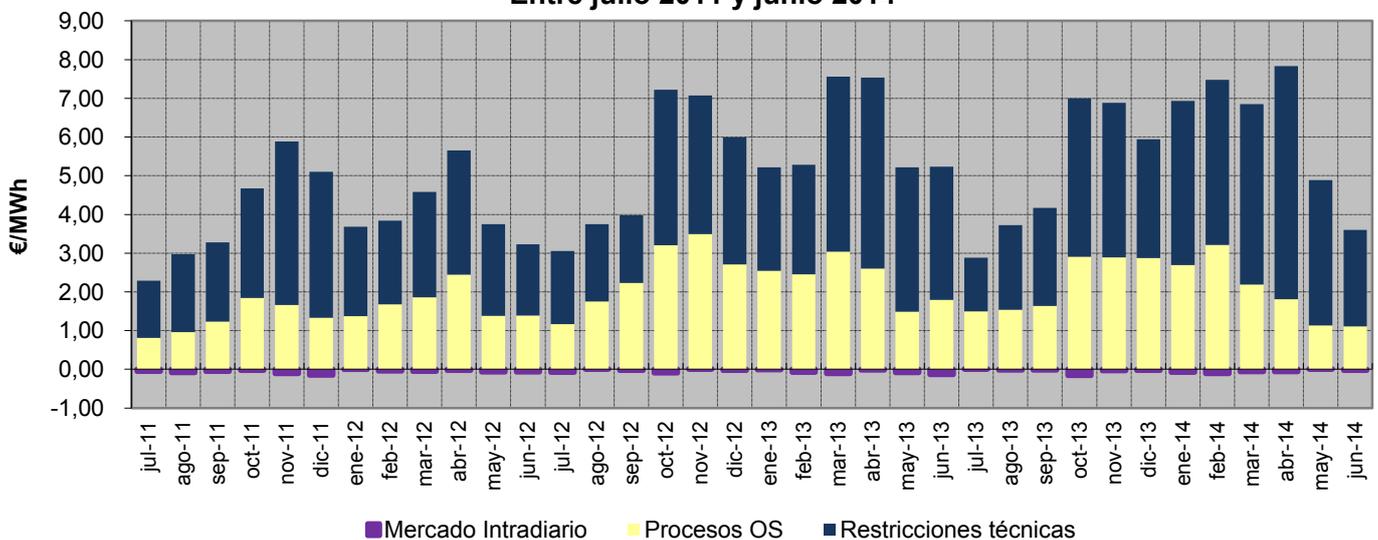
6.- Mercado de producción. España

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

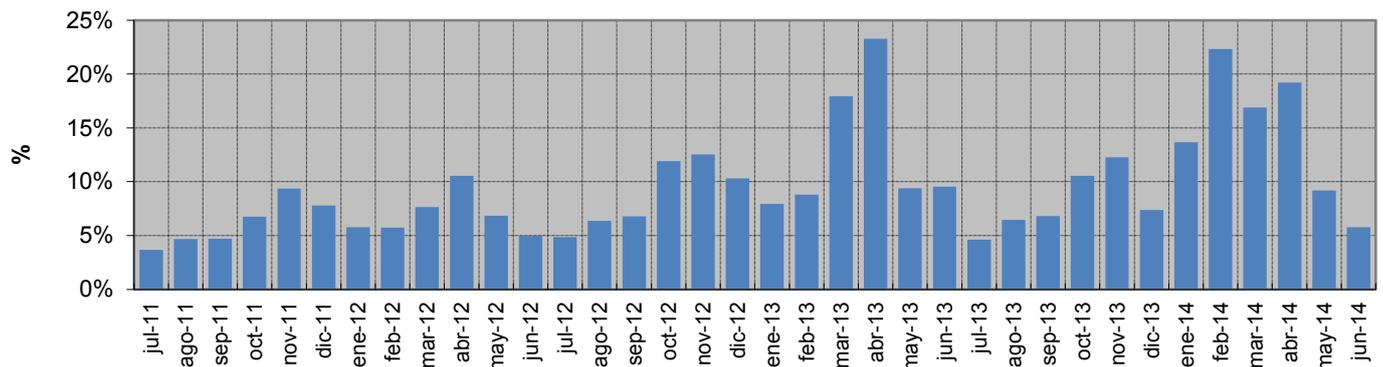
En los últimos tres meses

Mes	€/MWh				Tasa de variación de los SS.CC	
	Mercado Intradiario	Procesos OS	Restricciones técnicas	SS.CC	sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
abr-14	-0,061	1,808	6,025	7,773	15%	3%
may-14	0,004	1,127	3,760	4,890	-37%	-5%
jun-14	-0,026	1,111	2,487	3,572	-27%	-30%

Entre julio 2011 y junio 2014



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



6.- Mercado de producción. España

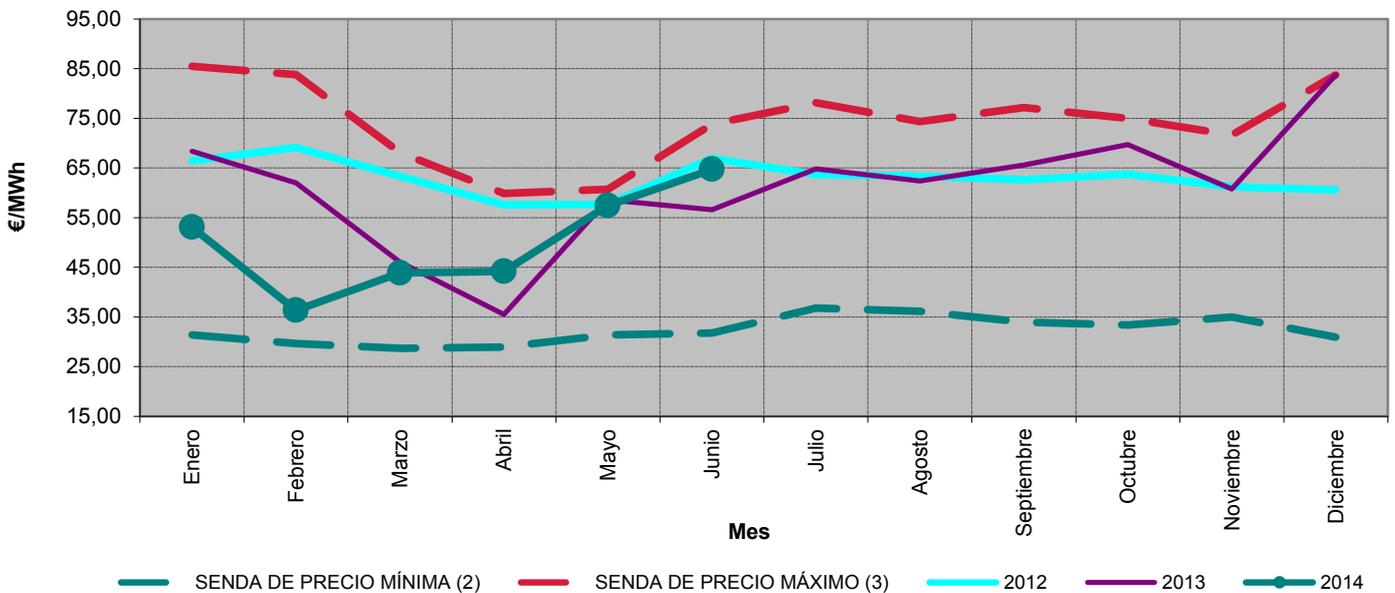
Evolución del precio medio ponderado del distribuidores/CUR (1)

En los últimos tres meses

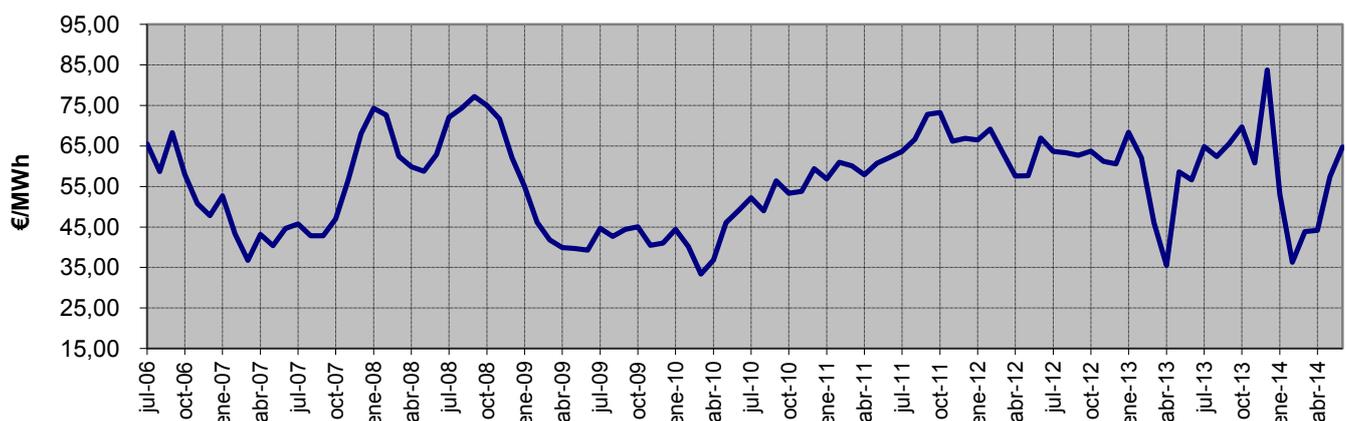
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
abr-14	44,18	0,8%	24,5%
may-14	57,44	30,0%	-2,0%
jun-14	64,72	12,7%	14,3%

En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2012	63,29	24,6%
2013	61,55	-2,8%
2014	49,25	-20,0%



Precios medios ponderados de distribuidores. Julio 2006 - junio 2014



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

- Notas:
- (1) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadoras de Último Recurso
 - (2) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2013
 - (3) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2013

6.- Mercado de producción. España

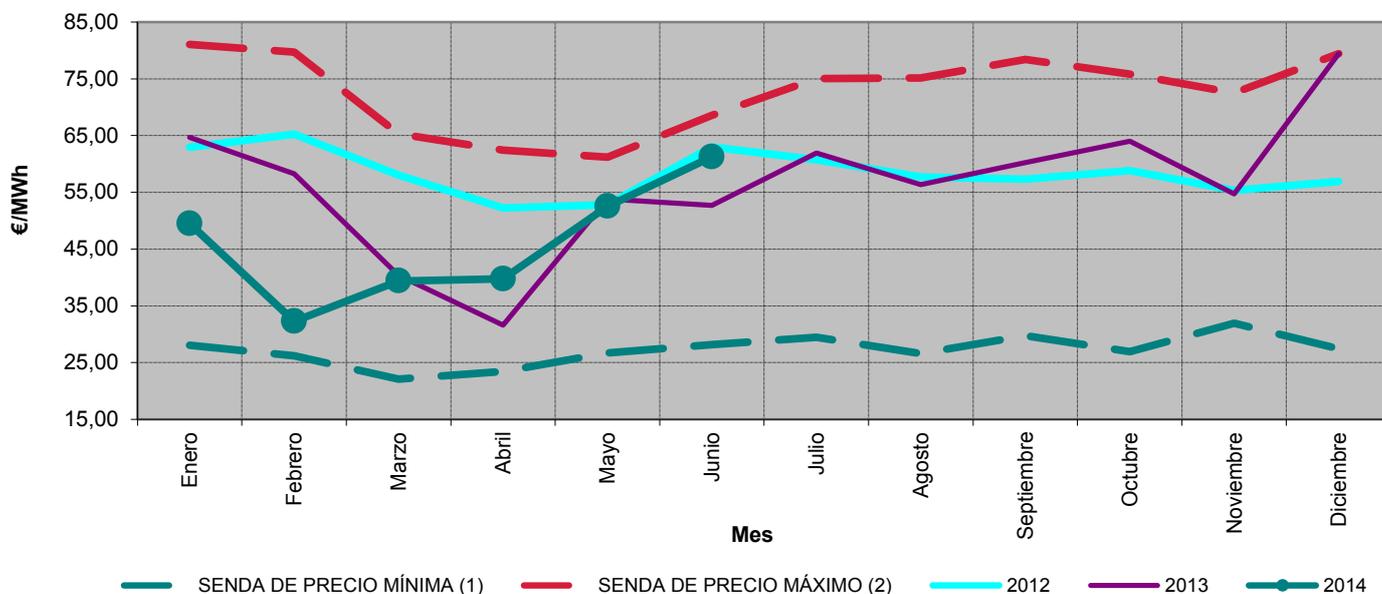
Evolución del precio medio ponderado de comercializadoras en mercado libre

En los últimos tres meses

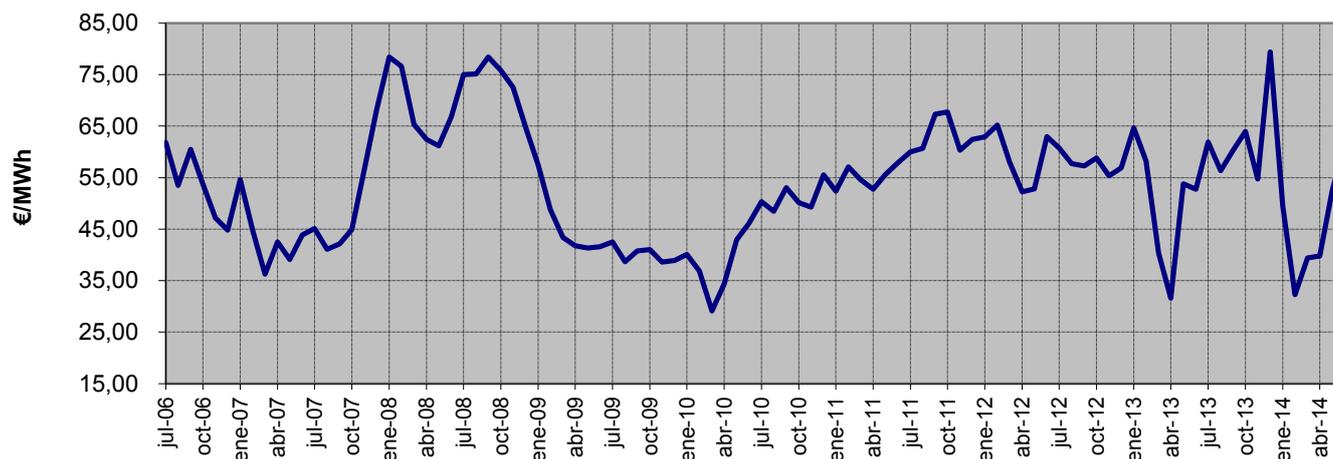
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
abr-14	39,77	1,0%	25,8%
may-14	52,55	32,1%	-2,4%
jun-14	61,26	16,6%	16,2%

