



**BOLETÍN MENSUAL DE
INDICADORES ELÉCTRICOS
DE MARZO DE 2014**

25 de marzo 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 (dic 2012- nov 2013)	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 - Estructura del consumo peninsular por tarifa de acceso	35
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	35
Tamaño medio por tarifa de acceso (dic 2012- nov 2013)	35
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	36
Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	36
Facturación media de acceso (c€/kWh).	37
3.3 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por tarifa de acceso	38
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	38
Tamaño medio por tarifa de acceso (dic 2012- nov 2013)	38
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	39
Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	39
Facturación media de acceso (c€/kWh).	40
3.4 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad	43
Distribución de la energía consumida por sector actividad	43
Distribución del número de consumidores por sector actividad	43

Índice

4.- Suministro de último recurso	46
4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC ($P_c \leq 10$ kW)	46
Número de consumidores y energía consumida. Noviembre 2013	46
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	46
Precio medio (c€/kWh) de los consumidores abastecidos por CUR	48
Coste de energía incluido en las Tarifas de Último Recurso	49
Comparativa entre el coste estimado de la energía incluido en las TUR/PVPC y el coste de adquisición del perfil de la TUR en el mercado spot	51
4.2- Bono Social	52
Consumidores acogidos al Bono social	52
Energía consumida por los suministros acogidos al Bono social	53
Porcentaje de consumidores con derecho a TUR acogidos al Bono Social	54
Descuento en la facturación media resultante de aplicar el Bono Social (%)	54
4.3- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC	55
Consumidores abastecidos por CUR	55
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	55
4.4- Coste de energía de los CUR	57
Resultado de las subastas CESUR vs precios registrados en OMEL (€/MWh)	57
Diferencial entre los productos subastados y el resultado del mercado	57
5.- Costes previstos del sistema	58
5.1- Costes previstos del sistema	58
Escandallo de costes	58
Composición del coste medio por concepto de coste. c€/kWh	60
5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales	61
Escandallo de costes de acceso. Año 2012	61
Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2012	62
6.- Mercado de producción. España	65
Evolución del mercado de electricidad	65
Componentes del precio medio final de clientes cualificados y distribuidores/CUR	64
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario	66
Impacto de los mercados intradiarios, procesos OS y restricciones técnicas en el precio final del mercado del conjunto de los agentes	67
Evolución del precio medio ponderado de distribuidores/CUR	68
Evolución del precio medio ponderado de clientes cualificados	69
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	70

Índice

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	71
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001	72
7.- Mercado de producción. MIBEL	73
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses	73
Aplicación del "Market Splitting"	73
Evolución del mercado de electricidad desde julio de 2007	74
Diferencias de precios entre la zona portuguesa y española desde julio de 2007	
8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio	75
Último mes disponible. Noviembre 2013	76
Últimos 12 meses. Dic 2012 - nov 2013	77
Distribución del coste medio por componente	78
Coste medio de la electricidad durante los doce meses anteriores a cada fecha	79
Consumidores de Baja Tensión con $P_c \leq 15$ kW sin DH	80
Consumidores de Baja Tensión con $P_c \leq 15$ kW con DH	81
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con $P_c \leq 450$ kW (3.1A)	82
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con $P_c > 450$ kW (6.1A)	83
Consumidores de AT 2 (≥ 36 kV y $< 72,5$ kV)	84
Consumidores de AT 3 ($\geq 72,5$ kV y < 145 kV)	85
Consumidores de AT 4 (> 145 kV)	86

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. Por ello los datos correspondientes a los últimos meses aparecen sombreados en amarillo.

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

Precios de Mercado

Se han utilizado las siguientes fuentes de información:

1998 - 2005: OMEL

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

2007 y siguientes: CNE y CNMC

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

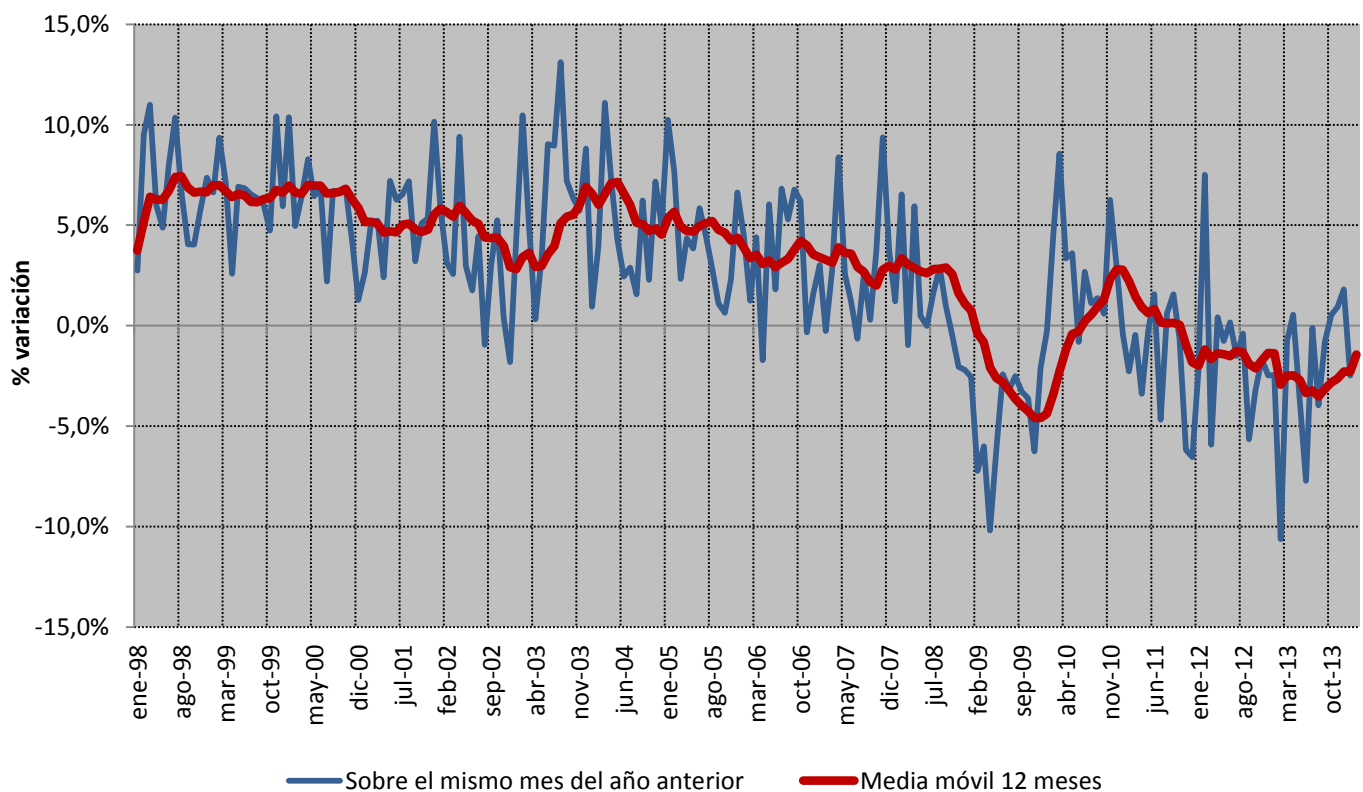
INDICADORES ELÉCTRICOS

1.1 Demanda en barras de central nacional

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2012	2013	2014	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13
	Enero	24.363	23.767	23.178	-2,45	-2,48	-2,45	-2,48	-1,37
Febrero	24.240	21.666	21.363	-10,62	-1,40	-6,52	-1,96	-2,93	-1,44
Marzo	22.545	22.382	-	-0,72	-	-4,69	-	-2,49	-
Abril	20.461	20.571	-	0,54	-	-3,52	-	-2,47	-
Mayo	21.389	20.621	-	-3,59	-	-3,53	-	-2,70	-
Junio	22.043	20.340	-	-7,73	-	-4,22	-	-3,34	-
Julio	23.070	23.045	-	-0,11	-	-3,62	-	-3,23	-
Agosto	22.956	22.047	-	-3,96	-	-3,66	-	-3,53	-
Septiembre	21.110	20.941	-	-0,80	-	-3,36	-	-3,14	-
Octubre	20.906	21.017	-	0,53	-	-3,00	-	-2,84	-
Noviembre	21.394	21.598	-	0,95	-	-2,65	-	-2,64	-
Diciembre	22.514	22.921	-	1,81	-	-2,28	-	-2,28	-
Anual	266.991	260.916	44.541						

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

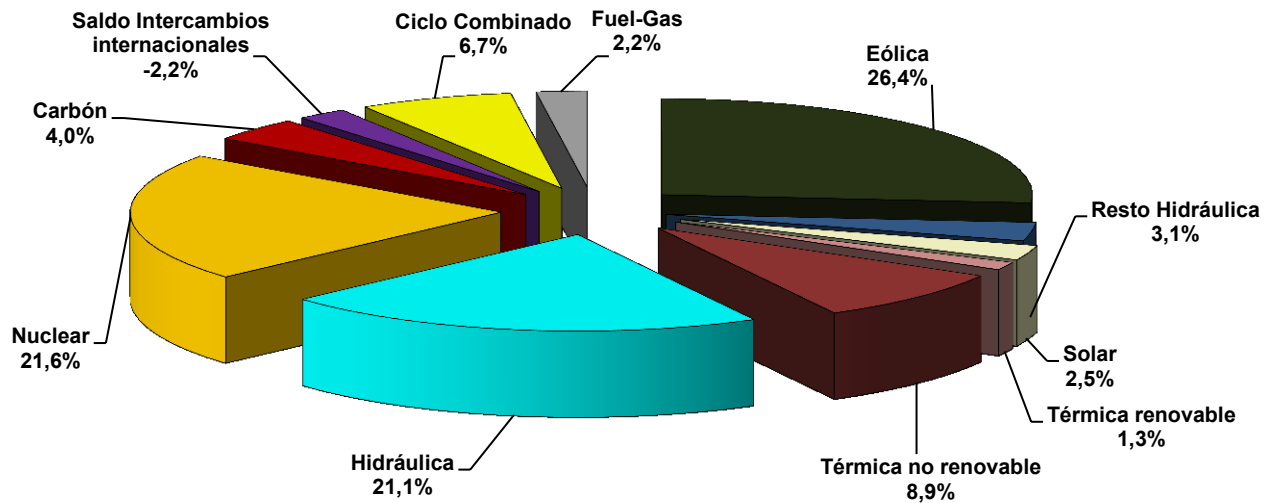
% Variación de la demanda nacional



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

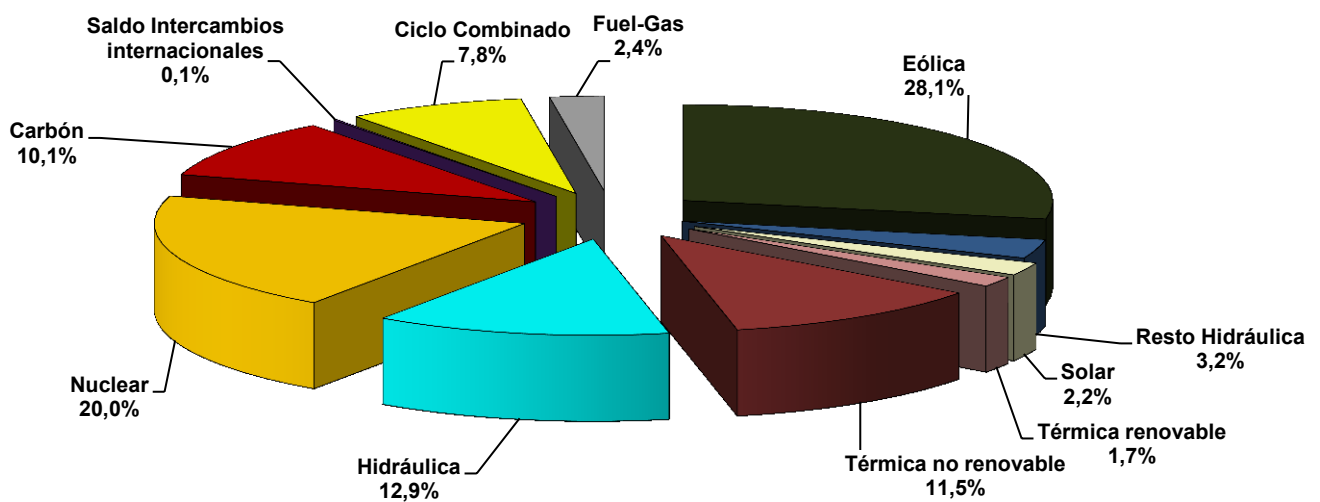
1.1 Demanda en barras de central nacional

Cobertura de la demanda en el mes de febrero de 2014



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

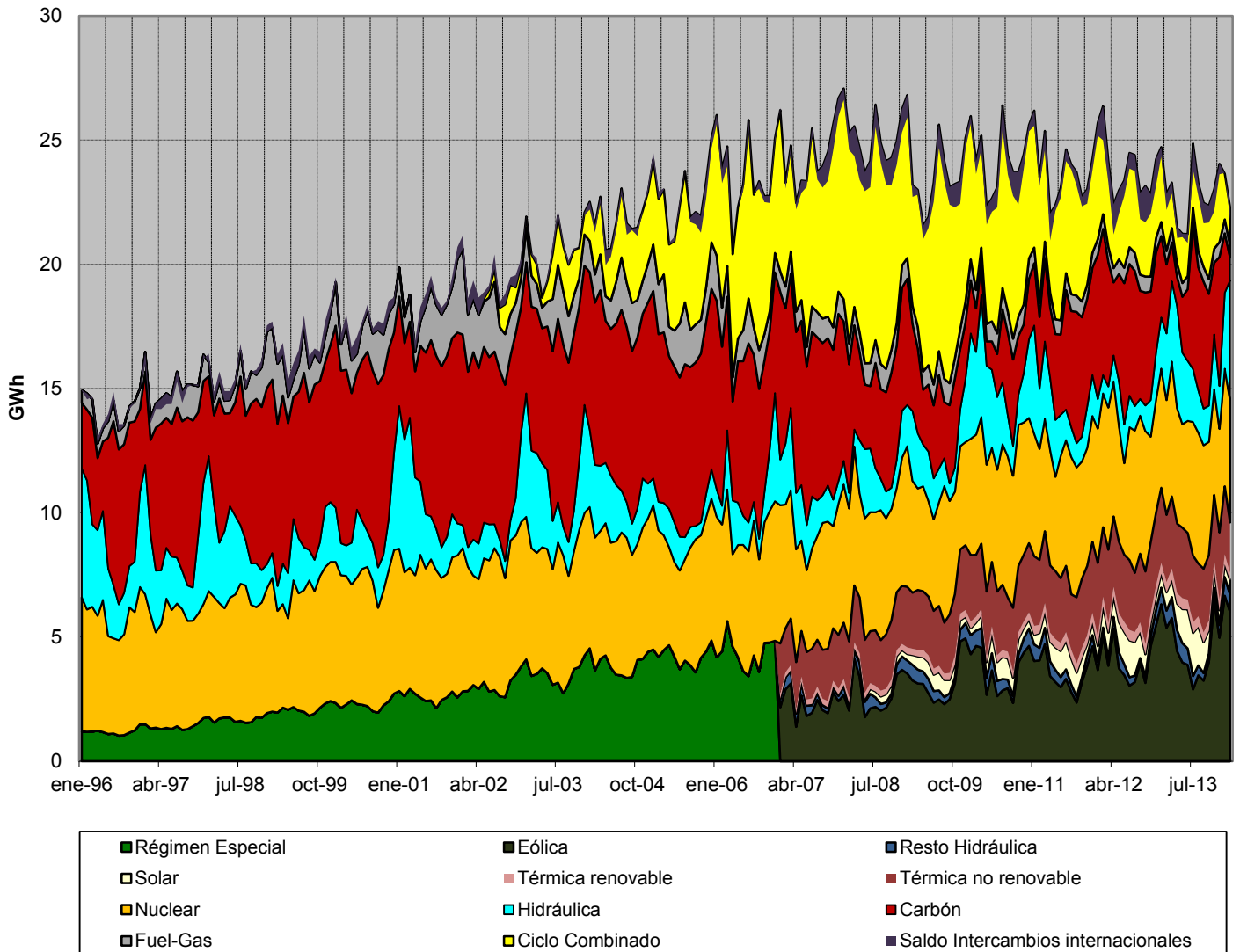
Cobertura de la demanda en el mes de enero de 2014



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

1.1 Demanda en barras de central nacional

Cobertura de la demanda. 1996 - 2014



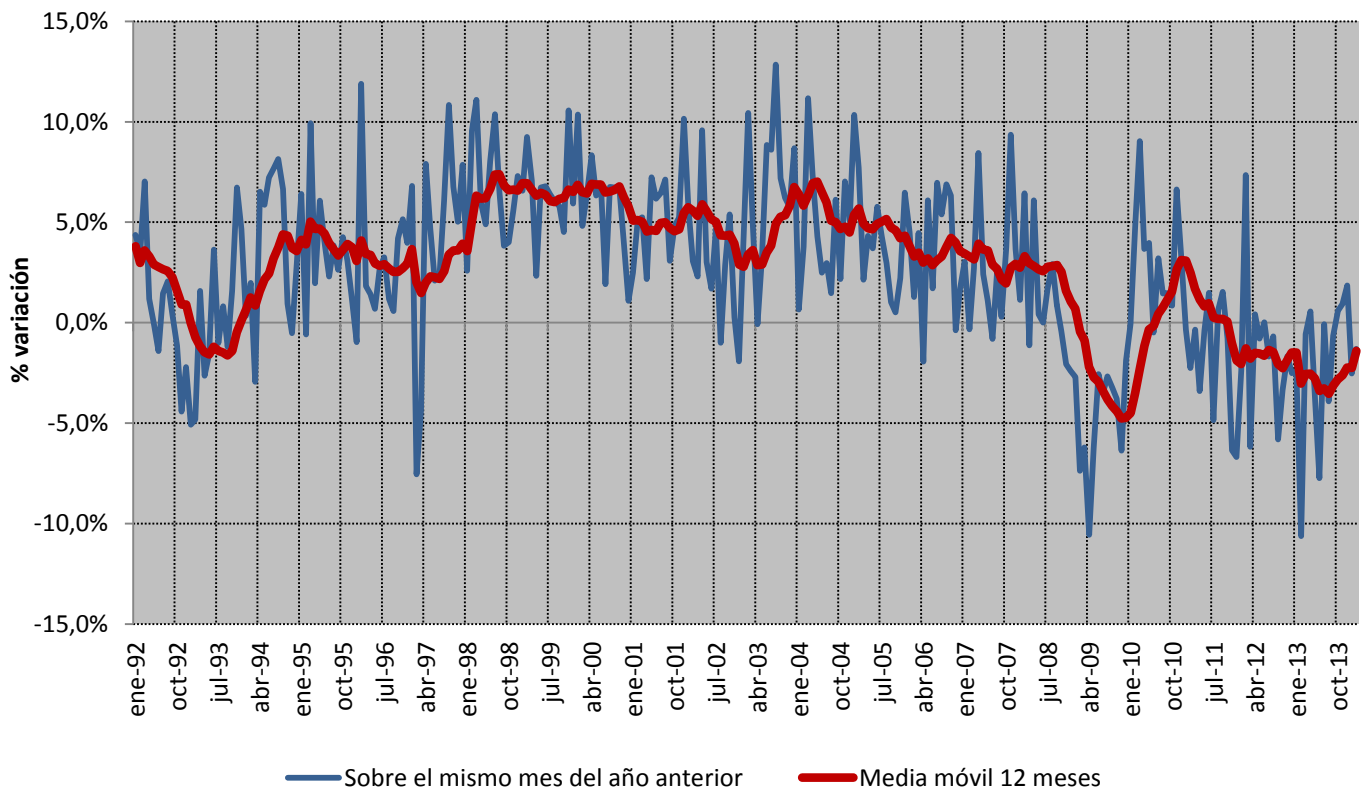
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2014) y REE

1.2 Demanda en barras de central peninsular

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2012	2013	2014	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13
Enero	23.108	22.553	21.984	-2,40	-2,52	-2,40	-2,52	-1,48	-2,25
Febrero	22.990	20.549	20.281	-10,62	-1,31	-6,50	-1,94	-3,04	-1,40
Marzo	21.331	21.211	-	-0,56		-4,62		-2,55	
Abril	19.337	19.446	-	0,56		-3,47		-2,54	
Mayo	20.186	19.441	-	-3,69		-3,51		-2,77	
Junio	20.747	19.142	-	-7,74		-4,20		-3,40	
Julio	21.652	21.637	-	-0,07		-3,60		-3,26	
Agosto	21.446	20.605	-	-3,92		-3,64		-3,54	
Septiembre	19.799	19.669	-	-0,66		-3,33		-3,12	
Octubre	19.656	19.771	-	0,59		-2,96		-2,82	
Noviembre	20.270	20.458	-	0,93		-2,62		-2,61	
Diciembre	21.328	21.724	-	1,86		-2,24		-2,24	
Anual	251.850	246.206	42.265						

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

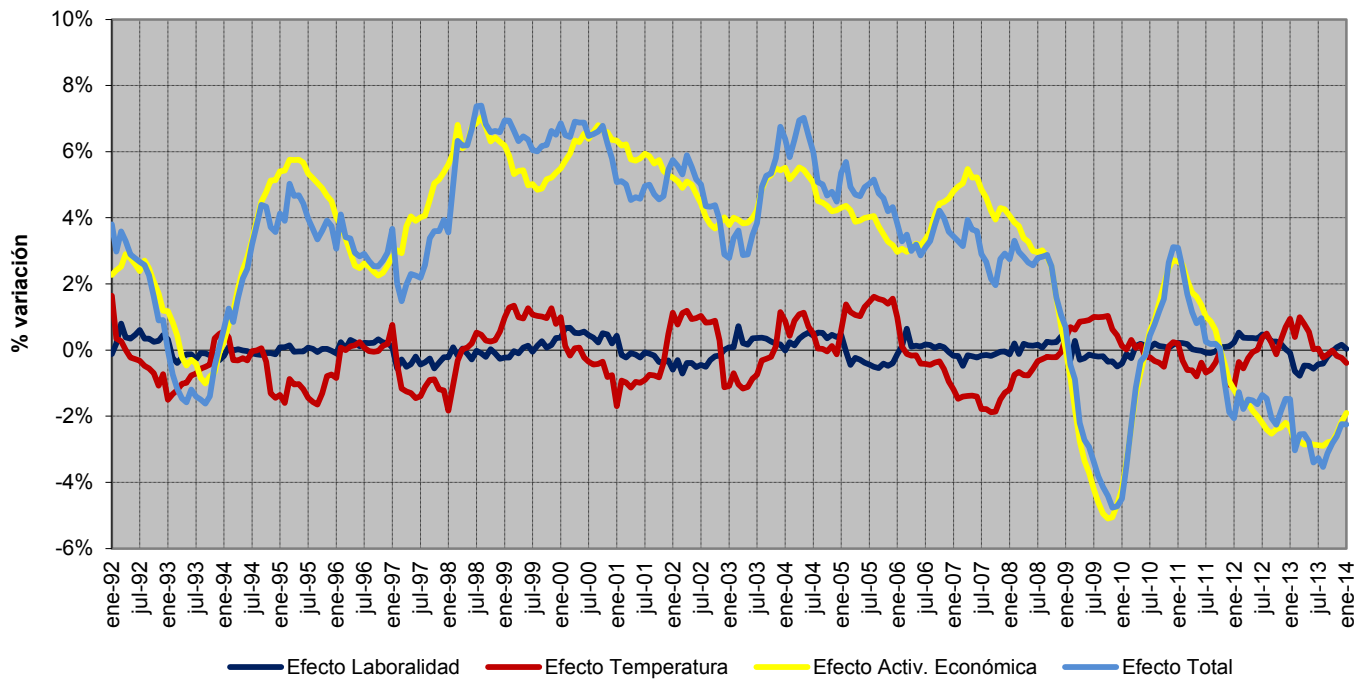
% Variación de la demanda peninsular



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

Previsión REE de la demanda peninsular

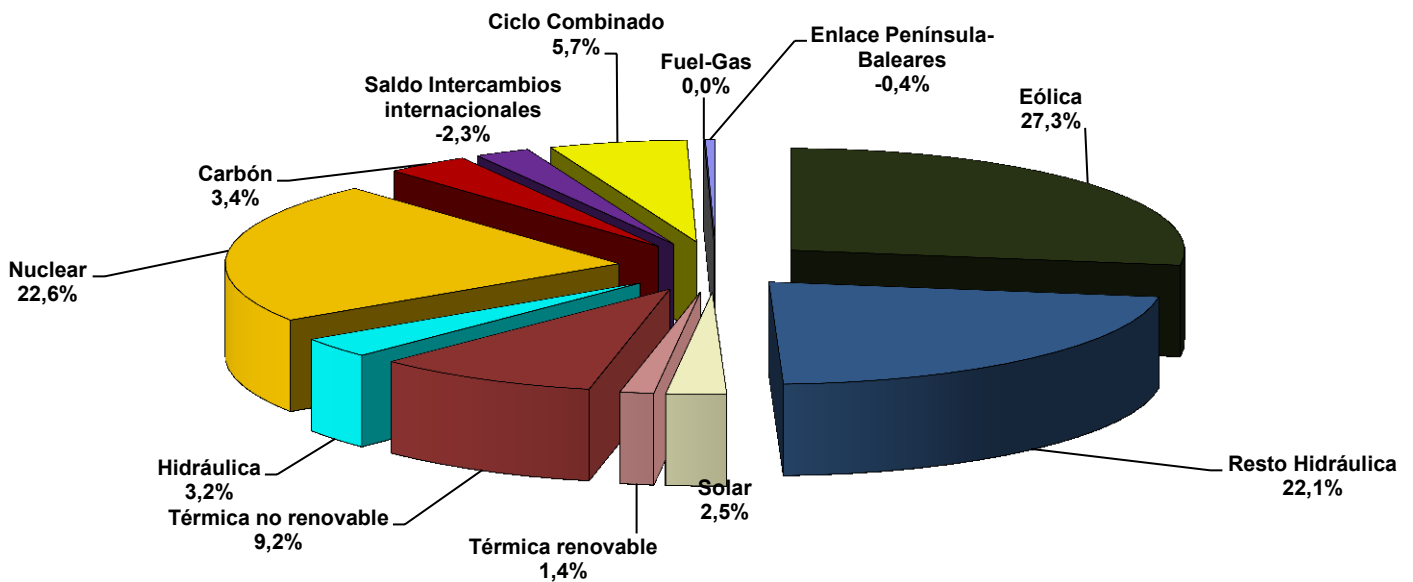
Mes	GWh	2014	
		% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
Enero	21.984	-2,52	-2,25
Febrero	20.281	-1,31	-1,40
Marzo	21.158	-0,25	-1,37
Abril	19.154	-1,50	-1,53
Mayo	19.508	0,34	-1,21
Junio	19.787	3,37	-0,31
Julio	21.747	0,51	-0,26
Agosto	21.118	2,49	0,29
Septiembre	20.638	4,93	0,74
Octubre	20.275	2,55	0,90
Noviembre	20.601	0,70	0,88
Diciembre	22.758	4,76	1,14
Anual	249.009		1,14

2015		
GWh	% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
22.948	4,38	1,77
20.985	3,47	2,16

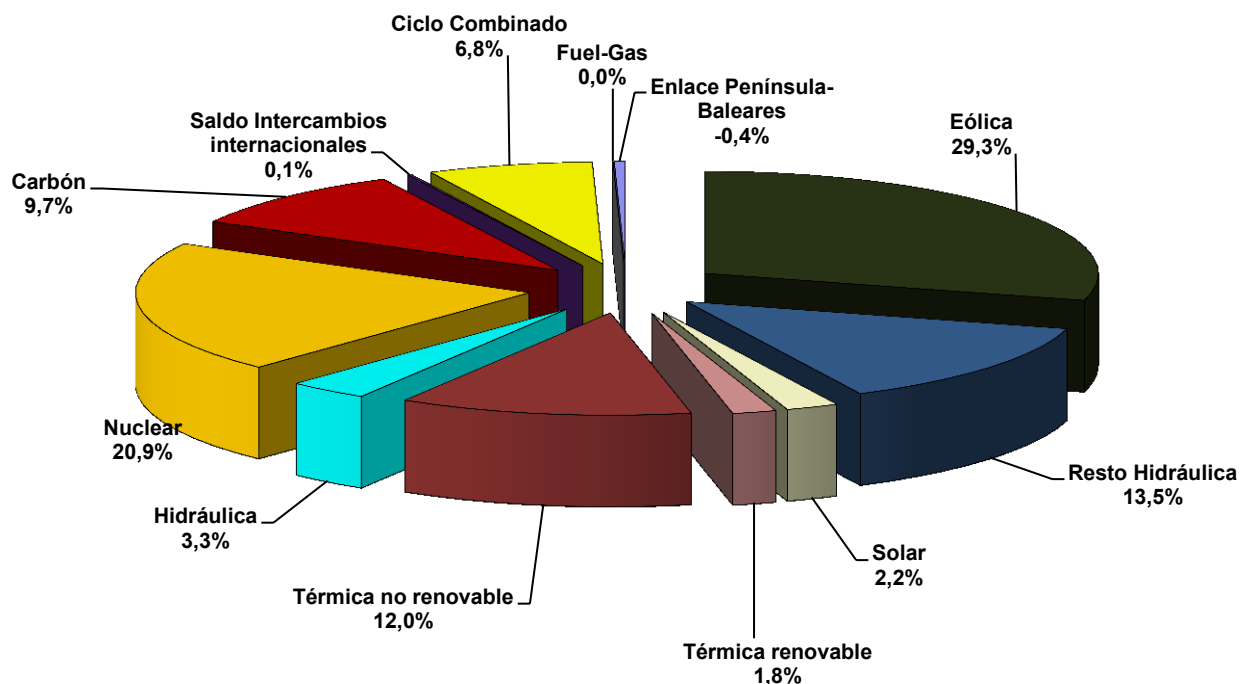
Fuente: REE

1.2 Demanda en barras de central peninsular

Cobertura de la demanda en el mes de febrero de 2014

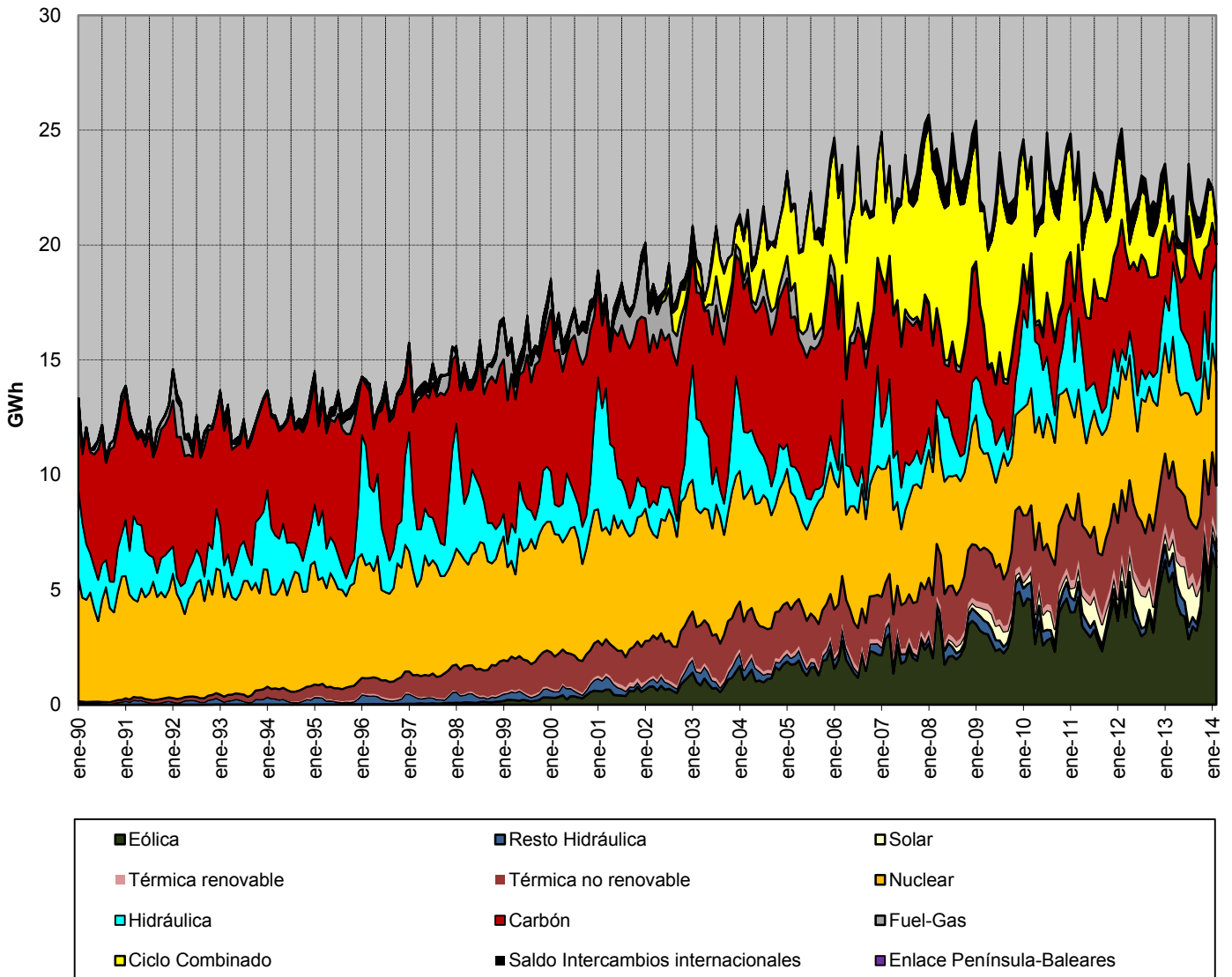


Cobertura de la demanda en el mes de enero de 2014



1.2 Demanda en barras de central peninsular

Cobertura de la demanda. 1996 - 2014



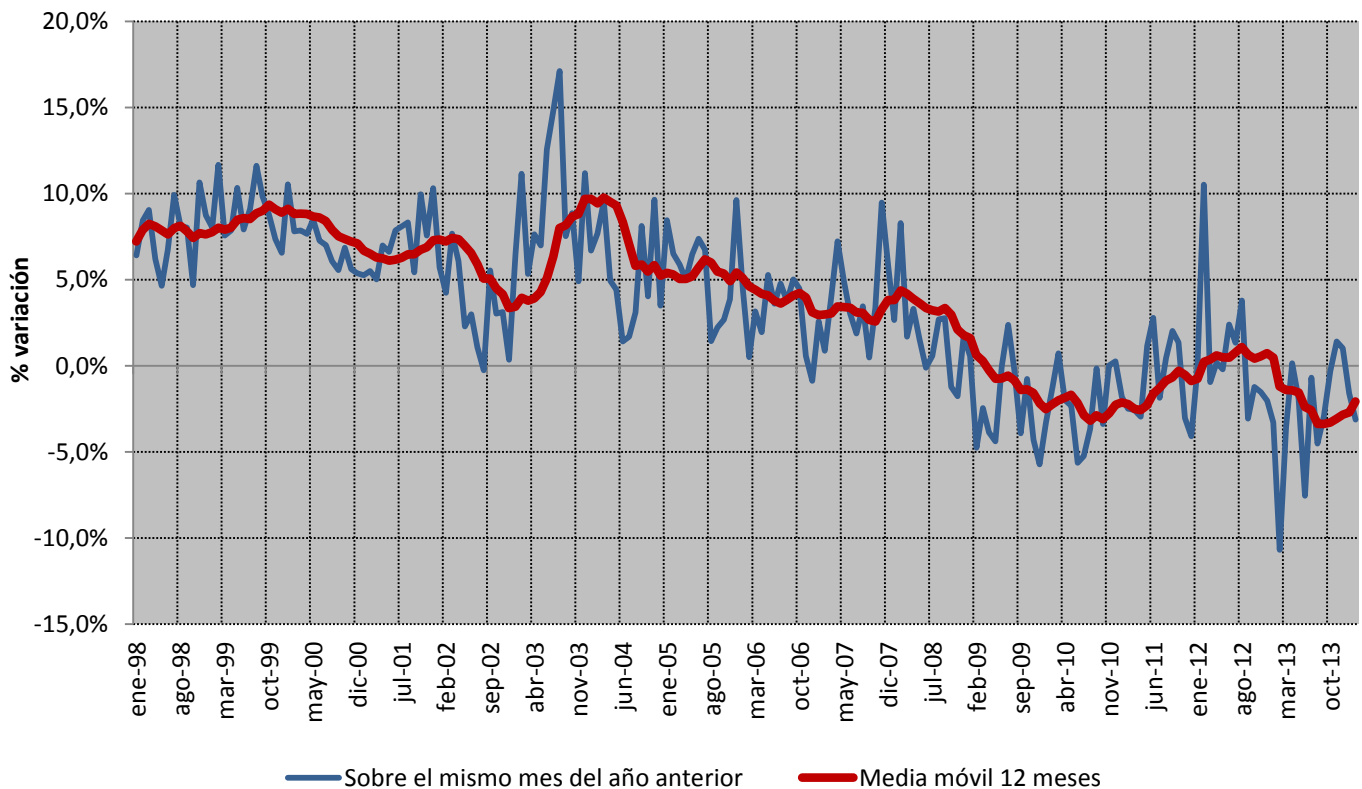
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2014) y REE

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	1.194	-3,30	-1,61	-3,30	-1,61	0,47
Febrero	1.251	1.117	1.082	-10,70	-3,13	-6,99	-2,34	-1,21	-2,07
Marzo	1.214	1.171	-	-3,56	-	-5,87	-	-1,42	-
Abril	1.124	1.125	-	0,15	-	-4,47	-	-1,42	-
Mayo	1.203	1.180	-	-1,92	-	-3,97	-	-1,55	-
Junio	1.296	1.198	-	-7,55	-	-4,60	-	-2,40	-
Julio	1.418	1.408	-	-0,70	-	-3,97	-	-2,58	-
Agosto	1.511	1.442	-	-4,53	-	-4,05	-	-3,38	-
Septiembre	1.311	1.272	-	-2,95	-	-3,93	-	-3,37	-
Octubre	1.250	1.246	-	-0,32	-	-3,57	-	-3,30	-
Noviembre	1.124	1.140	-	1,41	-	-3,17	-	-3,08	-
Diciembre	1.186	1.197	-	1,01	-	-2,84	-	-2,84	-
Anual	15.140	14.709	2.276						

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

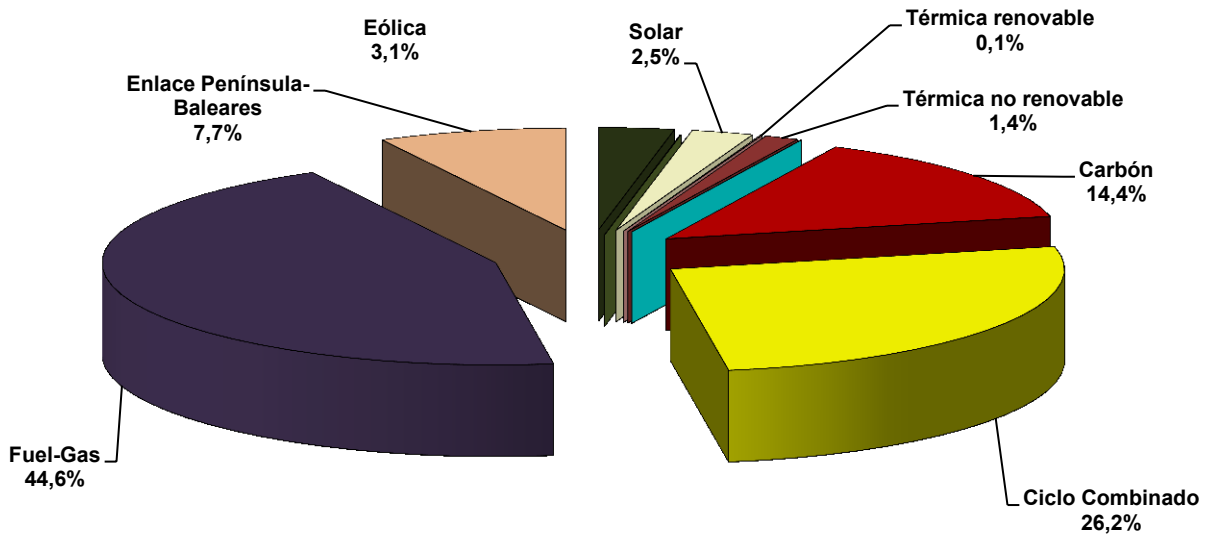
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular



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

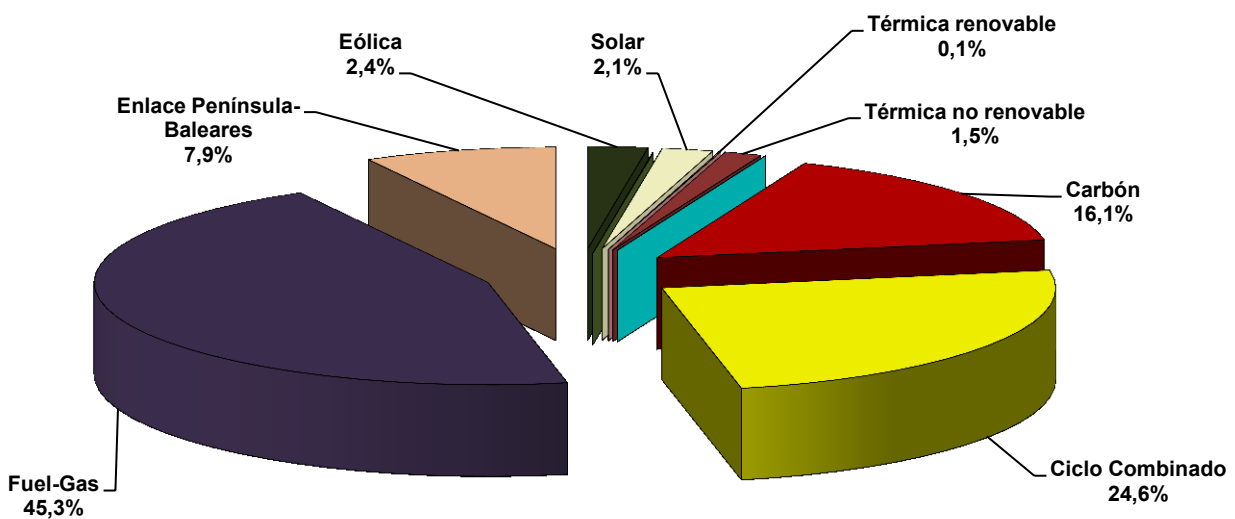
1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Cobertura de la demanda en el mes de febrero de 2014