En los últimos tres años

Mes	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2012	58,50	15,2%
2013	56,81	-2,9%
2014	45,86	-19,3%



Precios medios ponderados de de clientes cualificados. Julio 2006 - junio 2014

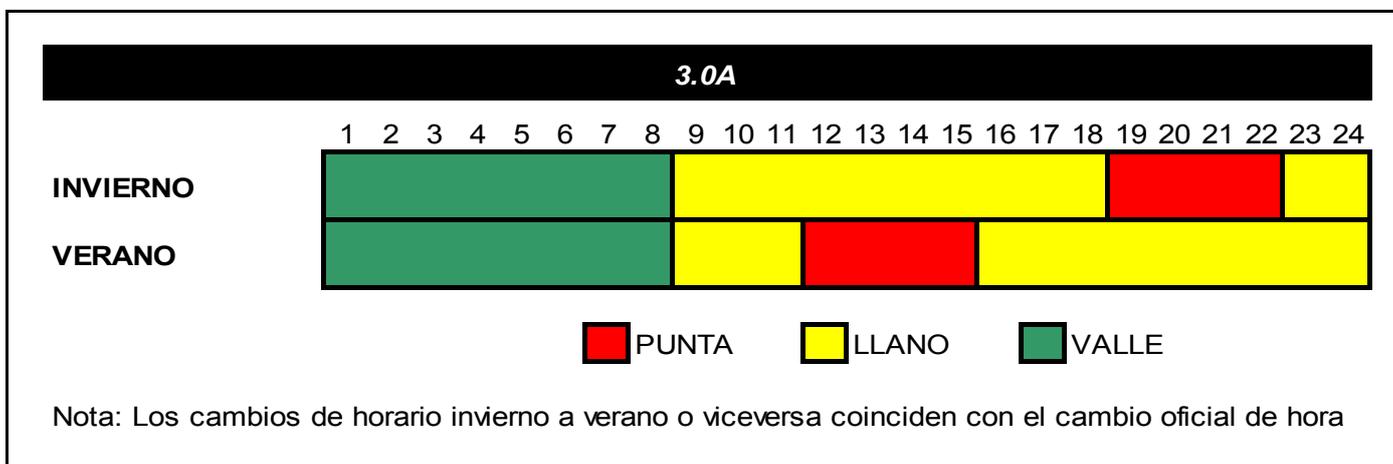


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

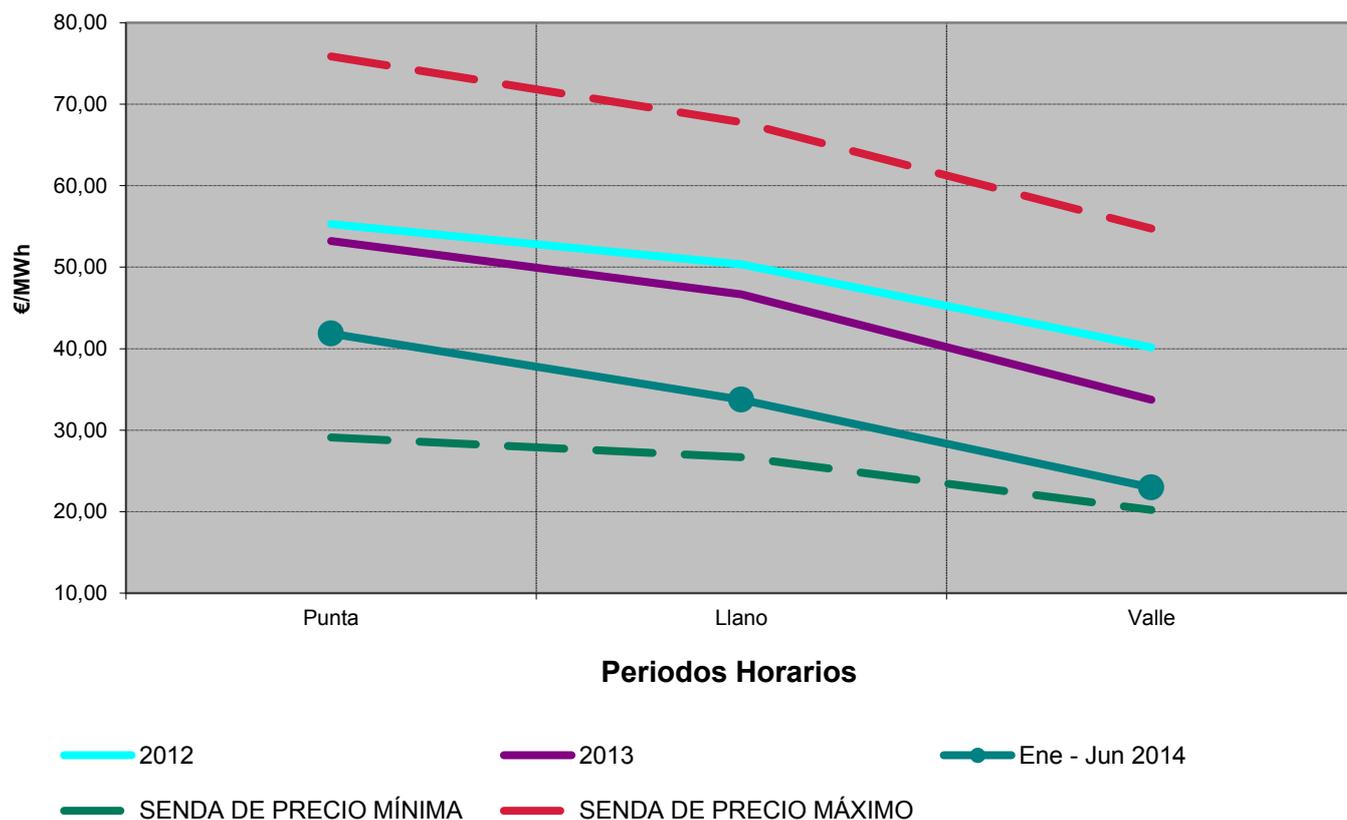
Notas: (1) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2013
 (2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2013

6.- Mercado de producción. España

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



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

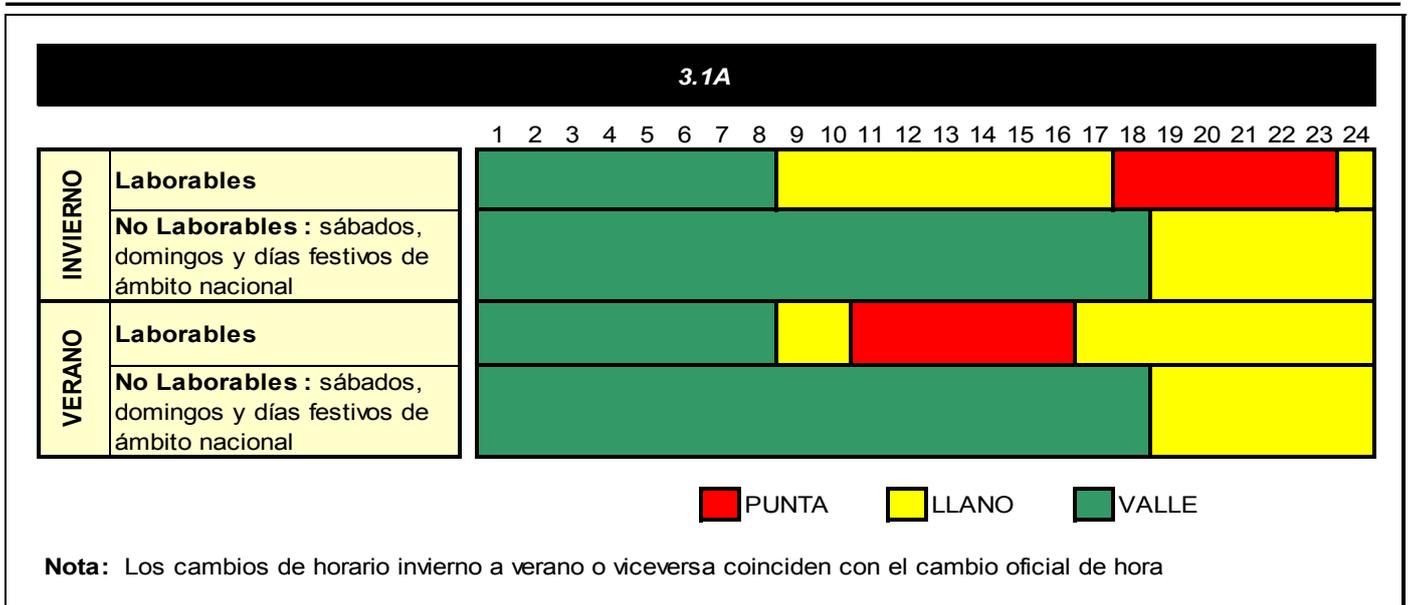


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

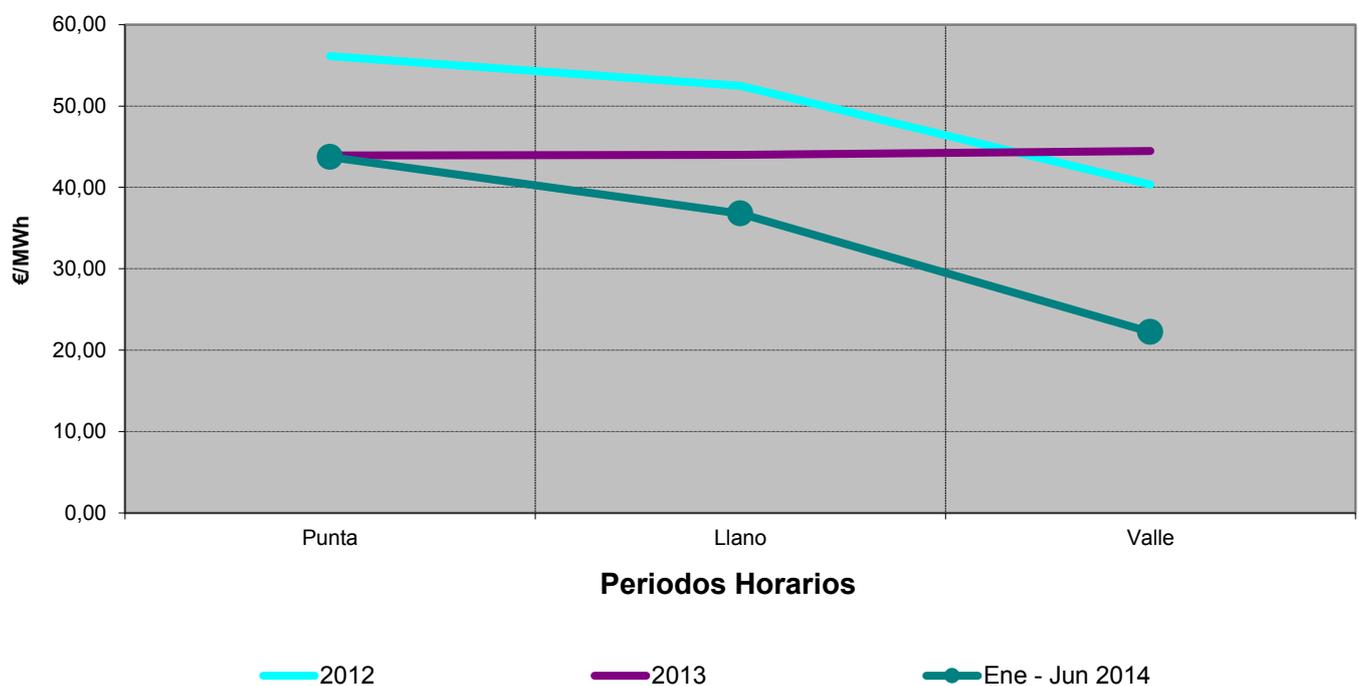
Nota : (1) A partir del 2009 se aplica el calendario establecido en la Orden ITC/2794/2007 para la tarifa 3.0A

6.- Mercado de producción. España

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



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

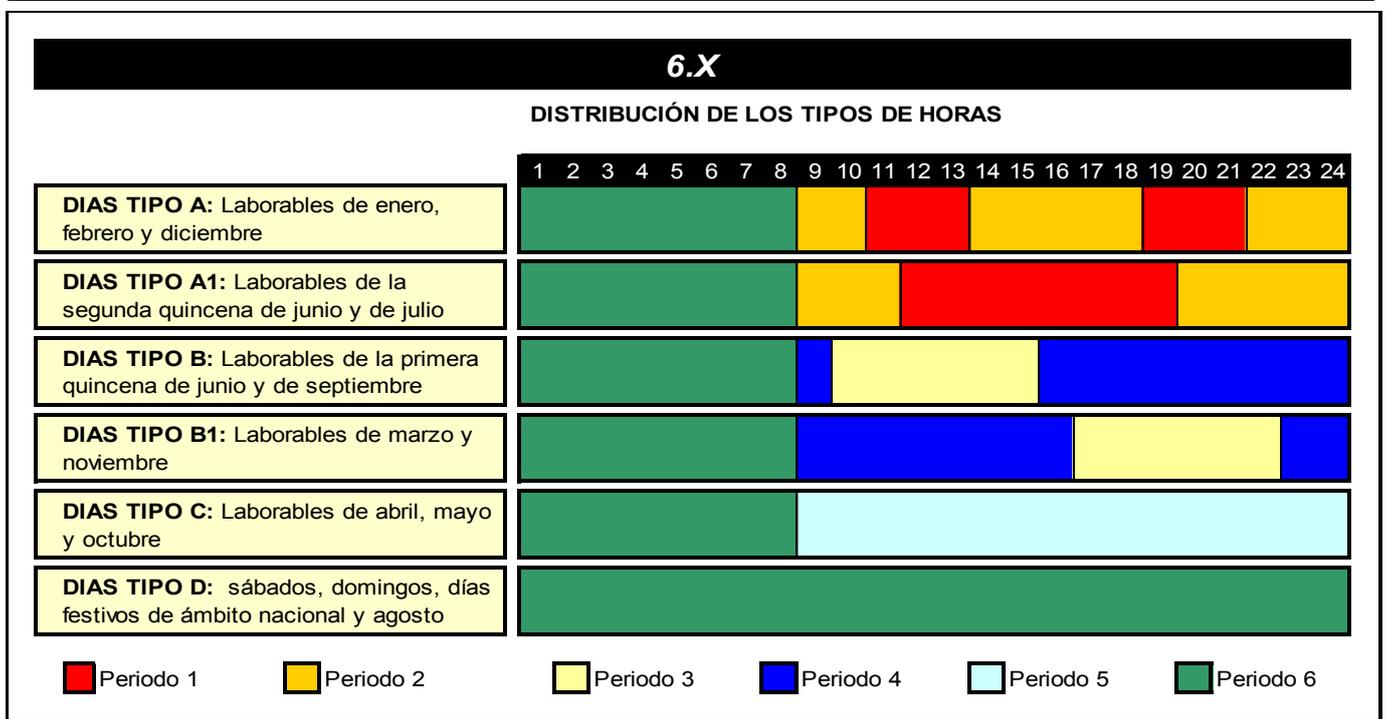


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

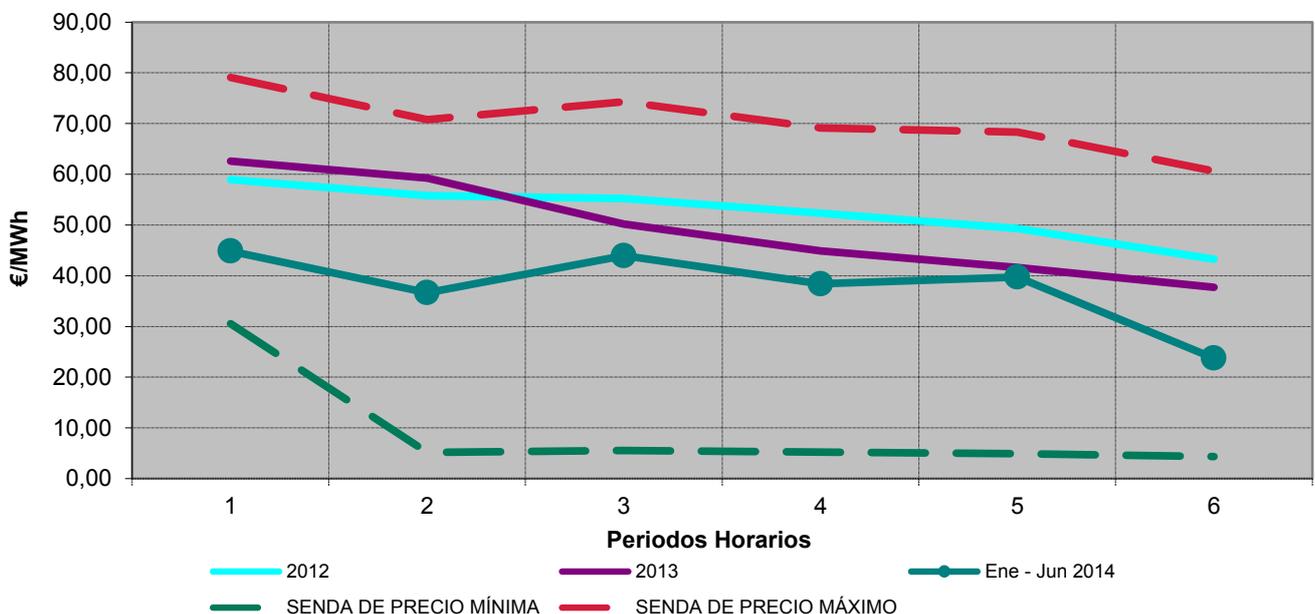
Nota : (1) Información disponible a partir de 2009, dado que hasta dicho año el calendario aplicable de la tarifa de acceso 3.0A y 3.1A era el mismo.

6.- Mercado de producción. España

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



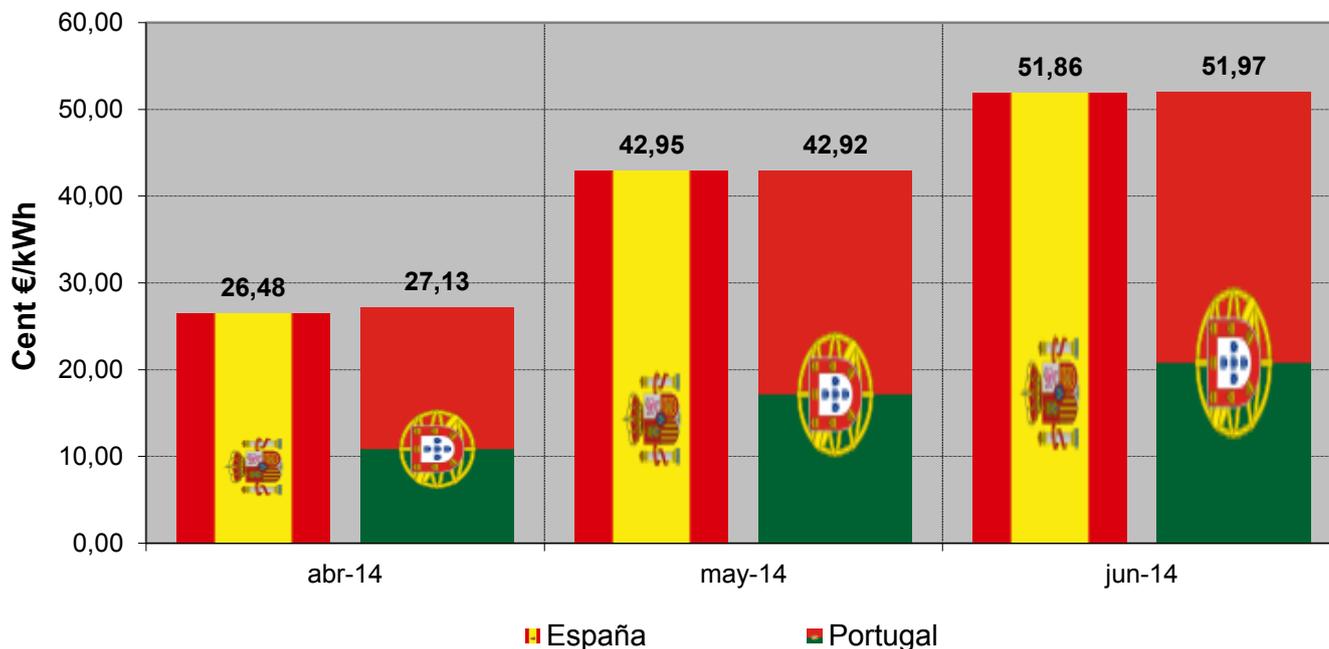
Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

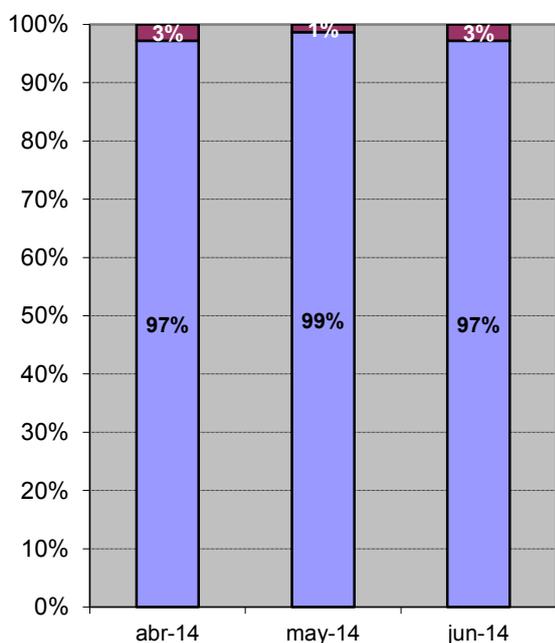
7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

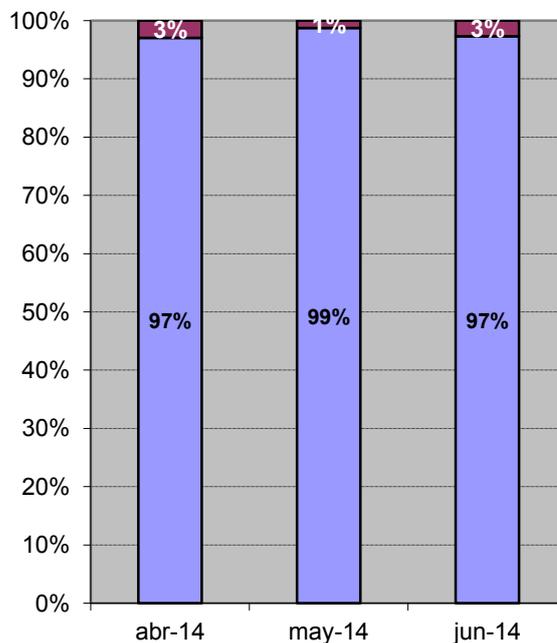


Aplicación del "Market Splitting"