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

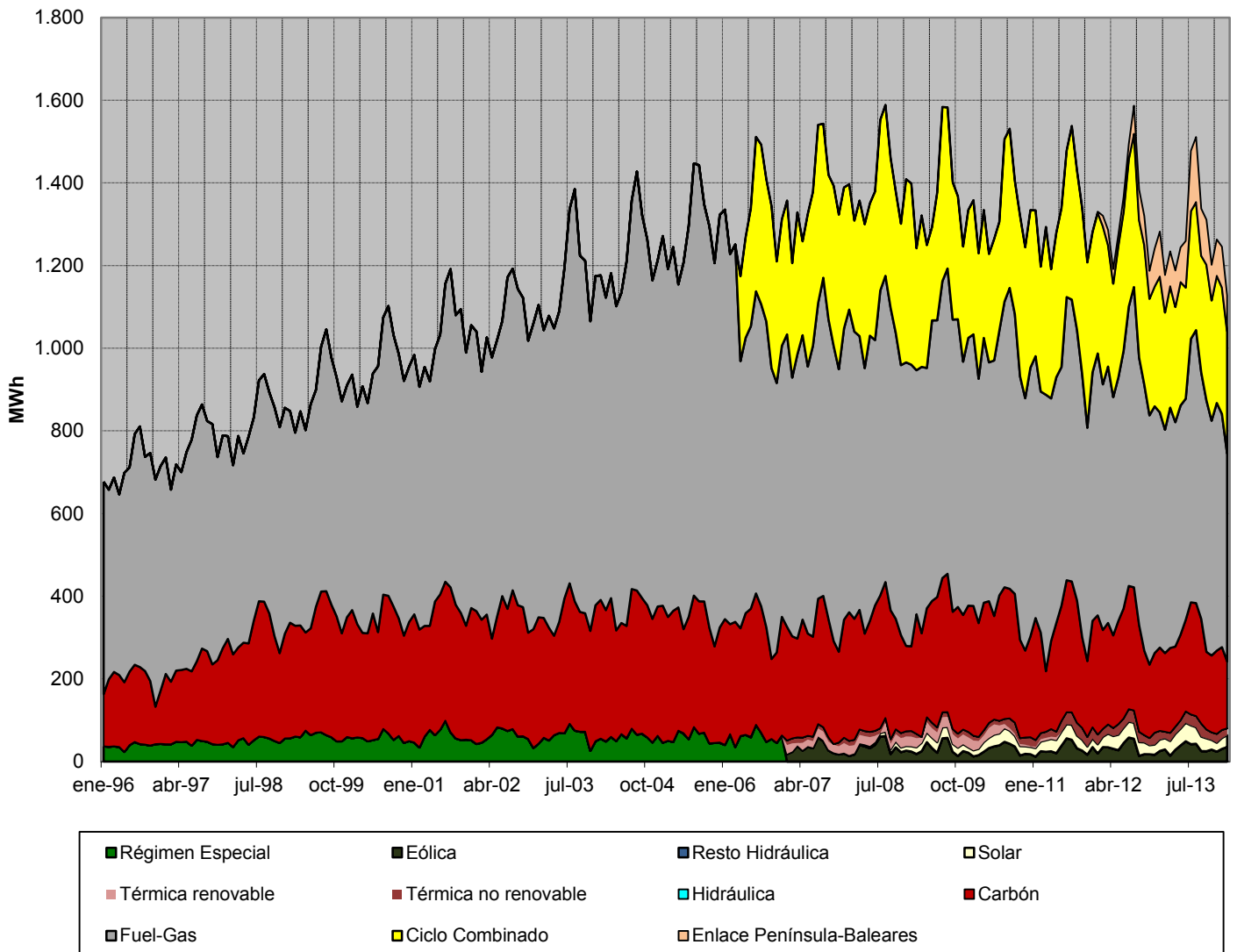
Cobertura de la demanda en el mes de enero de 2014



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

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Cobertura de la demanda. 1996 - 2014



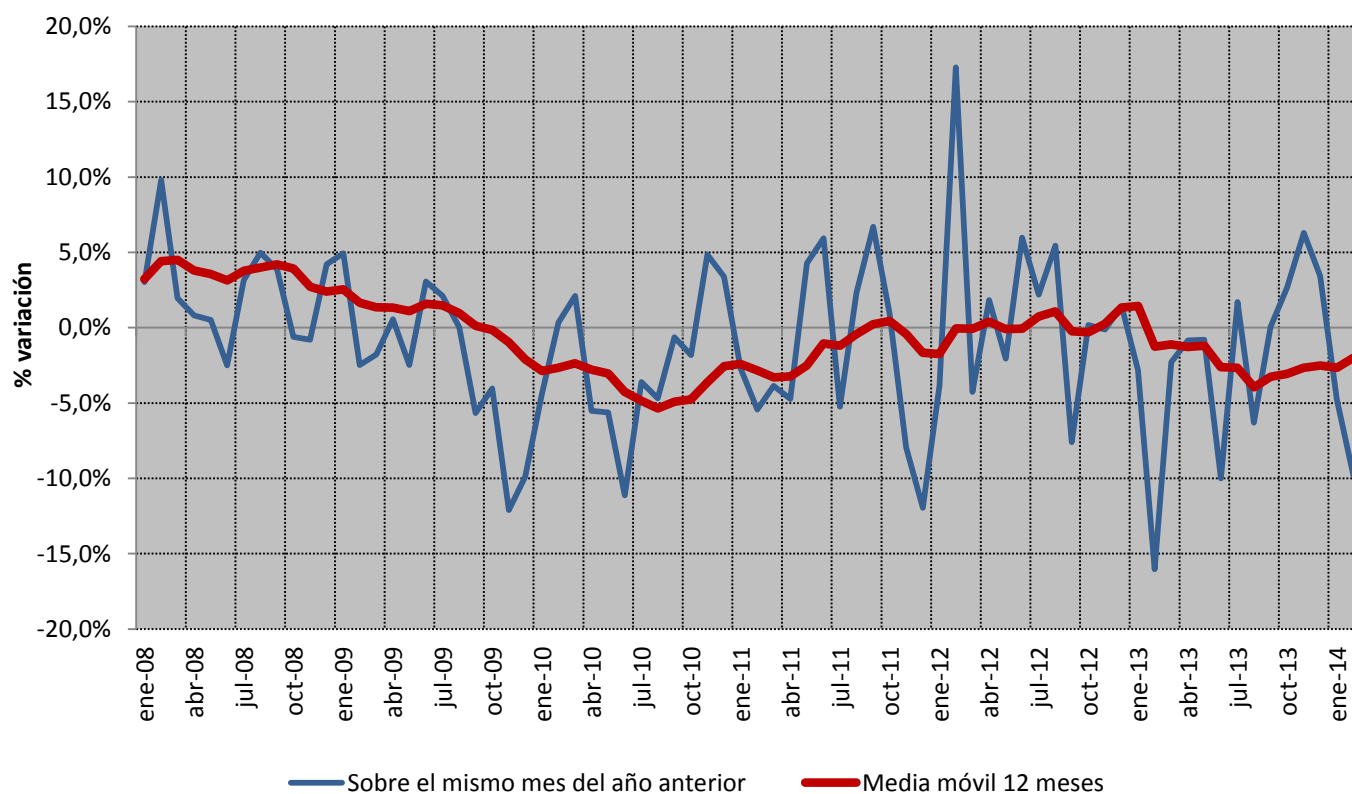
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2014) y REE

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	459	446	425	-2,82	-4,75	-2,82	-4,75	1,43
Febrero	505	424	382	-16,04	-9,84	-9,74	-7,23	-1,26	-2,01
Marzo	435	425	-	-2,29	-	-7,43	-	-1,11	-
Abril	401	397	-	-0,84	-	-5,96	-	-1,29	-
Mayo	445	442	-	-0,81	-	-4,94	-	-1,19	-
Junio	534	480	-	-10,00	-	-5,91	-	-2,62	-
Julio	611	621	-	1,70	-	-4,54	-	-2,66	-
Agosto	675	632	-	-6,29	-	-4,83	-	-3,96	-
Septiembre	513	513	-	0,06	-	-4,28	-	-3,26	-
Octubre	450	462	-	2,67	-	-3,66	-	-3,07	-
Noviembre	370	394	-	6,30	-	-2,98	-	-2,66	-
Diciembre	423	437	-	3,43	-	-2,51	-	-2,51	-
Anual	5.820	5.674	807						

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

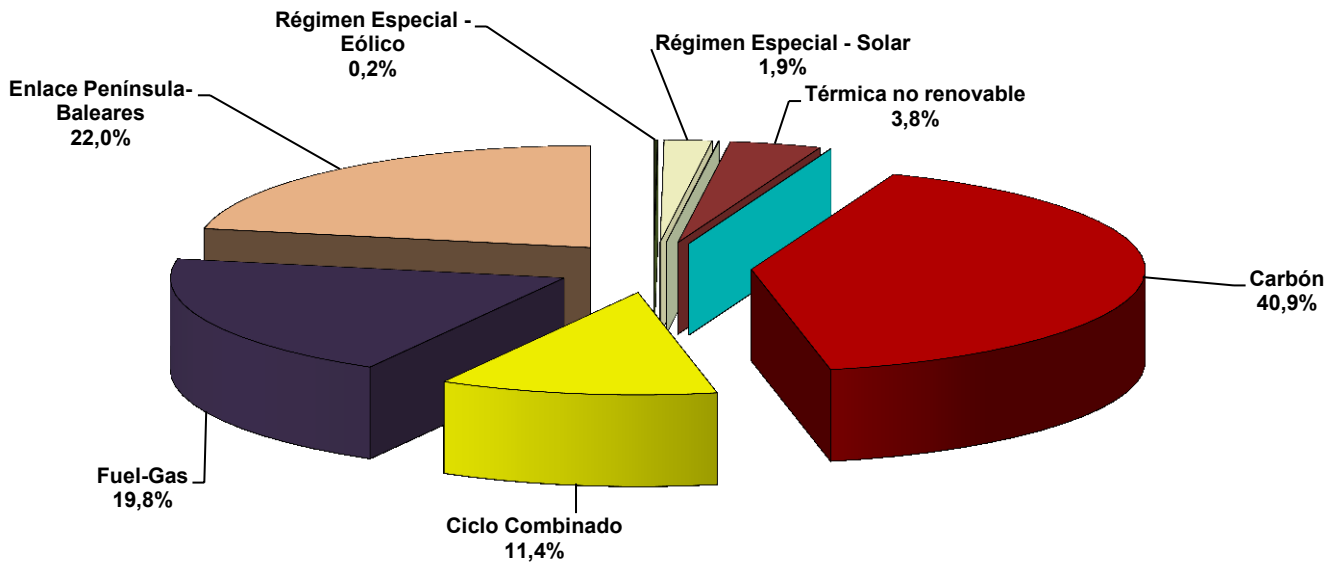
% Variación de la demanda del Sistema Balear



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

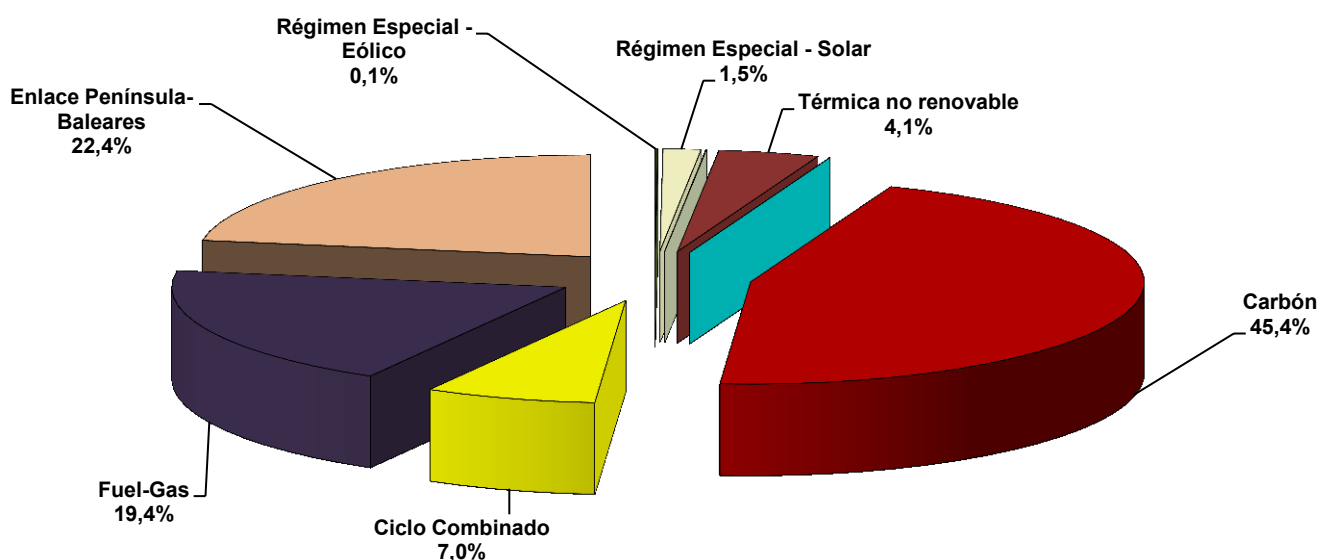
1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

Cobertura de la demanda en el mes de febrero de 2014

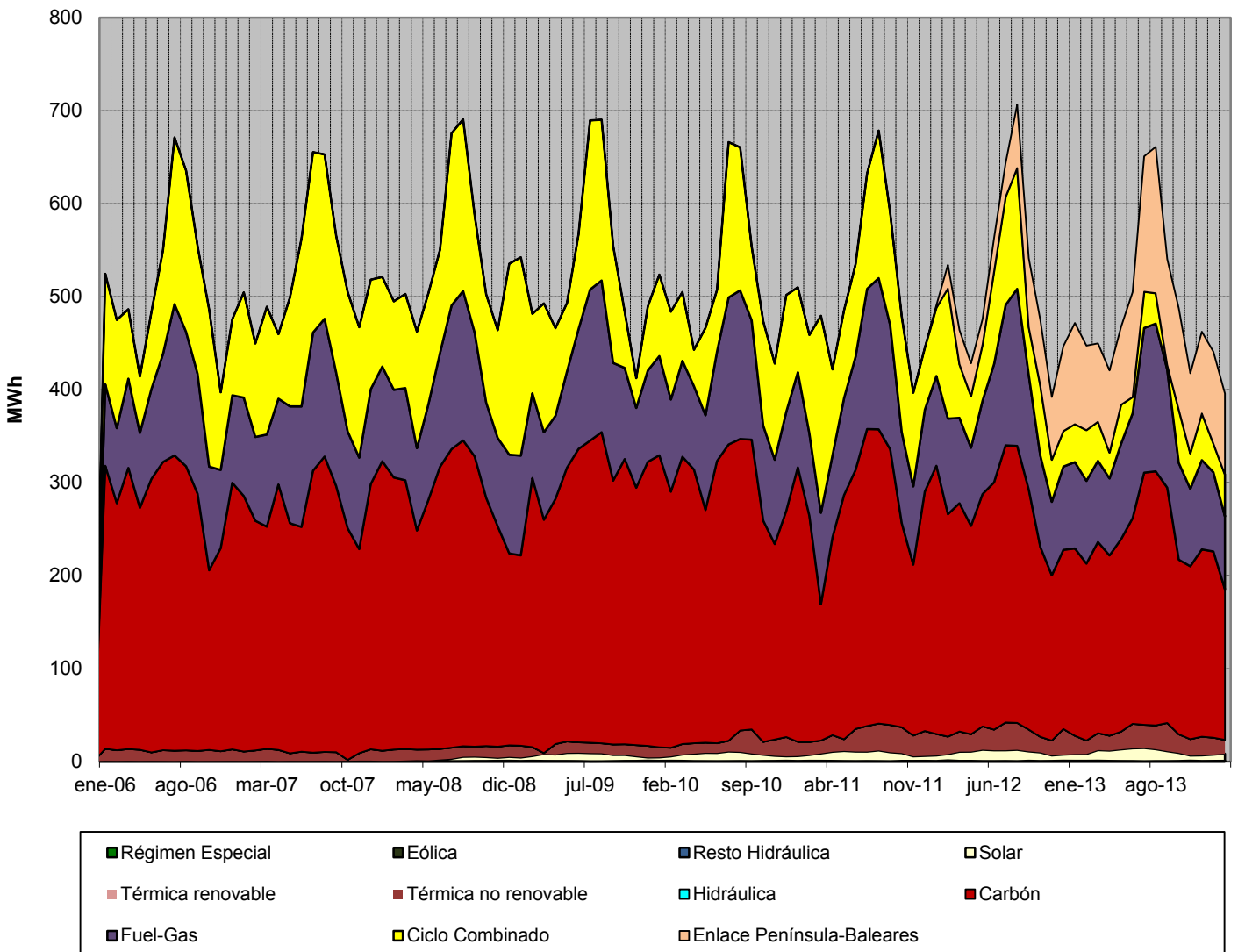


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2014) y REE

Cobertura de la demanda en el mes de enero de 2014



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

1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear
Cobertura de la demanda. 1996 - 2014


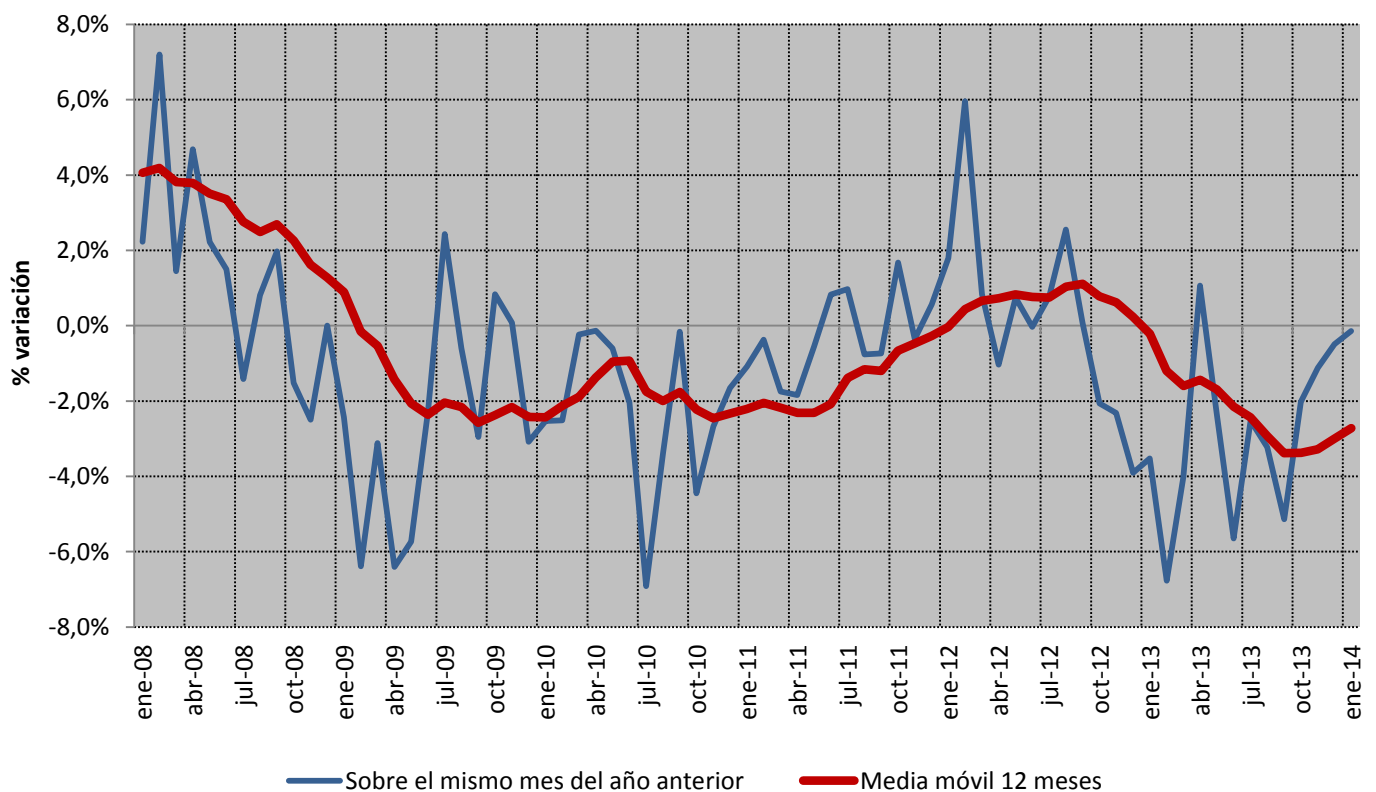
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2014) y REE

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	730	-3,52	-0,14	-3,52	-0,14	-0,22
Febrero	709	661	665	-6,77	0,59	-5,09	0,20	-1,20	-2,15
Marzo	743	713	-	-4,02	-	-4,73	-	-1,60	-
Abril	690	698	-	1,06	-	-3,35	-	-1,44	-
Mayo	723	706	-	-2,39	-	-3,16	-	-1,69	-
Junio	726	685	-	-5,65	-	-3,58	-	-2,15	-
Julio	769	750	-	-2,52	-	-3,42	-	-2,43	-
Agosto	796	771	-	-3,23	-	-3,39	-	-2,94	-
Septiembre	763	723	-	-5,14	-	-3,59	-	-3,38	-
Octubre	765	749	-	-2,02	-	-3,43	-	-3,38	-
Noviembre	720	712	-	-1,12	-	-3,23	-	-3,28	-
Diciembre	728	724	-	-0,49	-	-3,00	-	-3,00	-
Anual	8.891	8.624	1.396						

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

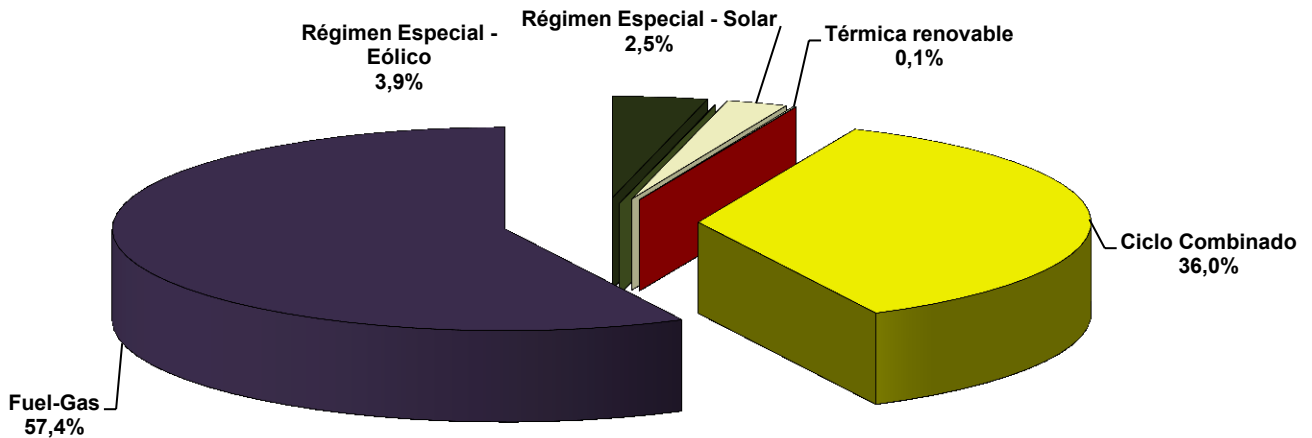
% Variación de la demanda del Sistema Canario



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

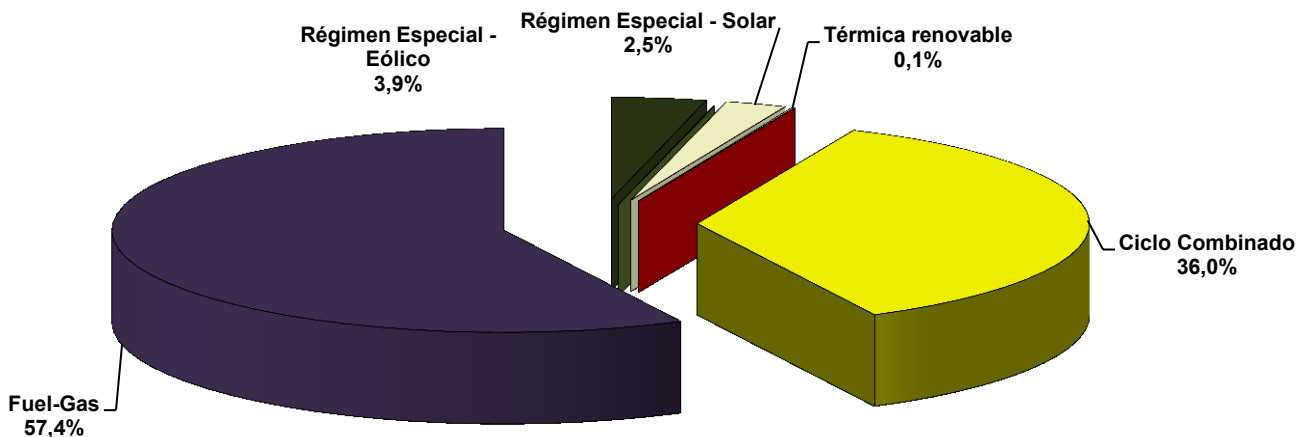
1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Cobertura de la demanda en el mes de febrero de 2014



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

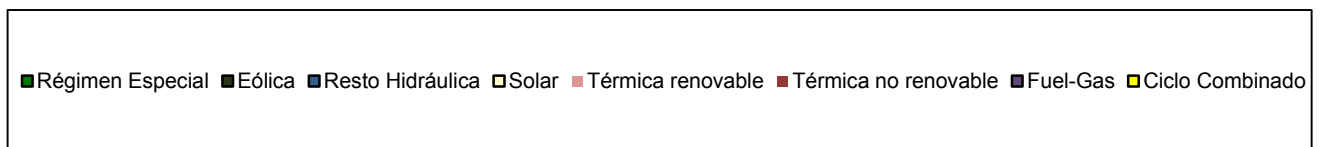
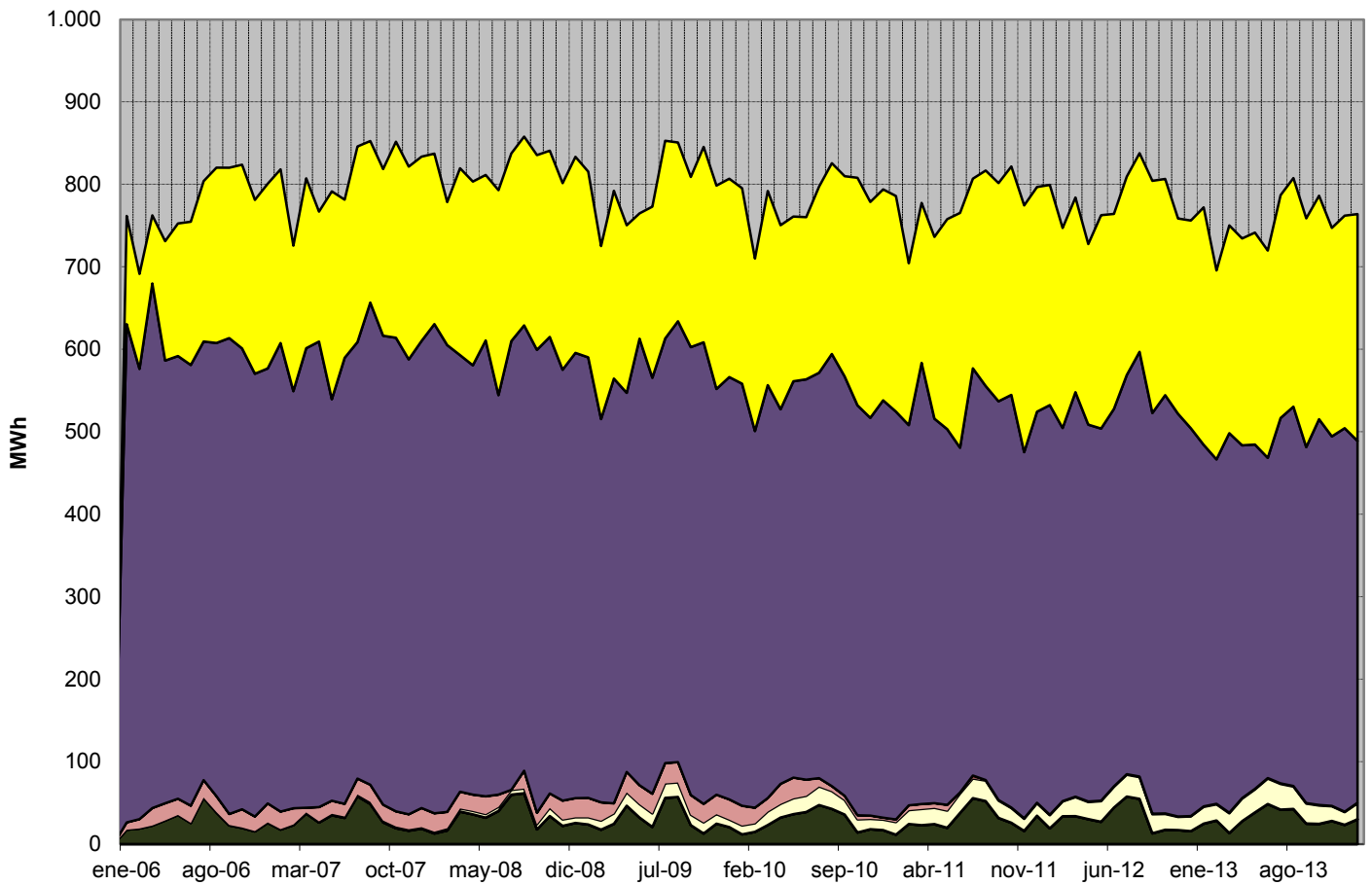
Cobertura de la demanda en el mes de enero de 2014



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

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Cobertura de la demanda. 1996 - 2014



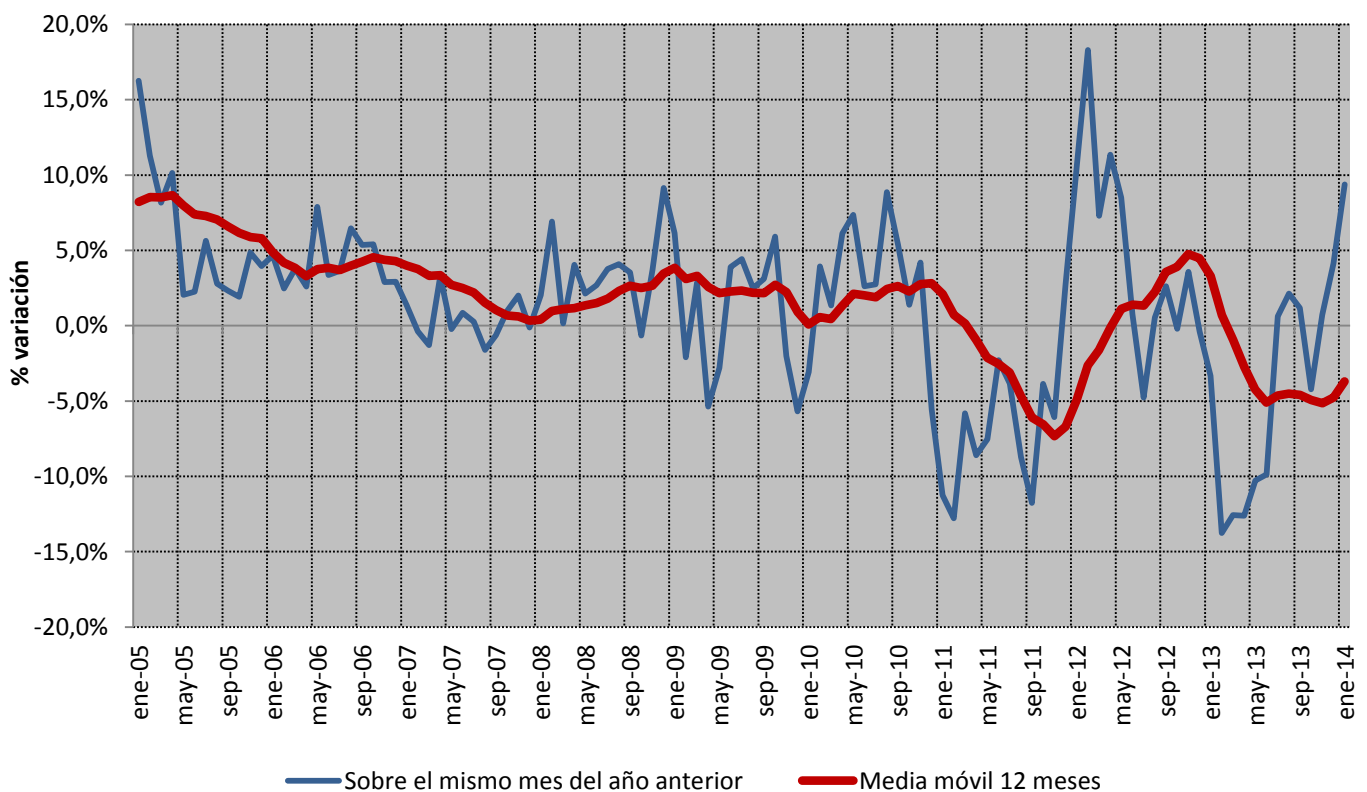
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2014) y REE

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	19,58	-3,32	9,37	-3,32	9,37	3,28	-3,70
Febrero	18,04	15,56	17,79	-13,76	14,35	-8,47	11,69	0,70	-1,49
Marzo	17,63	15,41	-	-12,57	-	-9,80	-	-0,94	-
Abril	16,67	14,57	-	-12,61	-	-10,46	-	-2,74	-
Mayo	17,50	15,70	-	-10,27	-	-10,43	-	-4,22	-
Junio	17,49	15,76	-	-9,86	-	-10,33	-	-5,10	-
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	37,37						

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

% Variación de la demanda del Sistema Ceutí



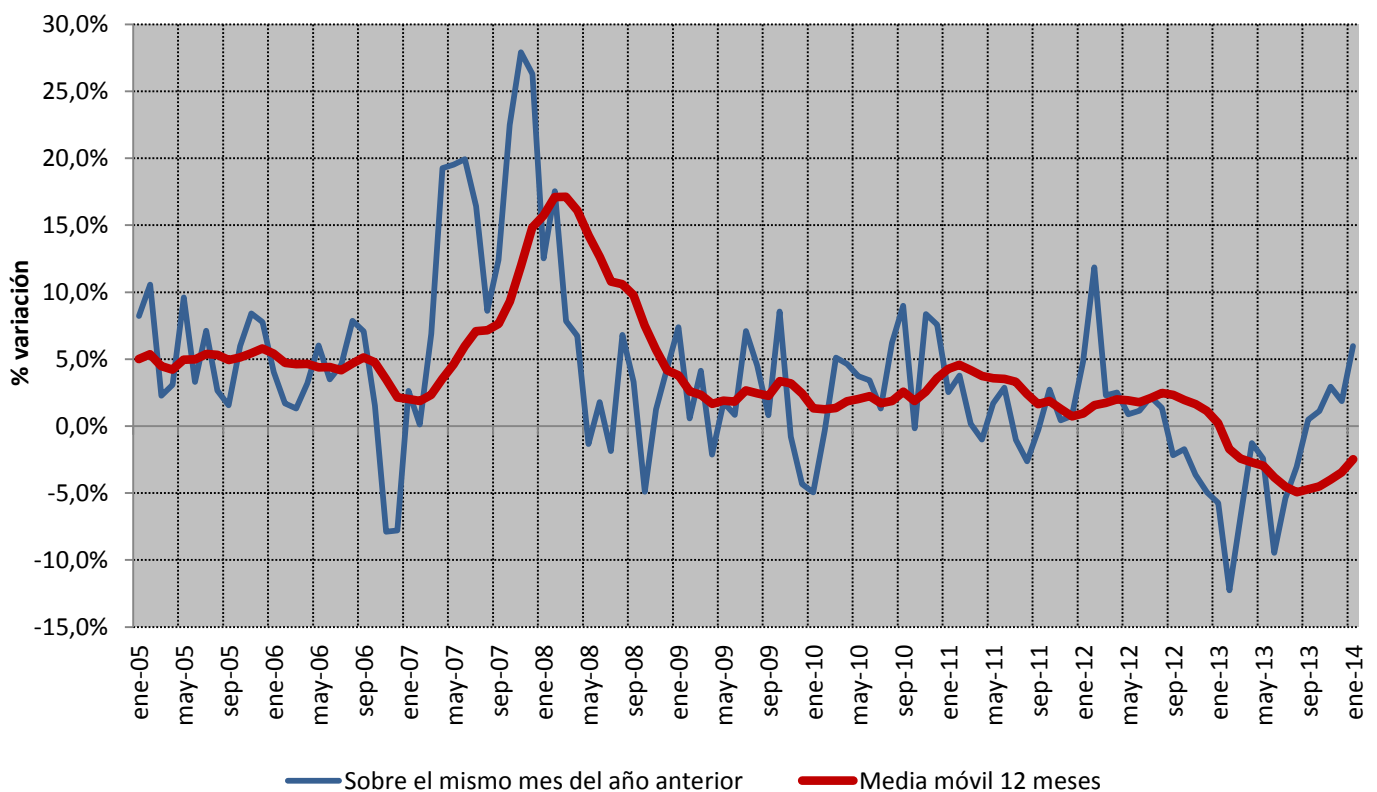
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2014) y REE

1.7 Demanda en barras de central del Sistema Melillense

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2012	2013	2014						
				13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13
Enero	18,99	17,90	18,97	-5,74	5,97	-5,74	5,97	0,23	-2,48
Febrero	18,45	16,19	16,78	-12,26	3,65	-8,95	4,87	-1,71	-1,17
Marzo	17,61	16,42	-	-6,72		-8,24		-2,43	
Abril	16,08	15,88	-	-1,26		-6,66		-2,70	
Mayo	17,09	16,67	-	-2,41		-5,84		-2,96	
Junio	18,30	16,56	-	-9,47		-6,46		-3,84	
Julio	20,08	19,00	-	-5,38		-6,29		-4,52	
Agosto	21,15	20,51	-	-3,04		-5,83		-4,94	
Septiembre	18,32	18,41	-	0,48		-5,13		-4,72	
Octubre	17,51	17,71	-	1,11		-4,53		-4,50	
Noviembre	16,31	16,79	-	2,93		-3,92		-4,01	
Diciembre	17,47	17,80	-	1,88		-3,46		-3,46	
Anual	217,35	209,84	35,75						

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

% Variación de la demanda del Sistema Melillense



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

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

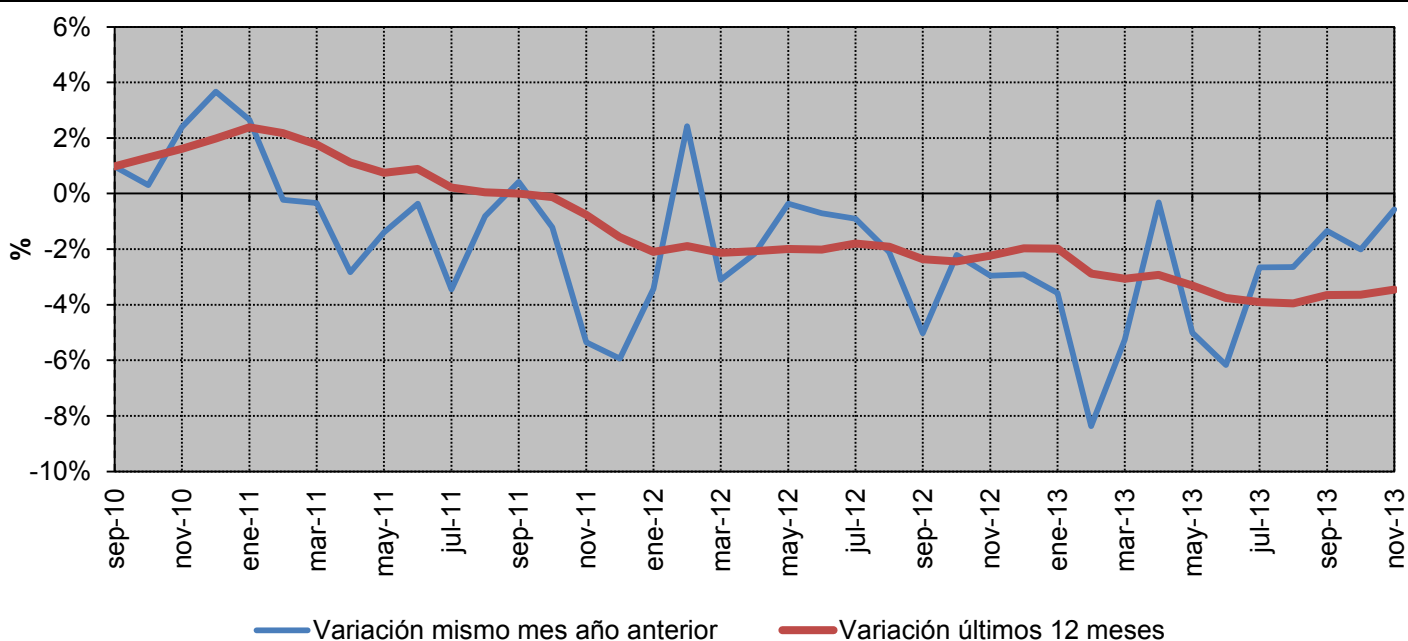
Energía consumida

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	20.310	3.700	-3,57	-81,78	-3,57	-81,78	-1,98
Febrero	20.288	18.589	-	-8,37		-5,93		-2,88	
Marzo	20.402	19.329	-	-5,26		-5,71		-3,07	
Abril	18.331	18.273	-	-0,32		-4,47		-2,93	
Mayo	19.467	18.493	-	-5,01		-4,58		-3,30	
Junio	19.672	18.458	-	-6,17		-4,84		-3,75	
Julio	20.612	20.065	-	-2,66		-4,52		-3,91	
Agosto	19.875	19.350	-	-2,64		-4,29		-3,96	
Septiembre	19.118	18.860	-	-1,35		-3,97		-3,65	
Octubre	19.374	18.985	-	-2,01		-3,78		-3,64	
Noviembre	18.672	18.565	-	-0,57		-3,50		-3,45	
Diciembre	19.078	17.067	-	-10,54		-4,07		-4,07	
Anual	235.953	226.343	3.700						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 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