Nº de Horas



Energía

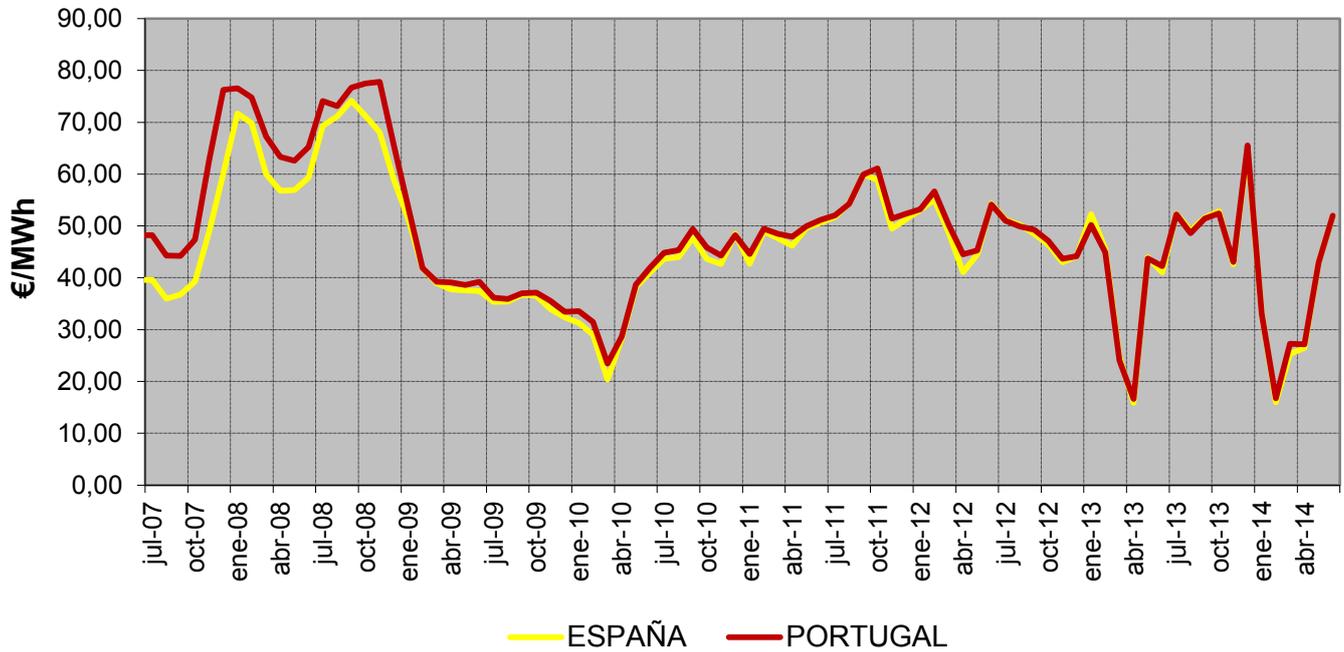


■ Precio España ≠ Precio Portugal

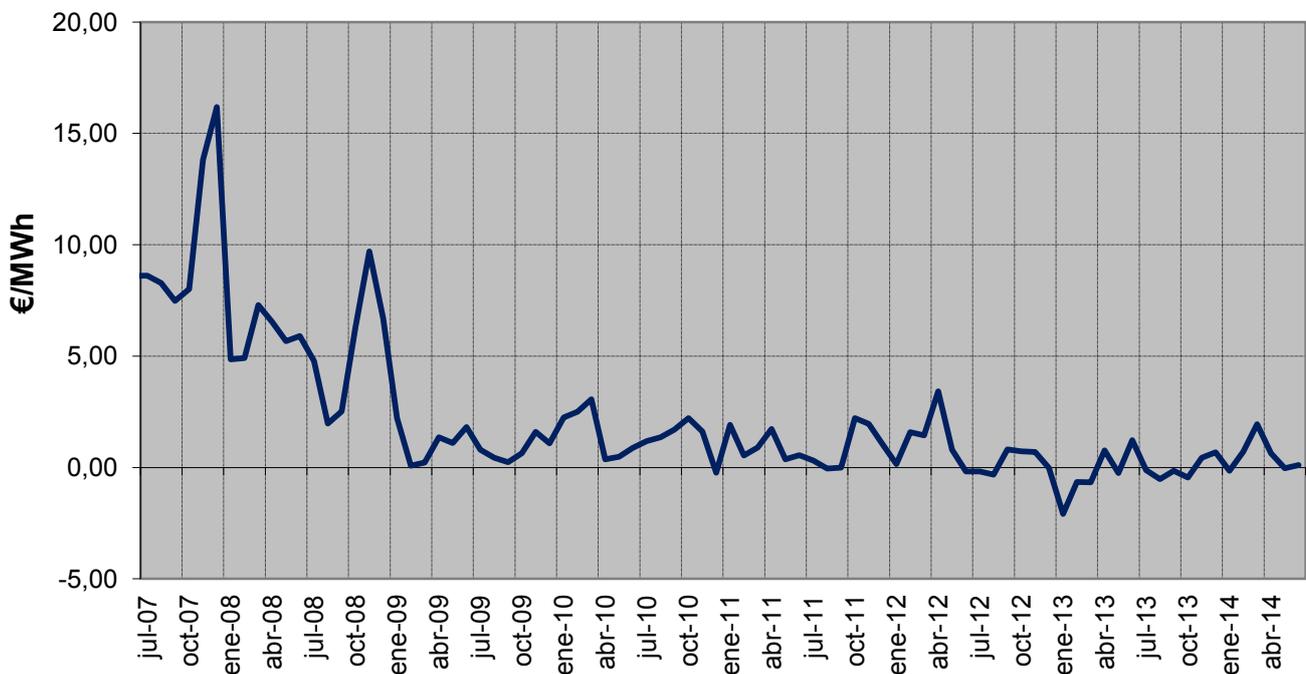
■ Precio España = Precio Portugal

7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad desde julio de 2007



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



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

En la presente sección se 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.

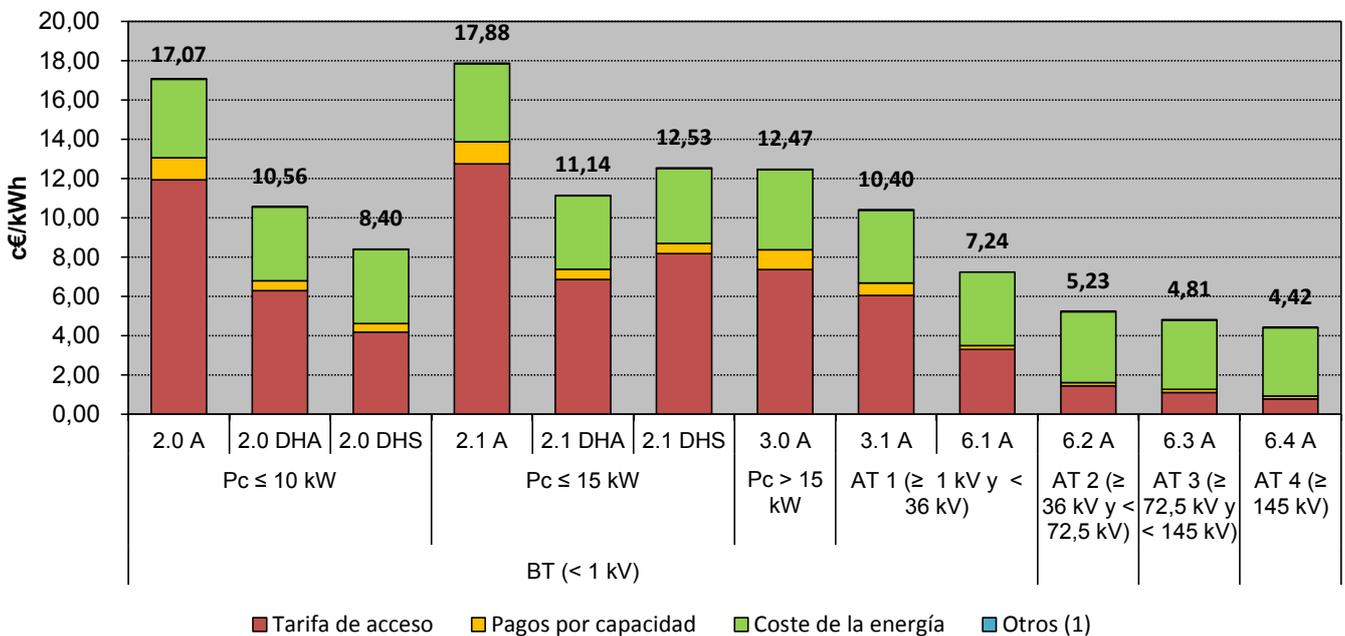
La FSE no incluye impuestos, ni margen de comercialización

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. Abril 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)	10,03	1,02	4,00	0,02	15,07	14%	0%	31%	39%	17%
Pc ≤ 10 kW	11,32	1,05	3,97	0,02	16,35	18%	0%	32%	39%	20%
2.0 A	11,94	1,12	3,99	0,02	17,07	17%		31%	39%	19%
2.0 DHA	6,29	0,51	3,75	0,01	10,56	32%	6%	36%	39%	32%
2.0 DHS	4,17	0,45	3,77	0,01	8,40	-29%	-23%	29%	38%	-10%
Pc ≤ 15 kW	10,82	0,92	3,92	0,02	15,67	10%	1%	33%	39%	14%
2.1 A	12,75	1,12	3,99	0,02	17,88	10%		31%	39%	14%
2.1 DHA	6,86	0,51	3,75	0,01	11,14	9%	4%	36%	39%	17%
2.1 DHS	8,17	0,52	3,82	0,01	12,53	87%	39%	43%	40%	69%
3.0 A (Pc > 15 kW)	7,37	1,00	4,09	0,02	12,47	5%	-1%	28%	39%	11%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,88	0,28	3,73	0,01	7,91	27%	4%	35%	39%	30%
3.1 A	6,05	0,63	3,71	0,01	10,40	4%	-3%	35%	39%	13%
6.1 A	3,30	0,19	3,74	0,01	7,24	42%	10%	35%	39%	38%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,44	0,16	3,61	0,01	5,23	23%	17%	39%	39%	33%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,11	0,15	3,54	0,01	4,81	13%	13%	39%	39%	31%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,77	0,15	3,49	0,01	4,42	17%	39%	45%	39%	39%
Total	5,94	0,58	3,80	0,01	10,34	13%	-2%	34%	39%	19%



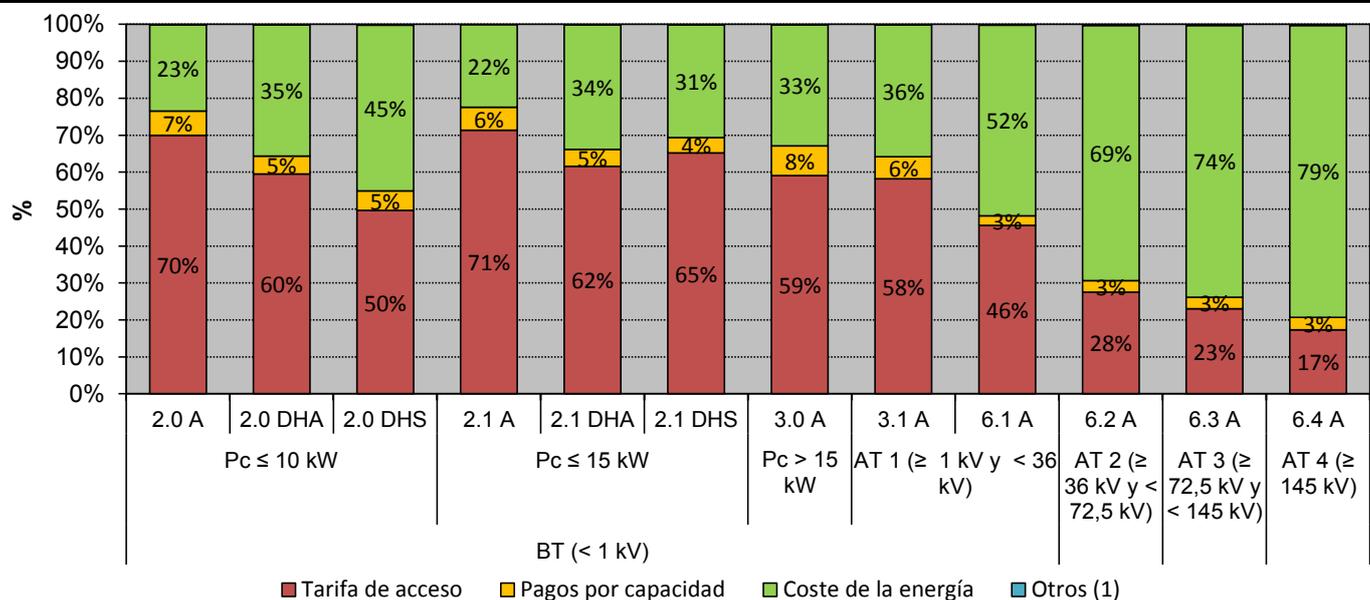
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

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

Peaje	Abril 2014					Abril 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)	67%	7%	27%	0%	100%	68%	8%	24%	0%	100%
Pc ≤ 10 kW	69%	6%	24%	0%	100%	70%	8%	22%	0%	100%
2.0 A	70%	7%	23%	0%	100%	71%	8%	21%	0%	100%
2.0 DHA	60%	5%	35%	0%	100%	60%	6%	34%	0%	100%
2.0 DHS	50%	5%	45%	0%	100%	63%	6%	31%	0%	100%
Pc ≤ 15 kW	69%	6%	25%	0%	100%	72%	7%	22%	0%	100%
2.1 A	71%	6%	22%	0%	100%	73%	7%	19%	0%	100%
2.1 DHA	62%	5%	34%	0%	100%	66%	5%	29%	0%	100%
2.1 DHS	65%	4%	31%	0%	100%	59%	5%	36%	0%	100%
3.0 A (Pc > 15 kW)	59%	8%	33%	0%	100%	63%	9%	28%	0%	100%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	49%	4%	47%	0%	100%	50%	4%	45%	0%	100%
3.1 A	58%	6%	36%	0%	100%	63%	7%	30%	0%	100%
6.1 A	46%	3%	52%	0%	100%	44%	3%	52%	0%	100%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	28%	3%	69%	0%	100%	30%	4%	66%	0%	100%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	23%	3%	74%	0%	100%	27%	4%	69%	0%	100%
AT 4 (≥ 145 kV)	17%	3%	79%	0%	100%	21%	3%	76%	0%	100%
Total	57%	6%	37%	0%	100%	61%	7%	33%	0%	100%

Distribución del coste medio por componente. Abril 2014


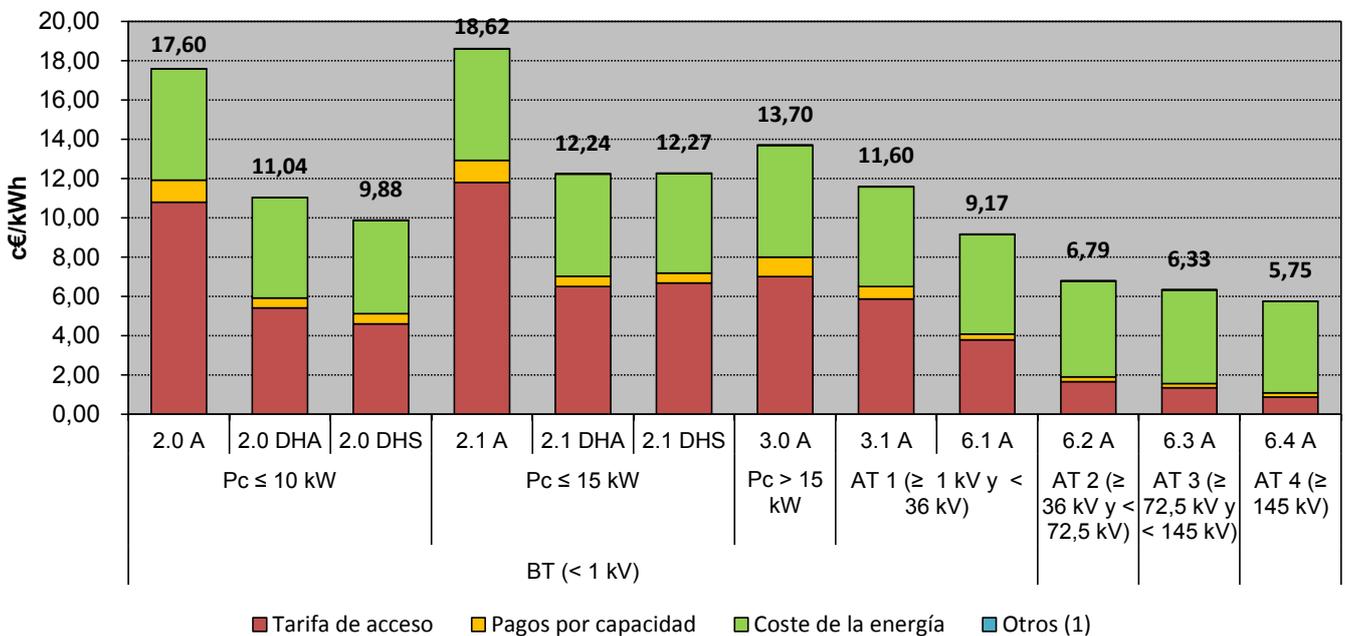
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio
Últimos 12 meses. May 2013 - abr 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)	9,20	1,03	5,63	0,01	15,86	6%	0%	-2%	21%	3%
Pc ≤ 10 kW	10,21	1,05	5,61	0,01	16,88	8%	0%	-2%	21%	4%
2.0 A	10,79	1,12	5,68	0,01	17,60	8%		-2%	21%	4%
2.0 DHA	5,42	0,50	5,10	0,01	11,04	11%	1%	-2%	22%	4%
2.0 DHS	4,60	0,52	4,75	0,01	9,88	-20%	-17%	-9%	21%	-15%
Pc ≤ 15 kW	10,07	0,92	5,53	0,01	16,54	5%	0%	-2%	21%	2%
2.1 A	11,81	1,12	5,69	0,01	18,62	6%		-2%	21%	3%
2.1 DHA	6,50	0,52	5,21	0,01	12,24	3%	2%	-1%	21%	1%
2.1 DHS	6,67	0,51	5,08	0,01	12,27	8%	-5%	2%	16%	5%
3.0 A (Pc > 15 kW)	7,00	1,00	5,69	0,01	13,70	1%	0%	-2%	21%	0%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	4,24	0,37	5,08	0,01	9,70	4%	2%	-2%	22%	1%
3.1 A	5,87	0,63	5,09	0,01	11,60	3%	5%	-2%	22%	1%
6.1 A	3,78	0,29	5,08	0,01	9,17	5%	1%	-2%	22%	1%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,65	0,25	4,89	0,01	6,79	4%	2%	-2%	23%	-1%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,34	0,22	4,76	0,01	6,33	5%	1%	-2%	23%	-1%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,88	0,20	4,66	0,01	5,75	6%	3%	-1%	23%	0%
Total	5,94	0,65	5,27	0,01	11,87	4%	-1%	-2%	22%	1%



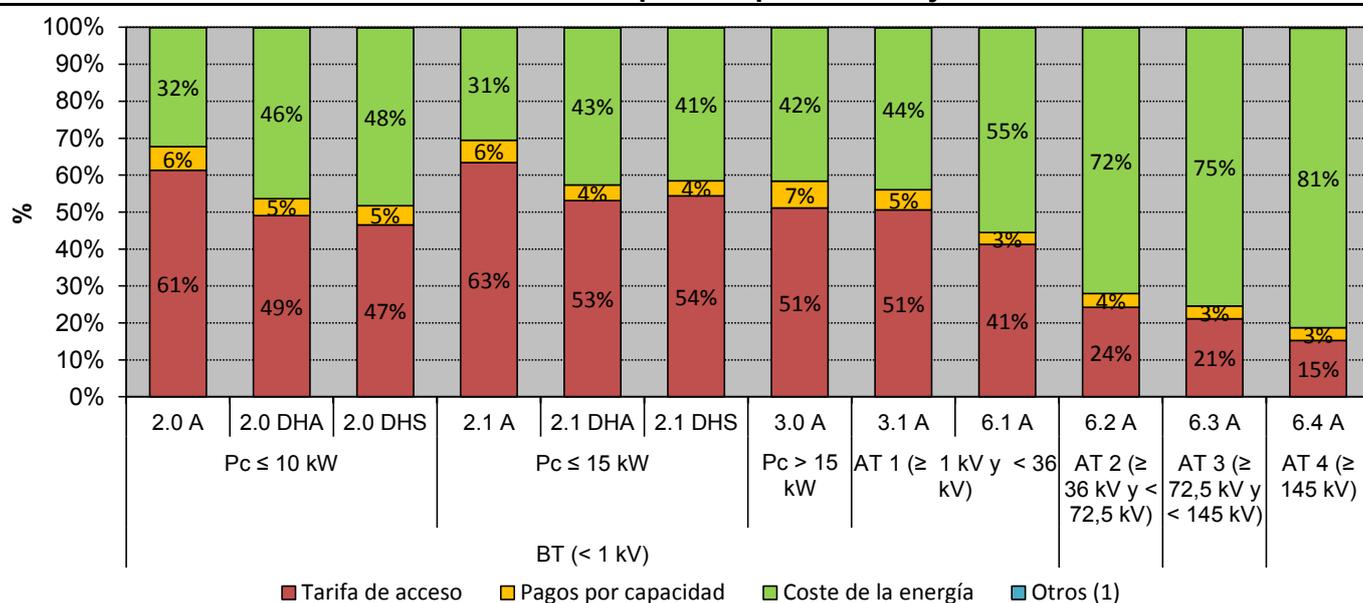
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

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

Peaje	May 2013 - abr 2014					May 2012 - abr 2013				
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (1)	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (1)	Total
BT (< 1 kV)	58%	6%	35%	0%	100%	56%	7%	37%	0%	100%
Pc ≤ 10 kW	60%	6%	33%	0%	100%	58%	6%	35%	0%	100%
2.0 A	61%	6%	32%	0%	100%	59%	7%	34%	0%	100%
2.0 DHA	49%	5%	46%	0%	100%	46%	5%	49%	0%	100%
2.0 DHS	47%	5%	48%	0%	100%	50%	5%	45%	0%	100%
Pc ≤ 15 kW	61%	6%	33%	0%	100%	59%	6%	35%	0%	100%
2.1 A	63%	6%	31%	0%	100%	62%	6%	32%	0%	100%
2.1 DHA	53%	4%	43%	0%	100%	52%	4%	44%	0%	100%
2.1 DHS	54%	4%	41%	0%	100%	53%	5%	42%	0%	100%
3.0 A (Pc > 15 kW)	51%	7%	42%	0%	100%	50%	7%	42%	0%	100%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	44%	4%	52%	0%	100%	42%	4%	54%	0%	100%
3.1 A	51%	5%	44%	0%	100%	49%	5%	45%	0%	100%
6.1 A	41%	3%	55%	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)	21%	3%	75%	0%	100%	20%	3%	76%	0%	100%
AT 4 (≥ 145 kV)	15%	3%	81%	0%	100%	14%	3%	82%	0%	100%
Total	50%	5%	44%	0%	100%	49%	6%	46%	0%	100%

Distribución del coste medio por componente. May 2013 - abr 2014


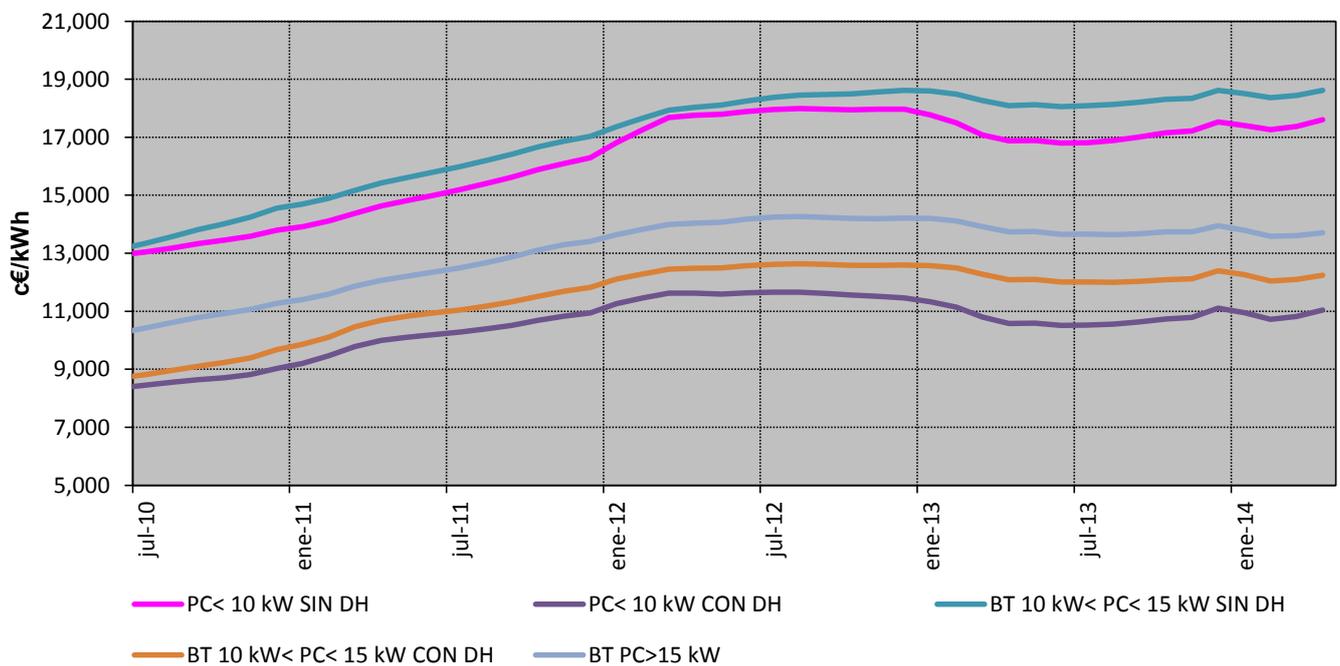
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

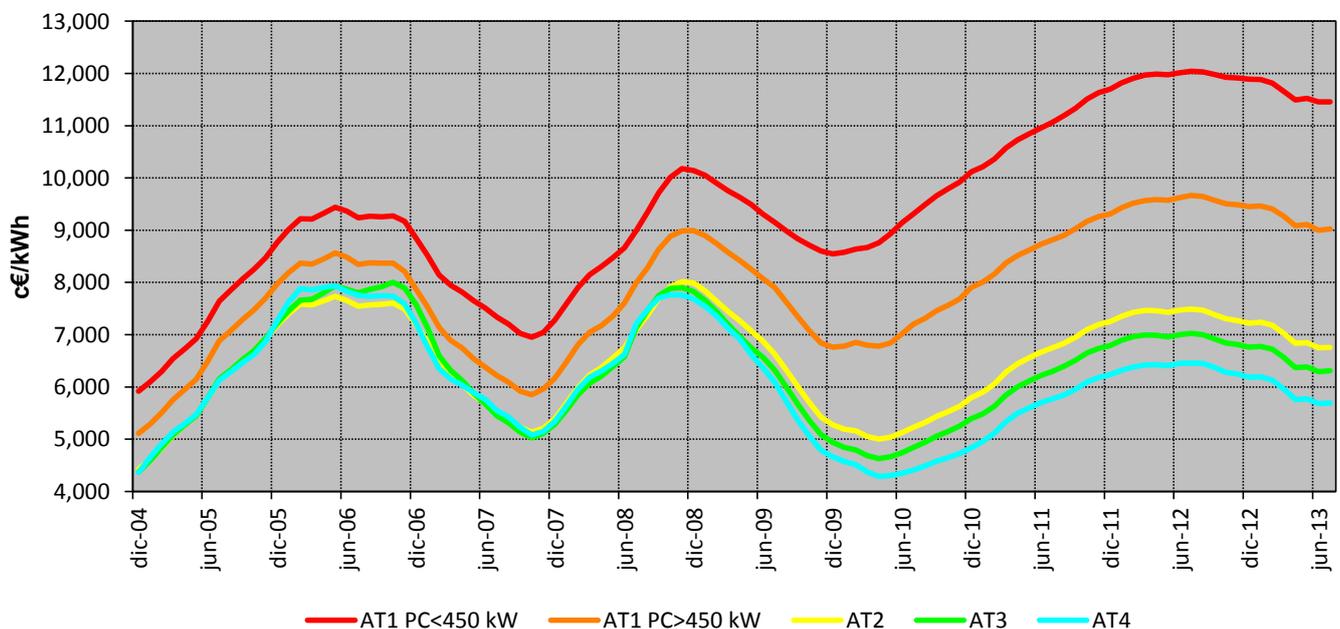
(1) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

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

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



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

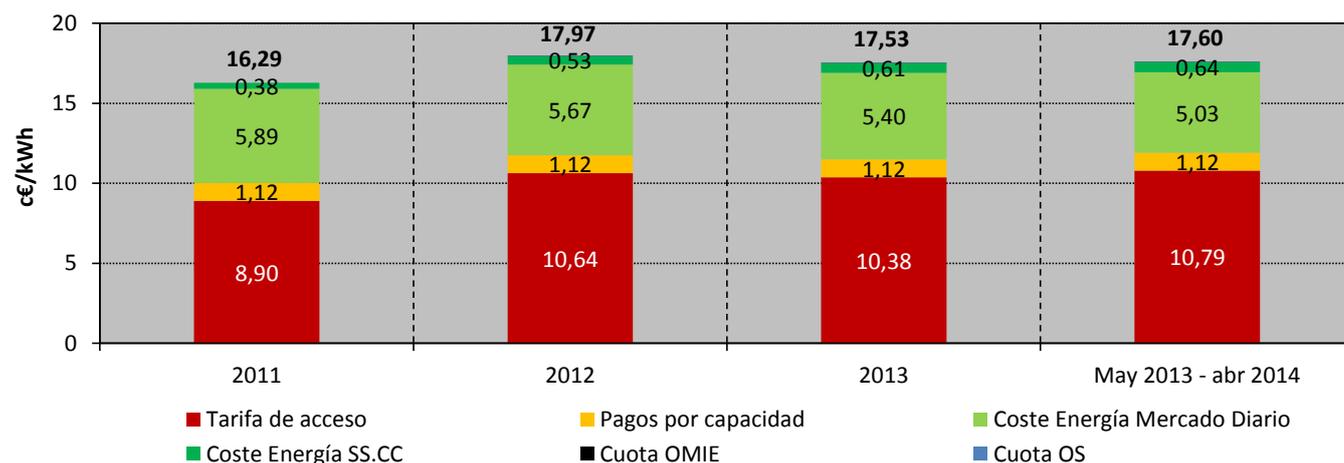
(1) Información disponible desde julio de 2010 consecuencia de la introducción del suministro de último recurso en julio de 2009

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ene-14	feb-14	mar-14	abr-14	ene 14 s/ ene 13	feb 14 s/ feb 13	mar 14 s/ mar 13	abr 14 s/ abr 13
Tarifa de acceso	10,15	10,78	11,26	11,94	6%	12%	14%	17%
Pagos por capacidad	1,12	1,12	1,12	1,12				
Coste de la energía	5,08	3,18	4,00	3,99	-26%	-48%	-7%	31%
Mercado Diario	4,33	2,36	3,24	3,12	-31%	-57%	-7%	42%
SS.CC	0,75	0,82	0,76	0,88	28%	40%	-8%	4%
Cuota OMIE	0,008	0,012	0,012	0,012	7%	63%	52%	52%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	2%	1%	1%
Total	16,36	15,09	16,39	17,07	-7%	-11%	7%	19%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. May 2013 - abr 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. May 2013 - abr 2014 s/
Tarifa de acceso	8,90	10,64	10,38	10,79	9%	20%	-2%	4%
Pagos por capacidad	1,12	1,12	1,12	1,12	72%			
Coste de la energía	6,27	6,21	6,02	5,68	27%	-1%	-3%	-6%
Mercado Diario	5,89	5,67	5,40	5,03	31%	-4%	-5%	-7%
SS.CC	0,38	0,53	0,61	0,64	-15%	41%	15%	5%
Cuota OMIE		0,004	0,008	0,009			88%	14%
Cuota OS		0,003	0,003	0,003			0%	0%
Total	16,29	17,97	17,53	17,60	18%	10%	-2%	0%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014), OMEL y REE.