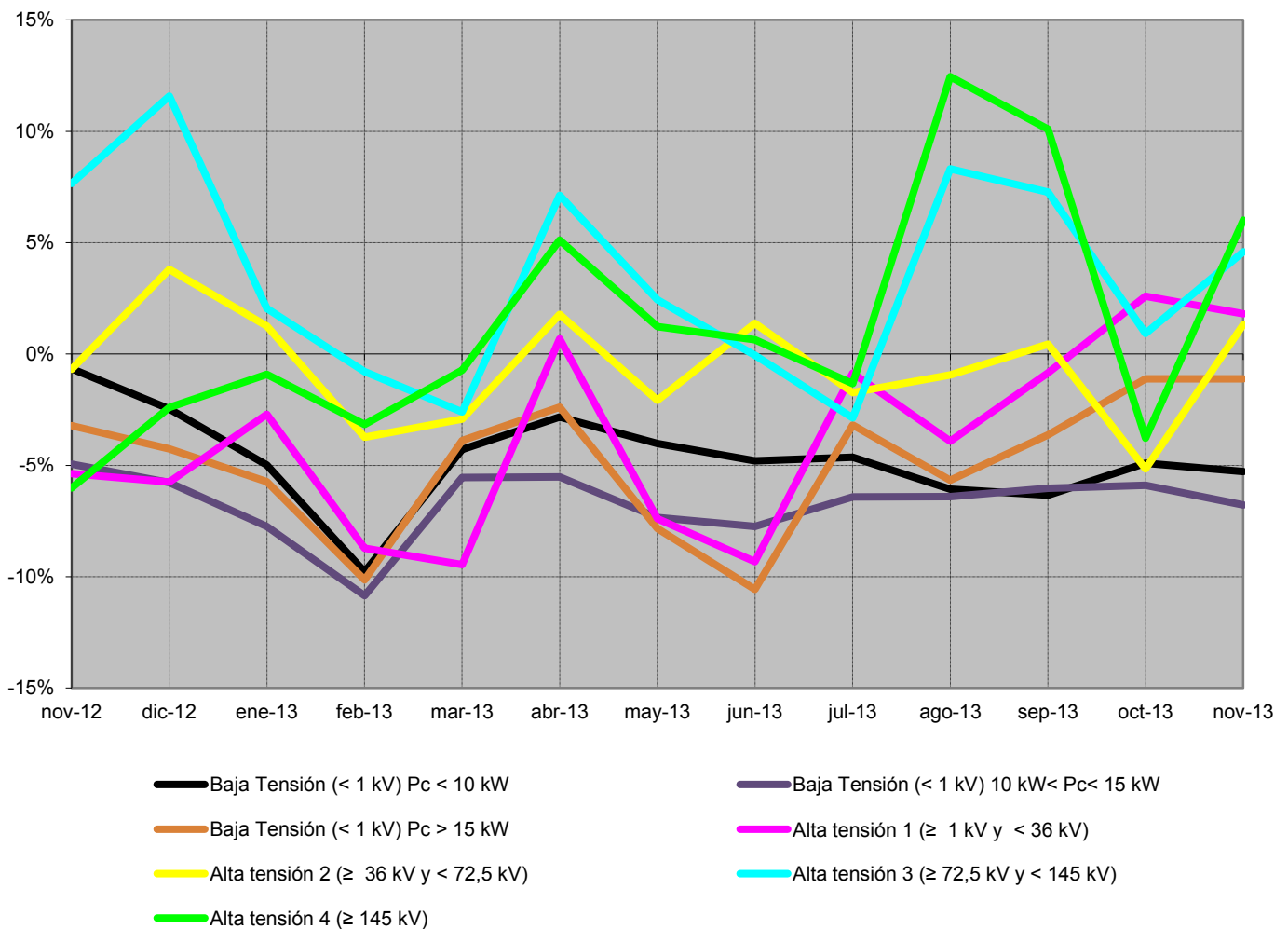


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2014)

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

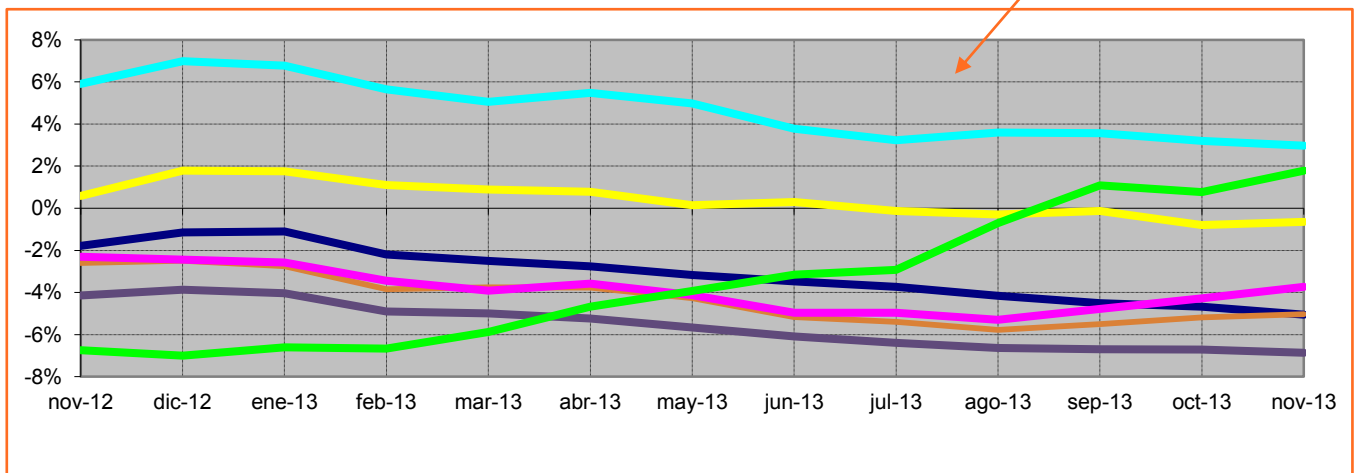
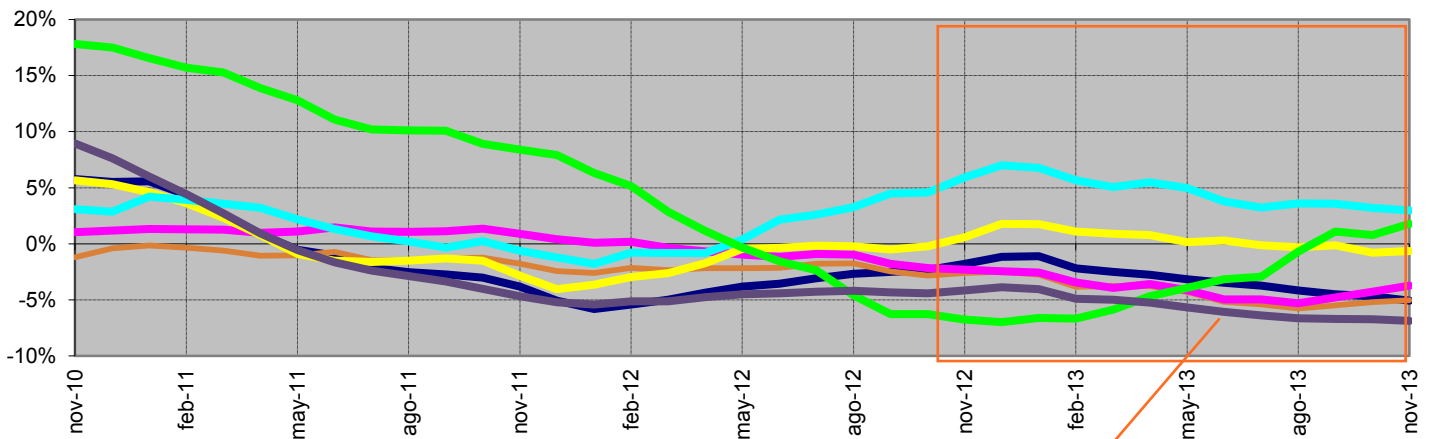


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2014)

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



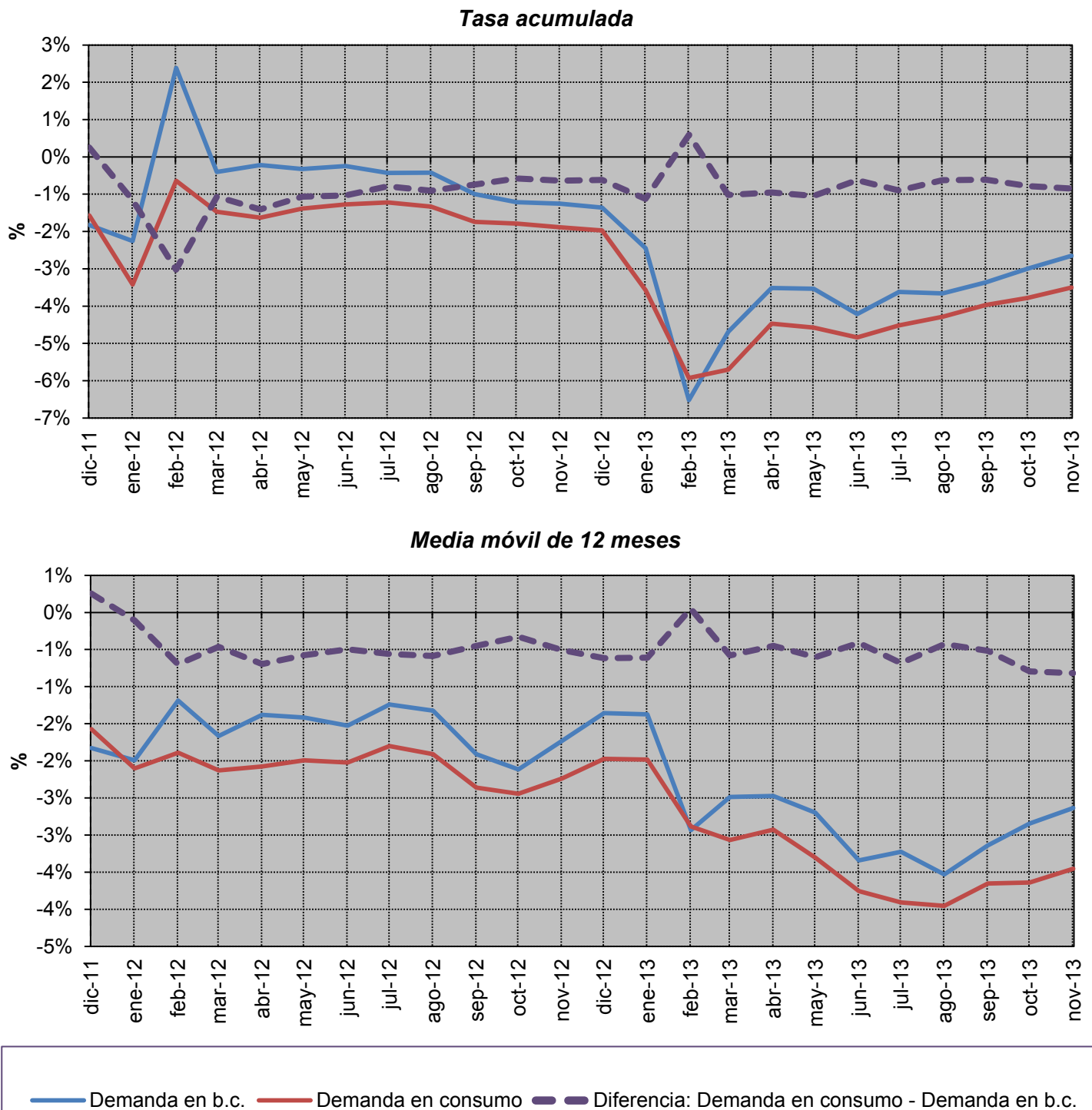
■ Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 10 kW
 ■ Baja Tensión (< 1 kV) 10 kW < Pc < 15 kW
 ■ Baja Tensión (< 1 kV) Pc > 15 kW
■ Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)
 ■ Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)
 ■ Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)
■ Alta tensión 4 (≥ 145 kV)

Fuente: CNMCM (SINCRO, liquidación 1 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. Enero 2014) y CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2014)

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

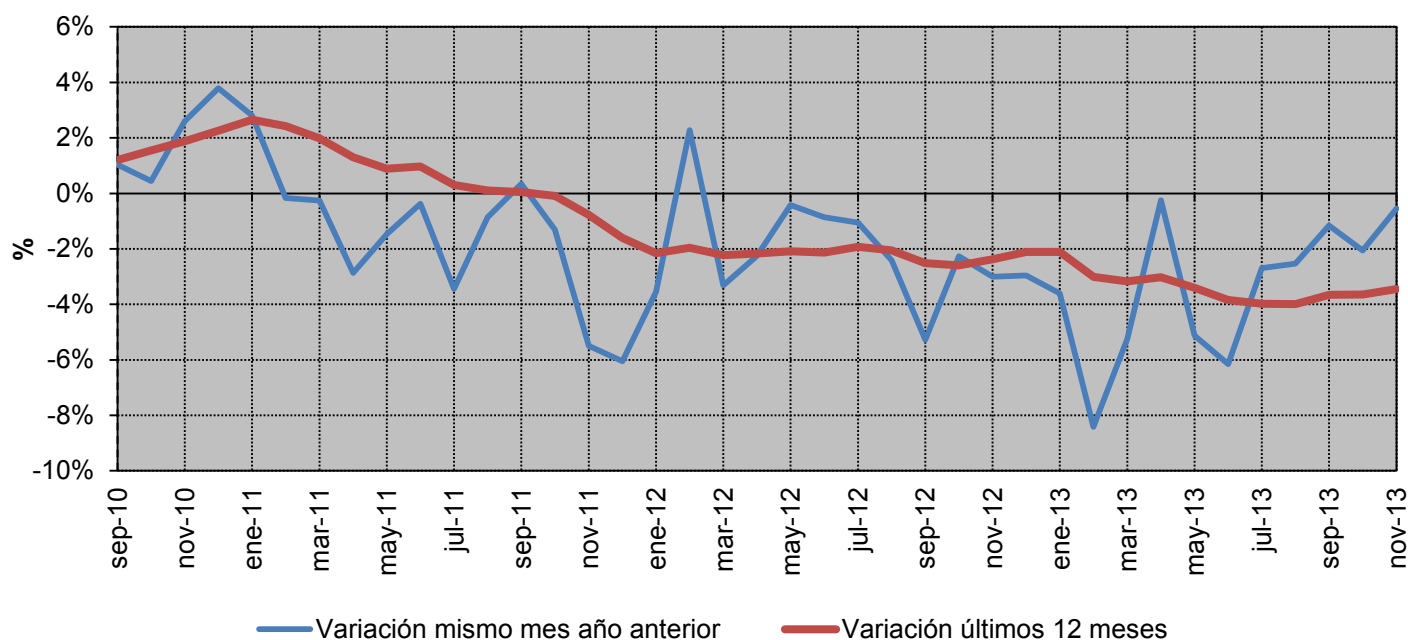
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2012	2013	2014	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13	13 s/ 12	14 s/ 13
	Enero	19.975	19.254	3.501	-3,61	-81,82	-3,61	-81,82	-2,11
Febrero	19.243	17.625	-	-8,41		-5,96		-3,01	
Marzo	19.314	18.300	-	-5,25		-5,73		-3,17	
Abril	17.323	17.281	-	-0,24		-4,48		-3,02	
Mayo	18.390	17.447	-	-5,13		-4,60		-3,40	
Junio	18.529	17.387	-	-6,16		-4,86		-3,84	
Julio	19.359	18.837	-	-2,70		-4,54		-3,98	
Agosto	18.573	18.103	-	-2,53		-4,29		-3,99	
Septiembre	17.935	17.728	-	-1,15		-3,96		-3,66	
Octubre	18.256	17.880	-	-2,06		-3,77		-3,64	
Noviembre	17.676	17.580	-	-0,54		-3,50		-3,45	
Diciembre	18.051	16.177	-	-10,38		-4,05		-4,05	
Anual	222.625	213.601	3.501						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 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



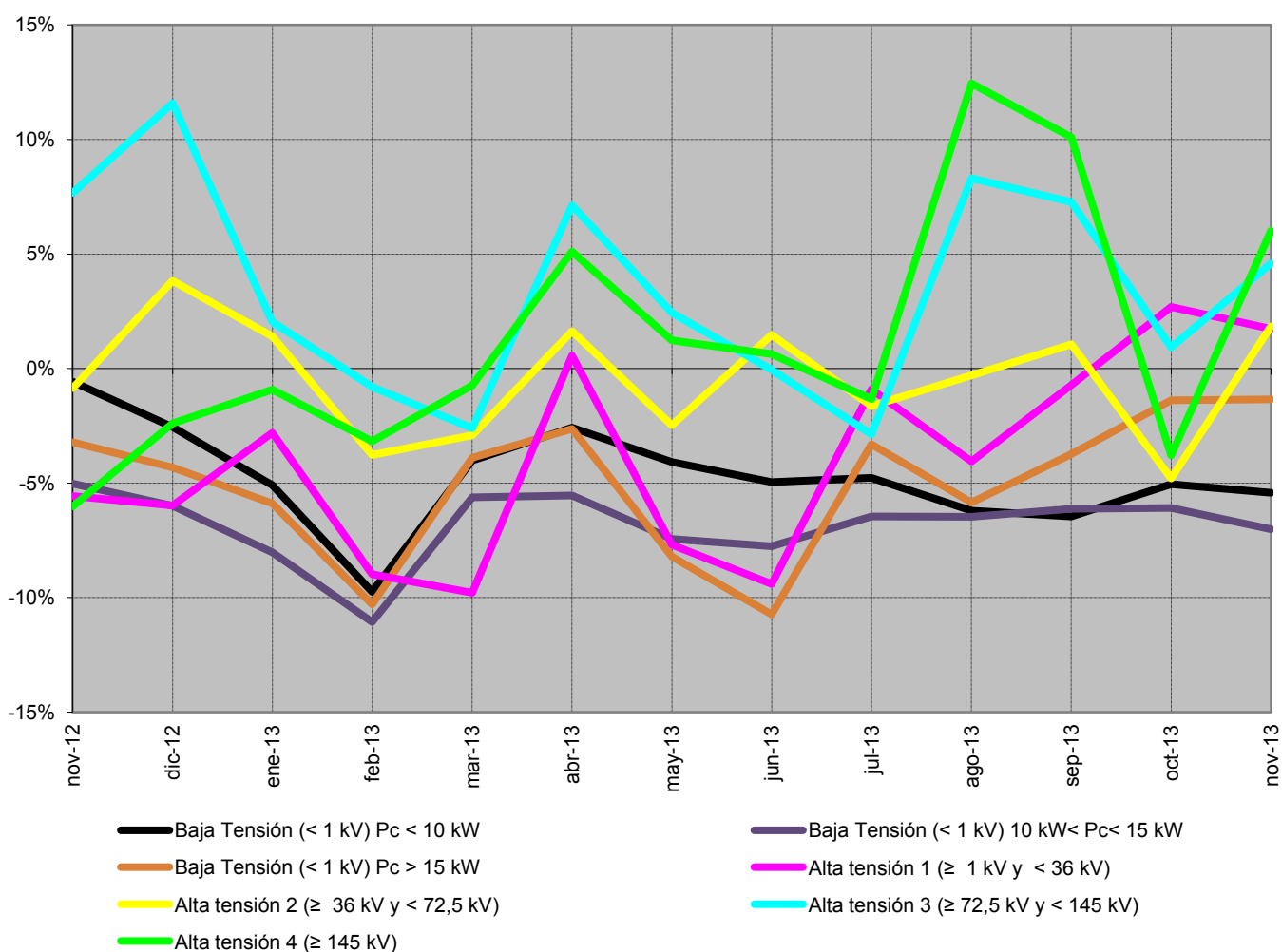
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2014)

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



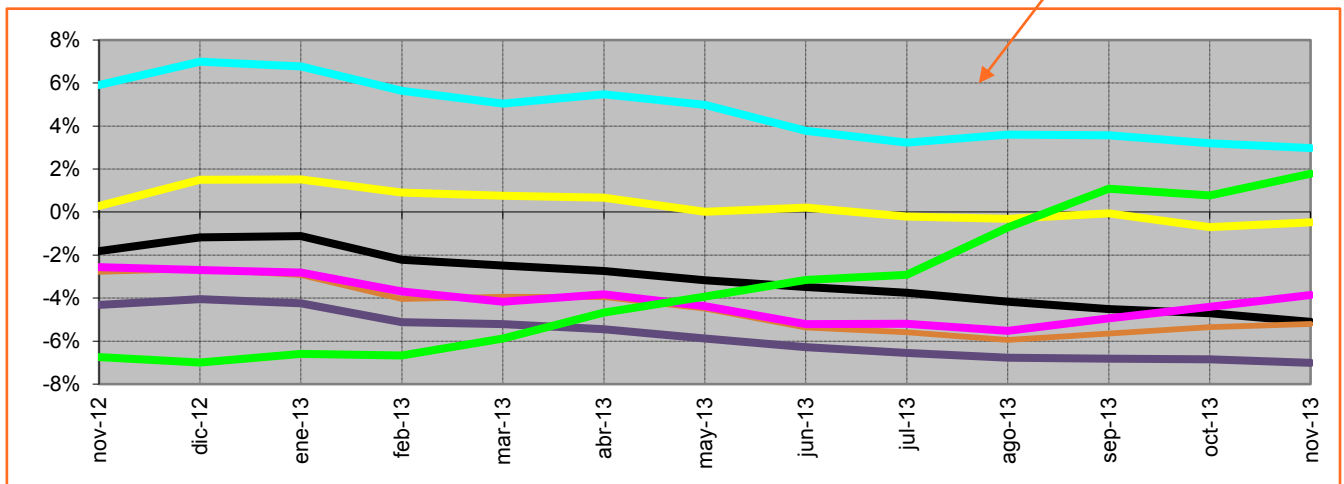
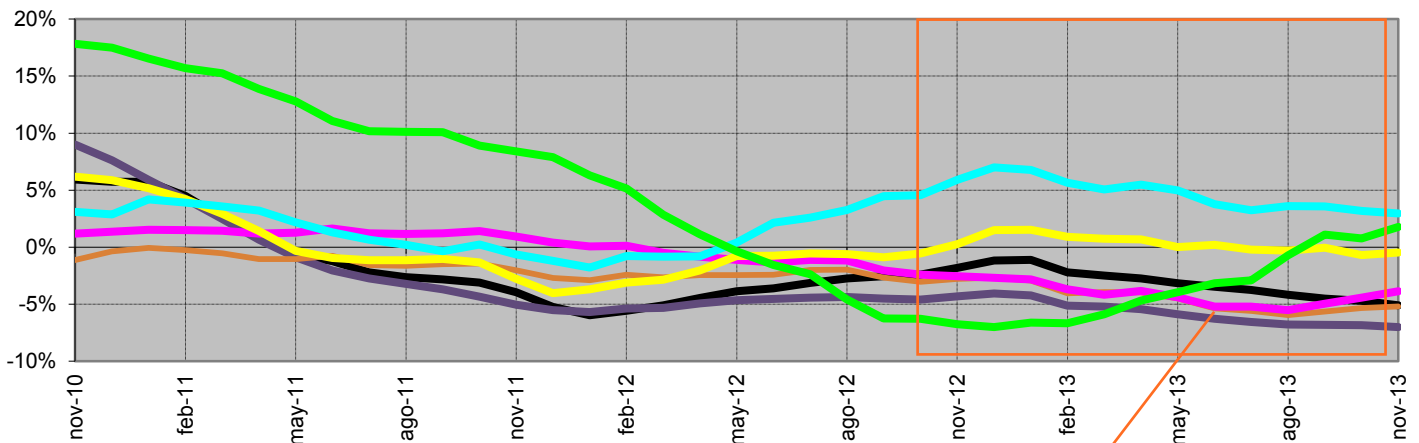
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2014)

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



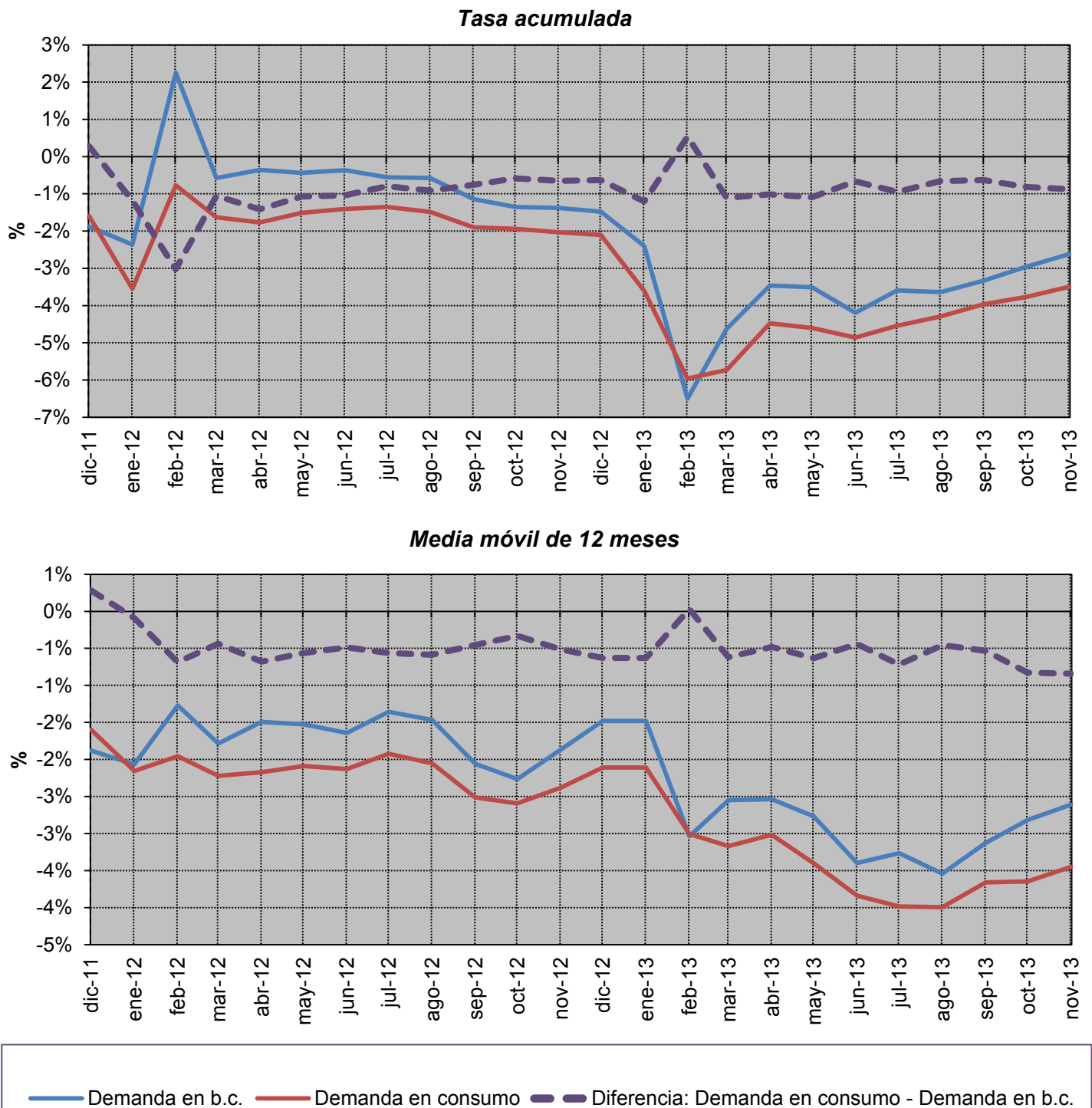
— Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 10 kW
 — Baja Tensión (< 1 kV) 10 kW < Pc < 15 kW
 — Baja Tensión (< 1 kV) Pc > 15 kW
— Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)
 — Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)
 — Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)
— Alta tensión 4 (≥ 145 kV)

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 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. Enero 2014) y CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2014)

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

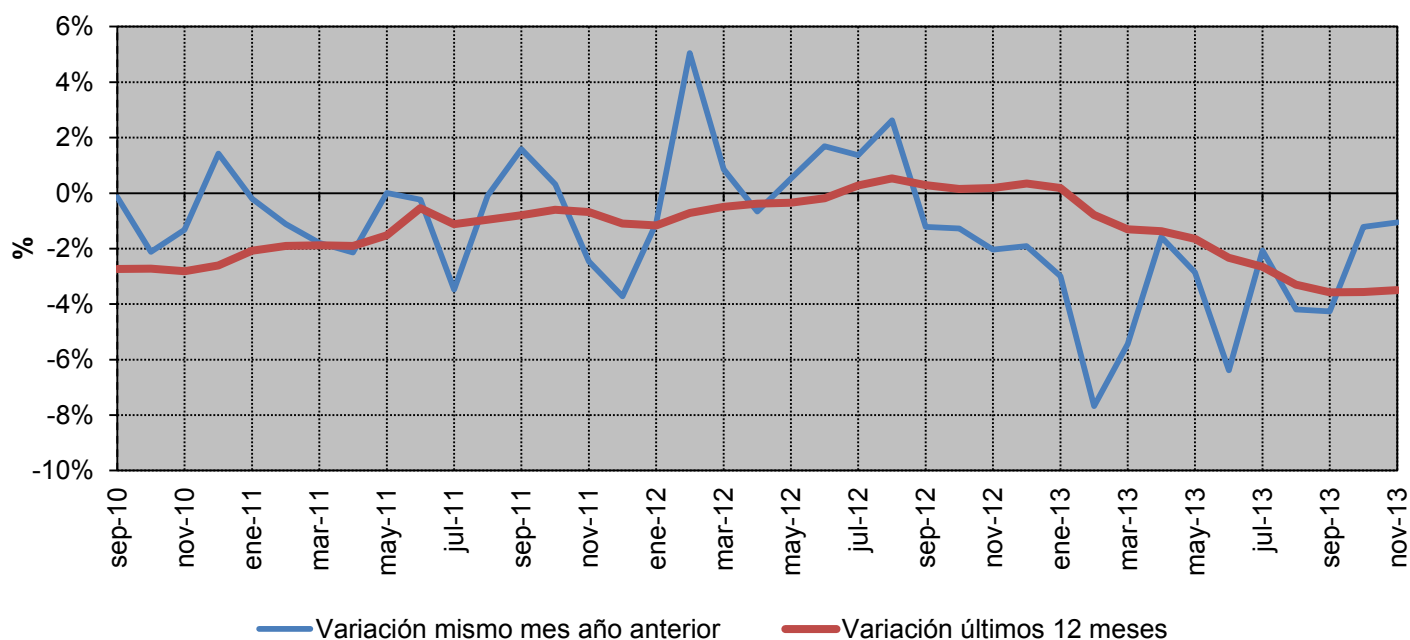
Energía consumida

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	200	-2,99	-81,08	-2,99	-81,08	0,19
Febrero	1.044	964	-	-7,67		-5,28		-0,79	
Marzo	1.088	1.029	-	-5,44		-5,34		-1,30	
Abril	1.008	992	-	-1,59		-4,44		-1,37	
Mayo	1.077	1.046	-	-2,86		-4,12		-1,64	
Junio	1.143	1.070	-	-6,38		-4,52		-2,33	
Julio	1.253	1.227	-	-2,07		-4,12		-2,65	
Agosto	1.302	1.247	-	-4,20		-4,13		-3,30	
Septiembre	1.183	1.132	-	-4,26		-4,15		-3,57	
Octubre	1.118	1.104	-	-1,21		-3,86		-3,57	
Noviembre	996	985	-	-1,06		-3,63		-3,50	
Diciembre	1.028	889	-	-13,47		-4,39		-4,39	
Anual	13.328	12.743	200						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 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



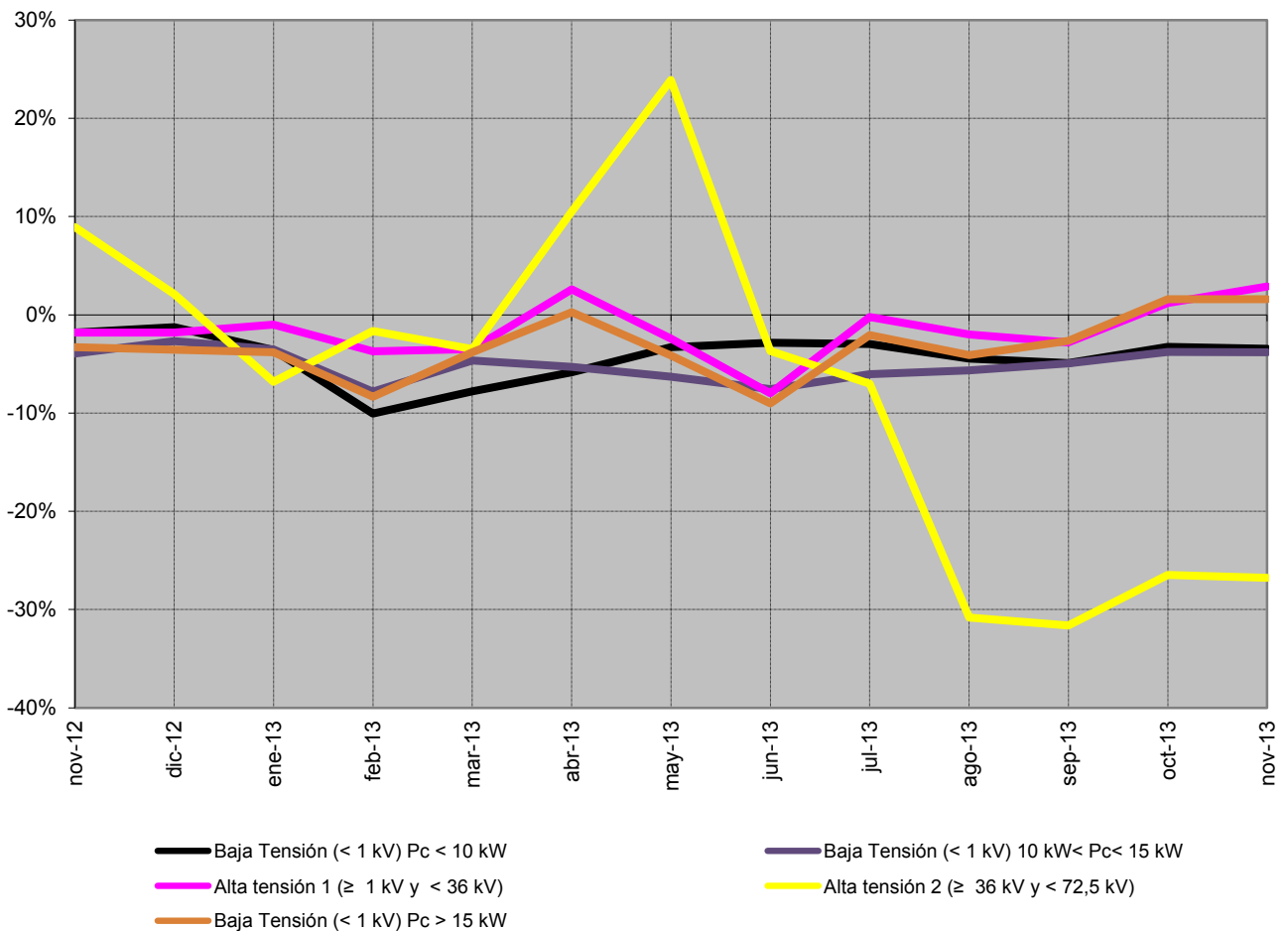
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2014)

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	junio	-2,9%	-7,6%	-9,0%	-8,0%	-3,7%			-6,4%
	julio	-3,0%	-6,0%	-2,1%	-0,2%	-7,0%			-2,1%
	agosto	-4,5%	-5,6%	-4,1%	-2,0%	-30,8%			-4,2%
	septiembre	-4,9%	-4,9%	-2,6%	-2,8%	-31,6%			-4,3%
	octubre	-3,3%	-3,8%	1,6%	1,2%	-26,5%			-1,2%
	noviembre	-3,4%	-3,8%	1,6%	2,9%	-26,8%			-1,1%



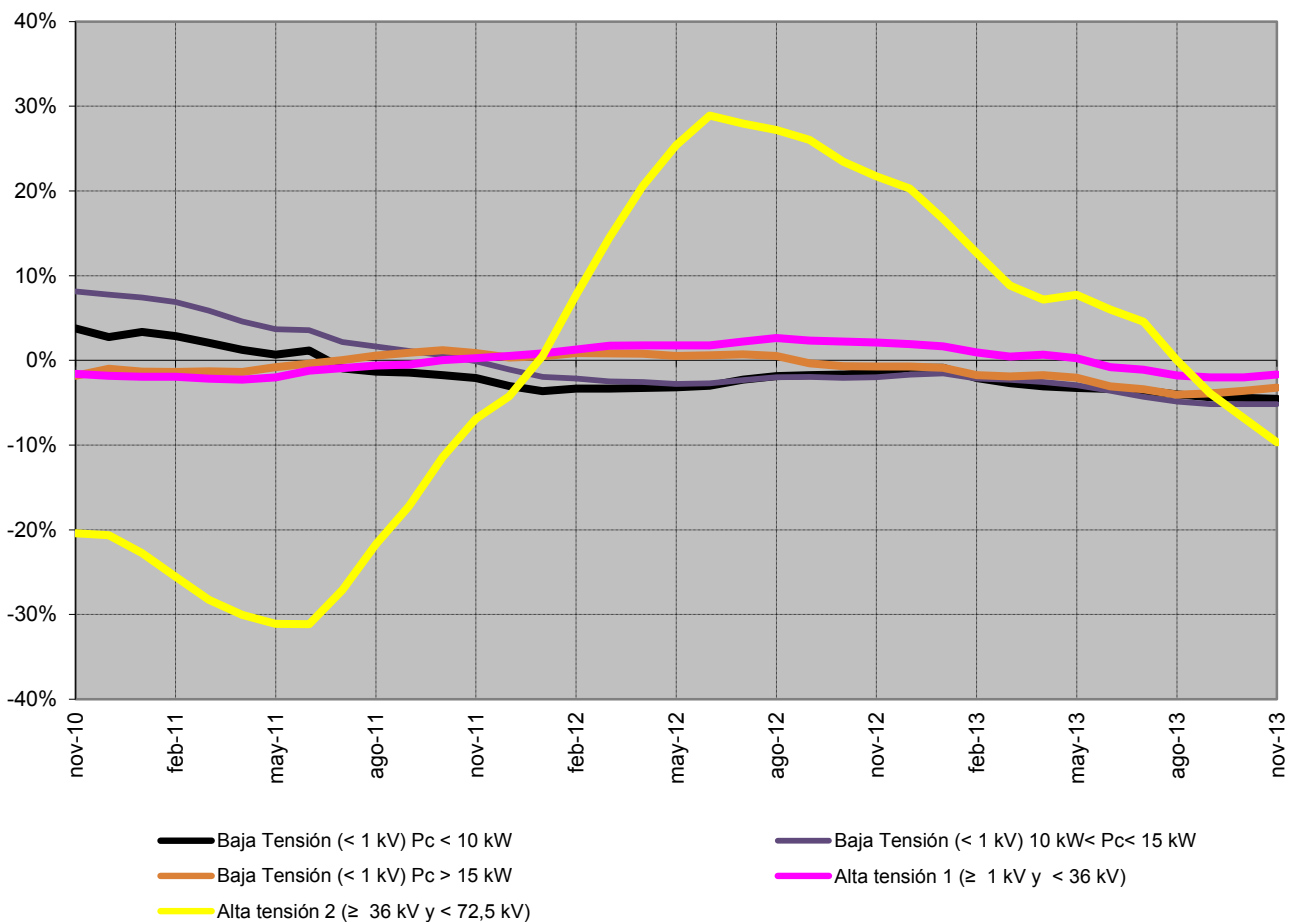
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2014)

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

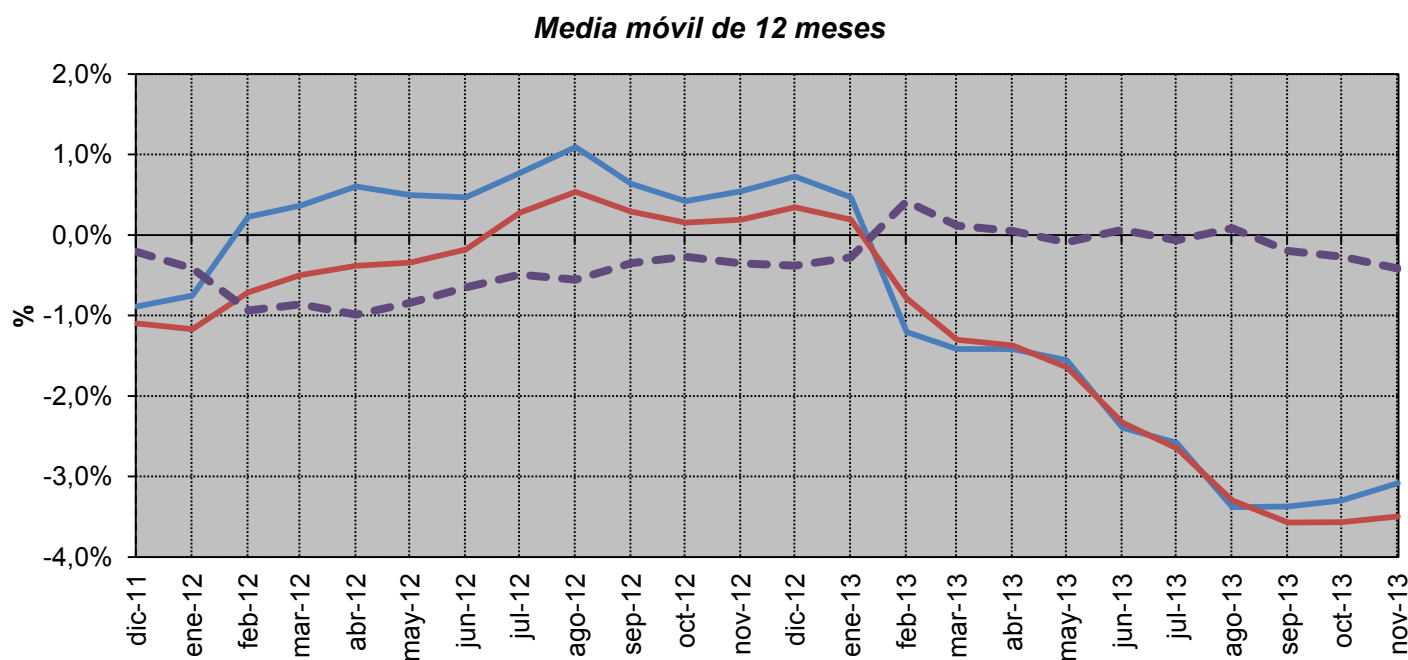
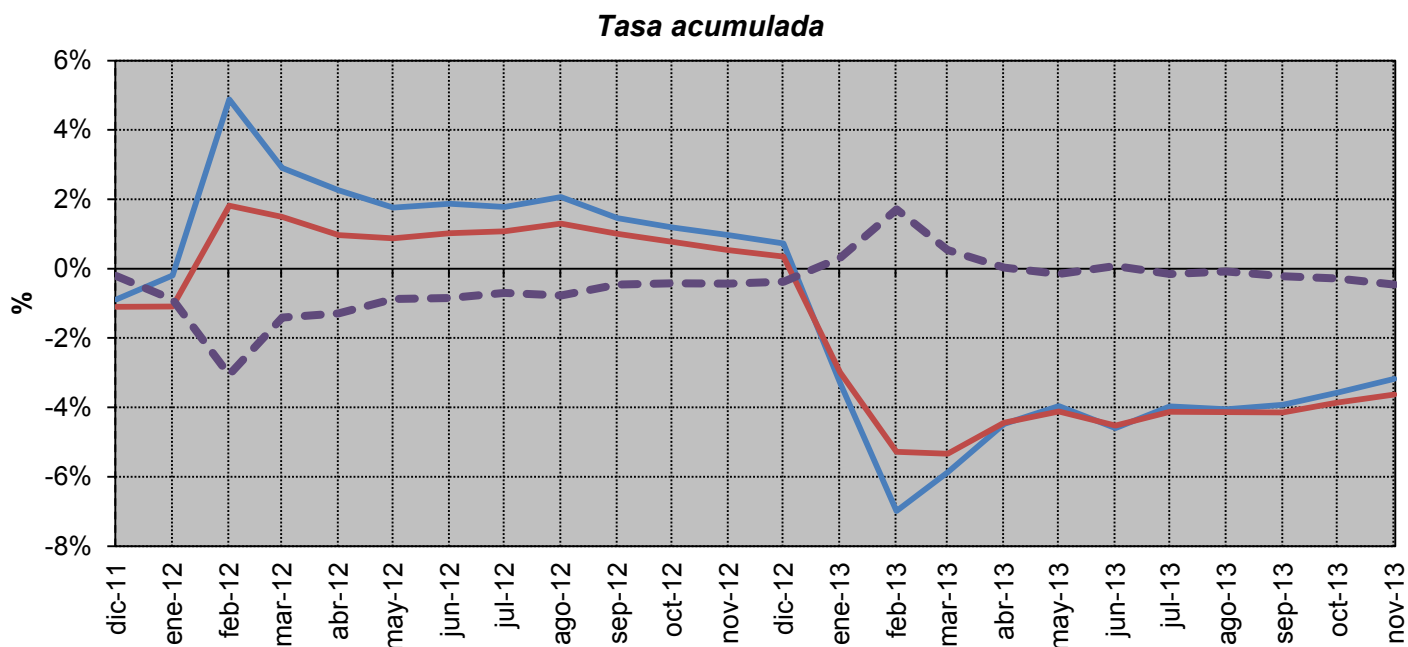