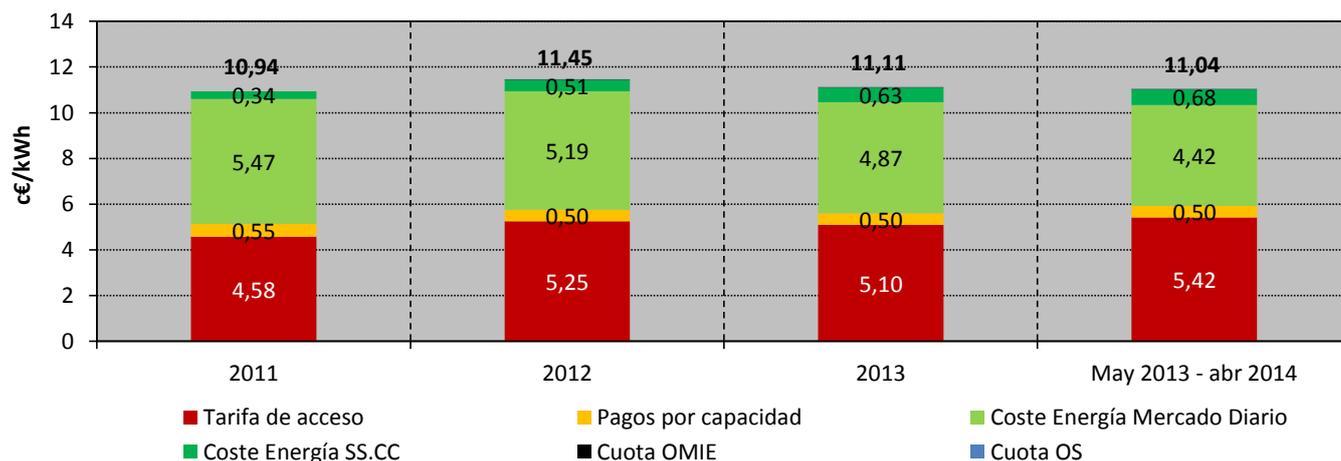
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ene-14	feb-14	mar-14	abr-14	ene 14 s/ ene 13	feb 14 s/ feb 13	mar 14 s/ mar 13	abr 14 s/ abr 13
Tarifa de acceso	4,30	4,60	5,20	6,29	8%	15%	22%	32%
Pagos por capacidad	0,46	0,46	0,48	0,51	1%	2%	4%	6%
Coste de la energía	4,25	2,48	3,58	3,75	-27%	-54%	-2%	36%
Mercado Diario	3,45	1,69	2,81	2,84	-35%	-65%	-2%	52%
SS.CC	0,80	0,80	0,77	0,91	38%	47%	-2%	3%
Cuota OMIE	0,008	0,012	0,012	0,012	8%	63%	52%	52%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	2%	1%	1%
Total	9,03	7,56	9,27	10,56	-12%	-23%	11%	32%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. May 2013 - abr 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. May 2013 - abr 2014 s/
Tarifa de acceso	4,58	5,25	5,10	5,42	3%	15%	-3%	6%
Pagos por capacidad	0,55	0,50	0,50	0,50	85%	-10%	0%	1%
Coste de la energía	5,81	5,70	5,50	5,10	35%	-2%	-3%	-7%
Mercado Diario	5,47	5,19	4,87	4,42	40%	-5%	-6%	-9%
SS.CC	0,34	0,51	0,63	0,68	-10%	49%	25%	8%
Cuota OMIE		0,004	0,008	0,009			105%	16%
Cuota OS		0,003	0,003	0,003			0%	0%
Total	10,94	11,45	11,11	11,04	21%	5%	-3%	-1%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014), OMEL y REE.

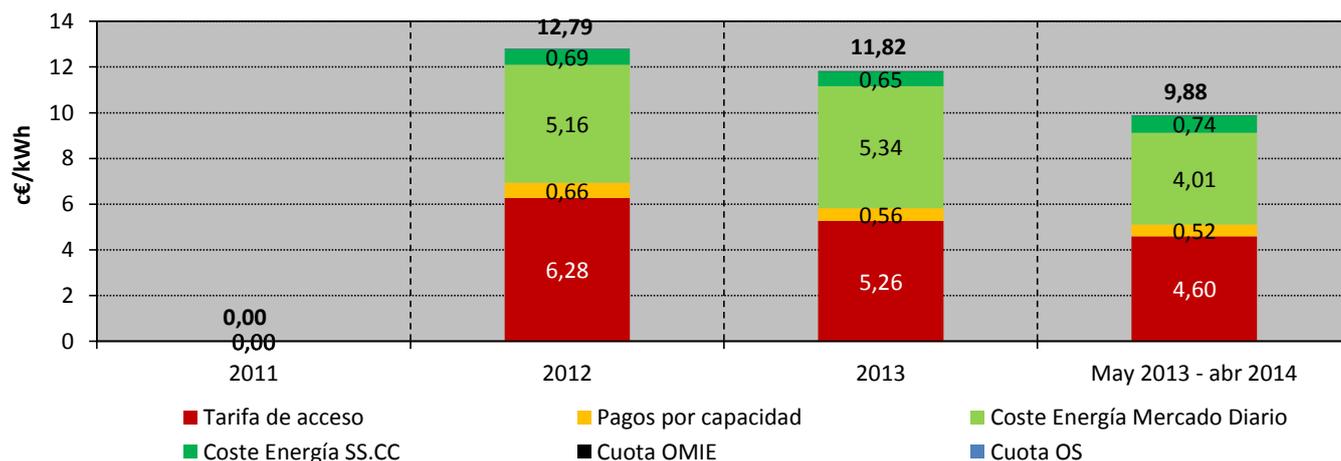
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ene-14	feb-14	mar-14	abr-14	ene 14 s/ ene 13	feb 14 s/ feb 13	mar 14 s/ mar 13	abr 14 s/ abr 13
Tarifa de acceso	4,13	4,09	4,30	4,17	-23%	-23%	-27%	-29%
Pagos por capacidad	0,52	0,52	0,51	0,45	-15%	-14%	-15%	-23%
Coste de la energía	4,41	2,61	3,66	3,77	-31%	-55%	-6%	29%
Mercado Diario	3,61	1,80	2,88	2,88	-38%	-65%	-6%	40%
SS.CC	0,80	0,82	0,78	0,89	35%	43%	-6%	4%
Cuota OMIE	0,008	0,012	0,012	0,012	7%	63%	51%	51%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	1%	1%	0%
Total	9,08	7,24	8,49	8,40	-27%	-38%	-18%	-10%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. May 2013 - abr 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. May 2013 - abr 2014 s/
Tarifa de acceso		6,28	5,26	4,60			-16%	-13%
Pagos por capacidad		0,66	0,56	0,52			-15%	-7%
Coste de la energía		5,85	5,99	4,75			2%	-21%
Mercado Diario		5,16	5,34	4,01			3%	-25%
SS.CC		0,69	0,65	0,74			-5%	14%
Cuota OMIE		0,007	0,008	0,010			12%	23%
Cuota OS		0,003	0,003	0,003			0%	0%
Total	0,00	12,79	11,82	9,88			-8%	-16%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014), OMEL y REE.

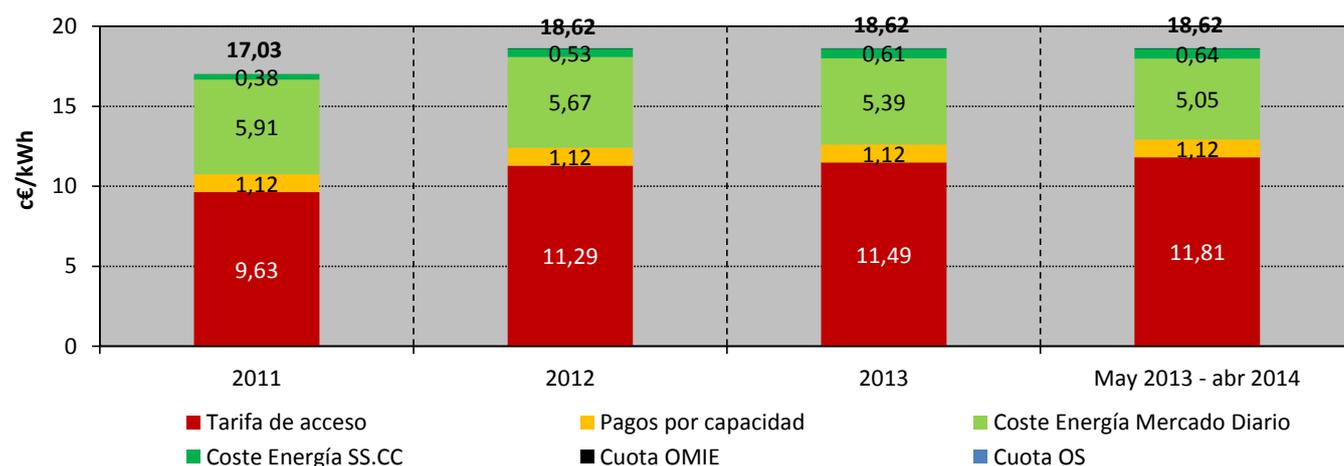
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ene-14	feb-14	mar-14	abr-14	ene 14 s/ ene 13	feb 14 s/ feb 13	mar 14 s/ mar 13	abr 14 s/ abr 13
Tarifa de acceso	11,58	12,10	12,39	12,75	5%	9%	10%	10%
Pagos por capacidad	1,12	1,12	1,12	1,12				
Coste de la energía	5,08	3,18	4,00	3,99	-26%	-48%	-7%	31%
Mercado Diario	4,33	2,36	3,24	3,12	-31%	-57%	-7%	42%
SS.CC	0,75	0,82	0,76	0,88	28%	40%	-8%	4%
Cuota OMIE	0,008	0,012	0,012	0,012	7%	63%	52%	52%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	2%	1%	1%
Total	17,79	16,41	17,53	17,88	-7%	-10%	5%	14%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. May 2013 - abr 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. May 2013 - abr 2014 s/
Tarifa de acceso	9,63	11,29	11,49	11,81	8%	17%	2%	3%
Pagos por capacidad	1,12	1,12	1,12	1,12	72%			
Coste de la energía	6,28	6,20	6,00	5,69	26%	-1%	-3%	-5%
Mercado Diario	5,91	5,67	5,39	5,05	30%	-4%	-5%	-6%
SS.CC	0,38	0,53	0,61	0,64	-15%	41%	15%	4%
Cuota OMIE		0,004	0,008	0,009			83%	13%
Cuota OS		0,003	0,003	0,003			0%	0%
Total	17,03	18,62	18,62	18,62	17%	9%	0%	0%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014), OMEL y REE.