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2014)

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



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

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2014) y CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2014)

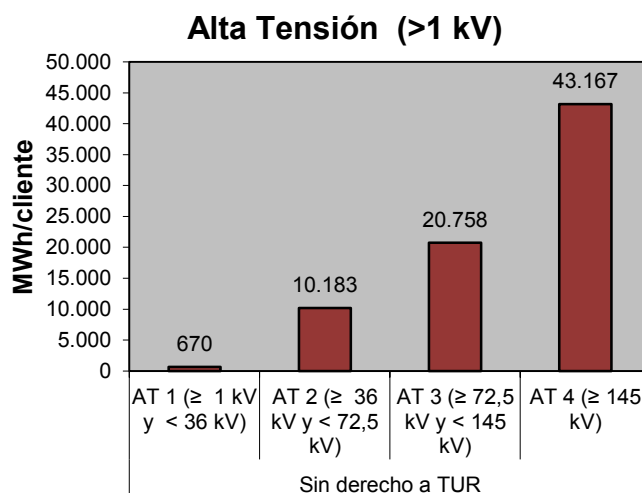
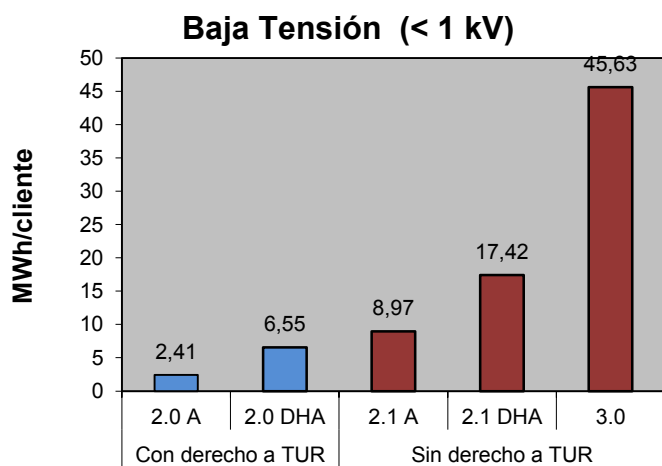
Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

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)	
	2012	dic 2012- nov 2013	2012	dic 2012- nov 2013	2012	dic 2012- nov 2013
BT (< 1 kV)	27.808.424	27.510.196	115.831	110.129	4,17	4,00
Pc ≤ 10 kW	26.170.368	25.906.499	70.373	66.969	2,69	2,59
2.0 A	25.109.589	24.809.832	63.140	59.789	2,51	2,41
2.0 DHA	1.060.586	1.095.721	7.232	7.175	6,82	6,55
2.0 DHS	193	945	1	5	4,51	24,31
Pc > 10 kW	1.638.056	1.603.697	45.458	43.160	27,75	26,91
2.1 A	700.739	686.361	6.603	6.156	9,42	8,97
2.1 DHA	182.504	171.913	3.172	2.994	17,38	17,42
2.1 DHS	24	112	0	2	14,02	86,08
3.0	754.789	745.311	35.683	34.008	47,28	45,63
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	103.906	103.075	71.413	69.052	687	670
3.1.A	84.518	83.500	16.035	15.110	190	181
6.1.A	19.388	19.576	55.378	53.942	2.856	2.756
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.631	1.610	16.542	16.390	10.141	10.183
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	422	436	8.850	9.042	20.971	20.758
AT 4 (≥ 145 kV)	515	542	22.934	23.385	44.538	43.167
Total	27.914.897	27.615.858	235.570	227.998	8,44	8,26

Tamaño medio por tarifa de acceso (dic 2012- nov 2013)

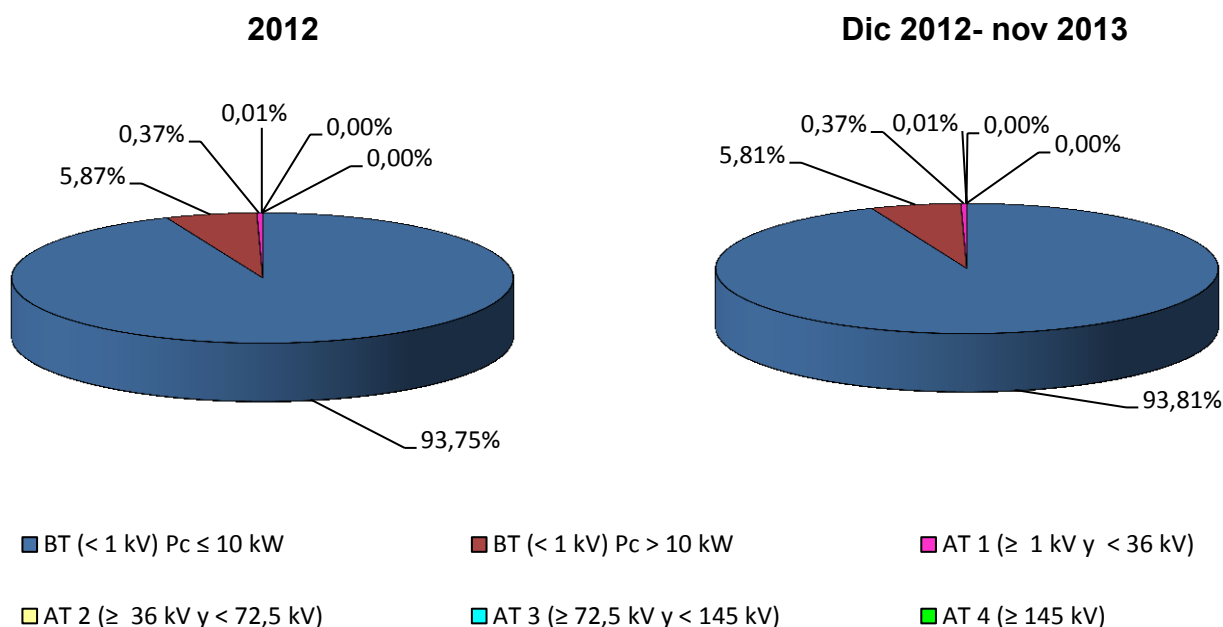


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2014)

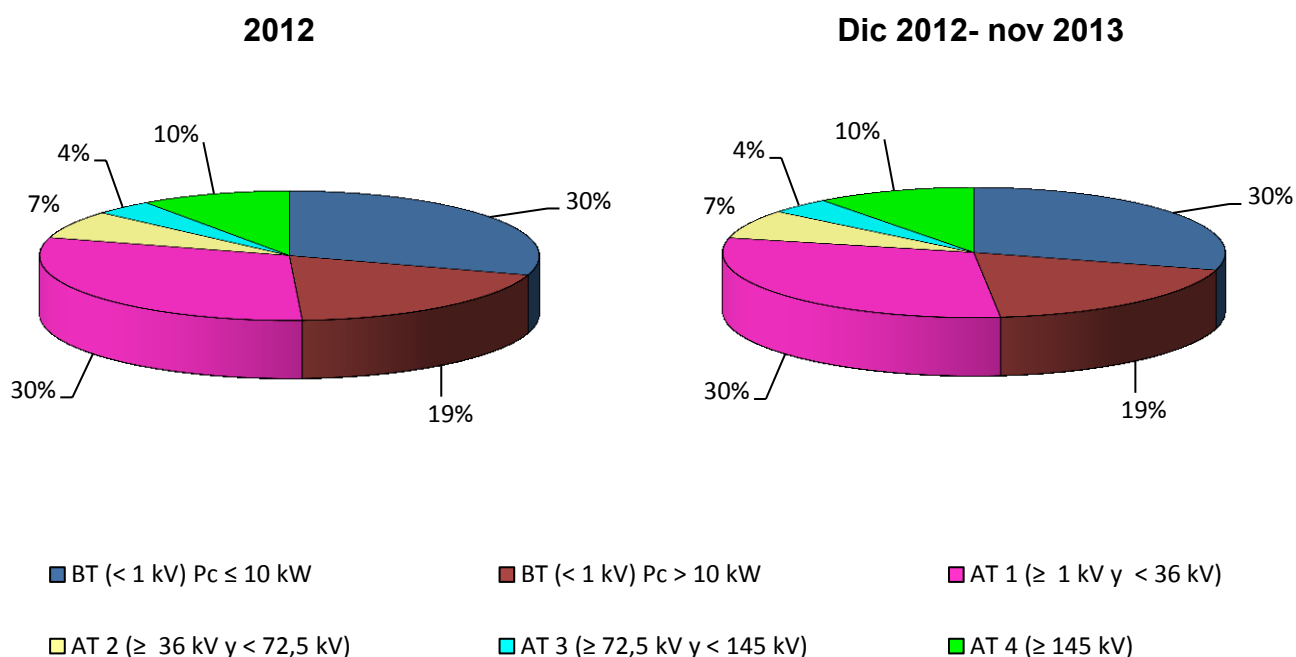
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 1 de 2014)

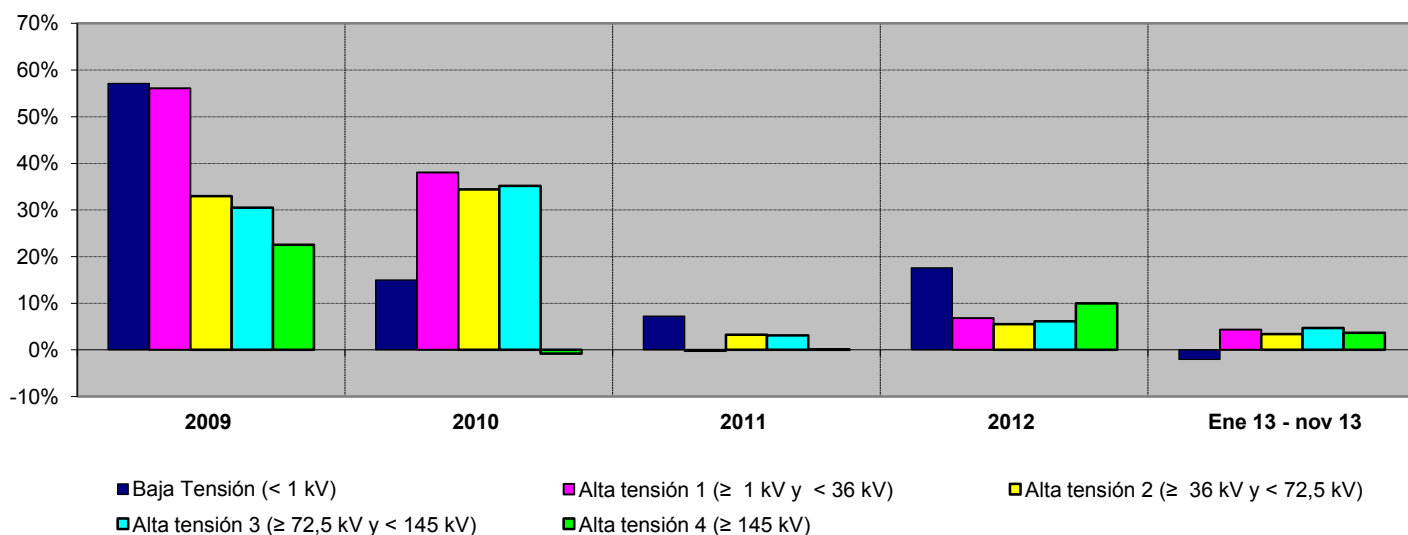
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.1 - Estructura del consumo nacional por tarifa de acceso

Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2012	sep-13	oct-13	nov-13	2012 s/ 2011	sep 13 s/ sep 12	oct 13 s/ oct 12	nov 13 s/ nov 12
BT (< 1 kV)	9,10	9,62	9,61	9,21	18%	8%	8%	7%
Pc ≤ 15 kW sin DH	10,69	11,46	11,46	10,94	19%	12%	11%	9%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	10,62	11,42	11,40	10,85	19%	12%	12%	9%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	11,29	11,82	12,00	11,90	17%	6%	5%	5%
Pc ≤ 15 kW con DH	5,58	6,95	6,45	5,50	15%	11%	11%	8%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	5,24	6,93	6,29	5,17	14%	15%	15%	11%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	6,28	5,21	4,90	4,88	-86%	-23%	-19%	-16%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	6,36	7,00	6,82	6,34	16%	3%	3%	3%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	7,51	6,58	7,01	7,22	-74%	-1%	-7%	9%
3.0 A (Pc > 15 kW)	7,04	7,03	7,10	7,08	14%	1%	1%	2%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	4,06	3,98	3,78	4,10	7%	11%	21%	12%
3.1.A	5,67	5,88	5,95	6,09	6%	4%	3%	4%
6.1.A	3,60	3,45	3,19	3,56	7%	16%	33%	16%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,58	1,52	1,39	1,54	5%	10%	21%	9%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,27	1,25	1,11	1,24	6%	6%	16%	7%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,83	0,80	0,77	0,82	10%	-6%	33%	7%
Total	5,95	5,88	5,83	5,91	15%	6%	10%	5%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2014)

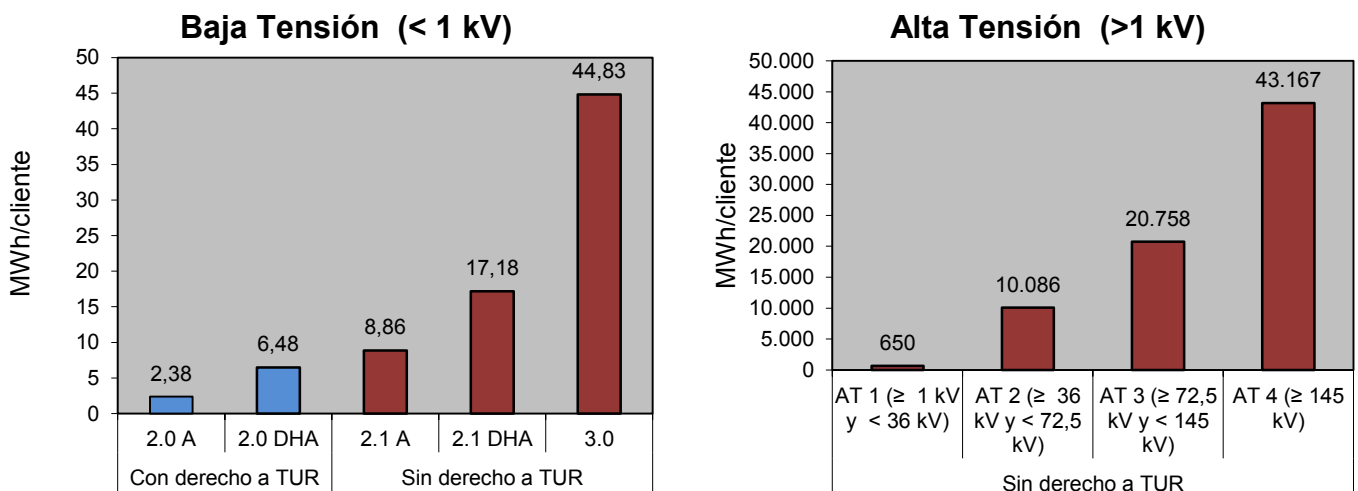
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - 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)	
	2012	dic 2012- nov 2013	2012	dic 2012- nov 2013	2012	dic 2012- nov 2013
BT (< 1 kV)	25.971.503	25.696.339	106.893	101.546	4,12	3,95
Pc ≤ 10 kW	24.449.866	24.208.702	65.297	62.118	2,67	2,57
2.0 A	23.399.700	23.124.894	58.209	55.096	2,49	2,38
2.0 DHA	1.049.989	1.082.926	7.087	7.017	6,75	6,48
2.0 DHS	178	882	1	4	4,61	25,20
Pc > 10 kW	1.521.637	1.487.637	41.596	39.428	27,34	26,50
2.1 A	642.664	629.048	5.983	5.573	9,31	8,86
2.1 DHA	178.379	167.459	3.054	2.877	17,12	17,18
2.1 DHS	24	108	0	2	14,04	84,00
3.0	700.571	691.022	32.558	30.976	46,47	44,83
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	100.896	100.041	67.319	65.021	667	650
3.1.A	82.505	81.487	14.913	14.020	181	172
6.1.A	18.391	18.554	52.406	51.000	2.850	2.749
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.621	1.599	16.247	16.123	10.026	10.086
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	422	436	8.850	9.042	20.971	20.758
AT 4 (≥ 145 kV)	515	542	22.934	23.385	44.538	43.167
Total	26.074.957	25.798.956	222.242	215.117	8,52	8,34

Tamaño medio por tarifa de acceso (dic 2012- nov 2013)

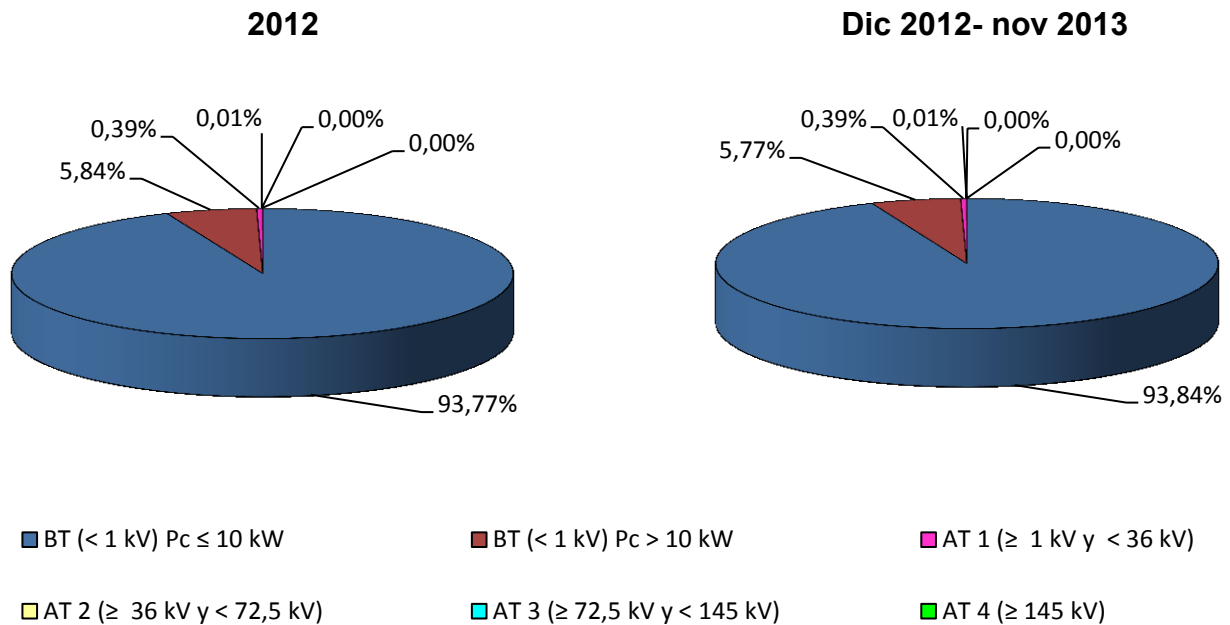


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2014)

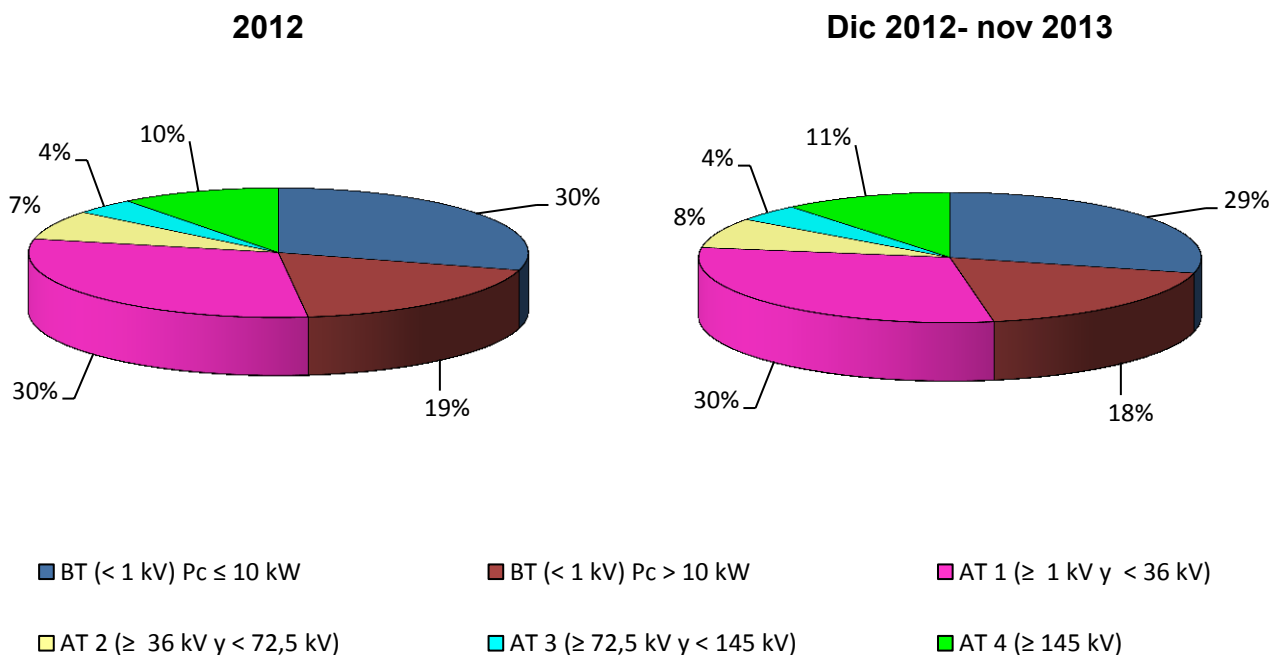
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - 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 1 de 2014)

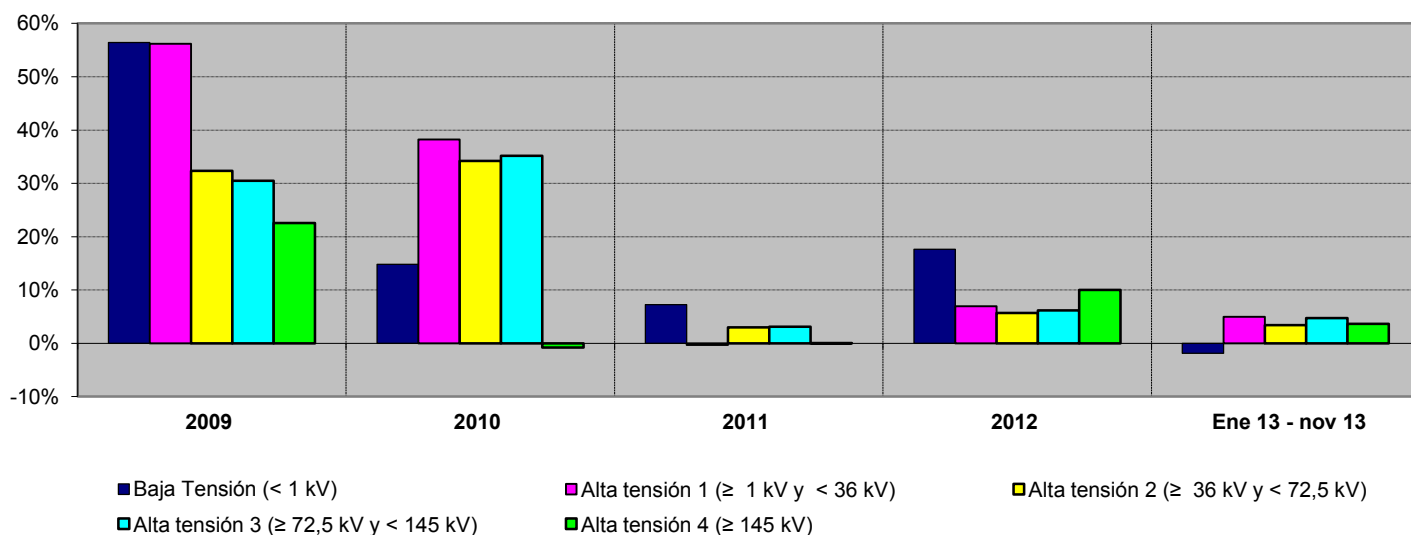
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Estructura del consumo peninsular por tarifa de acceso

Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2012	sep-13	oct-13	nov-13	2012 s/ 2011	sep 13 s/ sep 12	oct 13 s/ oct 12	nov 13 s/ nov 12
BT (< 1 kV)	9,11	9,71	9,68	9,22	18%	9%	9%	7%
Pc ≤ 15 kW sin DH	10,70	11,52	11,51	10,97	19%	12%	11%	9%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	10,63	11,47	11,45	10,87	19%	13%	12%	9%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	11,35	11,95	12,11	11,98	17%	6%	6%	5%
Pc ≤ 15 kW con DH	5,60	7,01	6,50	5,51	15%	11%	11%	8%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	5,25	7,00	6,33	5,18	14%	16%	15%	11%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	6,19	5,08	4,78	4,78	-87%	-26%	-18%	-16%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	6,40	7,06	6,87	6,36	16%	3%	3%	3%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	7,50	6,53	6,96	7,16	-74%	-2%	-8%	8%
3.0 A (Pc > 15 kW)	7,07	7,17	7,21	7,11	14%	2%	2%	2%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	4,08	3,99	3,77	4,10	7%	14%	24%	14%
3.1.A	5,72	6,02	6,07	6,17	6%	6%	4%	5%
6.1.A	3,61	3,43	3,16	3,54	7%	20%	38%	18%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,58	1,51	1,38	1,53	6%	10%	21%	9%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,27	1,25	1,11	1,24	6%	6%	16%	7%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,83	0,80	0,77	0,82	10%	-6%	33%	7%
Total	5,87	5,81	5,75	5,82	15%	7%	11%	6%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2014)

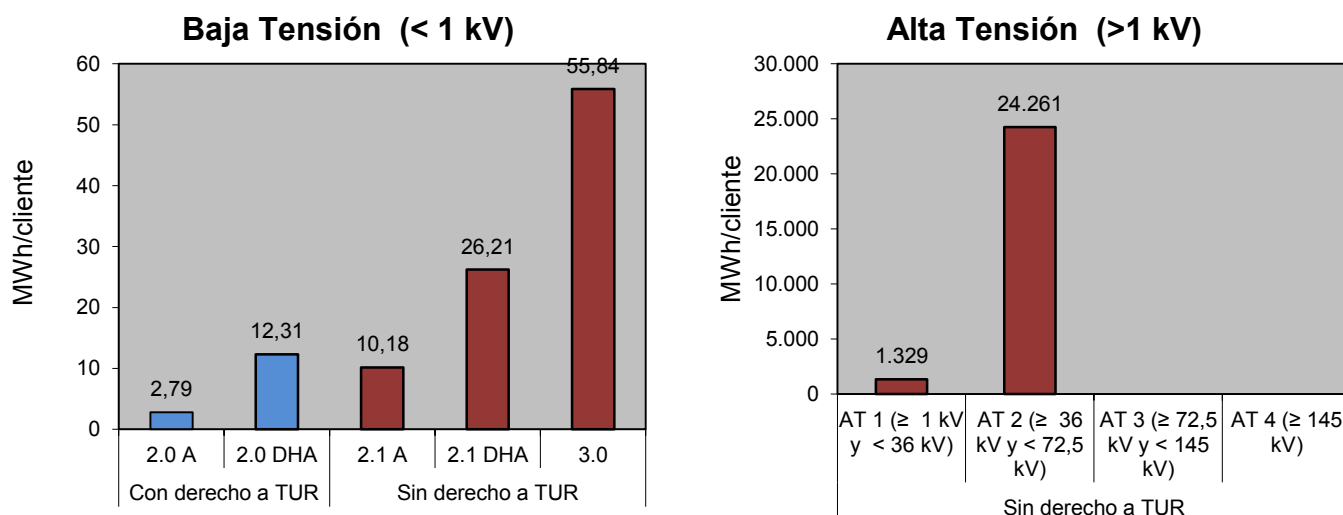
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.3 - Estructura del consumo 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)	
	2012	dic 2012- nov 2013	2012	dic 2012- nov 2013	2012	dic 2012- nov 2013
BT (< 1 kV)	1.836.920	1.813.857	8.938	8.583	4,87	4,73
Pc ≤ 10 kW	1.720.502	1.697.797	5.076	4.851	2,95	2,86
2.0 A	1.709.889	1.684.938	4.931	4.693	2,88	2,79
2.0 DHA	10.597	12.796	145	158	13,71	12,31
2.0 DHS	16	63	0	0	3,42	14,37
Pc > 10 kW	116.418	116.060	3.862	3.732	33,17	32,15
2.1 A	58.075	57.313	620	583	10,67	10,18
2.1 DHA	4.125	4.454	117	117	28,42	26,21
2.1 DHS	0	4	0	0	8,76	675,97
3.0	54.218	54.289	3.125	3.032	57,64	55,84
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3.010	3.035	4.094	4.032	1.360	1.329
3.1.A	2.013	2.013	1.123	1.090	558	541
6.1.A	997	1.022	2.972	2.942	2.982	2.880
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	11	11	296	267	27.526	24.261
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)						
AT 4 (≥ 145 kV)						
Total	1.839.940	1.816.903	13.328	12.881	7,24	7,09

Tamaño medio por tarifa de acceso (dic 2012- nov 2013)

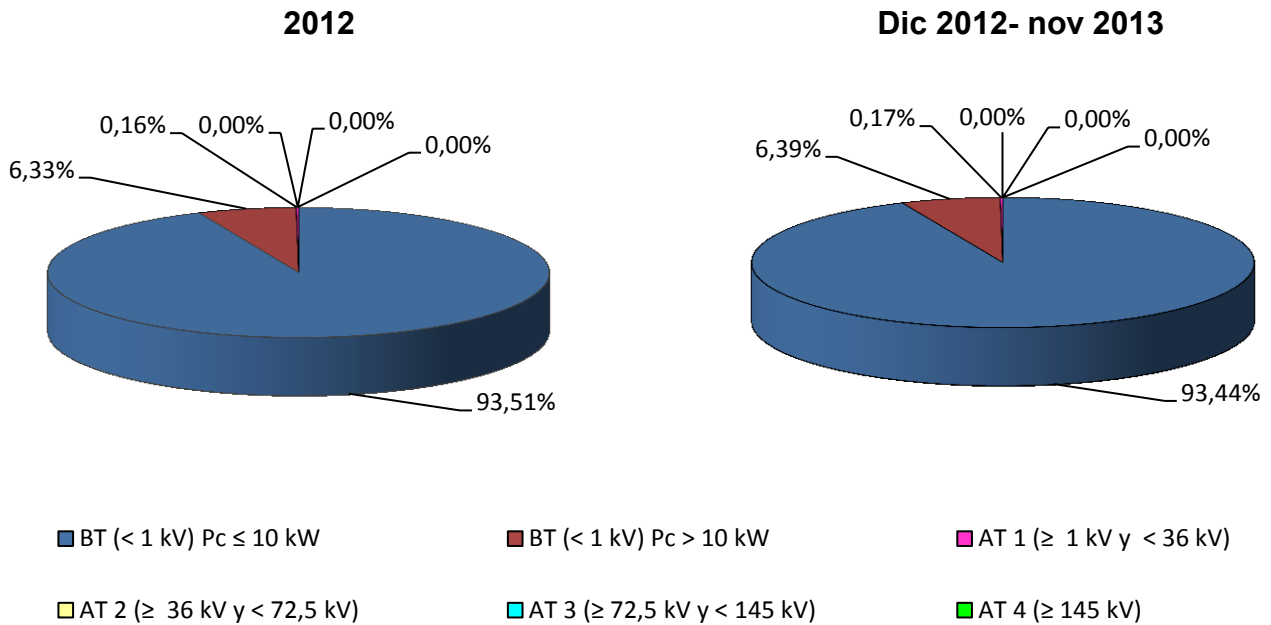


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2014)

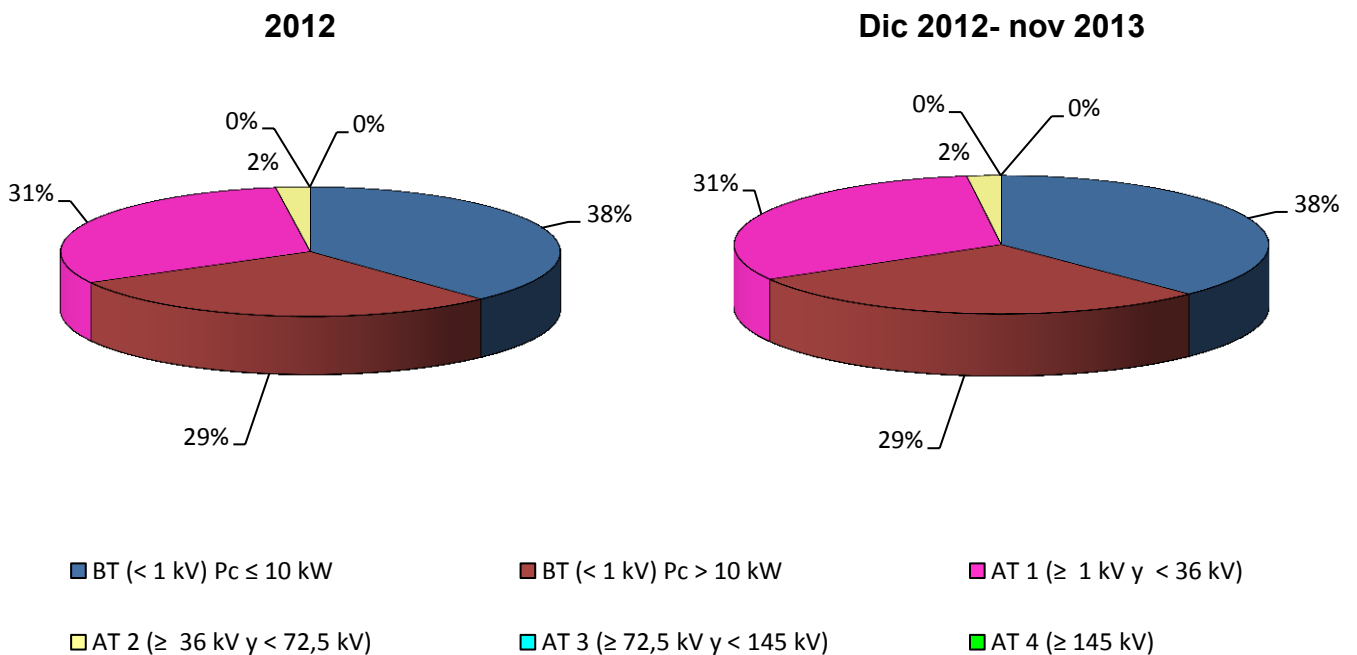
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.3 - Estructura del consumo 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 1 de 2014)

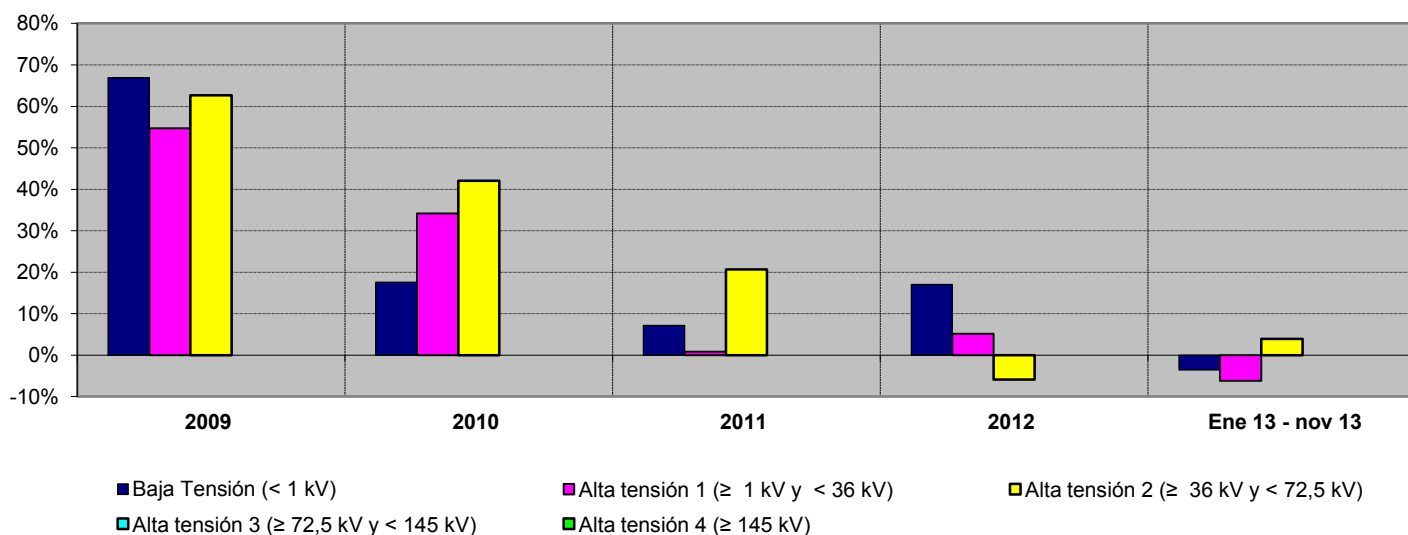
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2012	sep-13	oct-13	nov-13	2012 s/ 2011	sep 13 s/ sep 12	oct 13 s/ oct 12	nov 13 s/ nov 12
BT (< 1 kV)	9,01	8,67	8,90	9,12	17%	3%	3%	4%
Pc ≤ 15 kW sin DH	10,50	10,84	10,87	10,63	-42%	10%	8%	7%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	10,47	10,86	10,85	10,57	19%	10%	9%	7%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	10,67	10,70	10,98	11,10	16%	5%	4%	3%
Pc ≤ 15 kW con DH	5,06	5,10	5,11	5,03	-42%	3%	3%	3%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	4,71	4,65	4,66	4,58	17%	3%	3%	3%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	7,69	8,37	9,13	8,36	n.d	32%	4%	2%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	5,50	5,69	5,72	5,68	17%	4%	4%	3%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	9,48	8,12	8,64	8,69	n.d	n.d	n.d	n.d
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,71	5,75	6,13	6,76	13%	-10%	-7%	-2%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,84	3,91	3,91	4,21	5%	-19%	-15%	-11%
3.1.A	5,04	4,24	4,50	4,92	6%	-12%	-10%	-6%
6.1.A	3,38	3,78	3,70	3,96	5%	-21%	-16%	-13%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,57	2,30	2,16	2,20	-6%	18%	22%	15%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)								
AT 4 (≥ 145 kV)								
Total	7,26	6,96	7,12	7,49	14%	-1%	0%	1%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2014)

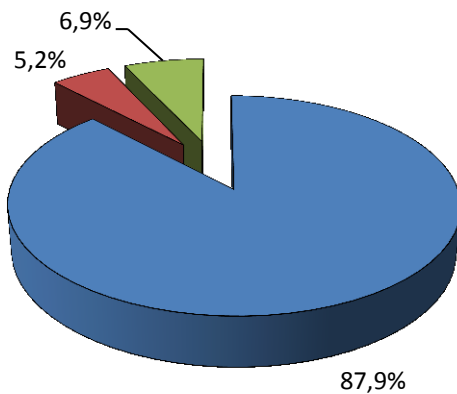
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.4 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

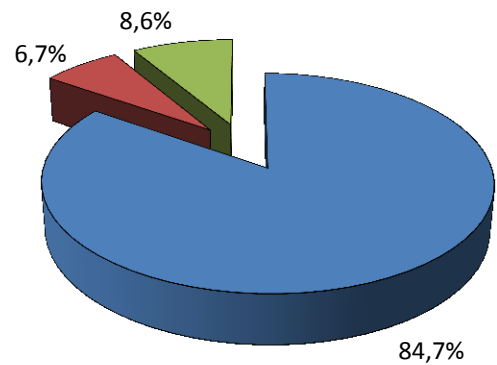
Distribución por sector de actividad de los consumidores de BT con Pc<10 kW

Consumidores acogidos a tarifas sin discriminación horaria

Nº Consumidores



Energía



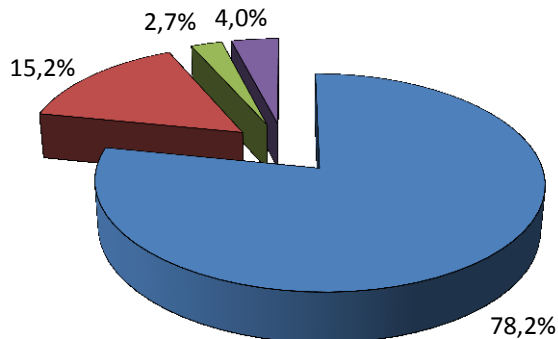
■ USOS DOMESTICOS

■ ADMON. Y OTROS SERV. PUBLICOS

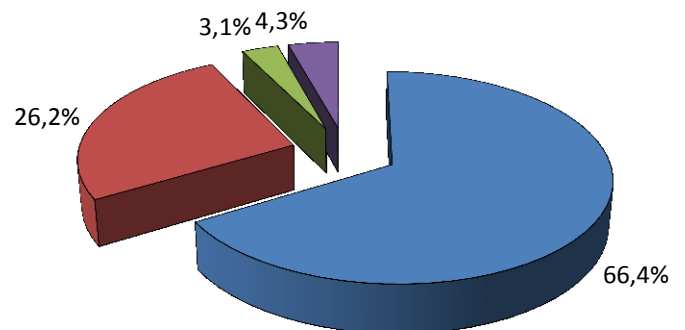
■ RESTO

Consumidores acogidos a tarifas con discriminación horaria

Nº Consumidores



Energía



■ USOS DOMESTICOS

■ ALUMBRADO PUBLICO

■ ADMON. Y OTROS SERV. PUBLICOS

■ RESTO

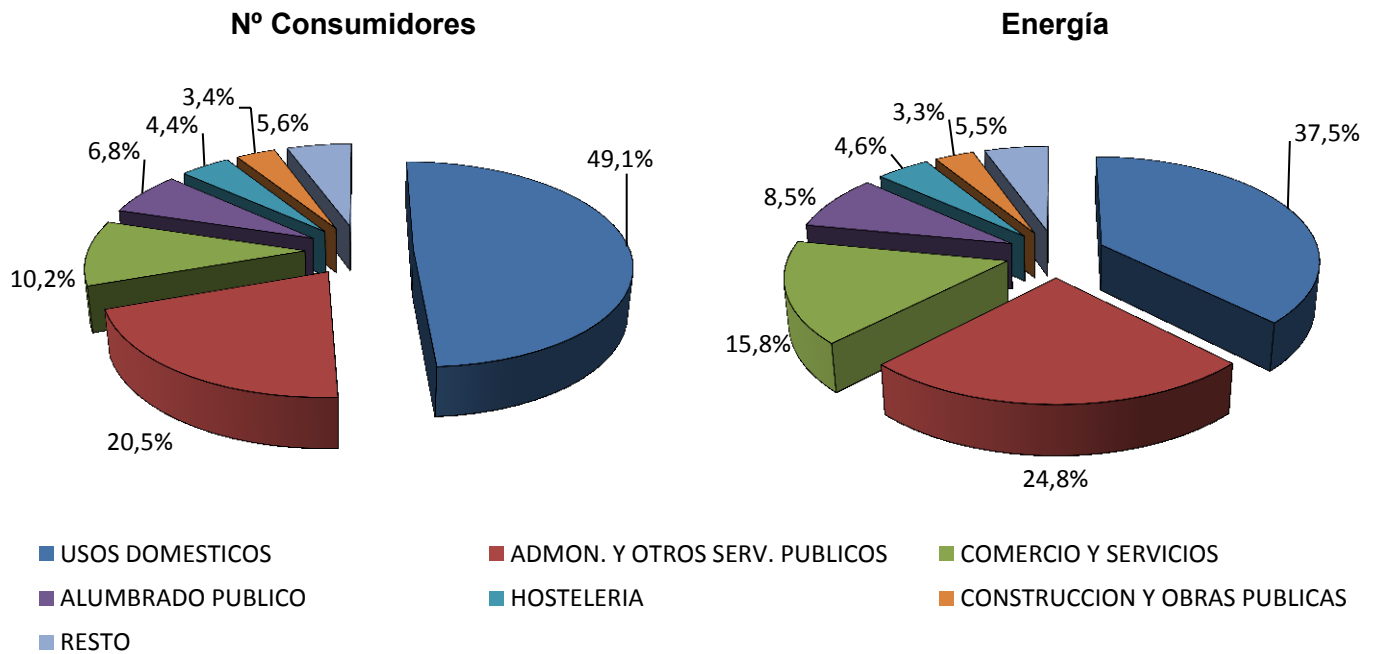
Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 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

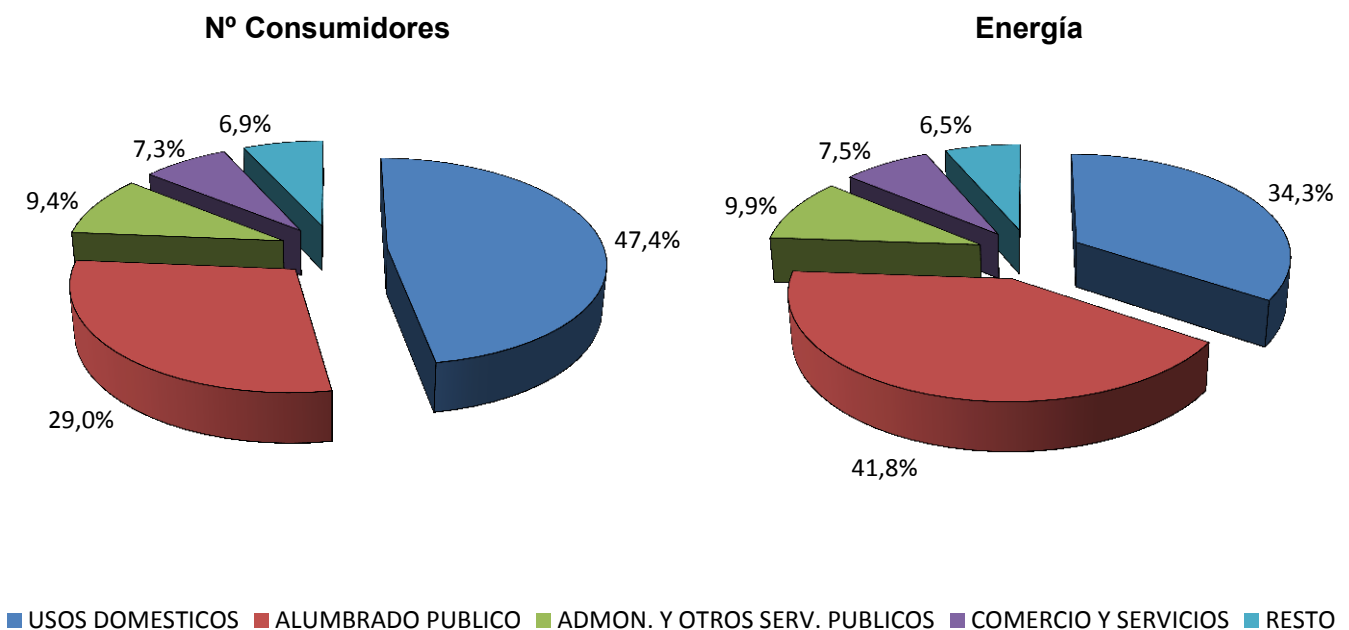
3.4 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

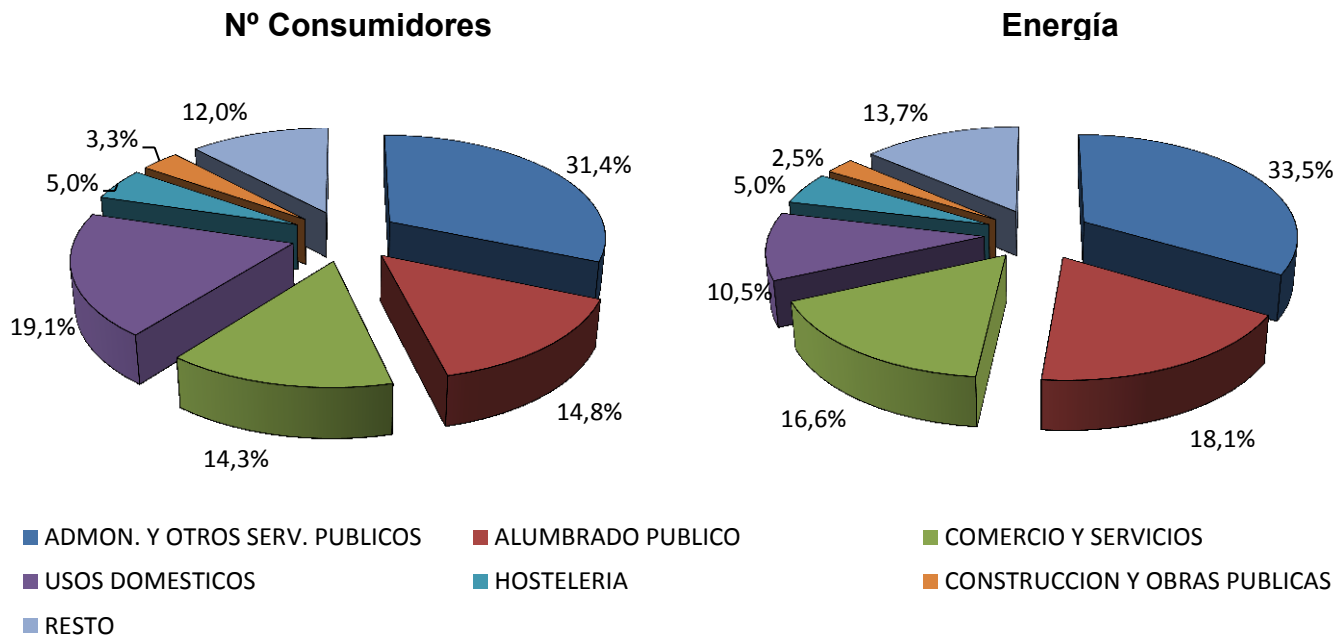


Fuente: CNMC (SINCRO)

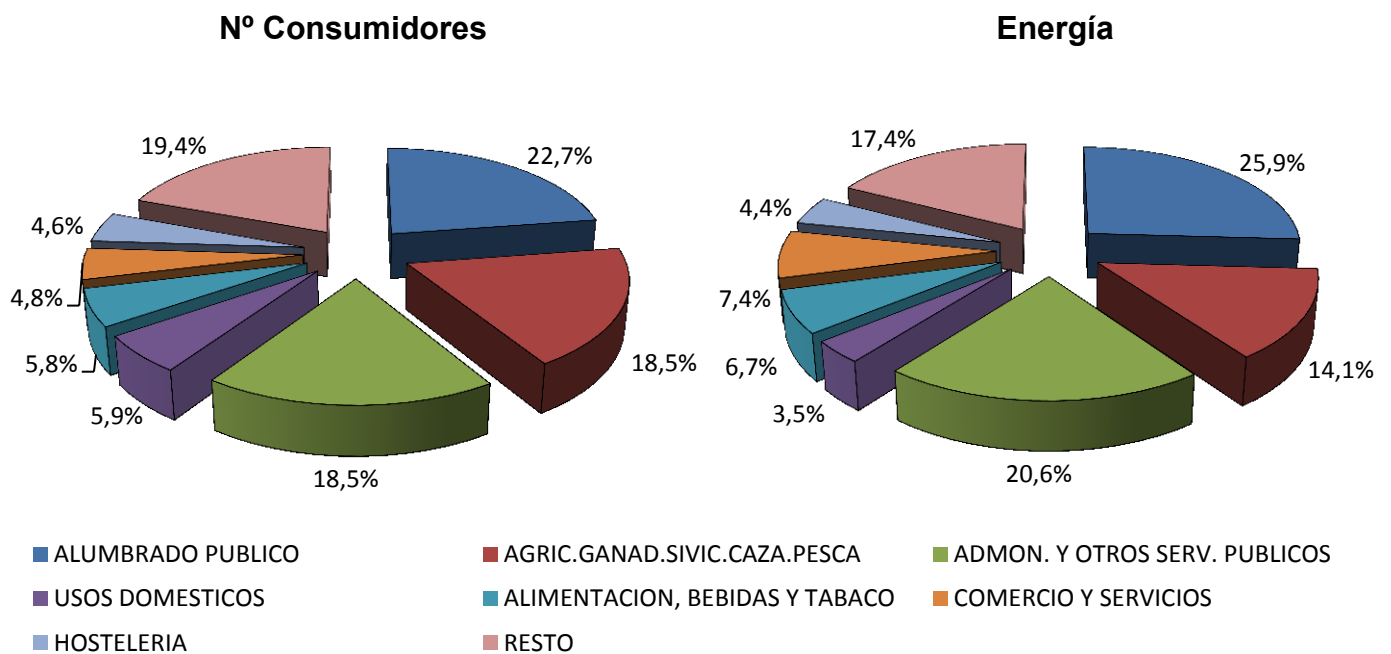
Nota: Datos correspondientes al año 2012. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

3.4 - 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

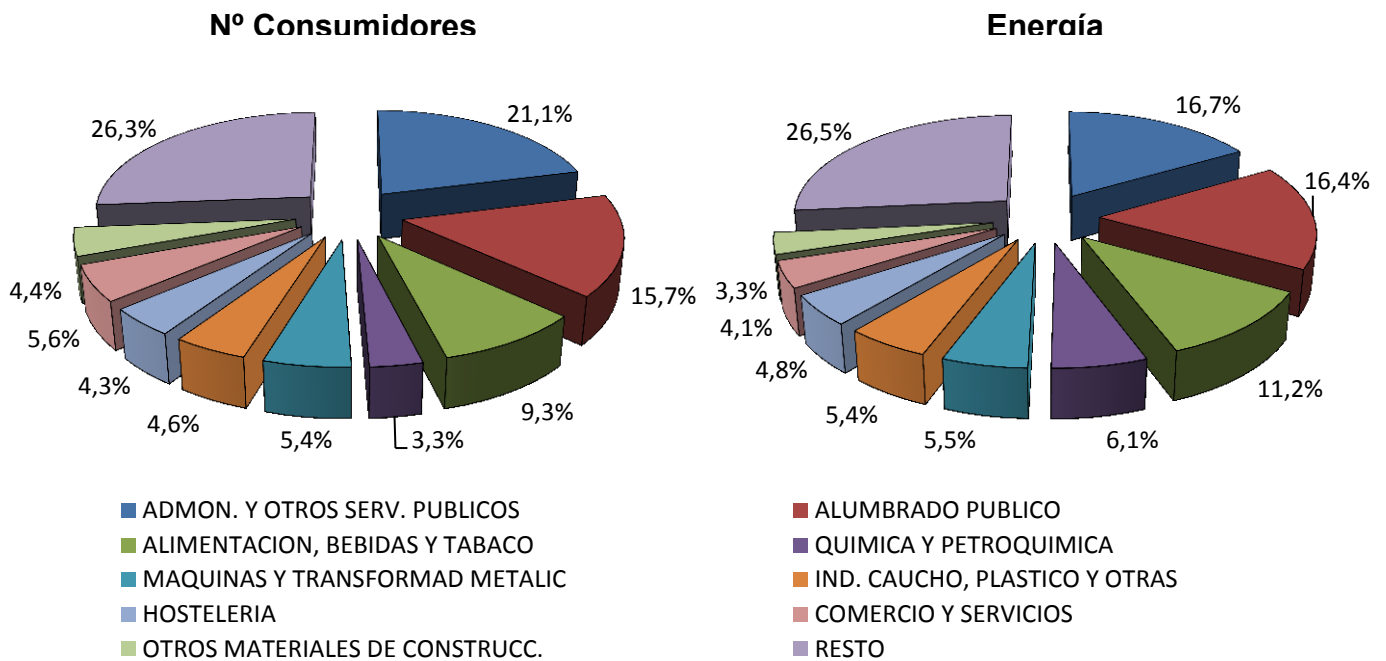


Fuente: CNMC (SINCRO)

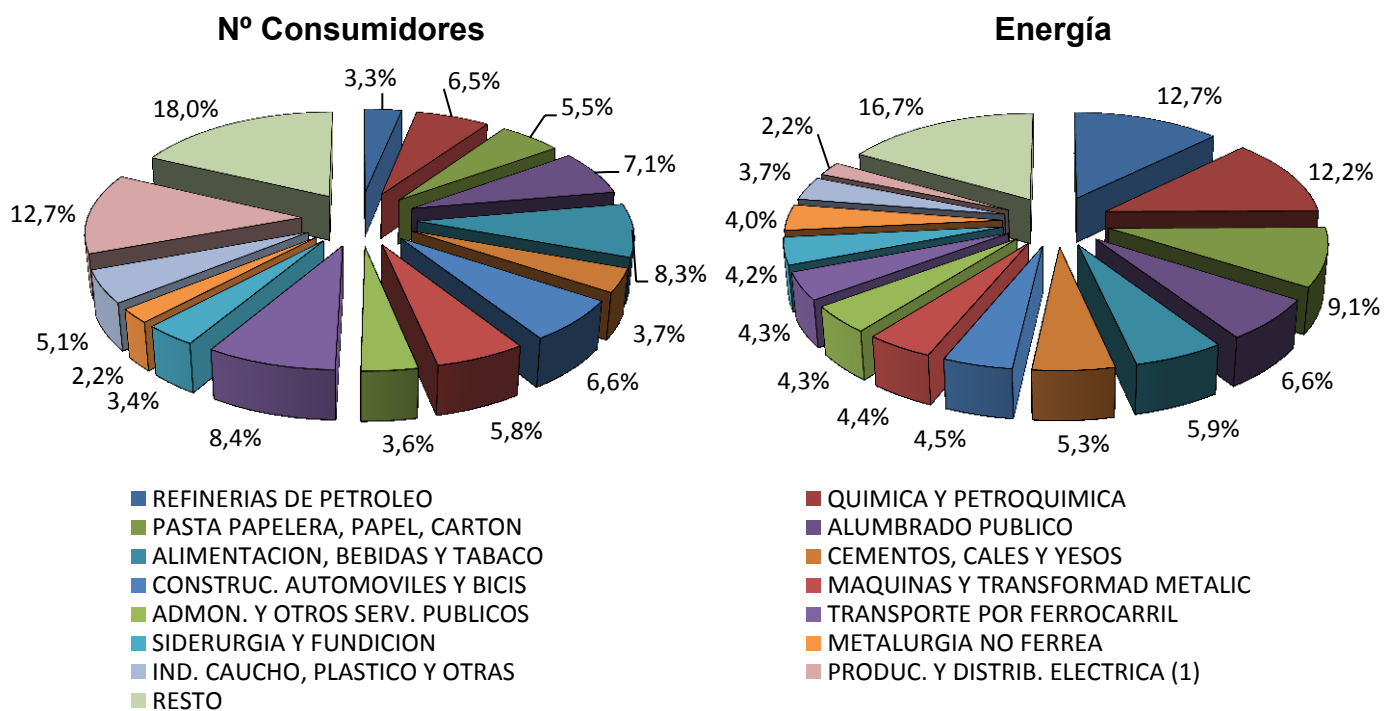
Nota: Datos correspondientes al año 2012. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

3.4 - 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)



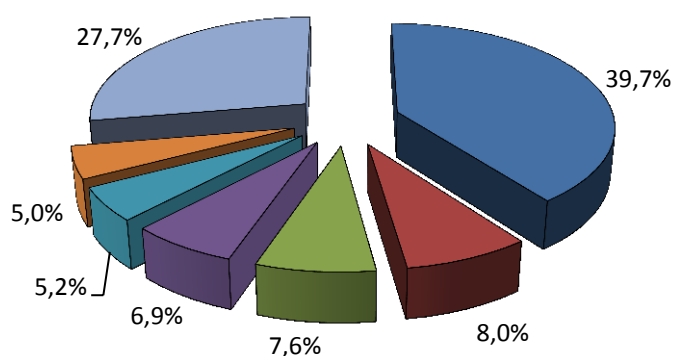
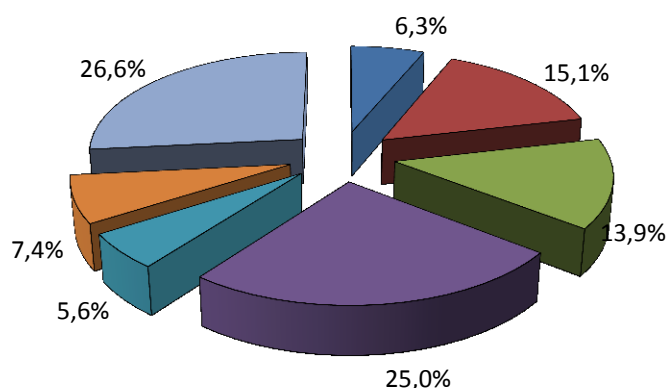
Fuente: CNMC (SINCRO)

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

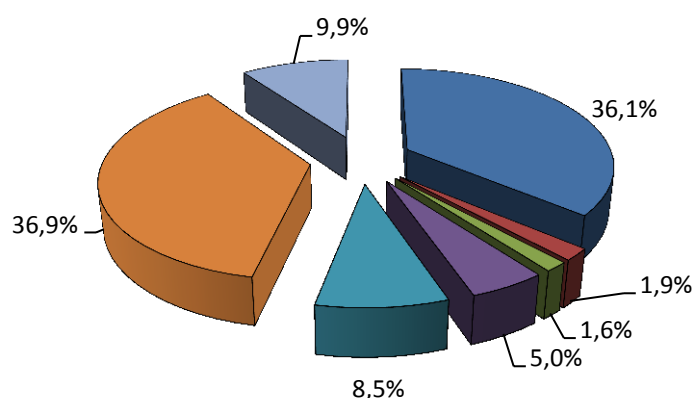
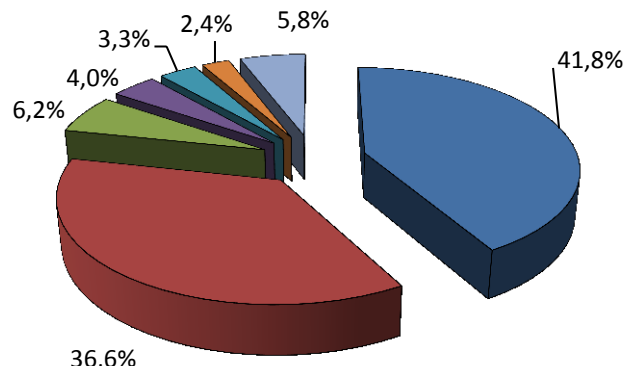
3.4 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

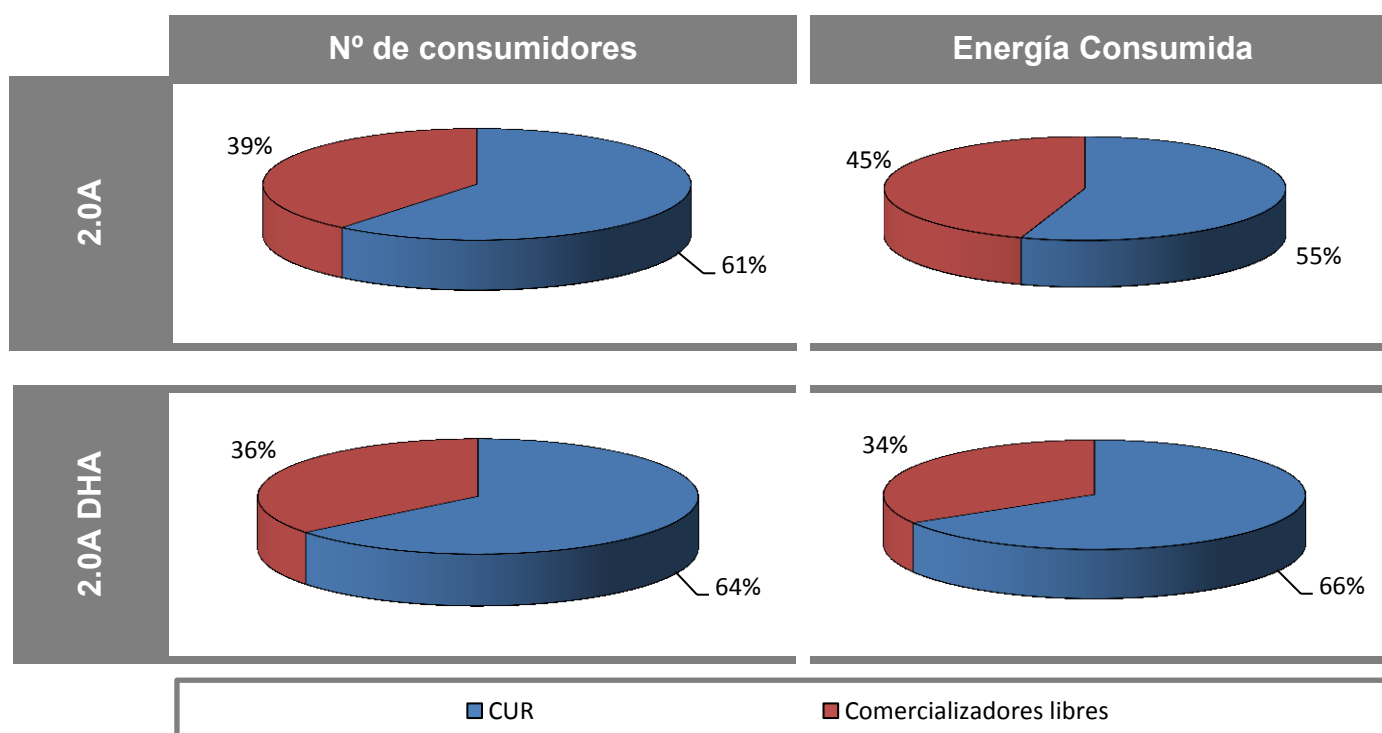
(1) Incluye distribuidores acogidos a la DT11ª de la Ley 54/1997 e instalaciones productoras de energía eléctrica acogidas al régimen especial

4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC ($P_c \leq 10$ kW)
Número de consumidores y energía consumida. Noviembre 2013
Consumidores abastecidos por CUR

Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia contratada (kW/cliente)
2.0A	14.741.655	2.656	2.216	3,93
2.0A DHA	698.086	432	6.742	5,90
2.0A DHS	-	-		
TOTAL	15.439.741	3.088	2.420	4,02

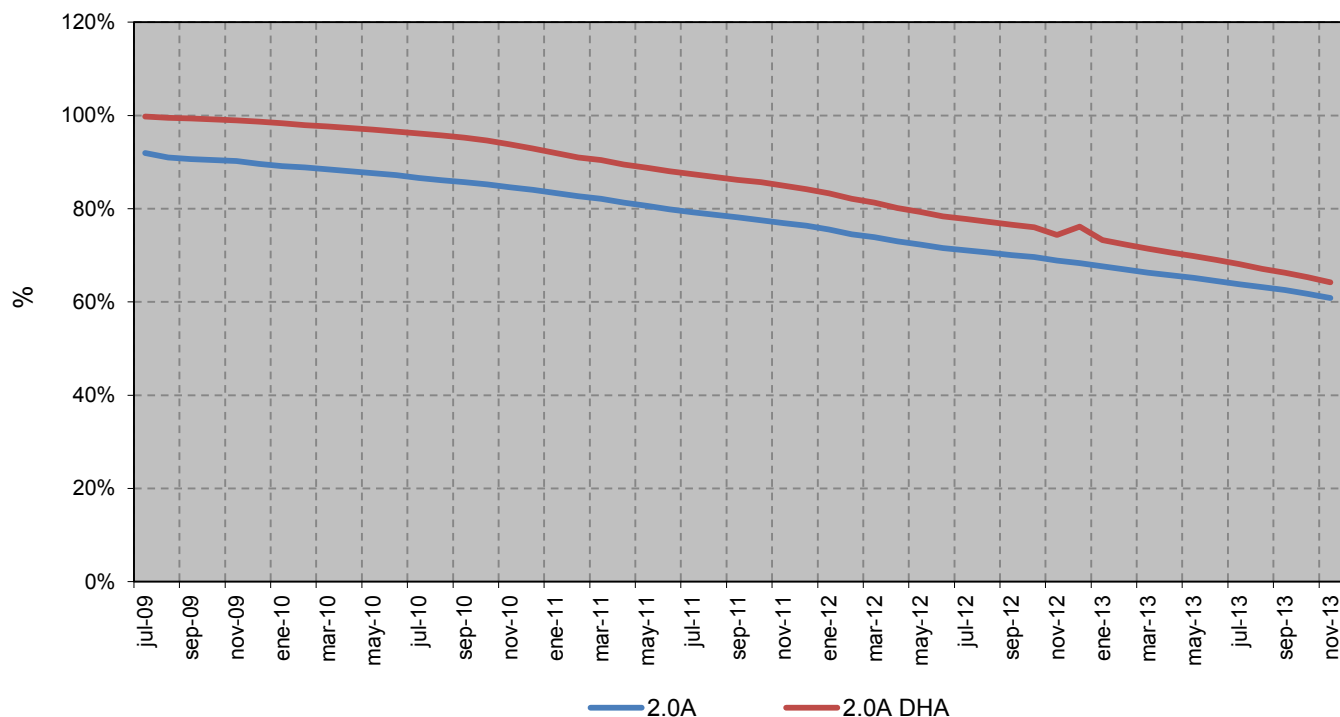
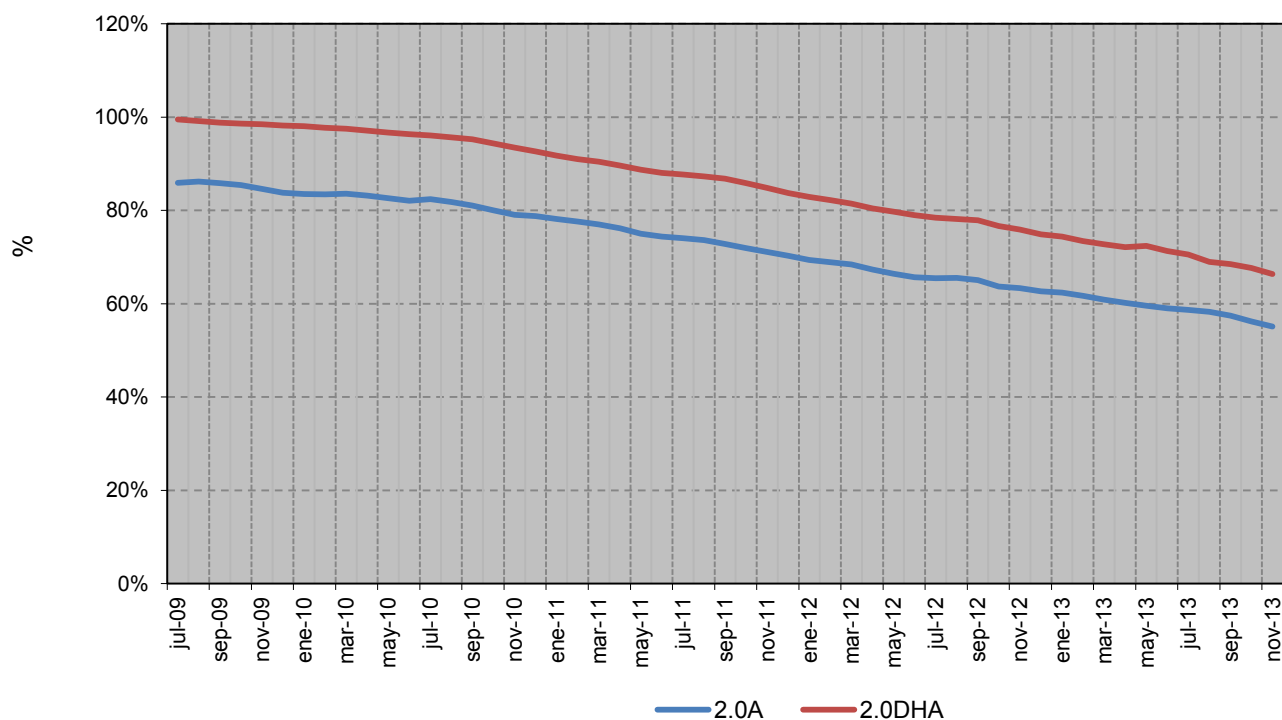
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia contratada (kW/cliente)
2.0A	9.500.170	2.162	2.767	4,45
2.0A DHA	388.634	219	6.107	6,10
2.0A DHS	1.482	1	4.974	3,65
TOTAL	9.890.286	2.382	2.890	4,51

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR en noviembre 2013


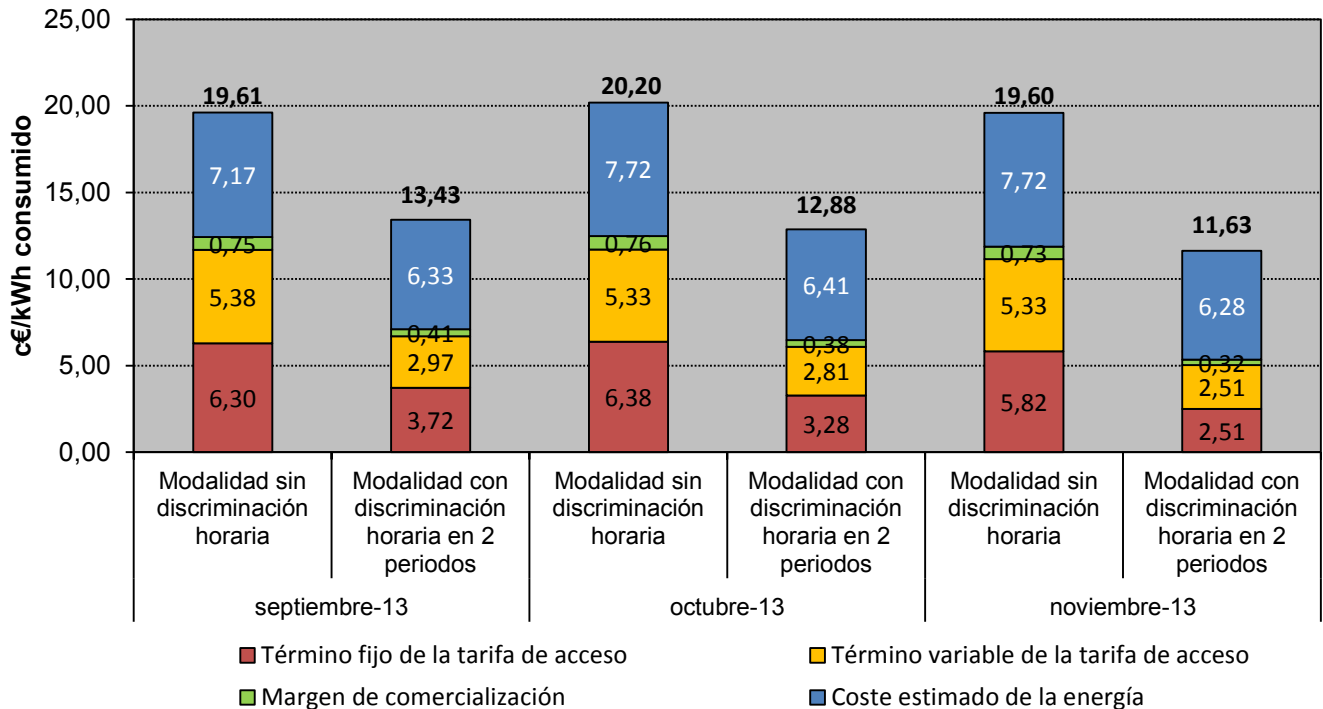
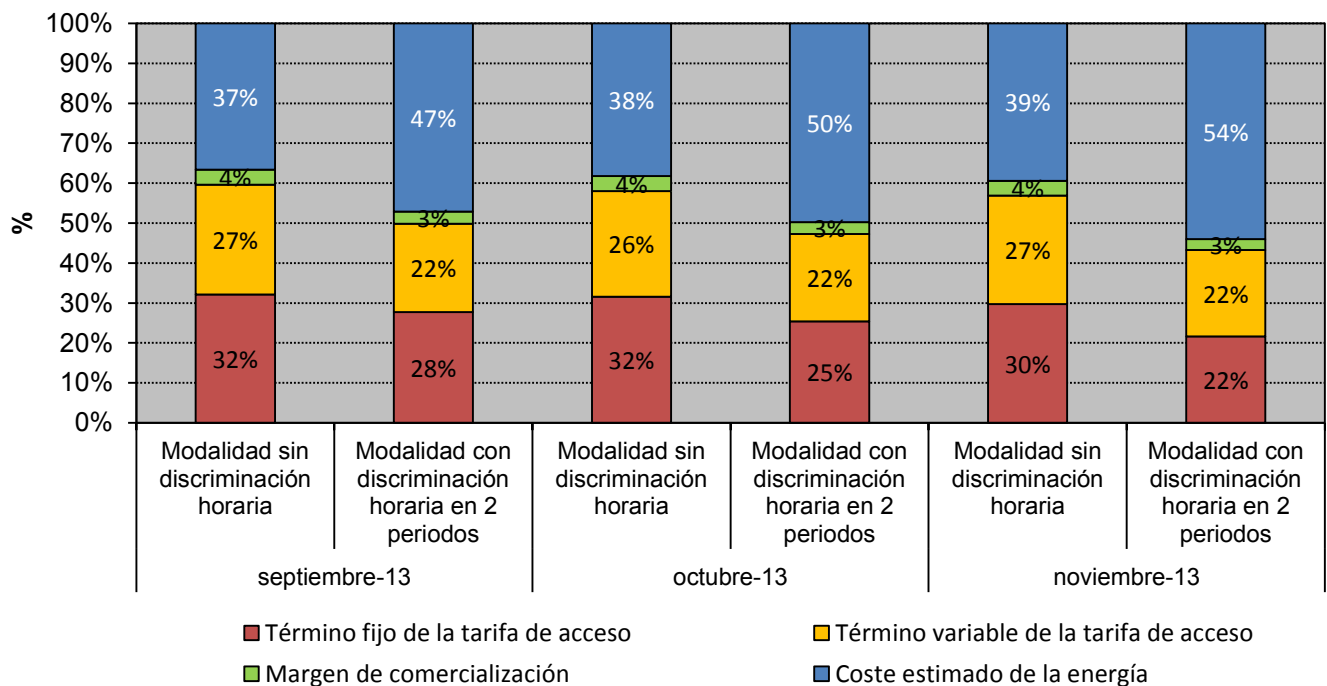
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2014)

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 ($P_c \leq 10$ kW)
Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR

Porcentaje de energía consumida por los suministros abastecidos por CUR


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 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 ($P_c \leq 10$ 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 1 de 2014)

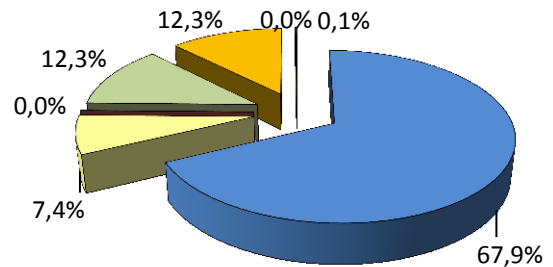
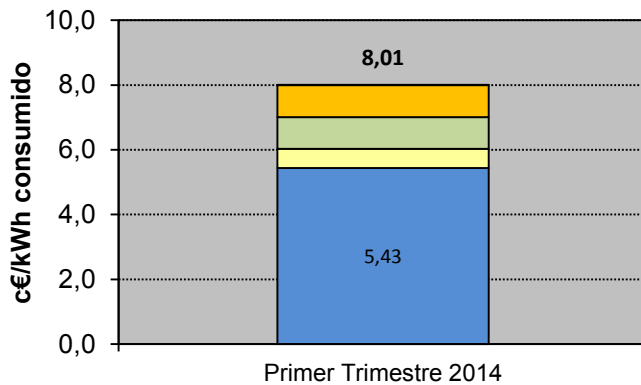
Nota (1): Resultado de aplicar las TUR /PVPC, a las variables de facturación de los consumidores con derecho a acogerse a las TUR /PVPC abastecidos por CUR, según la información disponible en la base de datos de liquidaciones eléctricas.