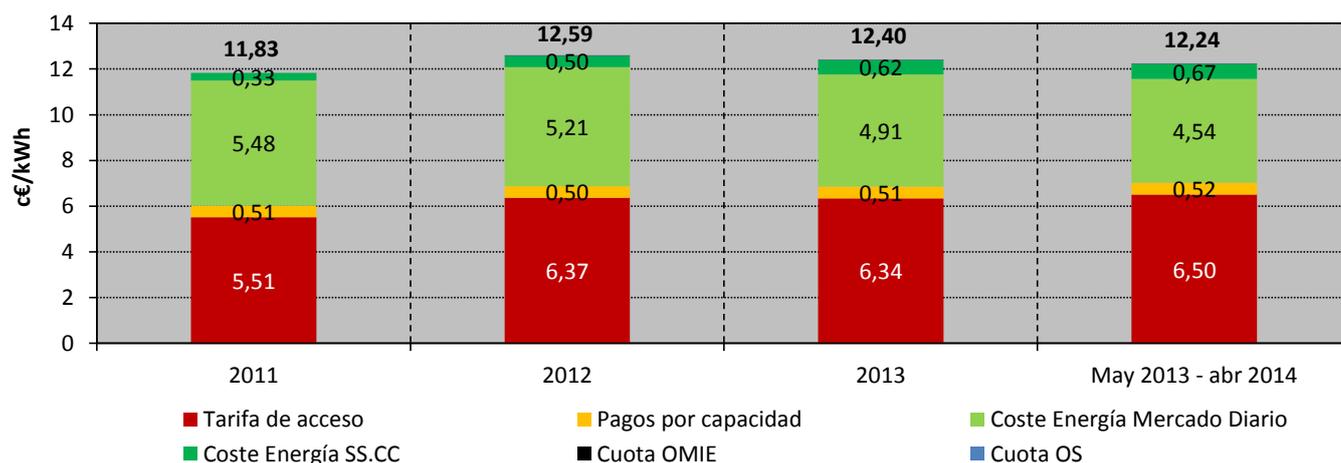
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ene-14	feb-14	mar-14	abr-14	ene 14 s/ ene 13	feb 14 s/ feb 13	mar 14 s/ mar 13	abr 14 s/ abr 13
Tarifa de acceso	5,83	6,08	6,40	6,86	4%	7%	8%	9%
Pagos por capacidad	0,50	0,50	0,50	0,51	3%	3%	4%	4%
Coste de la energía	4,33	2,55	3,60	3,75	-27%	-53%	-2%	36%
Mercado Diario	3,54	1,75	2,83	2,85	-34%	-64%	-2%	51%
SS.CC	0,80	0,80	0,77	0,91	37%	47%	-2%	3%
Cuota OMIE	0,008	0,012	0,012	0,012	8%	63%	52%	52%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	1%	2%	1%	1%
Total	10,68	9,14	10,52	11,14	-11%	-21%	4%	17%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. May 2013 - abr 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. May 2013 - abr 2014 s/
Tarifa de acceso	5,51	6,37	6,34	6,50	8%	16%	0%	2%
Pagos por capacidad	0,51	0,50	0,51	0,52	89%	-1%	2%	1%
Coste de la energía	5,81	5,72	5,53	5,21	36%	-2%	-3%	-6%
Mercado Diario	5,48	5,21	4,91	4,54	40%	-5%	-6%	-7%
SS.CC	0,33	0,50	0,62	0,67	-6%	53%	24%	7%
Cuota OMIE		0,004	0,008	0,009			94%	15%
Cuota OS		0,003	0,003	0,003			0%	0%
Total	11,83	12,59	12,40	12,24	22%	6%	-2%	-1%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014), OMEL y REE.

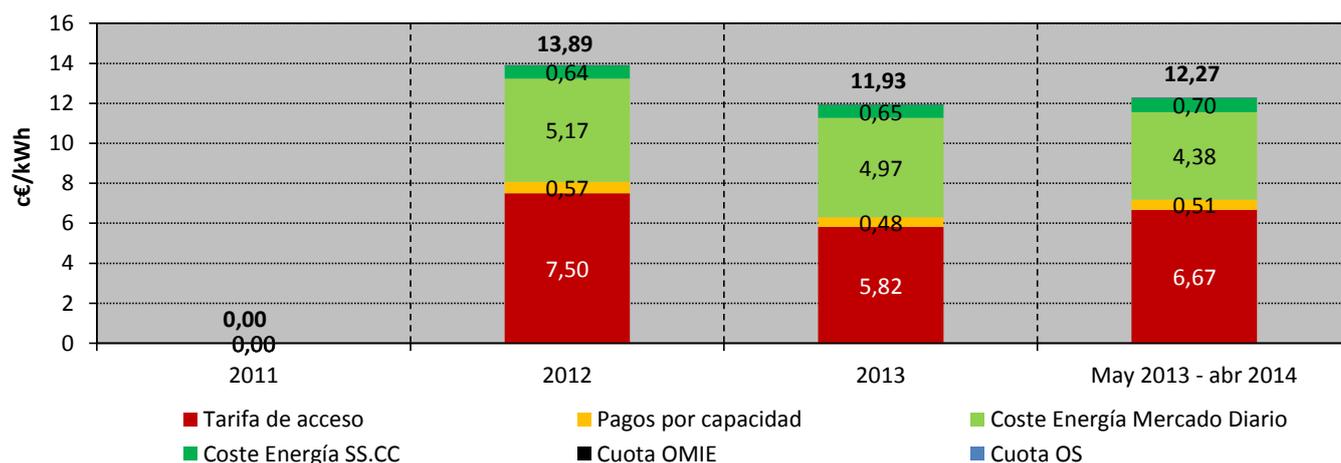
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ene-14	feb-14	mar-14	abr-14	ene 14 s/ ene 13	feb 14 s/ feb 13	mar 14 s/ mar 13	abr 14 s/ abr 13
Tarifa de acceso	7,07	7,91	8,22	8,17	16%	31%	24%	87%
Pagos por capacidad	0,58	0,57	0,55	0,52	-1%	3%	-2%	39%
Coste de la energía	4,59	2,76	3,74	3,82	-27%	-51%	-1%	43%
Mercado Diario	3,80	1,93	2,97	2,93	-33%	-62%	0%	65%
SS.CC	0,79	0,82	0,78	0,89	32%	45%	-6%	1%
Cuota OMIE	0,008	0,012	0,012	0,012	8%	63%	52%	53%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	1%	2%	1%	2%
Total	12,25	11,26	12,53	12,53	-6%	-8%	14%	69%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. May 2013 - abr 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. May 2013 - abr 2014 s/
Tarifa de acceso		7,50	5,82	6,67			-22%	15%
Pagos por capacidad		0,57	0,48	0,51			-16%	6%
Coste de la energía		5,81	5,62	5,08			-3%	-10%
Mercado Diario		5,17	4,97	4,38			-4%	-12%
SS.CC		0,64	0,65	0,70			1%	8%
Cuota OMIE		0,007	0,008	0,009			8%	17%
Cuota OS		0,003	0,003	0,003			0%	1%
Total		13,89	11,93	12,27			-14%	3%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014), OMEL y REE.

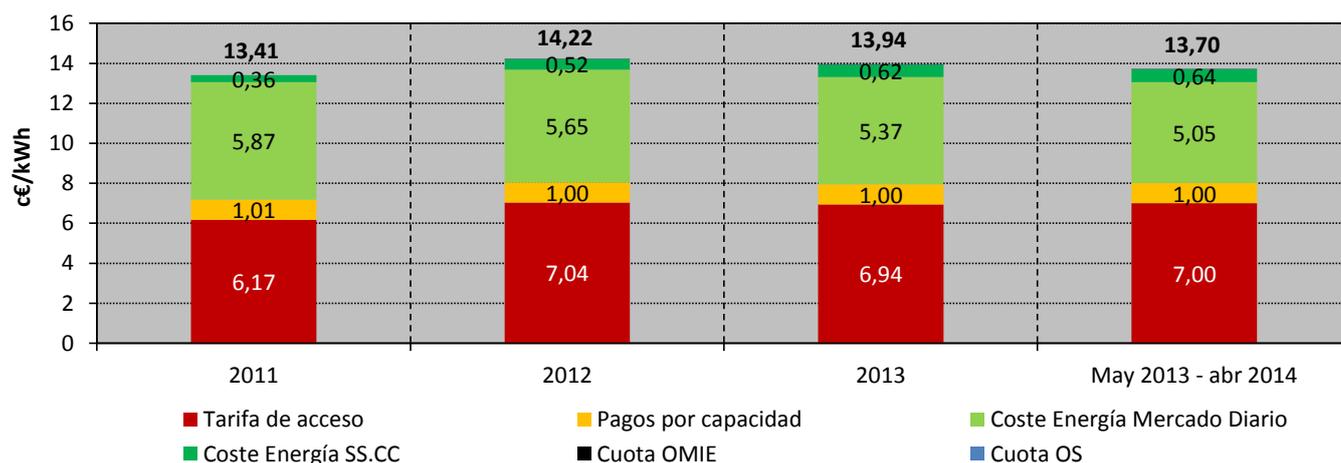
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ene-14	feb-14	mar-14	abr-14	ene 14 s/ ene 13	feb 14 s/ feb 13	mar 14 s/ mar 13	abr 14 s/ abr 13
Tarifa de acceso	6,76	7,03	7,29	7,37	-1%	3%	5%	5%
Pagos por capacidad	0,99	0,99	0,99	1,00	0%	0%	0%	-1%
Coste de la energía	5,12	3,10	4,11	4,09	-25%	-49%	-2%	28%
Mercado Diario	4,35	2,24	3,34	3,22	-30%	-59%	0%	39%
SS.CC	0,77	0,85	0,77	0,87	28%	42%	-12%	0%
Cuota OMIE	0,008	0,012	0,012	0,012	7%	63%	52%	52%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	2%	1%	1%
Total	12,89	11,14	12,41	12,47	-12%	-20%	2%	11%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. May 2013 - abr 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. May 2013 - abr 2014 s/
Tarifa de acceso	6,17	7,04	6,94	7,00	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	5,99	5,69	29%	-1%	-3%	-5%
Mercado Diario	5,87	5,65	5,37	5,05	34%	-4%	-5%	-6%
SS.CC	0,36	0,52	0,62	0,64	-16%	46%	19%	4%
Cuota OMIE		0,004	0,008	0,009			80%	13%
Cuota OS		0,003	0,003	0,003			0%	0%
Total	13,41	14,22	13,94	13,70	19%	6%	-2%	-2%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014), OMEL y REE.

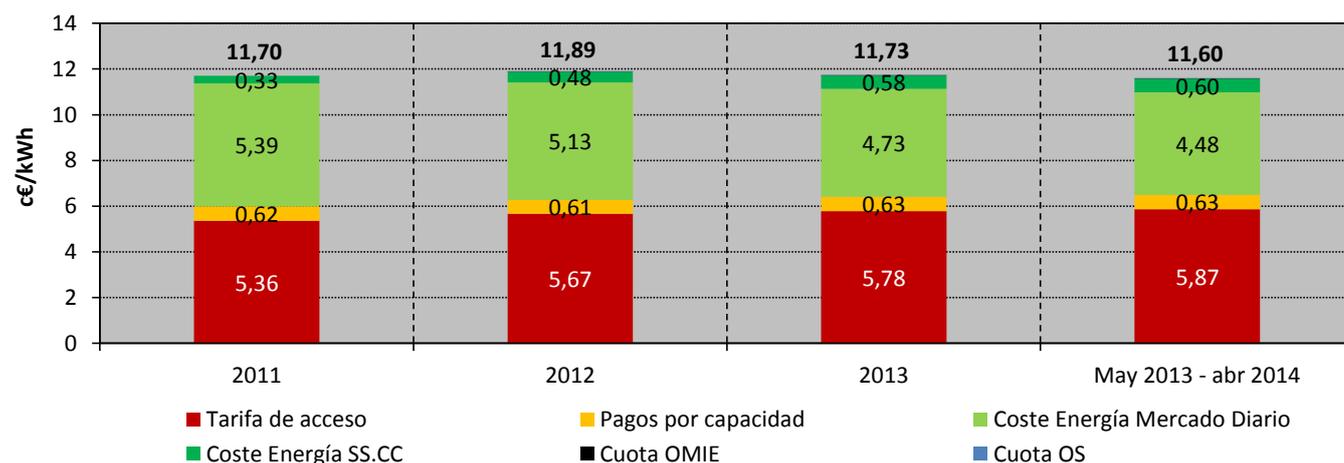
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ene-14	feb-14	mar-14	abr-14	ene 14 s/ ene 13	feb 14 s/ feb 13	mar 14 s/ mar 13	abr 14 s/ abr 13
Tarifa de acceso	5,96	6,18	6,18	6,05	4%	6%	6%	4%
Pagos por capacidad	0,62	0,63	0,60	0,63	-2%	0%	0%	-3%
Coste de la energía	4,54	2,75	3,66	3,71	-23%	-48%	4%	35%
Mercado Diario	3,82	1,98	2,95	2,89	-28%	-58%	7%	50%
SS.CC	0,72	0,77	0,71	0,82	29%	43%	-10%	-1%
Cuota OMIE	0,008	0,012	0,011	0,011	7%	63%	52%	52%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	2%	1%	1%
Total	11,13	9,57	10,45	10,40	-9%	-19%	5%	13%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. May 2013 - abr 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. May 2013 - abr 2014 s/
Tarifa de acceso	5,36	5,67	5,78	5,87	0%	6%	2%	2%
Pagos por capacidad	0,62	0,61	0,63	0,63	76%	-2%	4%	0%
Coste de la energía	5,72	5,61	5,31	5,09	30%	-2%	-5%	-4%
Mercado Diario	5,39	5,13	4,73	4,48	34%	-5%	-8%	-5%
SS.CC	0,33	0,48	0,58	0,60	-14%	47%	22%	4%
Cuota OMIE		0,004	0,007	0,008			77%	13%
Cuota OS		0,003	0,003	0,003			0%	0%
Total	11,70	11,89	11,73	11,60	16%	2%	-1%	-1%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014), OMEL y REE.