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

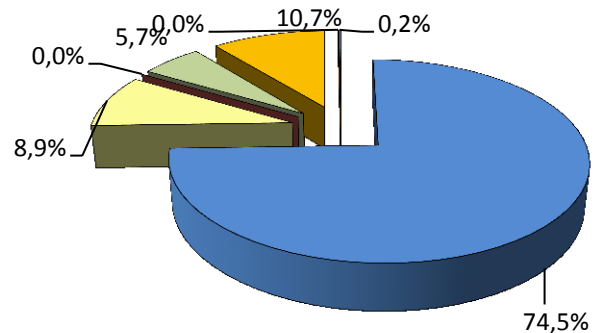
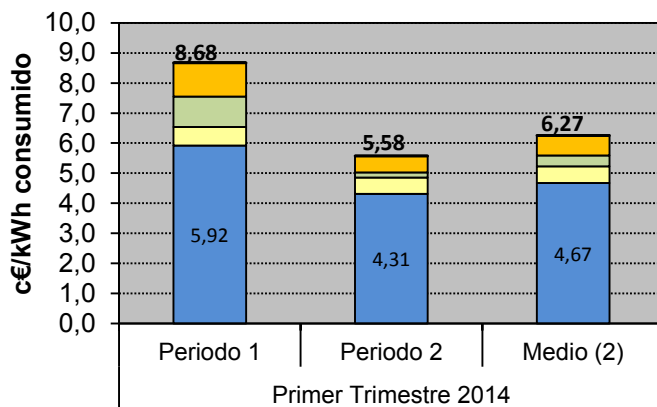
4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC (Pc≤10 kW)

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

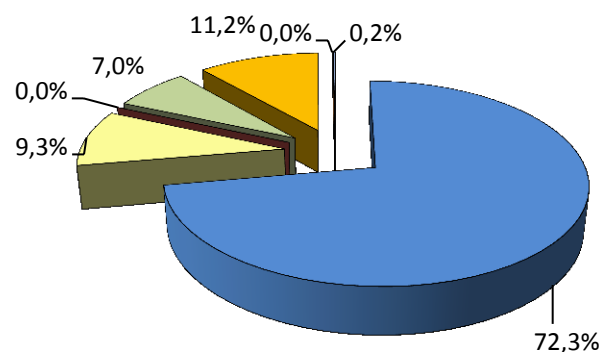
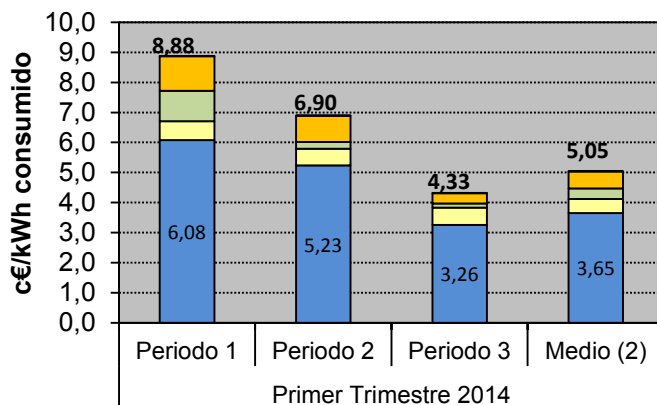
Modalidad sin Discriminación Horaria



Modalidad con Discriminación Horaria en dos periodos



Modalidad con Discriminación Horaria Supervalle



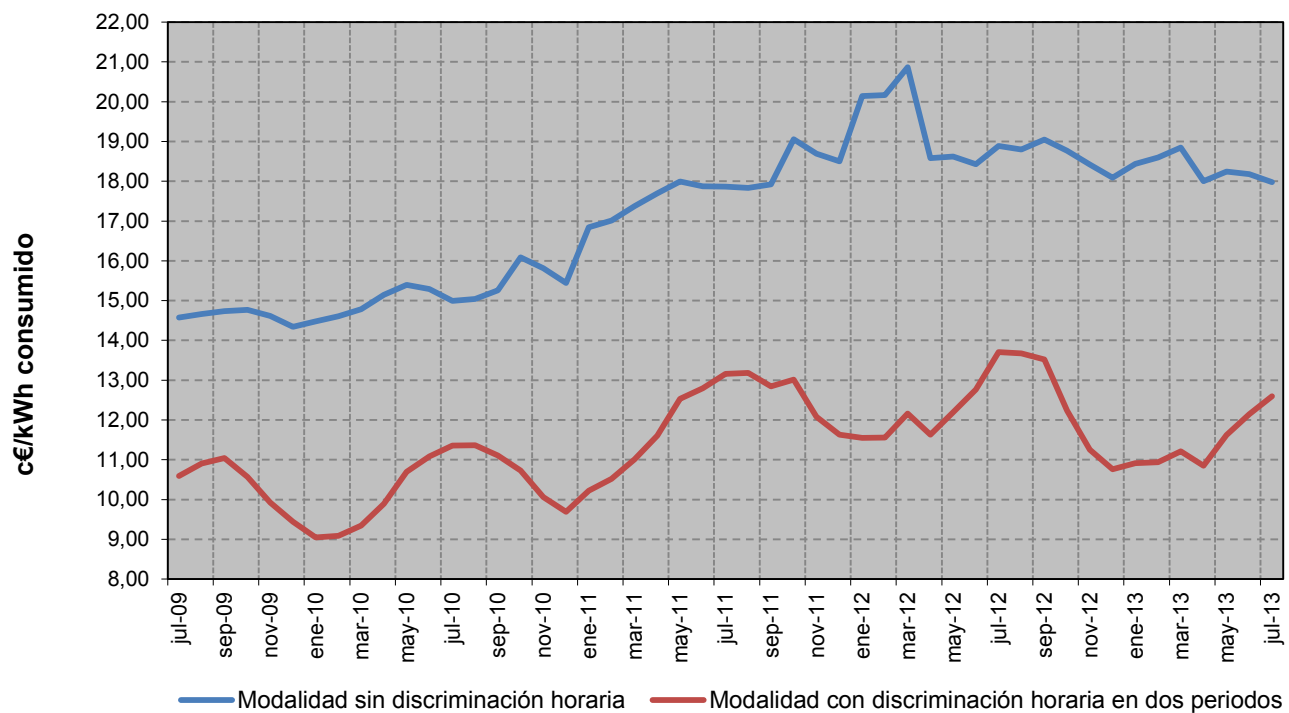
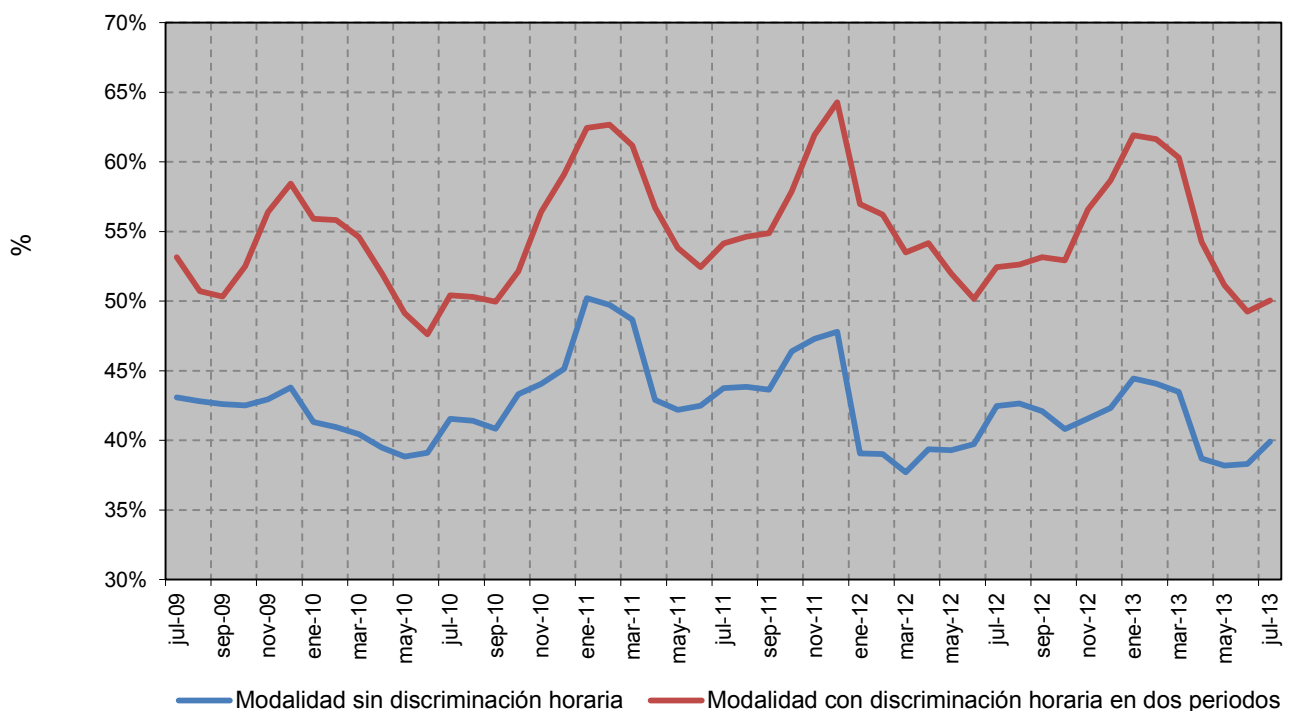
- Coste estimado de la energía en el Mercado Diario
- Prima de Riesgo
- Pérdidas
- Cuota OS

- Servicios de Ajuste
- Coste Servicio Capacidad
- Cuota OMIE

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 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 ($P_c \leq 10$ 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


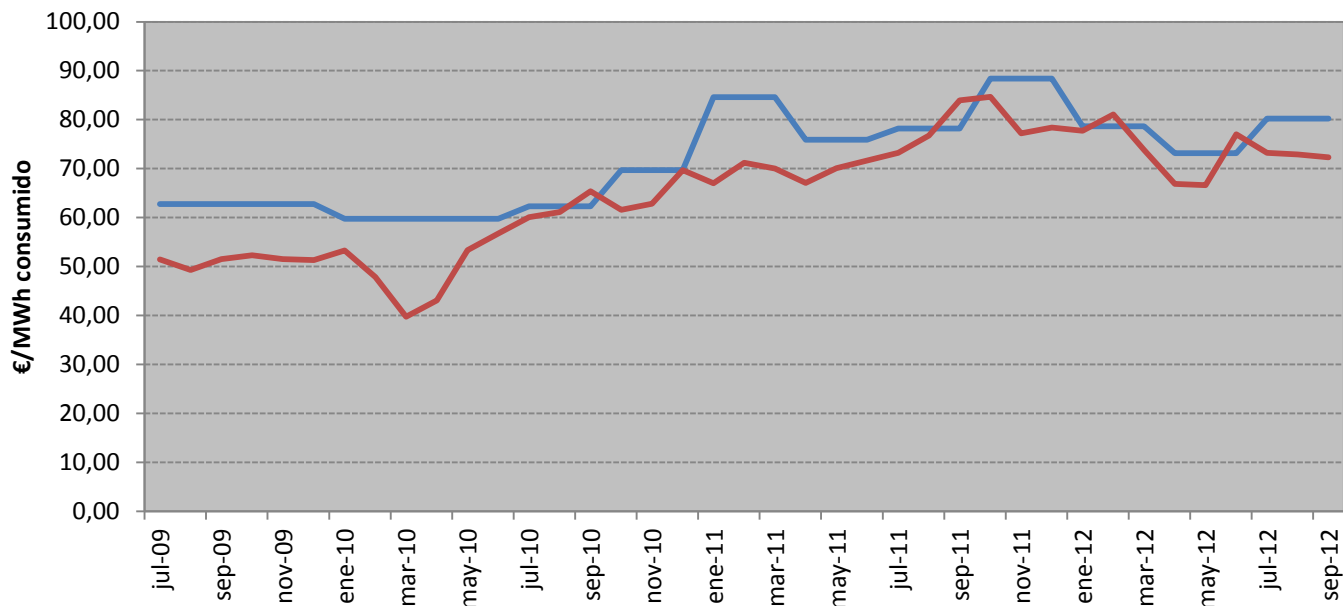
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2014)

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

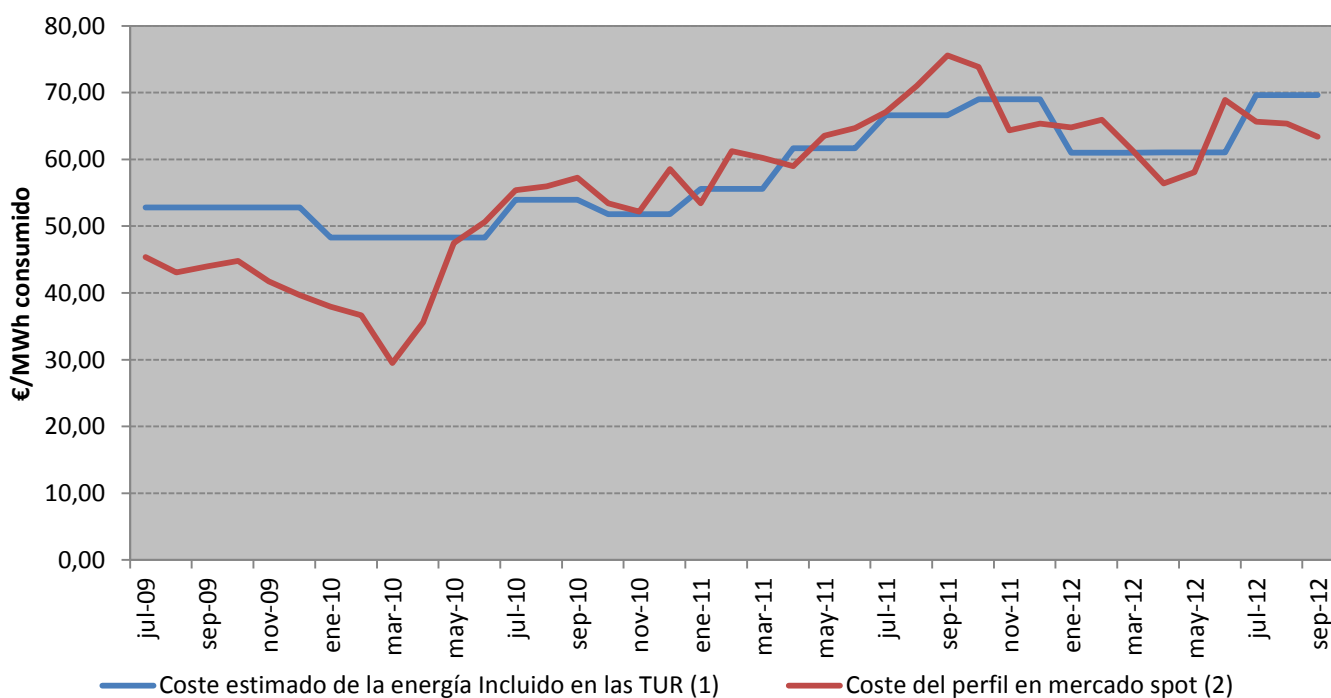
4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC (Pc≤10 kW)

**Comparativa entre el coste estimado de la energía incluido en las TUR/PVPC
y el coste de adquisición del perfil de la TUR en el mercado spot**

Modalidad sin Discriminación Horaria



Modalidad con Discriminación Horaria en dos periodos



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2014)

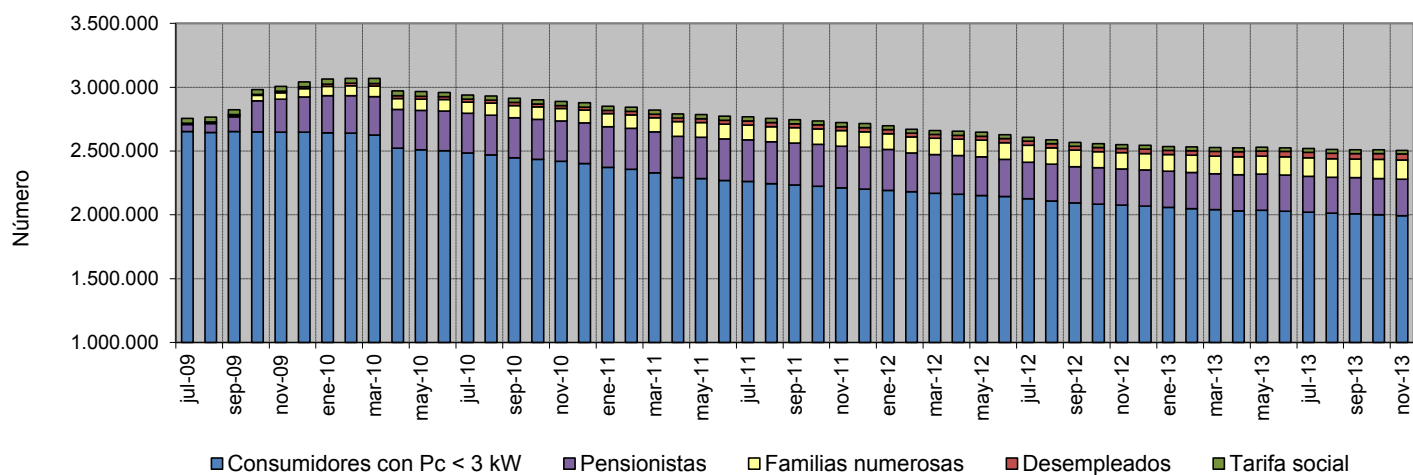
Nota: (1) Considerando perfiles finales

(2) Coste de adquisición del perfil en el mercado spot, incluye coste del mercado diario, coste de los SS.CC y pagos del servicio de capacidad. El coste de los SS.CC se calcula aplicando al precio horario de los SS.CC de los CUR al perfil correspondiente.

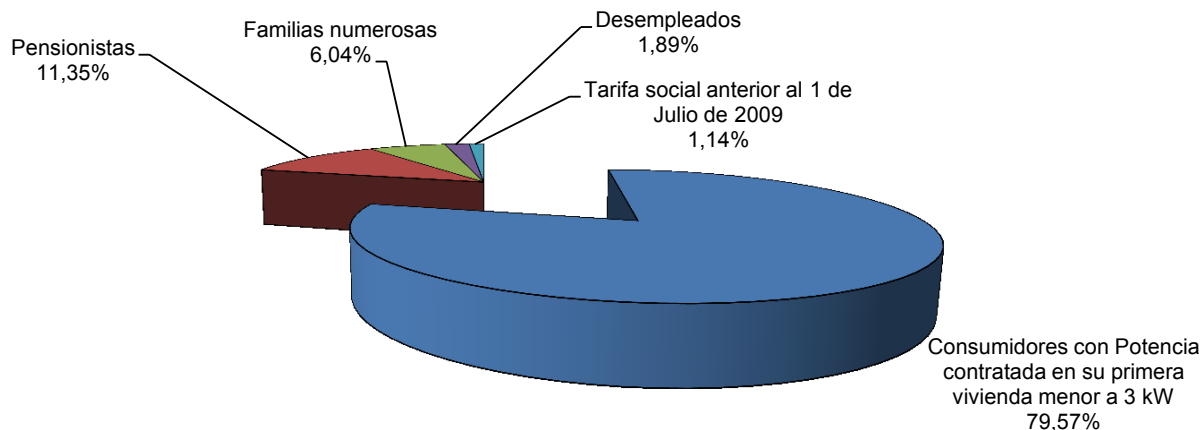
4.2- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número		Tasa de variación (%)	
	Promedio: Dic 2012- Nov 2013	nov-13	Dic 2012- Nov 2013 s/ Dic 2011- Nov 2012	nov 13 s/ oct 13
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	2.028.735	1.993.506	-5,2%	-0,3%
Pensionistas	282.940	284.412	-5,2%	0,1%
Familias numerosas	141.328	151.426	10,6%	1,0%
Desempleados	40.133	47.415	28,9%	3,4%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	29.386	28.622	-4,7%	-0,2%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	2.522.522	2.505.381	-4,0%	-0,1%



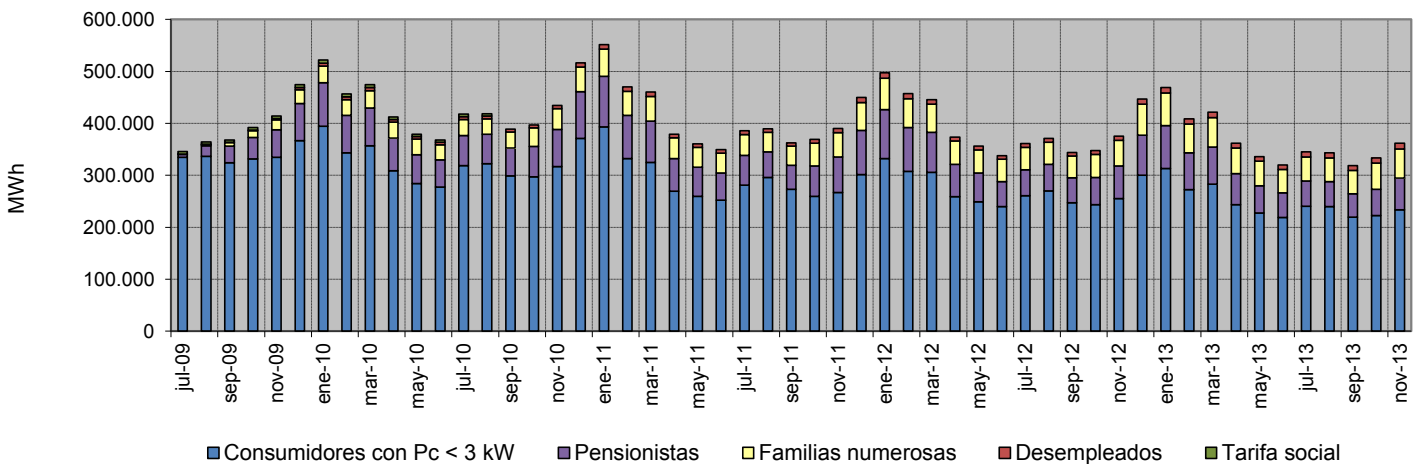
Distribución del número de consumidores por categorías en noviembre 2013



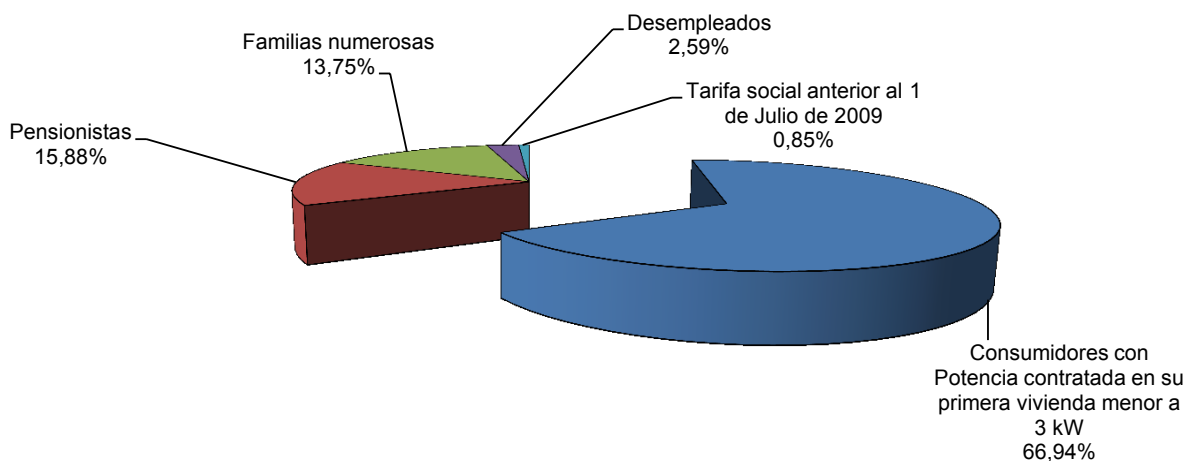
4.2- Bono Social

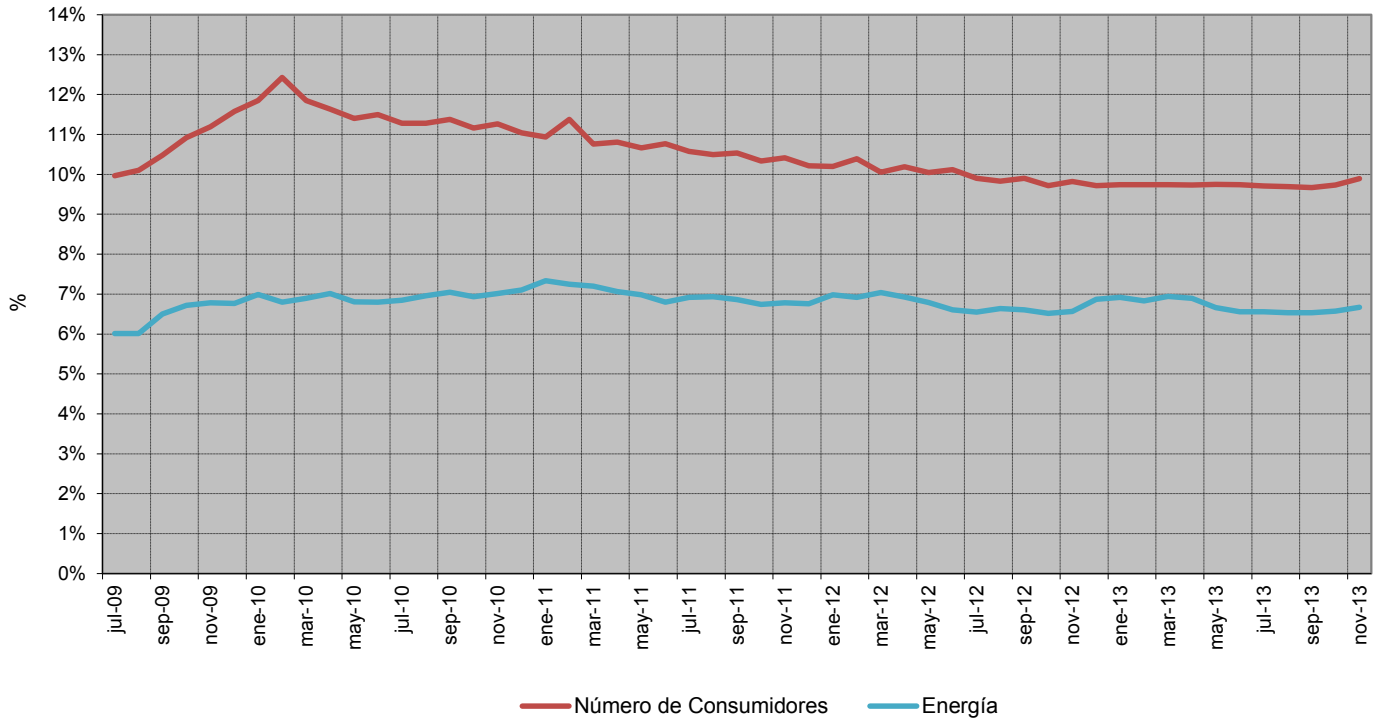
Energía consumida por los suministros acogidos al Bono social

TIPO	Energía consumida (MWh)		Tasa de variación (%)	
	2012	Dic 2012- Nov 2013	2012 s/ 2011	Dic 2012- Nov 2013 s/ Dic 2011- Nov 2012
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	3.270.186	3.015.083	-6,8%	-7,8%
Pensionistas	763.177	715.280	-4,0%	-7,1%
Familias numerosas	584.253	619.264	12,0%	7,0%
Desempleados	97.037	116.721	6,5%	20,6%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	45.451	38.077	-13,4%	-17,9%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	4.760.104	4.504.425	-4,2%	-5,4%

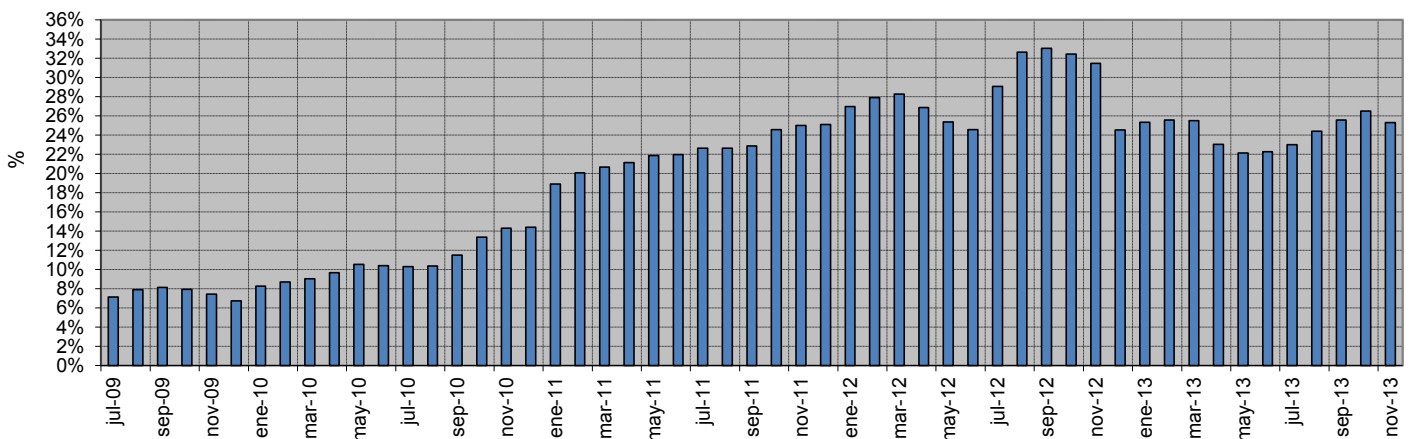


Distribución de la energía consumida por categorías en Dic 2012- Nov 2013



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

Descuento en la facturación media resultante de aplicar el Bono Social (%)

FACTURACIÓN MEDIA	c€/kWh		
	sep-13	oct-13	nov-13
Resultante de aplicar las condiciones del Bono Social	13,40	13,34	13,03
Resultante de aplicar las TUR/PVPC	18,01	18,15	17,44
Descuento resultante (%)	-25,6%	-26,5%	-25,3%



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. Noviembre 2013

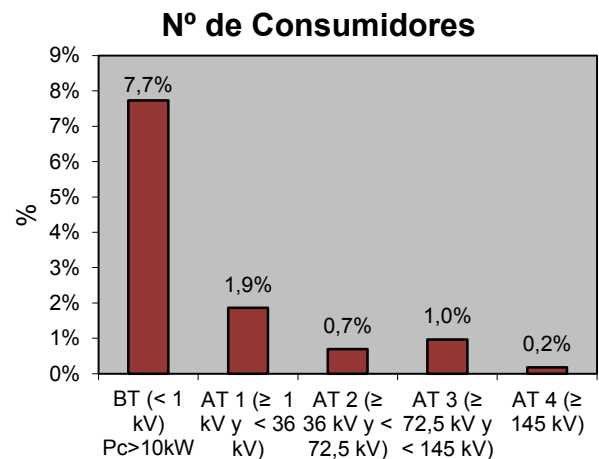
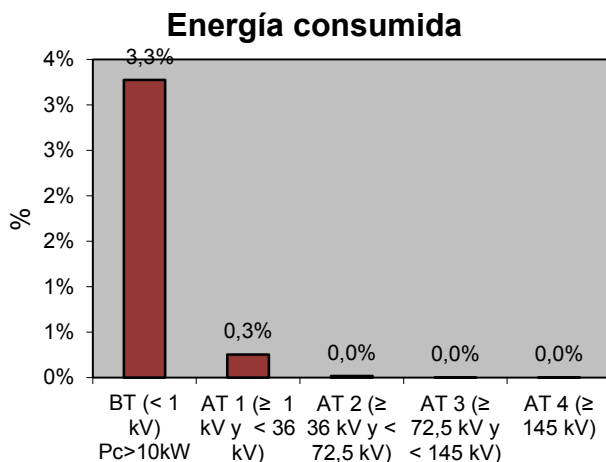
Consumidores abastecidos por CUR

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	121.049	113.023	934
AT 1 (\geq 1 kV y < 36 kV)	1.907	13.996	7.339
AT 2 (\geq 36 kV y < 72,5 kV)	11	229	20.829
AT 3 (\geq 72,5 kV y < 145 kV)	4	24	5.888
AT 4 (\geq 145 kV)	1	7	6.713
TOTAL	122.972	127.278	1.035

Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	1.443.953	3.338.260	2.312
AT 1 (\geq 1 kV y < 36 kV)	100.438	5.519.866	54.958
AT 2 (\geq 36 kV y < 72,5 kV)	1.581	1.344.115	850.168
AT 3 (\geq 72,5 kV y < 145 kV)	410	754.249	1.839.631
AT 4 (\geq 145 kV)	569	2.011.216	3.534.650
TOTAL	1.546.951	12.967.705	8.383

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR en noviembre 2013

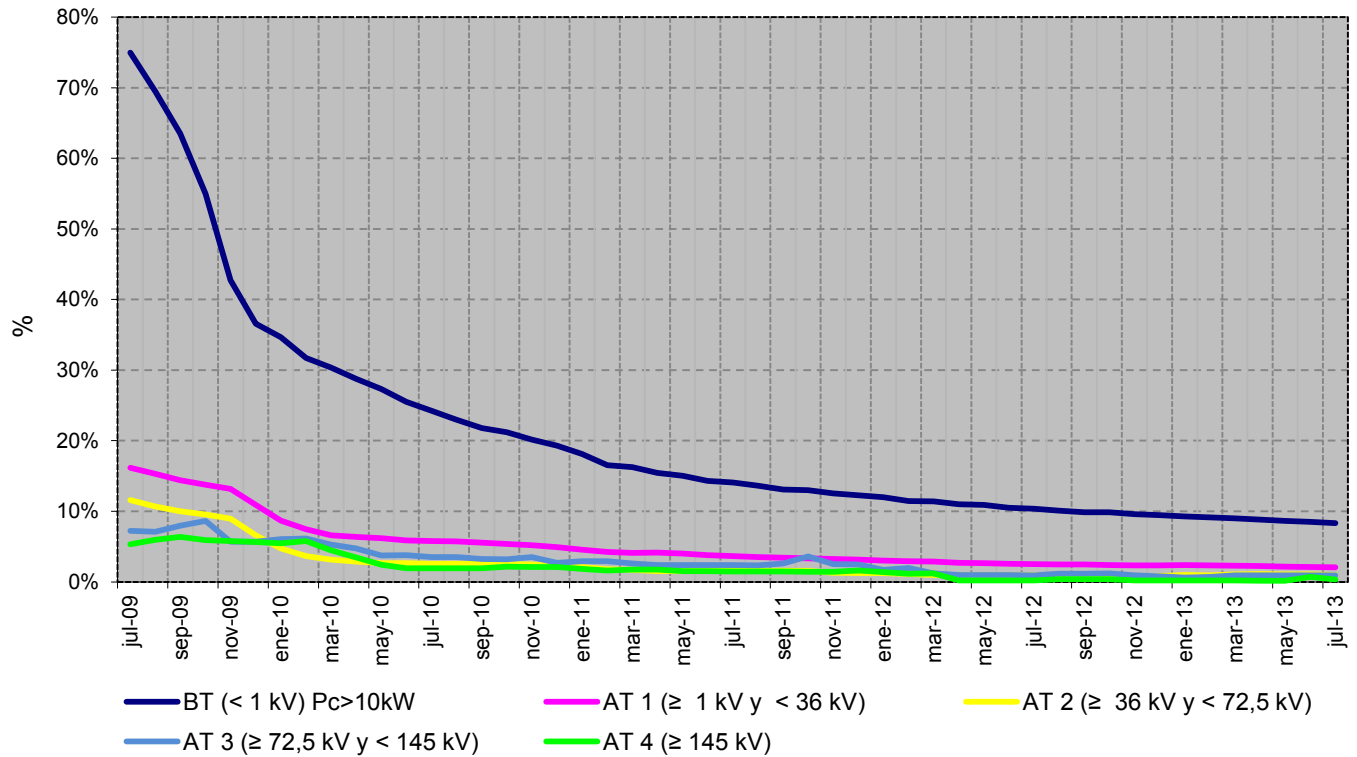


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2014)

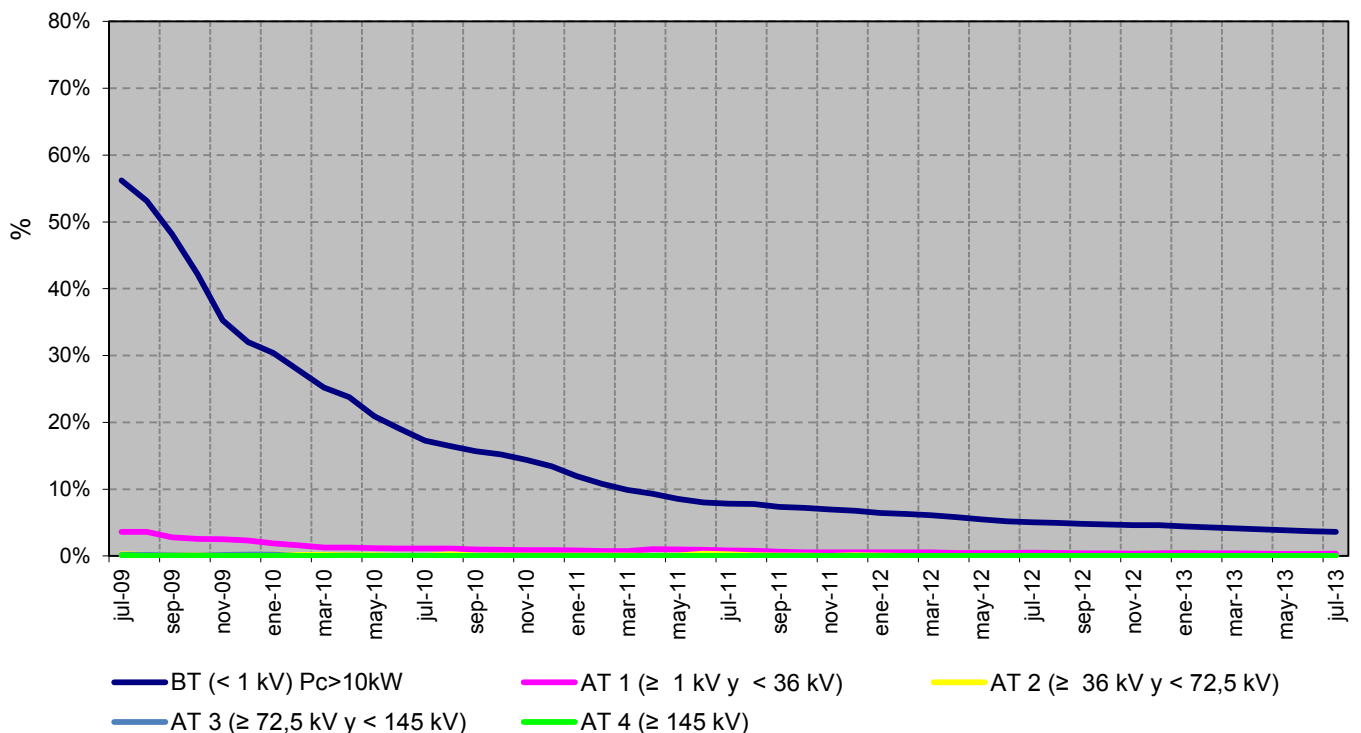
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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 1 de 2014)

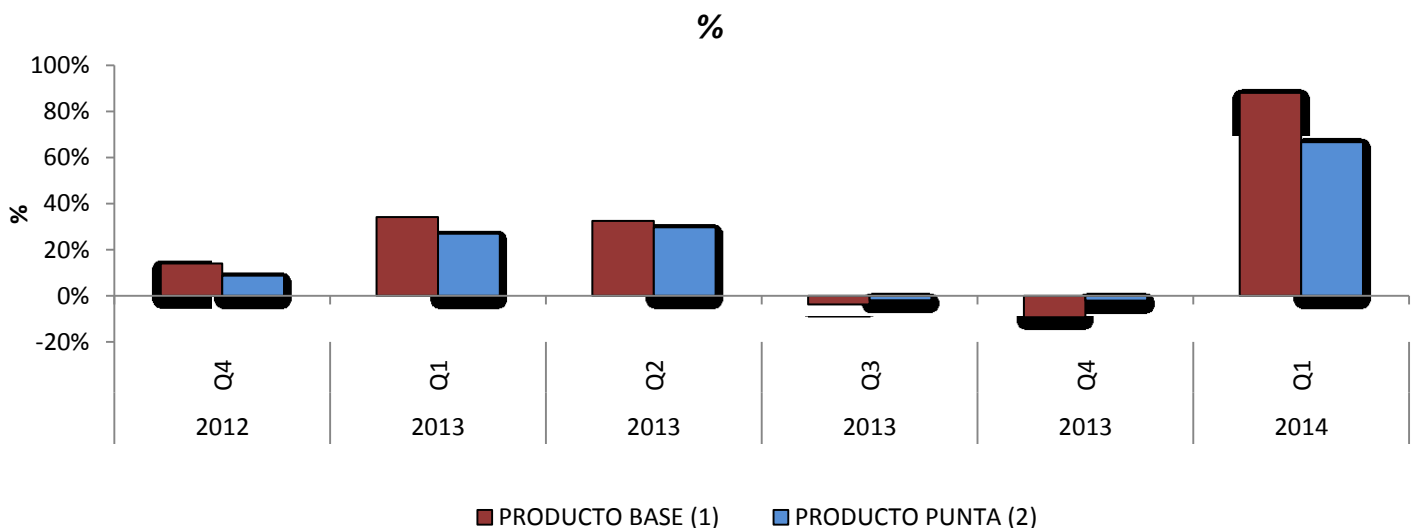
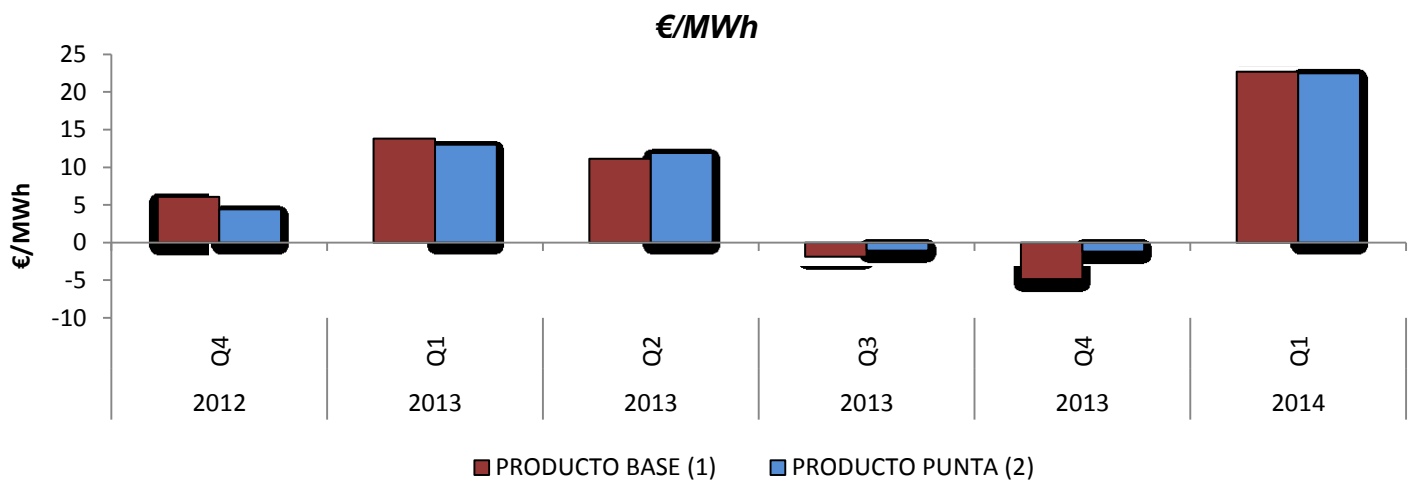
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

4.4- Coste de energía de los CUR

Resultado de las subastas CESUR vs precios registrados en OMEL (€/MWh)

AÑO	TRIMESTRE	Nº SUBASTA	Producto Base (1) (€/MWh)		Producto Punta (2) (€/MWh)		Diferencias: SUBASTAS vs OMEL	
			SUBASTA	OMEL (3)	SUBASTA	OMEL (3)	BASE	PUNTA
2013	Q4	24	47,58	52,43	57,00	58,21	-9,2%	-2,1%
2014	Q1	25	48,48	25,79	56,27	33,77	88,0%	66,6%

Diferencial entre los productos subastados y el resultado del mercado



Fuente: OMEL y CNMC

Nota: (1) El producto base, incluye todas las horas de todos los días del año.

(2) El producto punta, incluye desde las 8h hasta las 20h horas de todos los días de lunes a viernes.