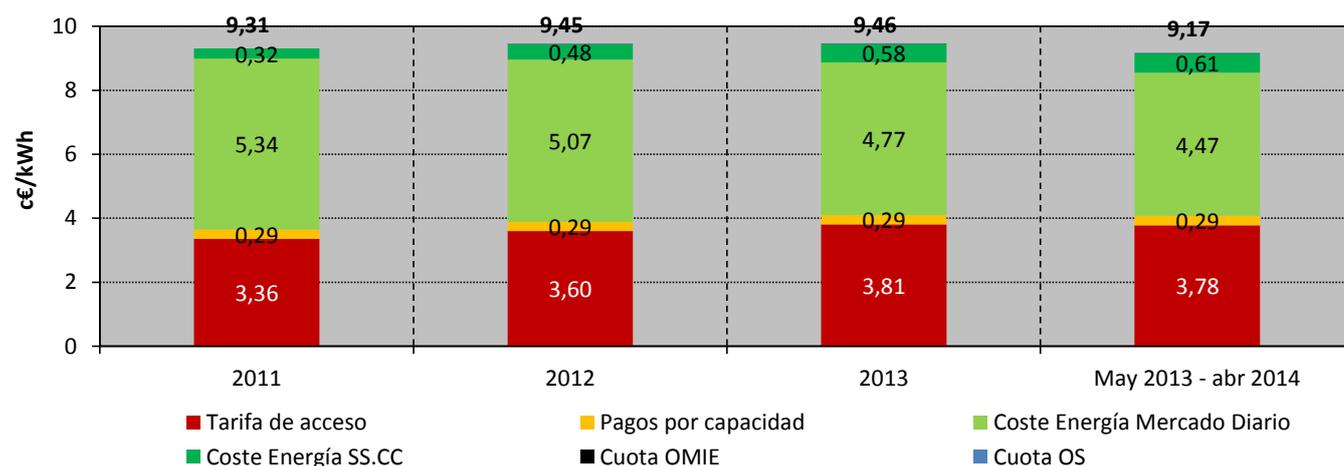
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ene-14	feb-14	mar-14	abr-14	ene 14 s/ ene 13	feb 14 s/ feb 13	mar 14 s/ mar 13	abr 14 s/ abr 13
Tarifa de acceso	4,41	4,51	3,44	3,30	-18%	-16%	17%	42%
Pagos por capacidad	0,54	0,54	0,20	0,19	-1%	0%	0%	10%
Coste de la energía	4,58	2,72	3,67	3,74	-26%	-50%	-1%	35%
Mercado Diario	3,85	1,94	2,95	2,91	-31%	-61%	2%	49%
SS.CC	0,73	0,78	0,72	0,82	31%	43%	-9%	2%
Cuota OMIE	0,008	0,012	0,012	0,012	7%	63%	52%	52%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	2%	1%	1%
Total	9,54	7,78	7,32	7,24	-21%	-32%	7%	38%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. May 2013 - abr 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. May 2013 - abr 2014 s/
Tarifa de acceso	3,36	3,60	3,81	3,78	0%	7%	6%	-1%
Pagos por capacidad	0,29	0,29	0,29	0,29	70%	-1%	2%	0%
Coste de la energía	5,66	5,55	5,35	5,08	29%	-2%	-4%	-5%
Mercado Diario	5,34	5,07	4,77	4,47	34%	-5%	-6%	-6%
SS.CC	0,32	0,48	0,58	0,61	-14%	49%	21%	5%
Cuota OMIE		0,004	0,007	0,009			80%	14%
Cuota OS		0,003	0,003	0,003			0%	0%
Total	9,31	9,45	9,46	9,17	18%	1%	0%	-3%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014), OMEL y REE.

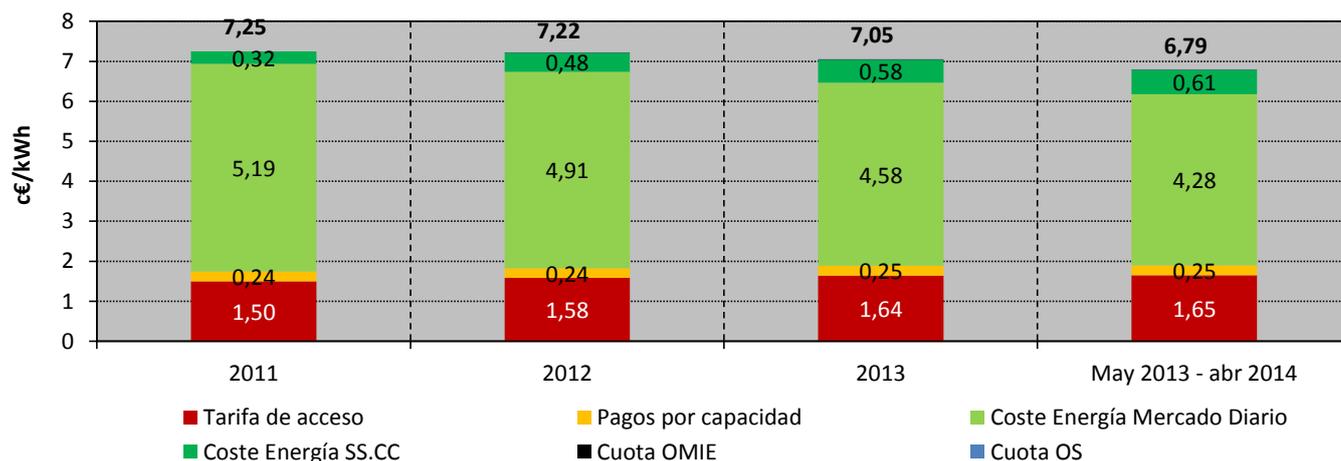
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ene-14	feb-14	mar-14	abr-14	ene 14 s/ ene 13	feb 14 s/ feb 13	mar 14 s/ mar 13	abr 14 s/ abr 13
Tarifa de acceso	2,01	2,04	1,51	1,44	-8%	-6%	10%	23%
Pagos por capacidad	0,47	0,46	0,17	0,16	-1%	-1%	1%	17%
Coste de la energía	4,35	2,57	3,51	3,61	-26%	-51%	-1%	39%
Mercado Diario	3,62	1,81	2,80	2,79	-32%	-62%	2%	56%
SS.CC	0,73	0,76	0,71	0,82	32%	43%	-9%	2%
Cuota OMIE	0,007	0,011	0,011	0,011	7%	63%	52%	52%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	2%	1%	1%
Total	6,84	5,08	5,20	5,23	-20%	-36%	2%	33%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. May 2013 - abr 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. May 2013 - abr 2014 s/
Tarifa de acceso	1,50	1,58	1,64	1,65	3%	6%	3%	1%
Pagos por capacidad	0,24	0,24	0,25	0,25	69%	0%	1%	1%
Coste de la energía	5,51	5,38	5,16	4,89	31%	-2%	-4%	-5%
Mercado Diario	5,19	4,91	4,58	4,28	35%	-5%	-7%	-7%
SS.CC	0,32	0,48	0,58	0,61	-13%	52%	21%	5%
Cuota OMIE		0,004	0,007	0,008			81%	14%
Cuota OS		0,003	0,003	0,003			0%	0%
Total	7,25	7,22	7,05	6,79	25%	0%	-2%	-4%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014), OMEL y REE.

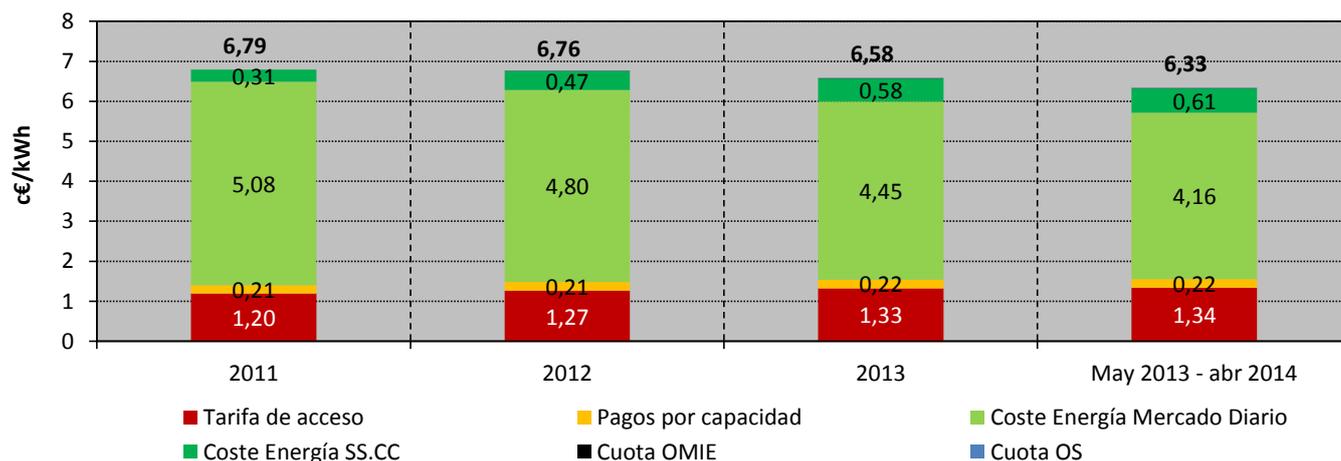
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ene-14	feb-14	mar-14	abr-14	ene 14 s/ ene 13	feb 14 s/ feb 13	mar 14 s/ mar 13	abr 14 s/ abr 13
Tarifa de acceso	1,68	1,69	1,19	1,11	0%	0%	4%	13%
Pagos por capacidad	0,40	0,40	0,16	0,15	0%	1%	-2%	13%
Coste de la energía	4,14	2,45	3,40	3,54	-27%	-52%	-1%	39%
Mercado Diario	3,41	1,70	2,70	2,73	-33%	-63%	1%	55%
SS.CC	0,73	0,75	0,70	0,81	33%	43%	-9%	2%
Cuota OMIE	0,007	0,011	0,011	0,011	7%	63%	52%	52%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	2%	1%	1%
Total	6,23	4,55	4,76	4,81	-20%	-37%	0%	31%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. May 2013 - abr 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. May 2013 - abr 2014 s/
Tarifa de acceso	1,20	1,27	1,33	1,34	3%	6%	4%	1%
Pagos por capacidad	0,21	0,21	0,22	0,22	71%	3%	2%	1%
Coste de la energía	5,39	5,27	5,03	4,76	31%	-2%	-5%	-5%
Mercado Diario	5,08	4,80	4,45	4,16	35%	-6%	-7%	-7%
SS.CC	0,31	0,47	0,58	0,61	-12%	54%	22%	5%
Cuota OMIE		0,004	0,007	0,008			82%	15%
Cuota OS		0,003	0,003	0,003			0%	0%
Total	6,79	6,76	6,58	6,33	26%	0%	-3%	-4%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014), OMEL y REE.

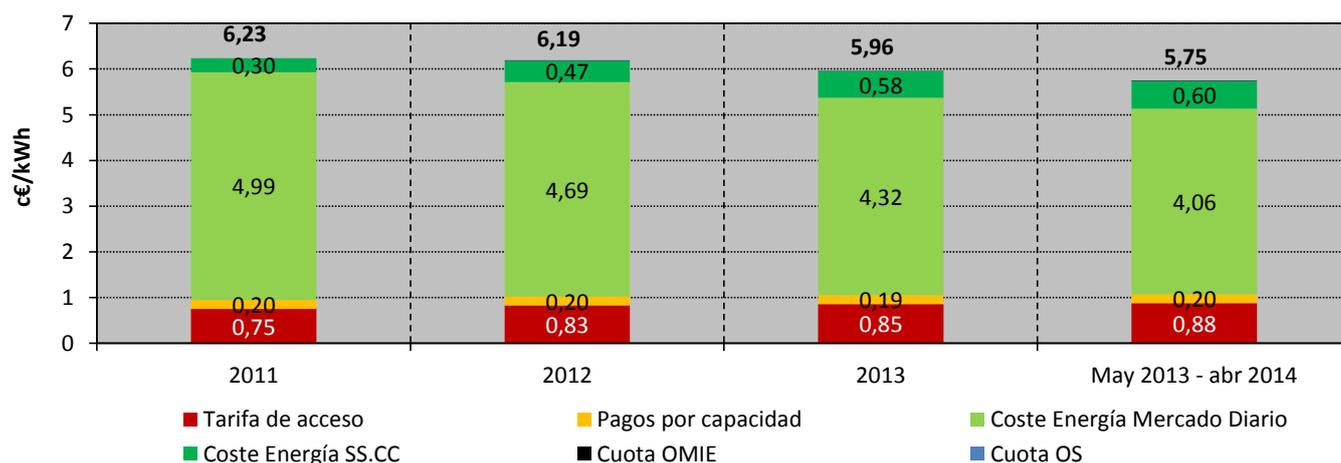
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ene-14	feb-14	mar-14	abr-14	ene 14 s/ ene 13	feb 14 s/ feb 13	mar 14 s/ mar 13	abr 14 s/ abr 13
Tarifa de acceso	1,03	1,09	0,82	0,77	0%	4%	10%	17%
Pagos por capacidad	0,40	0,40	0,15	0,15	2%	3%	1%	39%
Coste de la energía	4,10	2,42	3,36	3,49	-26%	-52%	-1%	45%
Mercado Diario	3,38	1,68	2,66	2,68	-33%	-63%	1%	66%
SS.CC	0,72	0,74	0,69	0,80	33%	43%	-9%	1%
Cuota OMIE	0,007	0,011	0,011	0,011	7%	63%	52%	52%
Cuota OS	0,002	0,003	0,003	0,003	0%	2%	1%	1%
Total	5,54	3,92	4,34	4,42	-21%	-39%	1%	39%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2011	2012	2013	Últimos 12 meses. May 2013 - abr 2014	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	2013 s/ 2012	Últimos 12 meses. May 2013 - abr 2014 s/
Tarifa de acceso	0,75	0,83	0,85	0,88	0%	10%	3%	2%
Pagos por capacidad	0,20	0,20	0,19	0,20	81%	-1%	-1%	3%
Coste de la energía	5,29	5,16	4,90	4,66	33%	-2%	-5%	-5%
Mercado Diario	4,99	4,69	4,32	4,06	37%	-6%	-8%	-6%
SS.CC	0,30	0,47	0,58	0,60	-12%	56%	23%	5%
Cuota OMIE		0,004	0,007	0,008			88%	15%
Cuota OS		0,002	0,002	0,002			0%	0%
Total	6,23	6,19	5,96	5,75	29%	-1%	-4%	-4%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2014), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