(3) Precio medio aritmético del mercado diario durante las horas incluidas en cada producto, incluye información hasta agosto 2013

5.1- Costes previstos del sistema

	Miles de €		Año 2014 vs Año 2013	
	Año 2013 (1)	Año 2014 (2)	Miles de €	Tasa de variación
Costes de Transporte	1.597.136	1.673.890	76.754	4,8%
<i>Retribución al transporte</i>	1.589.636	1.659.595	69.959	4,4%
<i>Incentivo disponibilidad</i>	7.500	14.295	6.795	90,6%
Costes de Distribución	5.069.743	4.986.444	-83.299	-1,6%
<i>Retribución a la distribución</i>	4.580.328	4.572.584	-7.744	-0,2%
<i>Distribuidores D.T. 11ª</i>	325.211	321.303	-3.907	-1,2%
<i>Calidad de servicio</i>	74.204	92.557		24,7%
<i>Incentivo de pérdidas</i>	90.000		-90.000	
Costes de Gestión Comercial	56.701	56.700	-1	0,0%
Sistema de interrumpibilidad en mercado	748.900	550.000	-198.900	-26,6%
Diversificación y Seguridad del Abastecimiento	75.600	66.871	-8.729	-11,5%
<i>Moratoria Nuclear</i>	75.459	66.724	-8.735	-11,6%
<i>2º parte del ciclo de combustible nuclear</i>	141	147	6	4,5%
Prima del Régimen Especial	9.842.000	7.630.000	-2.212.000	-22,5%
Costes Permanentes	923.997	925.059	1.062	0,1%
<i>Compensación extrapeninsular e insulares</i>	903.000	903.000		
<i>CNMC</i>	20.997	22.059	1.062	5,1%
Anualidades déficit de años anteriores	2.668.038	2.966.993	298.954	11,2%
<i>Titulizados antes RDL 6/2010</i>	392.594	384.919	-7.675	-2,0%
<i>Fondo de titulación</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 Titulación	-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

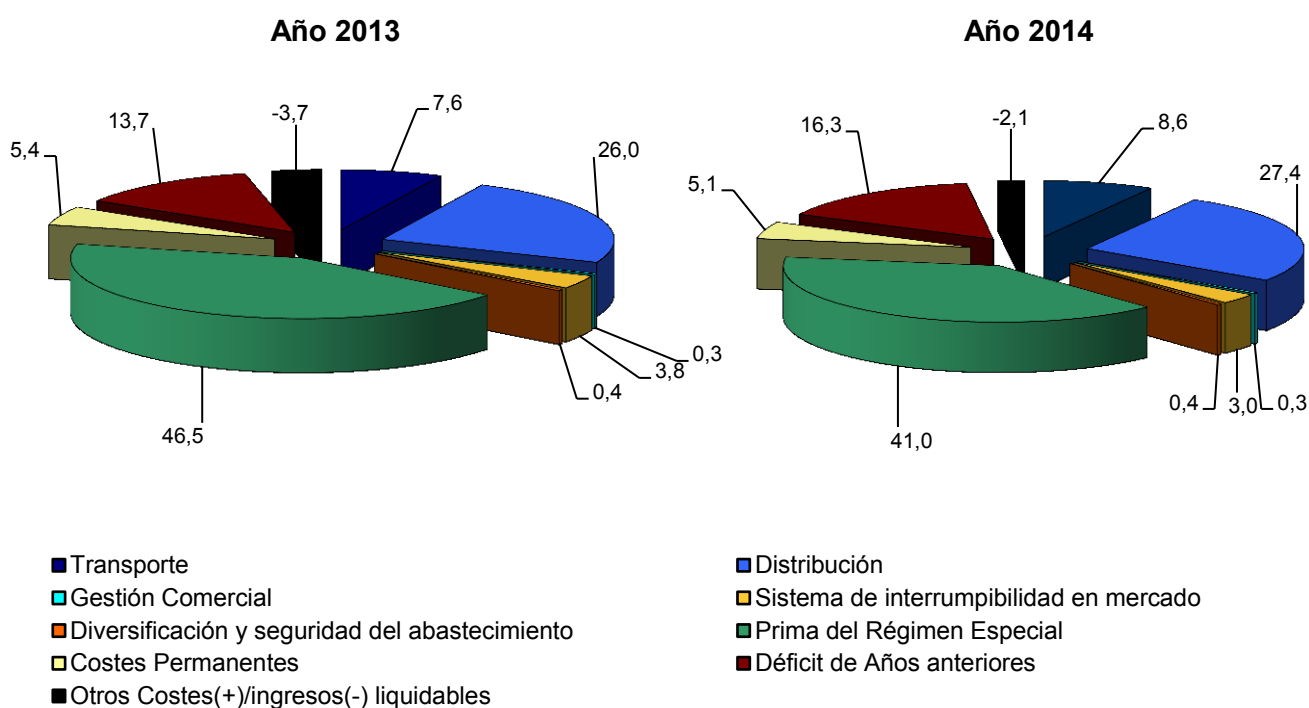
(2) Incluye Calidad de servicio 2011 e incentivo de pérdidas y calidad de servicio 2013

(3) Incluye impacto RDL 9/2013 sobre RE

(4) Incluye compensación extrapeninsular 2011 y 2012

(5) Incluye diferencia pérdidas

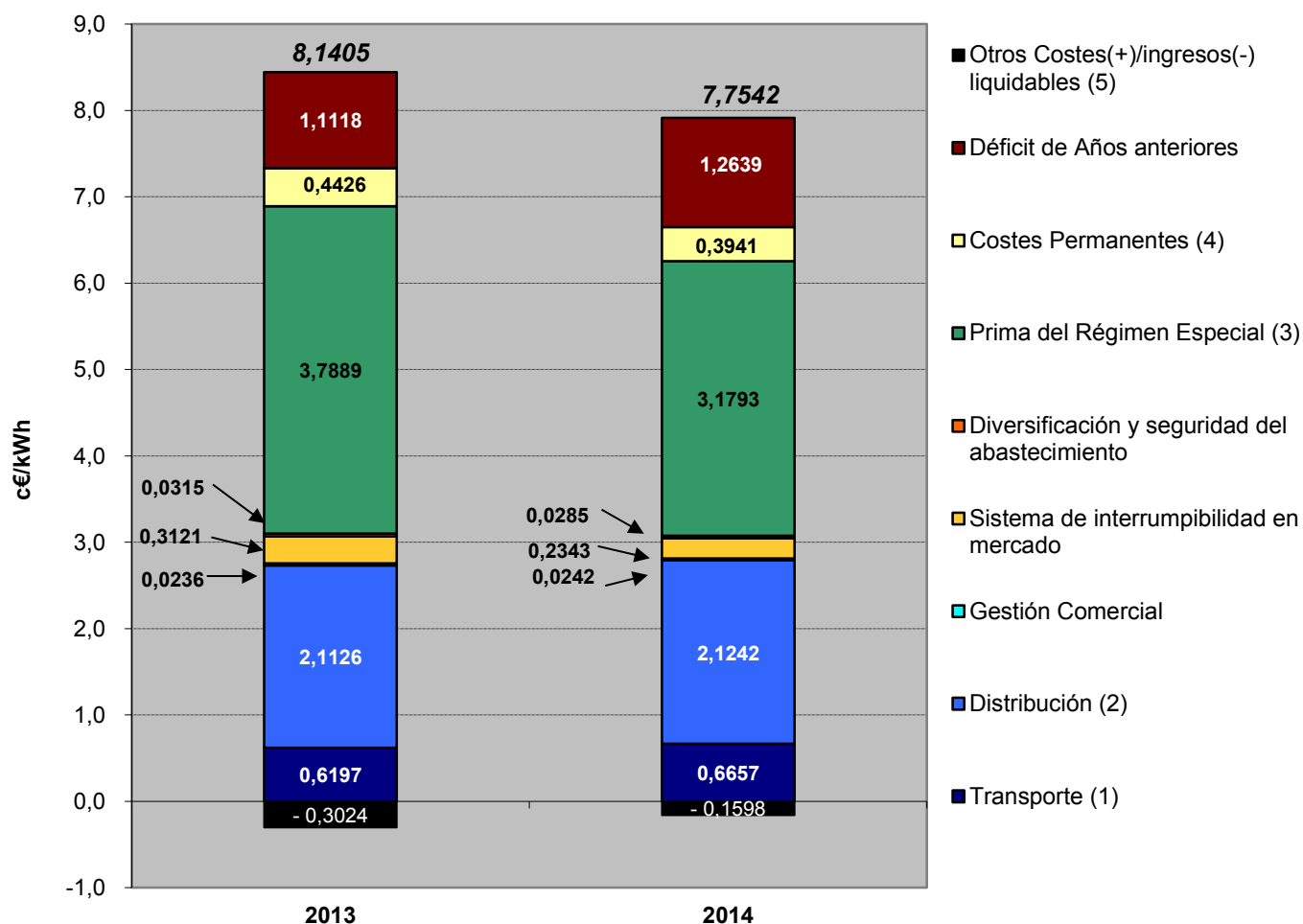
Estructura del escandallo de costes de acceso



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

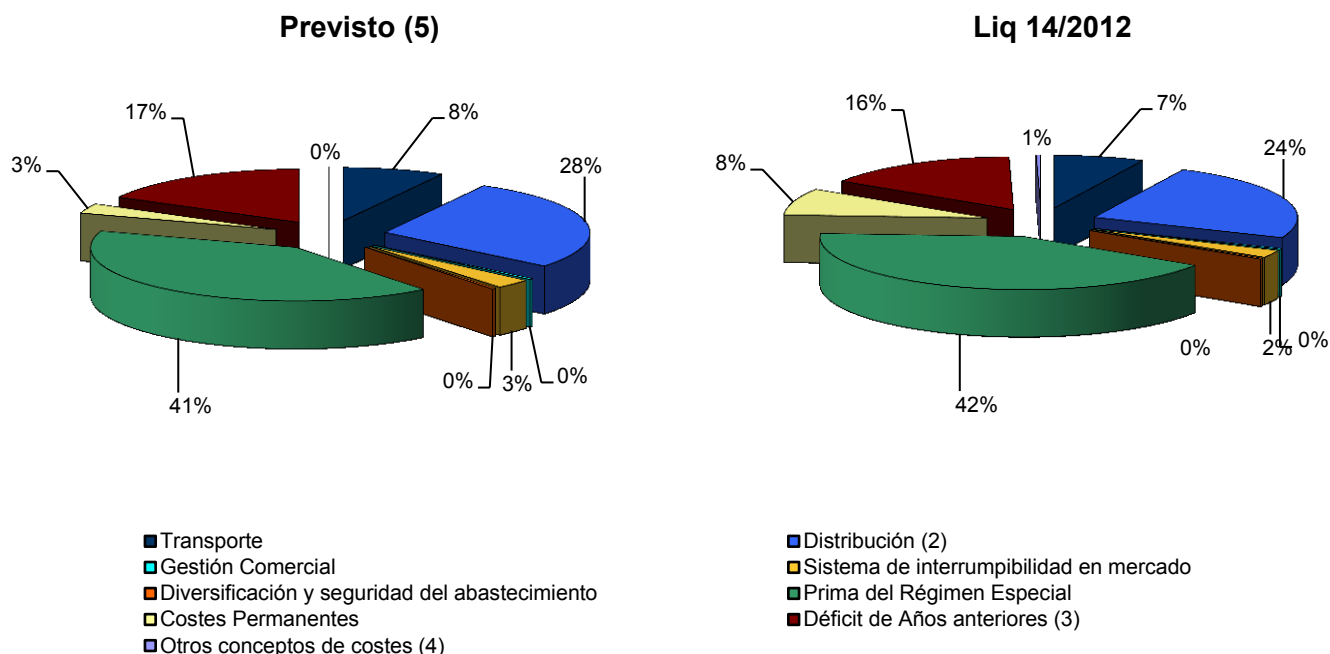
(3) Incluye impacto RDL 9/2013 sobre RE

(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 2012

	Miles de €		Liq 14/2012 vs previsto	
	Previsto (5)	Liq 14/2012	Miles de €	%
Transporte	1.424.473	1.477.453	52.980	4%
Distribución (2)	4.946.812	4.948.720	1.908	0%
Gestión Comercial	56.648	56.648		
Sistema de interrumpibilidad en mercado	505.000	470.455	-34.545	-7%
Diversificación y seguridad del abastecimiento	56.729	53.583	-3.146	-6%
Prima del Régimen Especial	7.220.988	8.585.853	1.364.865	19%
Costes Permanentes	516.285	1.673.688	1.157.403	224%
Déficit de Años anteriores (3)	3.040.906	3.200.347	159.441	5%
Otros conceptos de costes (4)		73.956	73.956	
Total	17.767.841	20.540.703	2.772.862	16%

Estructura del escandallo de costes de acceso. Año 2012


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

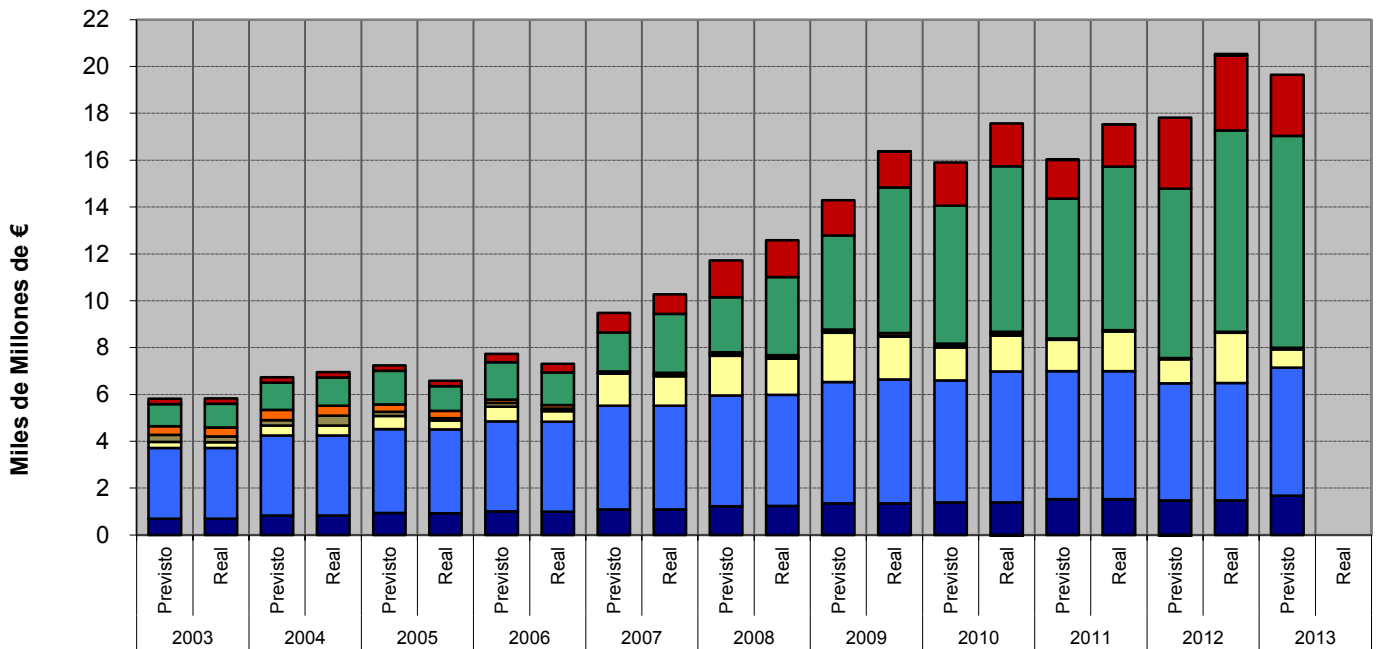
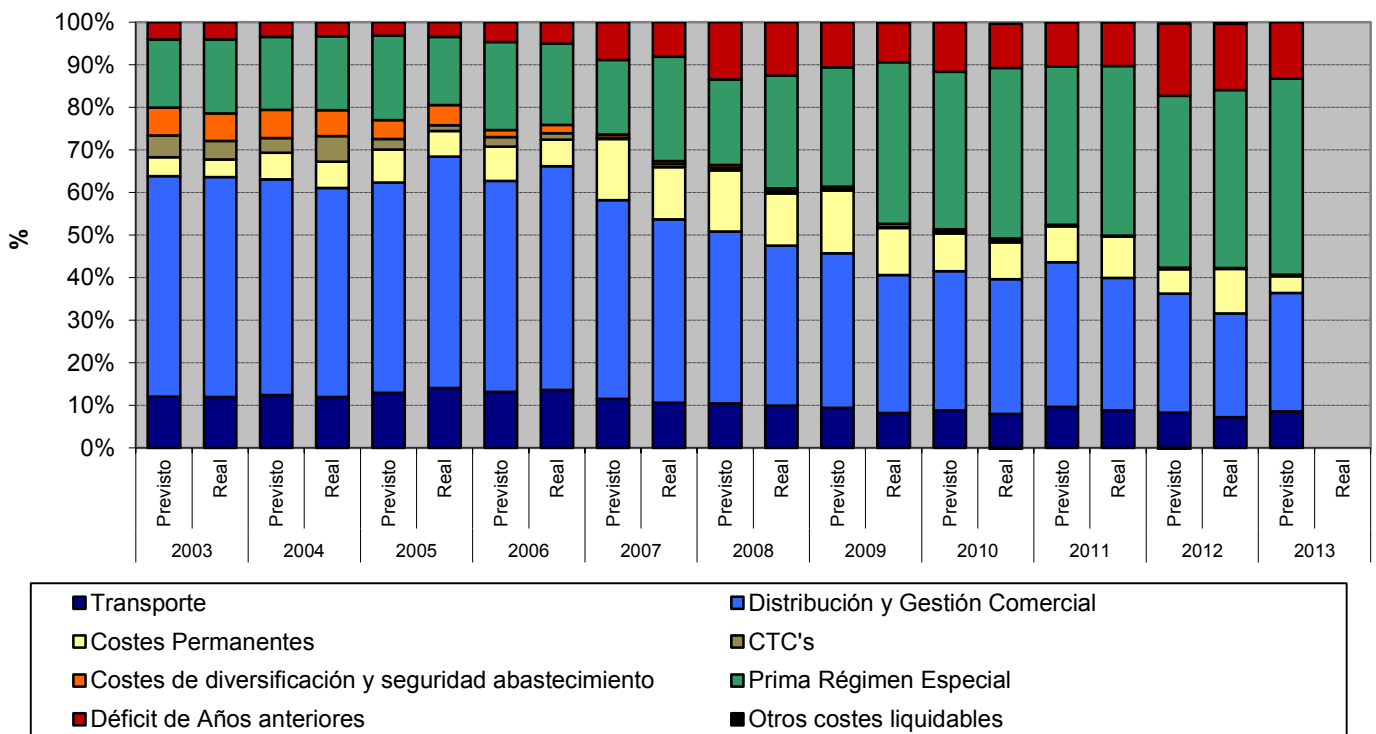
Notas: (1) No se incluyen otros costes e ingresos liquidables tales como: Déficit o Superavit de pagos por capacidad, impacto sentencias del Tribunal Supremo, Resultados ejercicios anteriores CNE, Efectivo y otros activos líquidos IDAE, Desvíos Compensación Insulares y Extrapeninsulares, Coste intereses definitivos por deficit posteriores a 2009 y financiación del Bono Social.

(2) Se incluye el coste del Plan de Ahorro y Eficiencia energética

(3) Incluye anualidades déficit de años anteriores y exceso de déficit de años anteriores

(4) Regularización ejercicios anteriores a 2010, diferencia entre pérdidas medias y estándares, y Bono Social

(5) Orden IET/3586/2011, Real Decreto Ley 13/2012, Real Decreto Ley 20/2012 y Orden IET/843/2012

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

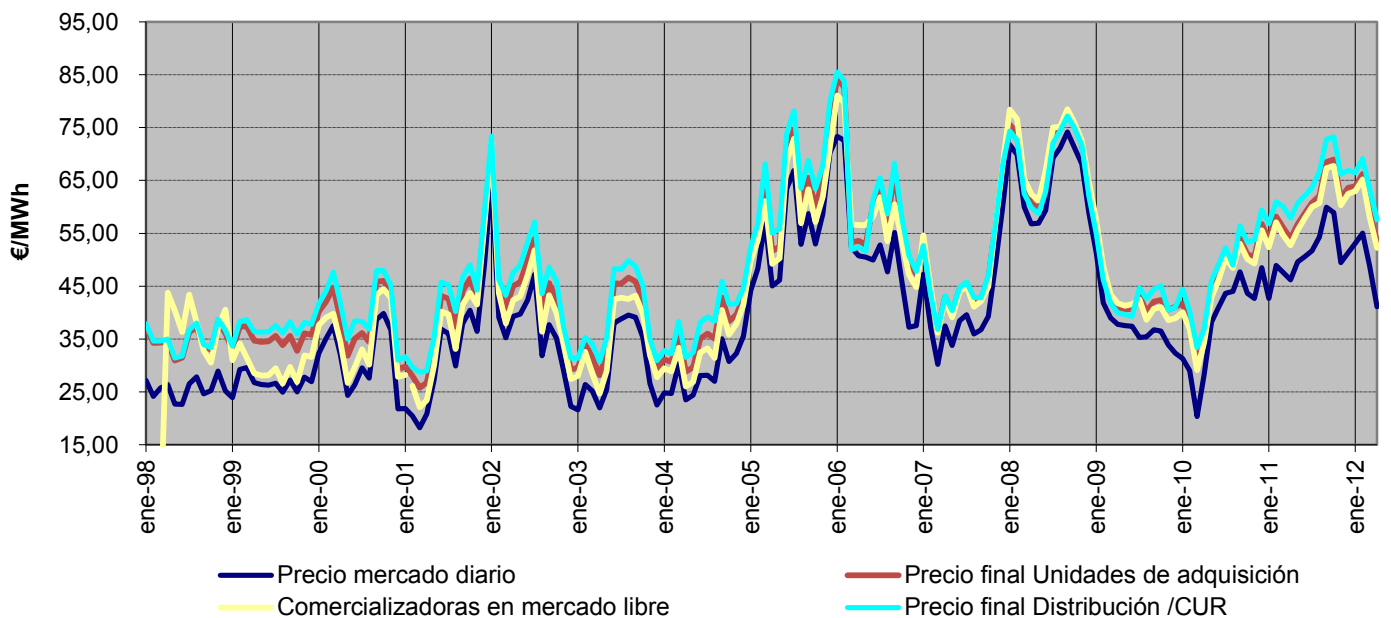
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

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)
dic-13	64,86	80,29	79,44	83,73	6,94	6,40	9,16
ene-14	33,24	50,17	49,49	53,08	7,11	6,62	9,18
feb-14	16,03	32,99	32,28	36,33	7,00	6,54	9,16

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	57,57	56,68	61,52	5,99	5,27	9,18
Enero - Feb 2014	24,53	41,93	41,15	45,38	7,06	6,58	9,17

Evolución del mercado de electricidad



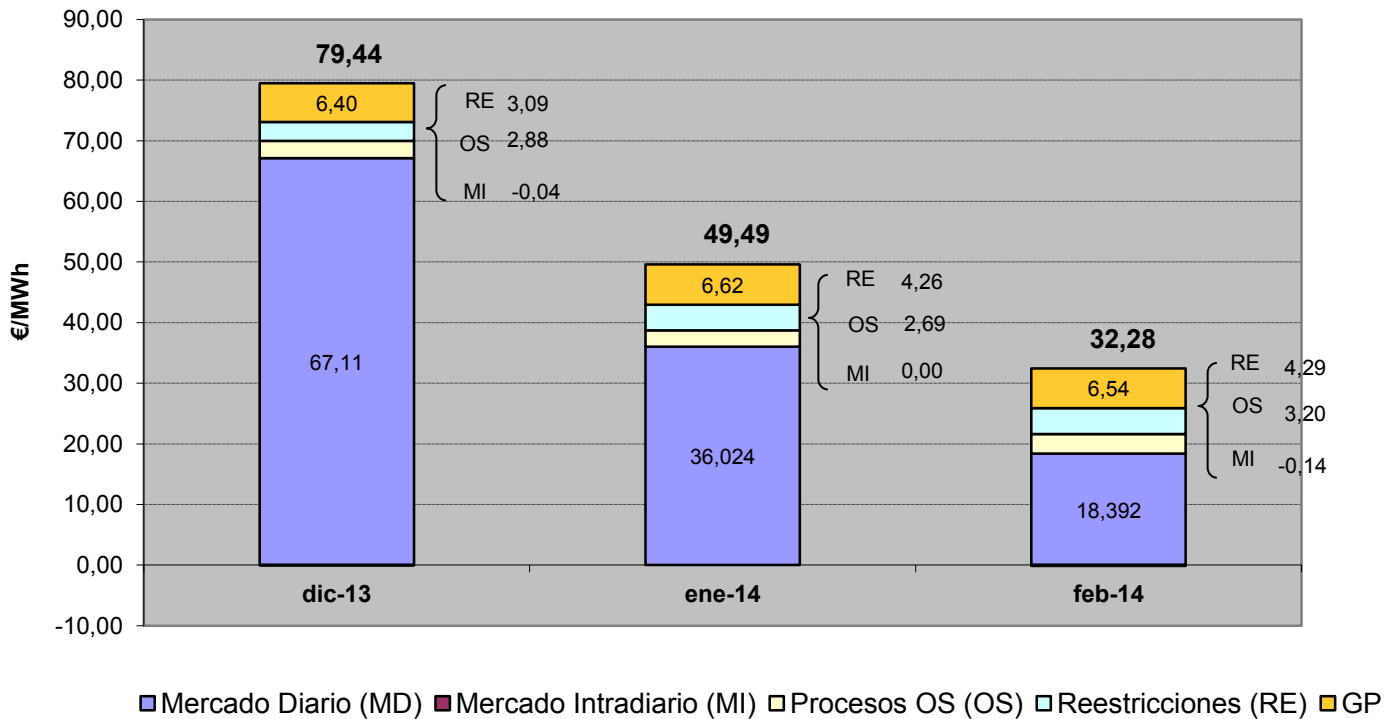
Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

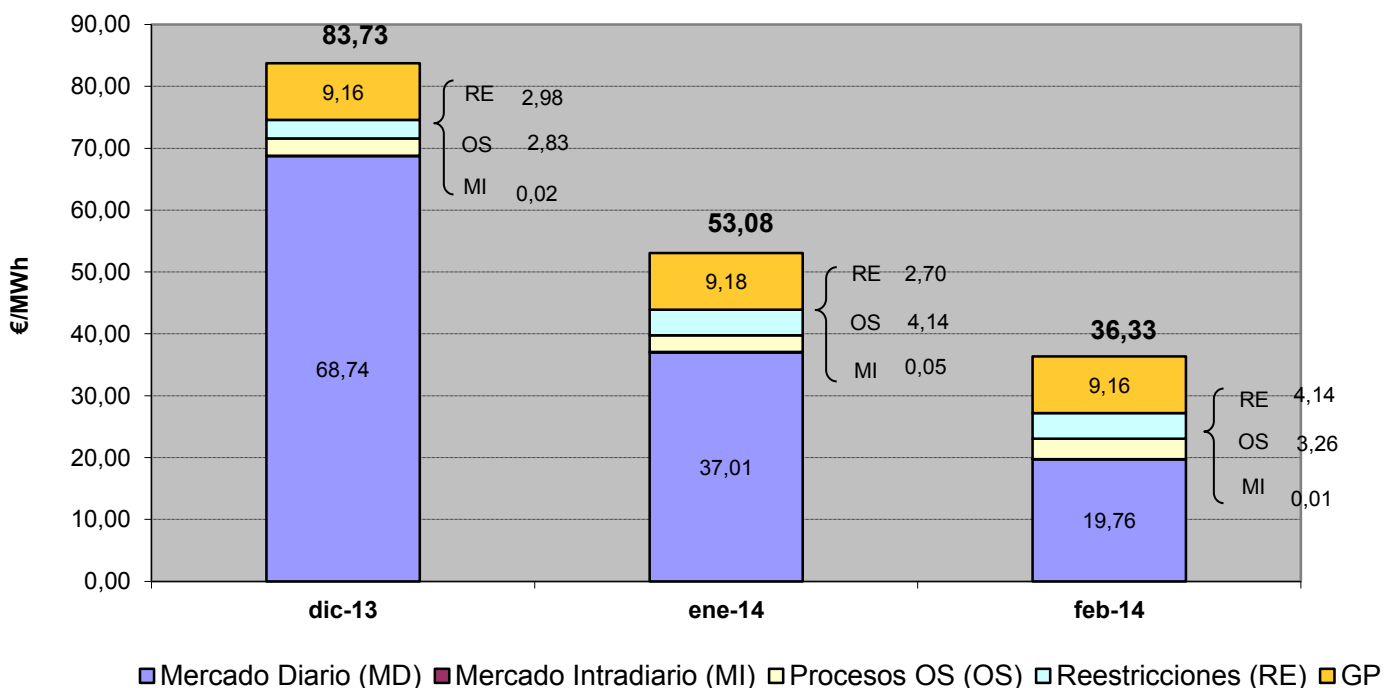
(2) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadoras de Último Recurso

6.- Mercado de producción. España

Componentes del precio medio final de comercializadoras en mercado libre



Componentes del precio medio final de CUR



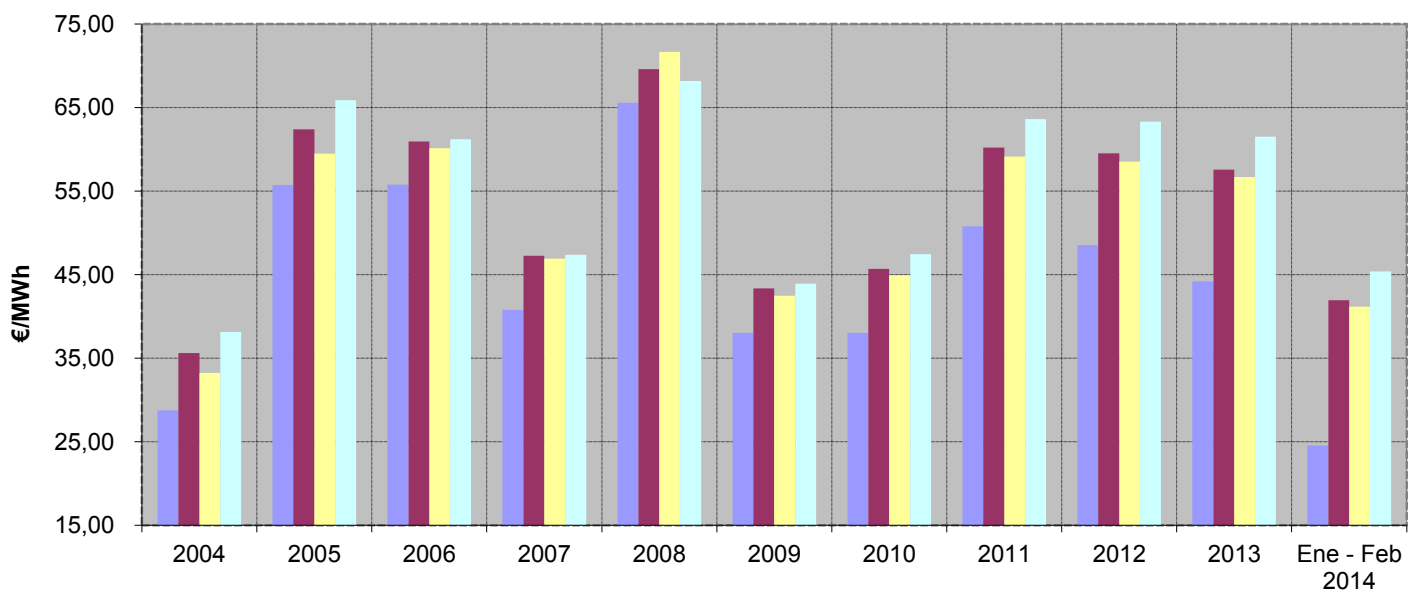
6.- Mercado de producción. España

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	57,57	56,68	61,52	5,99	5,27	9,18
Ene - Feb 2014	24,53	41,93	41,15	45,38	7,06	6,58	9,17

Evolución del mercado de electricidad



- Precio medio ponderado Diario
- Precio medio ponderado Unidades de adquisición
- Precio medio ponderado Comercializadoras en mercado libre
- Precio medio ponderado Distribución/CUR

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

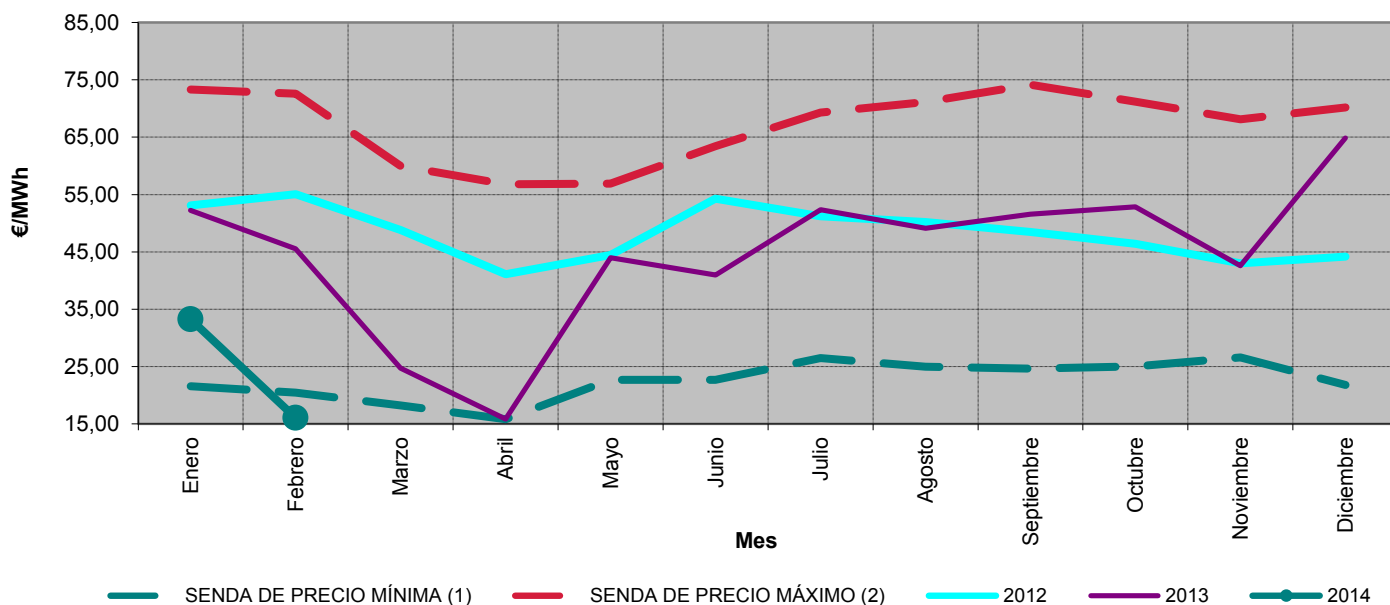
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

En los últimos tres meses

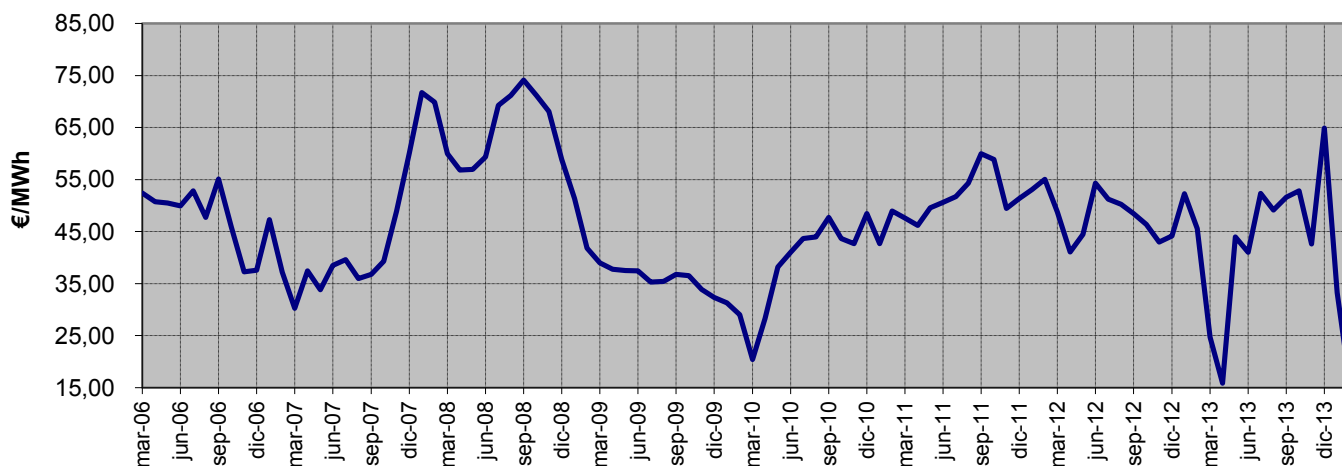
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
dic-13	64,86	52,3%	46,8%
ene-14	33,24	-48,7%	-36,4%
feb-14	16,03	-51,8%	-64,8%

En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2012	48,52	-4,5%
2013	44,21	-8,9%
2014	24,53	-44,5%



Precios medios ponderados diarios. Marzo 2006 - febrero 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 - 2012
 (2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio mensual del mercado diario registrado en el periodo 1998 - 2012

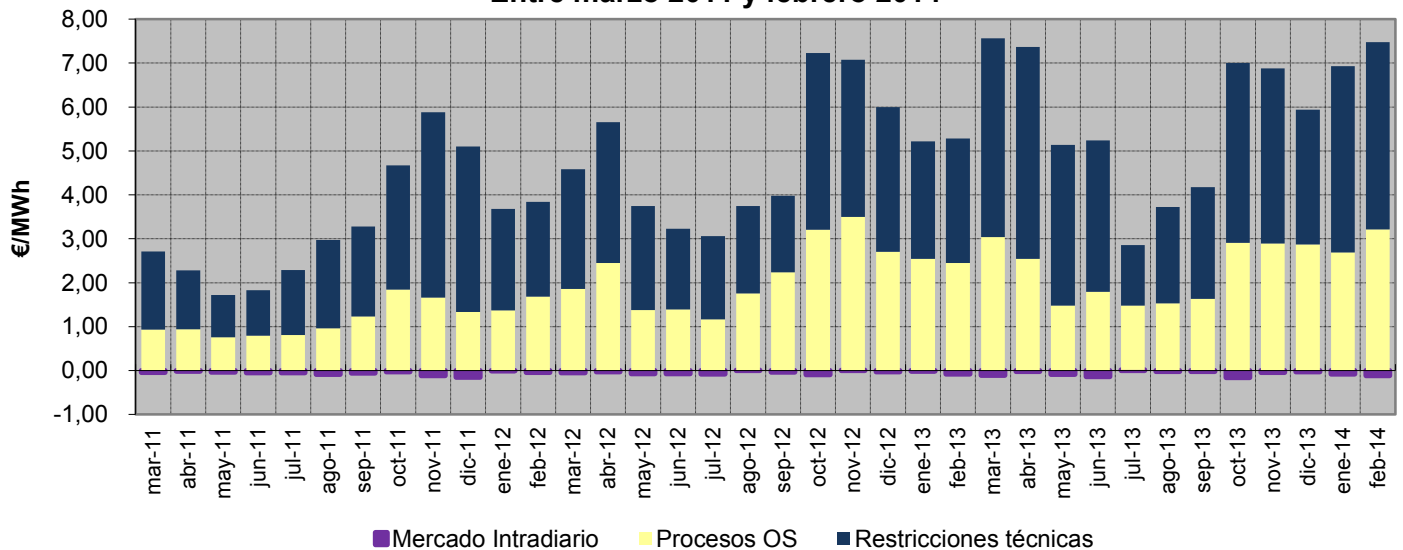
6.- Mercado de producción. España

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

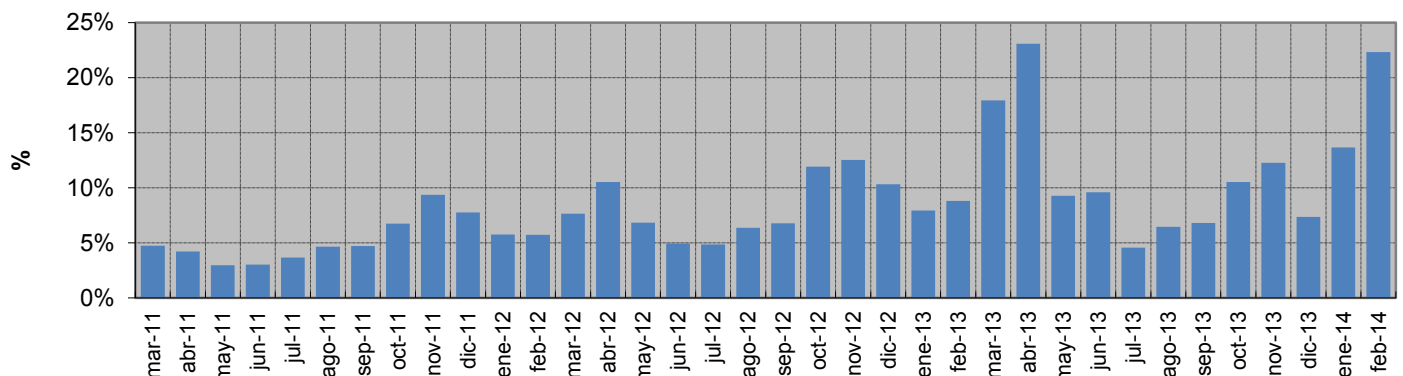
En los últimos tres meses

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
dic-13	-0,029	2,872	3,069	5,912	-14%	-1%
ene-14	-0,079	2,691	4,238	6,850	16%	32%
feb-14	-0,113	3,212	4,266	7,365	8%	42%

Entre marzo 2011 y febrero 2014



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



6.- Mercado de producción. España

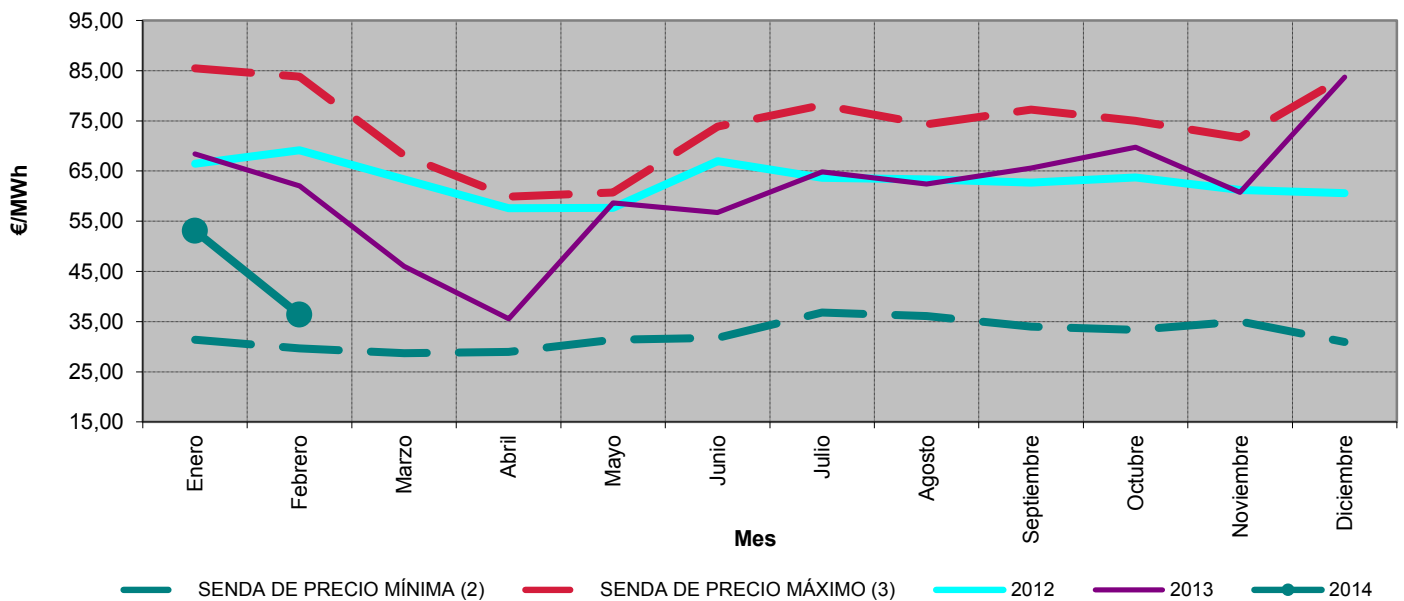
Evolución del precio medio ponderado del distribuidores/CUR (1)

En los últimos tres meses

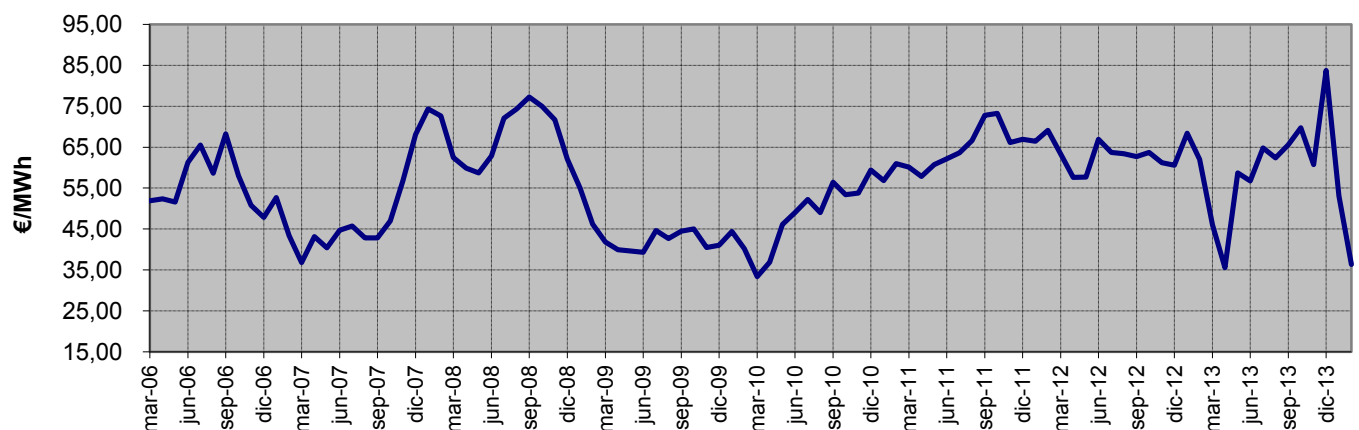
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
dic-13	83,73	37,8%	38,2%
ene-14	53,08	-36,6%	-22,4%
feb-14	36,33	-31,6%	-41,4%

En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2012	63,29	24,6%
2013	61,52	-2,8%
2014	45,38	-26,2%



Precios medios ponderados de distribuidores. Marzo 2006 - febrero 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 - 2011
 - (3) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2011

6.- Mercado de producción. España

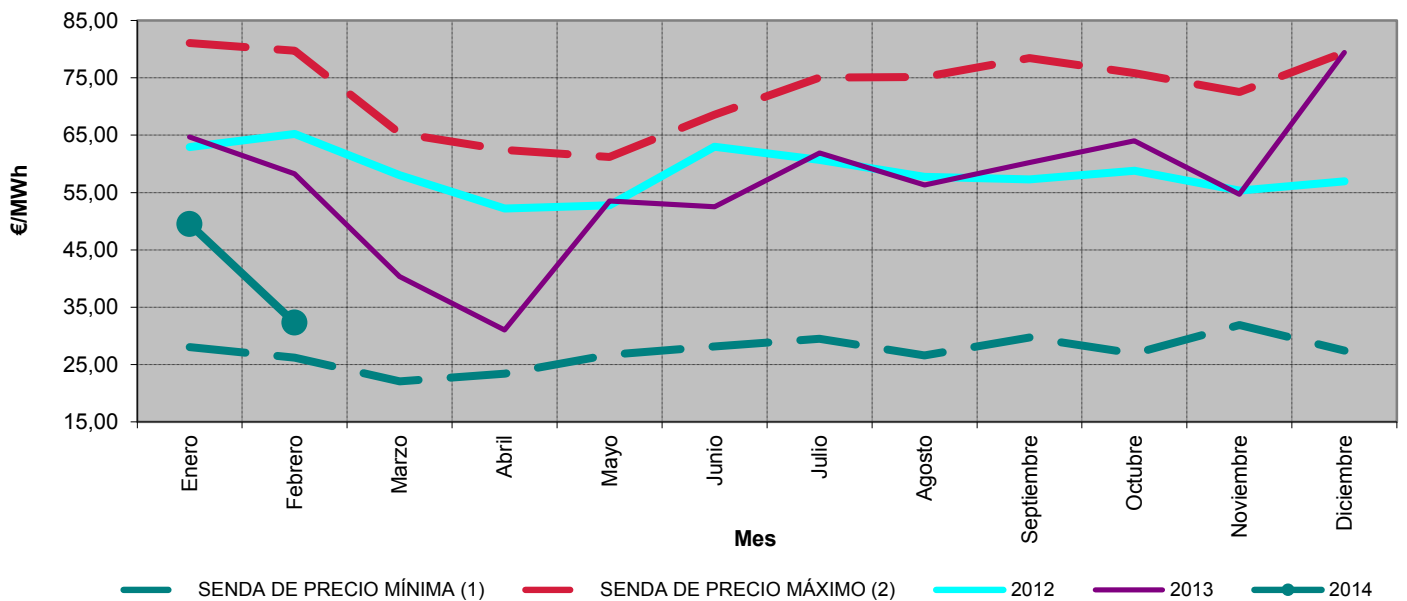
Evolución del precio medio ponderado de comercializadoras en mercado libre

En los últimos tres meses

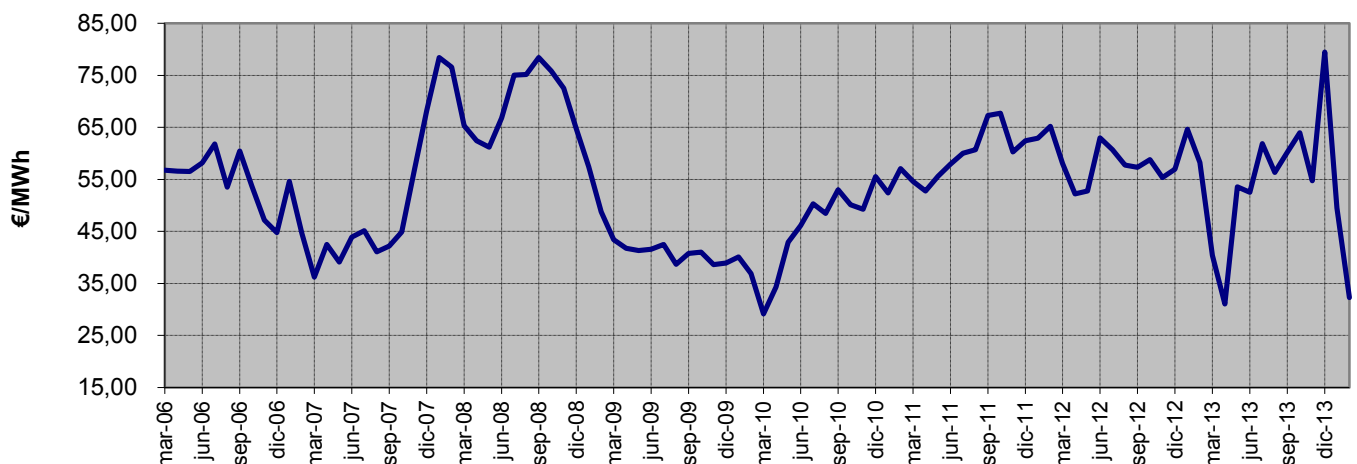
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
dic-13	79,44	45,2%	39,5%
ene-14	49,49	-37,7%	-23,5%
feb-14	32,28	-34,8%	-44,6%

En los últimos tres años

Mes	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2012	58,50	15,2%
2013	56,68	-3,1%
2014	41,15	-27,4%



Precios medios ponderados de de clientes cualificados. Marzo 2006 - febrero 2014

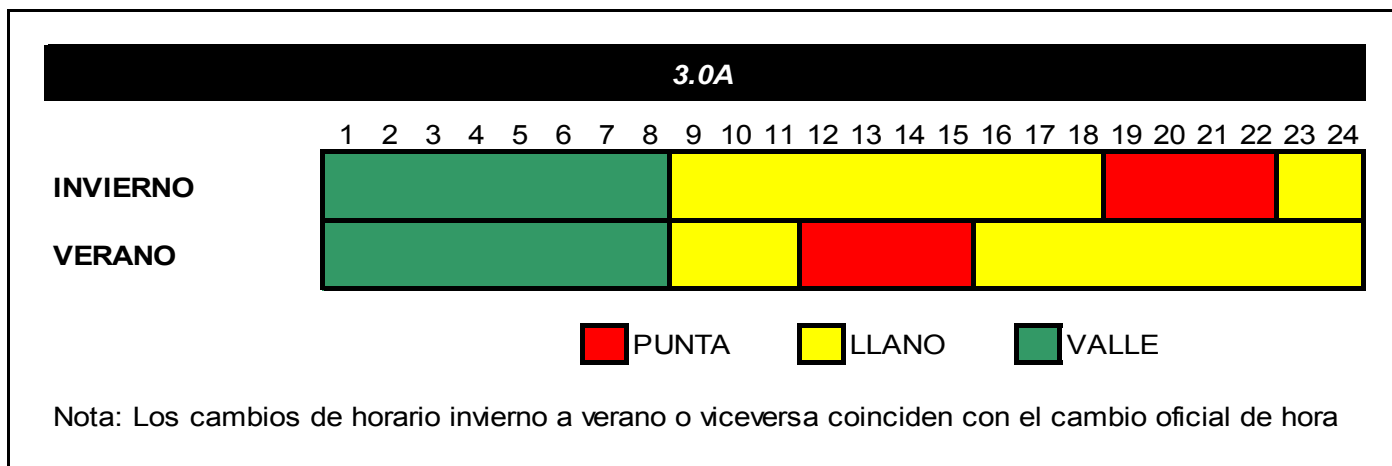


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

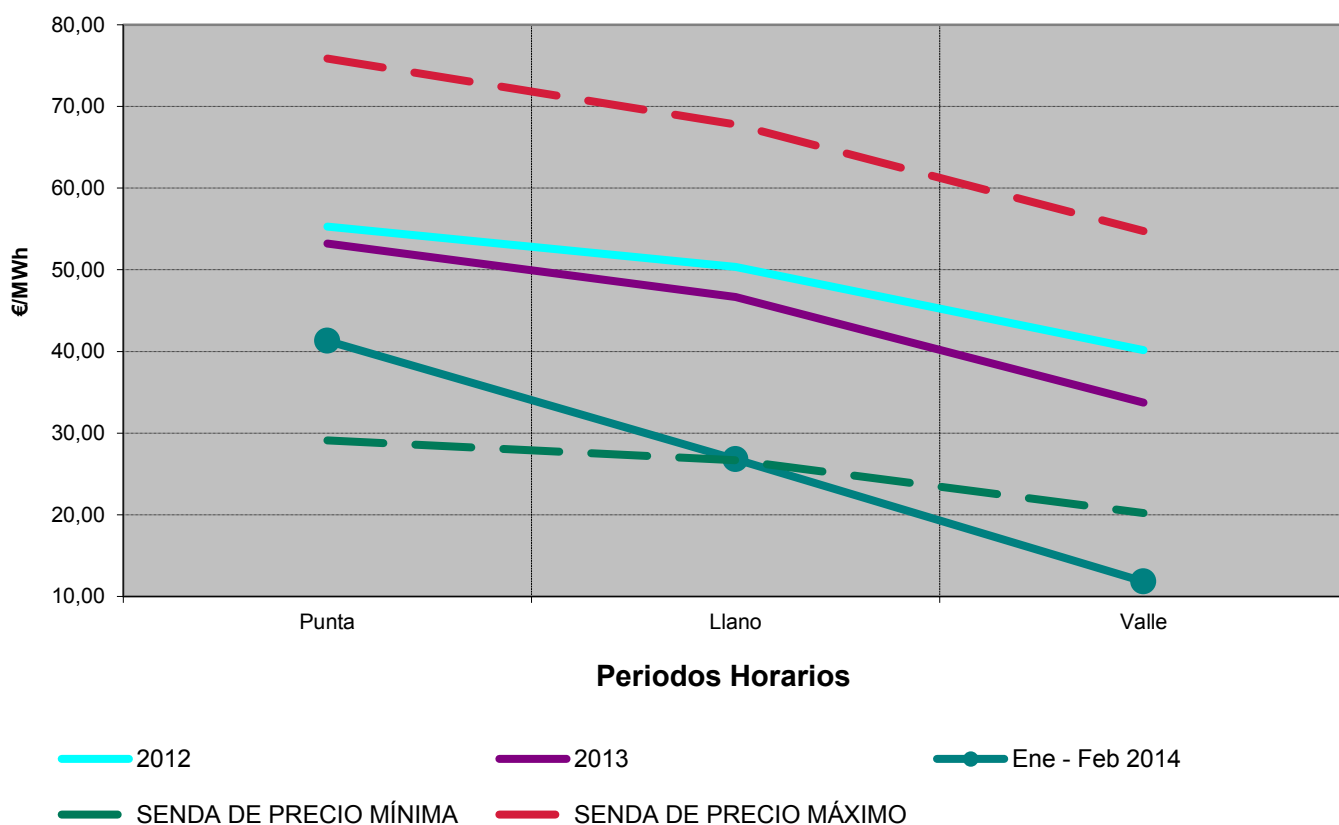
- Notas:
- (1) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2011
 - (2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2011

6.- Mercado de producción. España

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



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

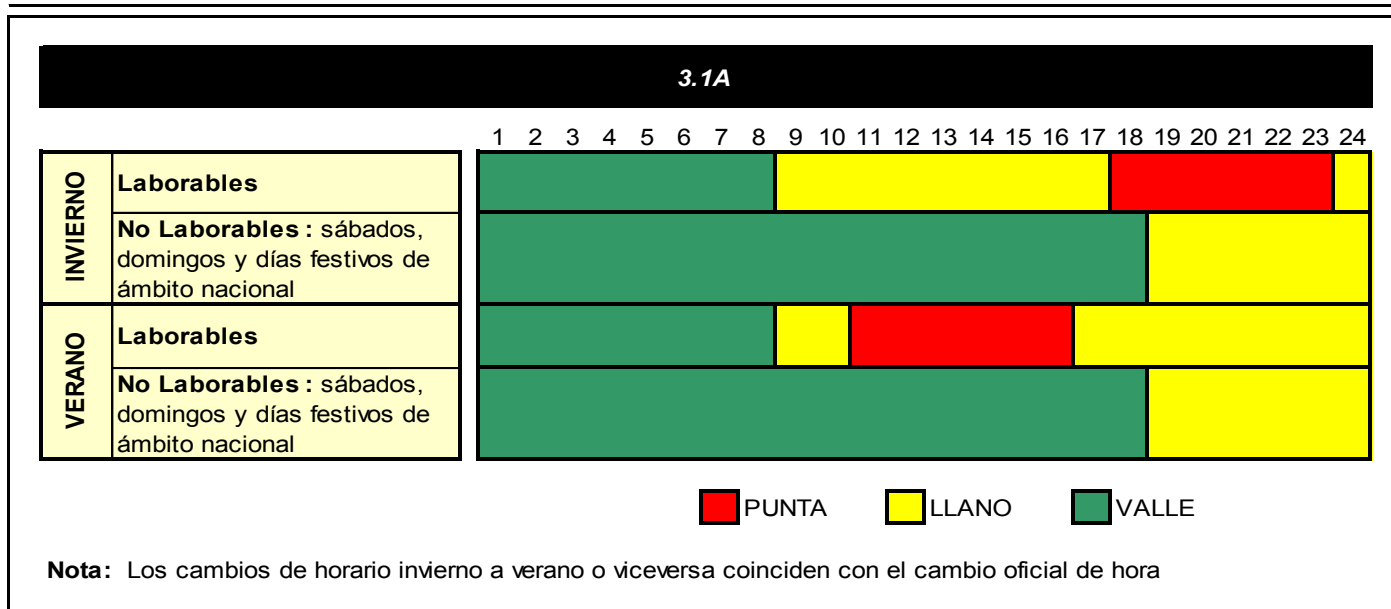


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

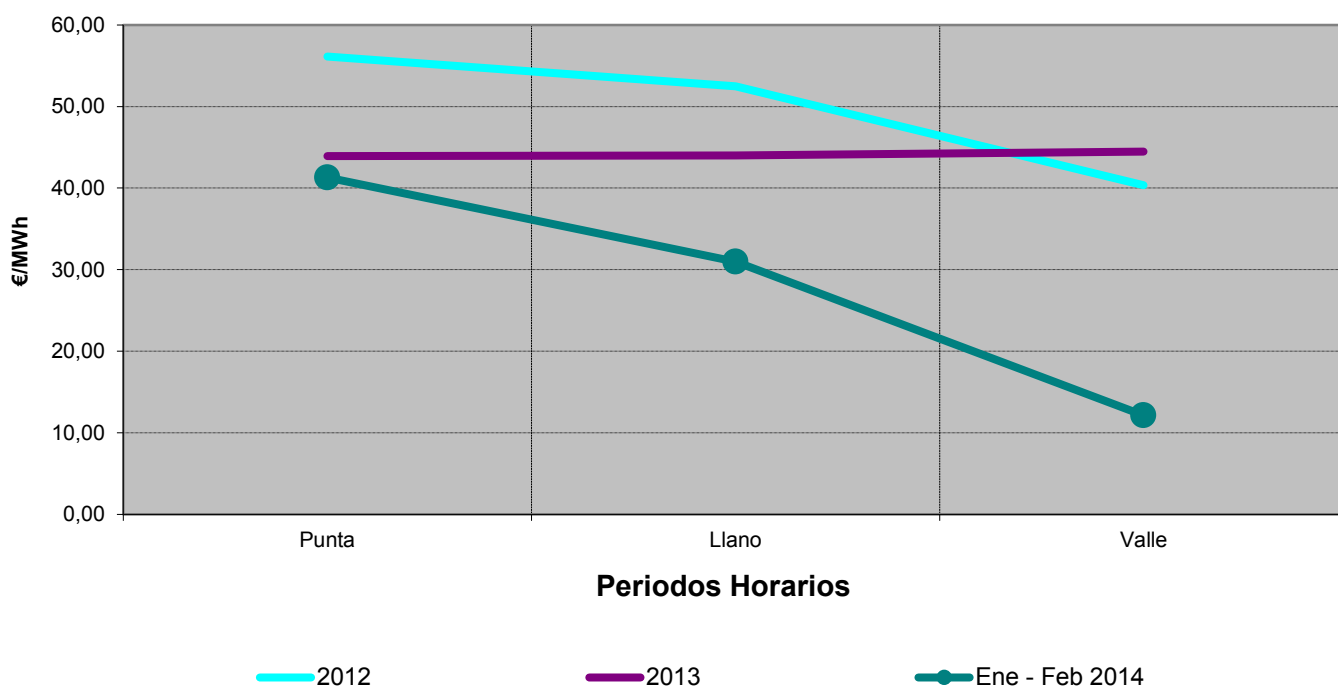
Nota : (1) A partir del 2009 se aplica el calendario establecido en la Orden ITC/2794/2007 para la tarifa 3.0A

6.- Mercado de producción. España

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



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

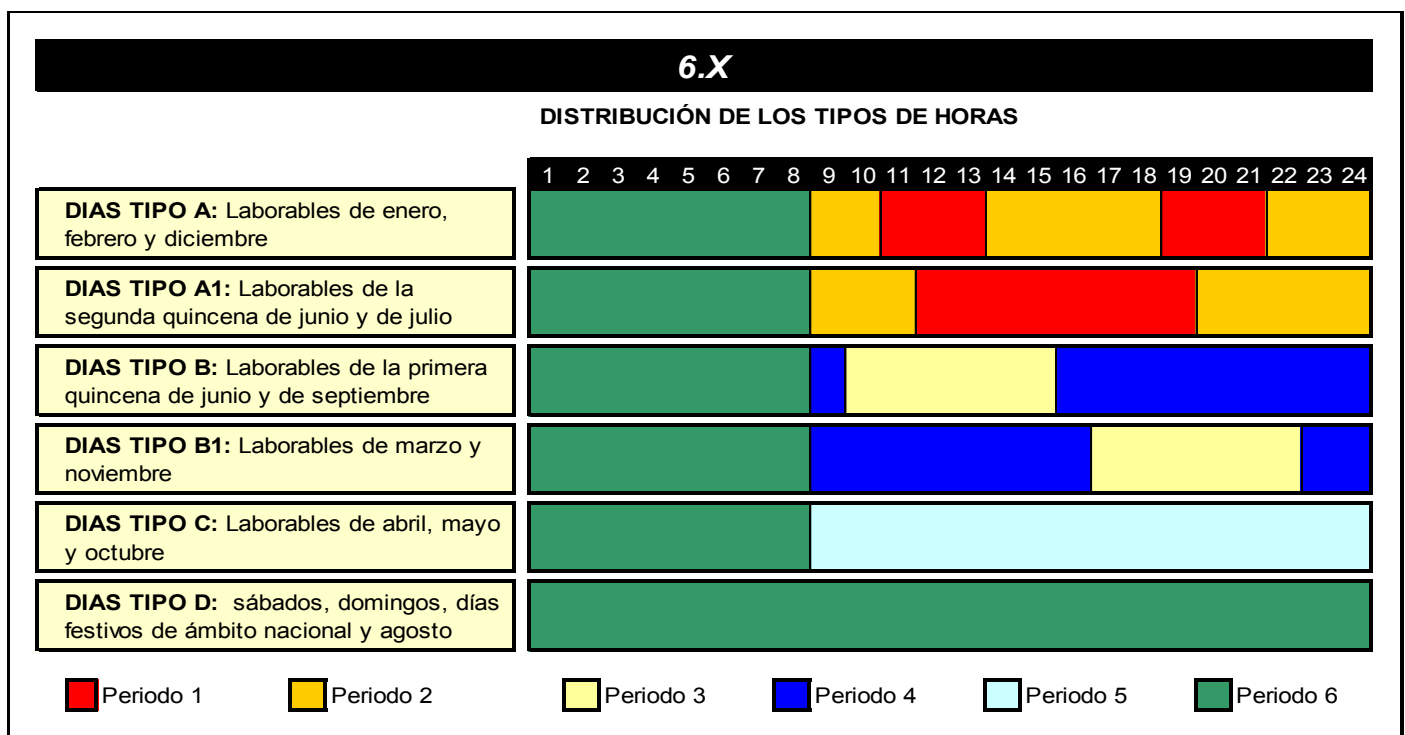


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

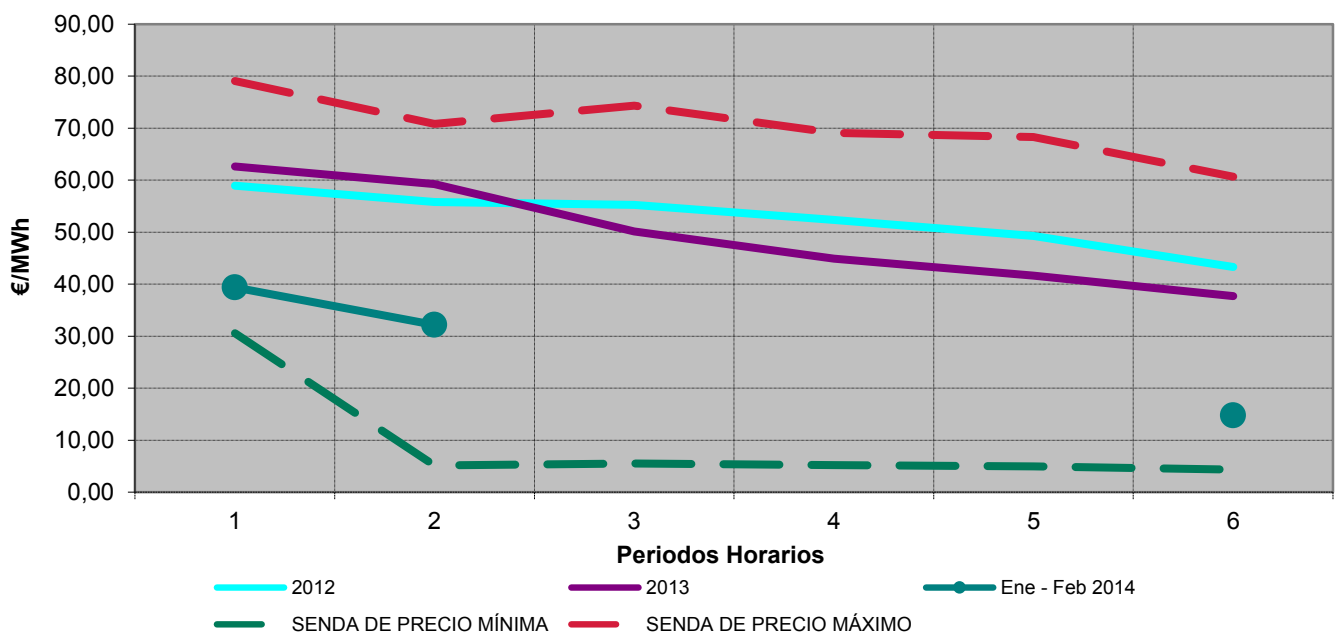
Nota : (1) Información disponible a partir 2009, dado que hasta dicho año el calendario aplicable de la tarifa de acceso 3.0A y 3.1A era el mismo.

6.- Mercado de producción. España

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



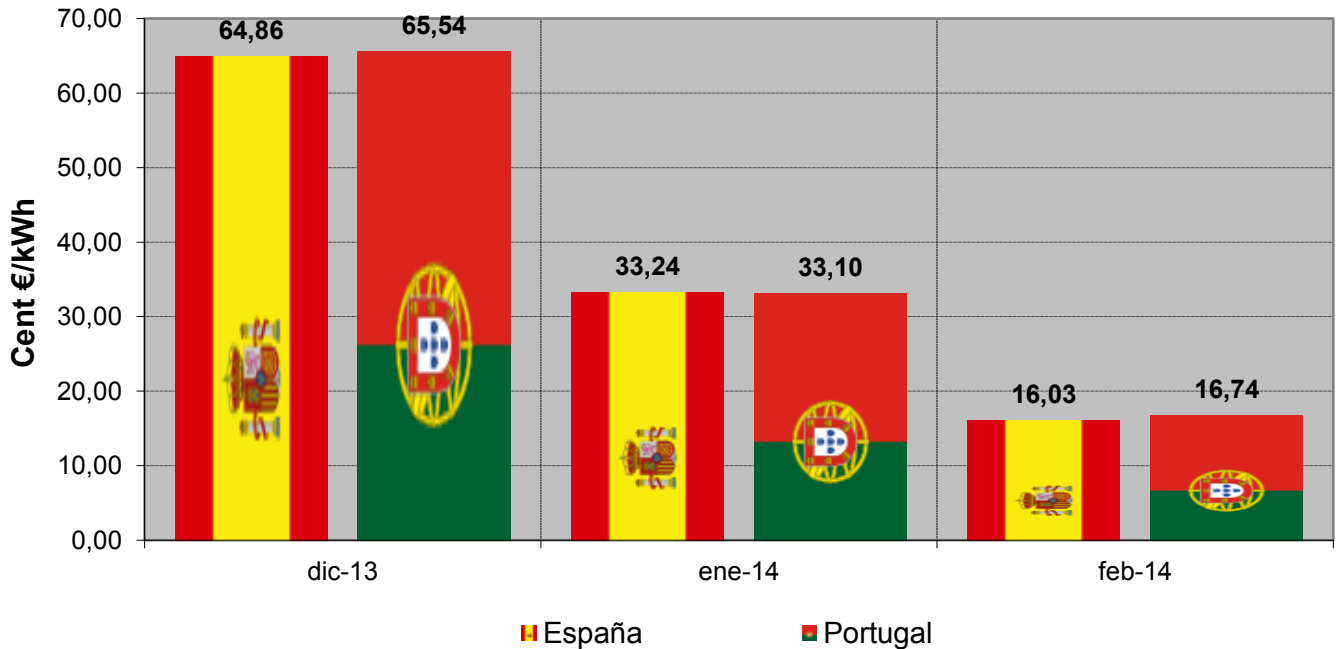
Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

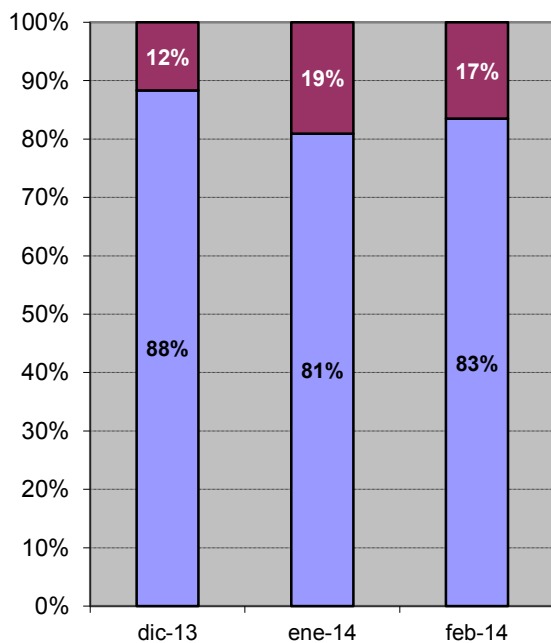
7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

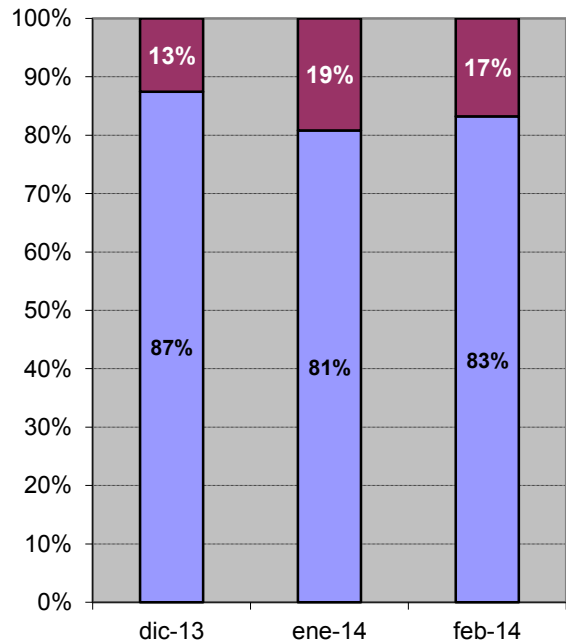


Aplicación del "Market Splitting"

Nº de Horas



Energía

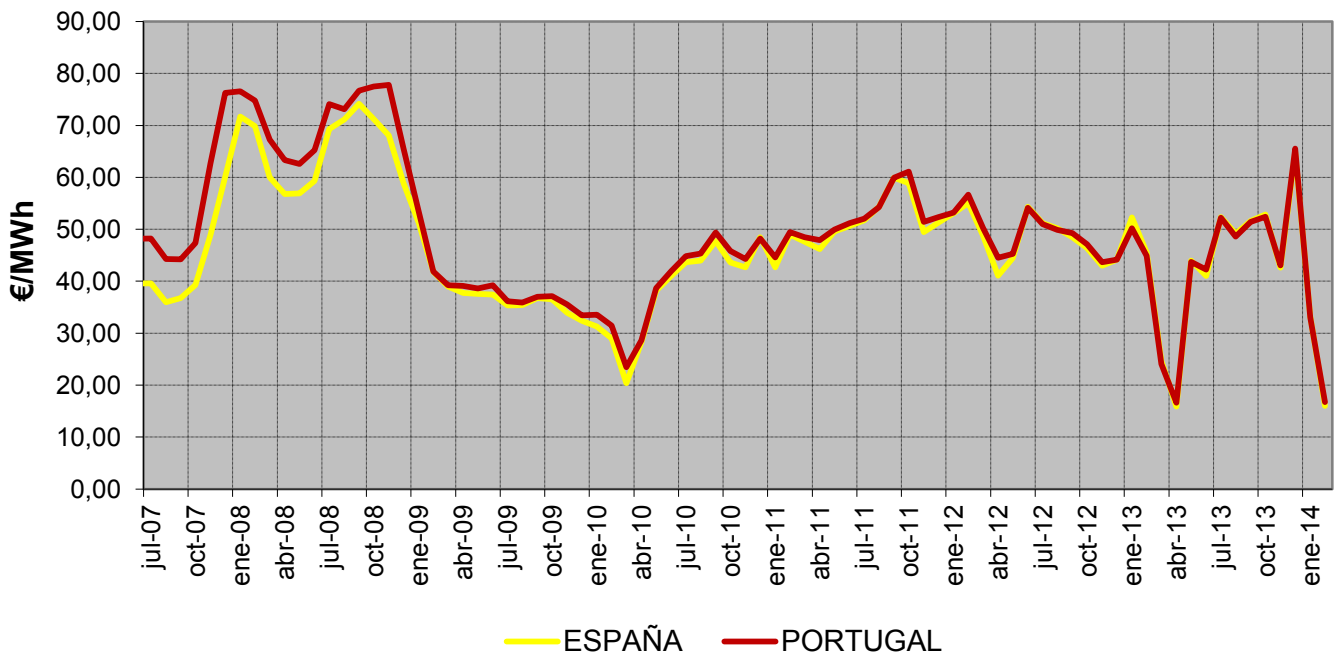


■ Precio España ≠ Precio Portugal

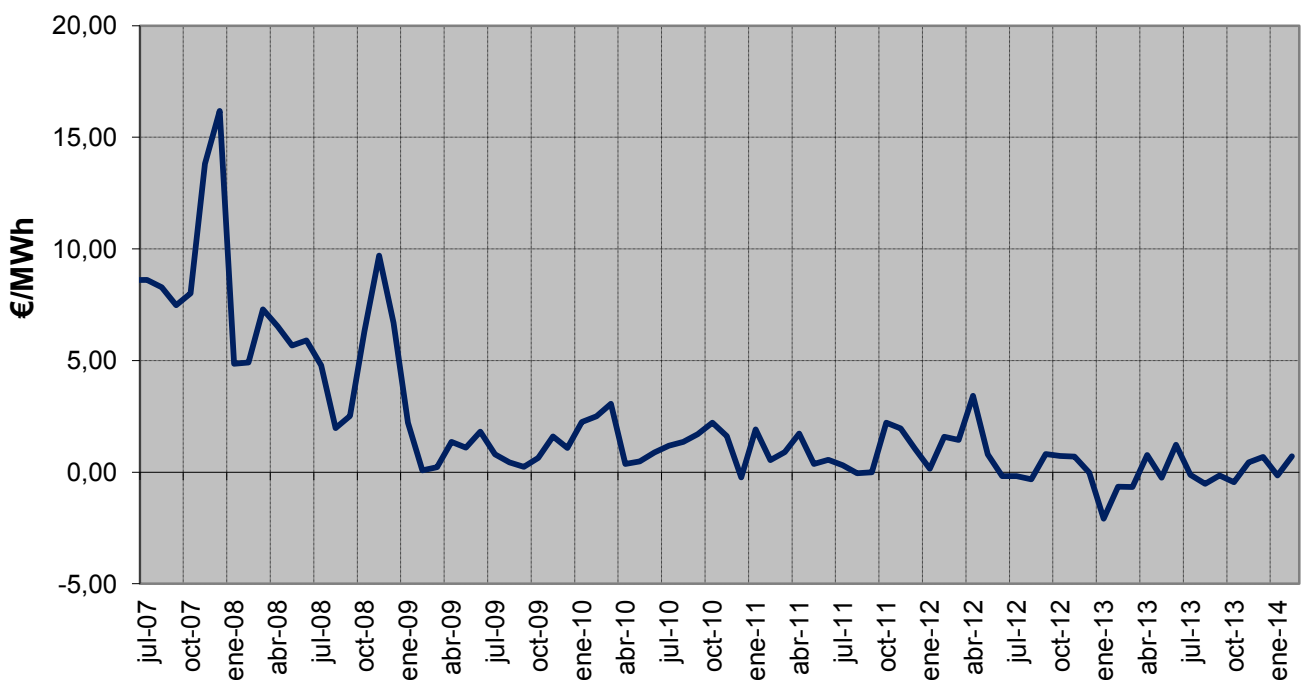
■ Precio España = Precio Portugal

7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad desde julio de 2007



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



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

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

La FSE incluye los siguientes componentes de coste:

- Facturación media de acceso por grupo tarifario, 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 grupo tarifario, 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 CNE, a la curva de carga horaria en b.c. del grupo tarifario.

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 grupo tarifario.

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.

La FSE no incluye impuestos, ni margen de comercialización

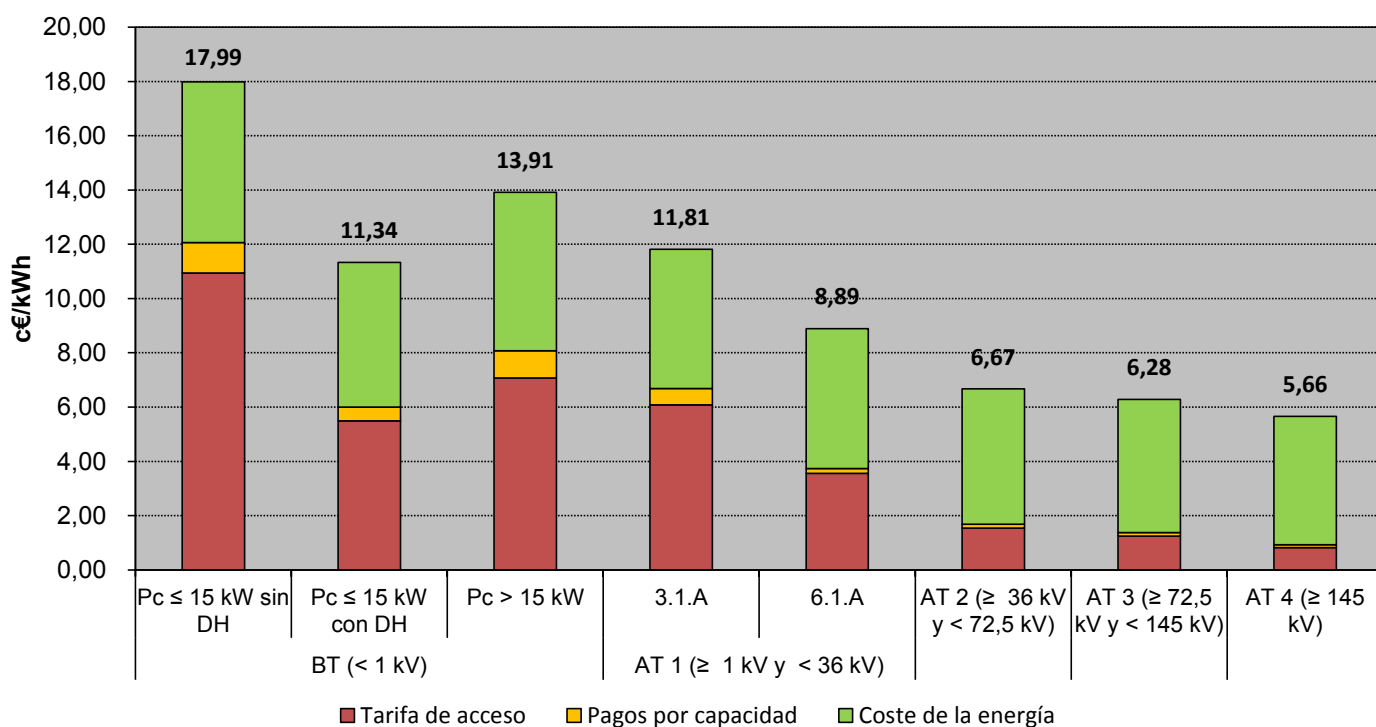
La facturación de la electricidad de los consumidores que adquieren su energía a un comercializador libre es el resultado de la libre negociación entre las partes, y depende de numerosos factores, tales como el nivel de tensión, potencia contratada, perfil de consumo, referencia de los mercados a plazo, 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. Noviembre 2013

Grupo tarifario	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total
BT (< 1 kV)	9,21	1,02	5,84	16,07	7%	0%	-1%	3%
Pc ≤ 15 kW sin DH	10,94	1,12	5,93	17,99	9%		-1%	5%
Pc ≤ 15 kW con DH	5,50	0,51	5,33	11,34	8%	2%	1%	5%
Pc > 15 kW	7,08	1,00	5,84	13,91	2%	0%	-2%	0%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	4,10	0,27	5,15	9,52	12%	-3%	-2%	4%
3.1.A	6,09	0,60	5,13	11,81	4%	-3%	-4%	0%
6.1.A	3,56	0,17	5,16	8,89	16%	-4%	-1%	5%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,54	0,15	4,98	6,67	9%	-4%	-1%	2%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,24	0,14	4,90	6,28	7%	-3%	0%	1%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,82	0,11	4,73	5,66	7%	-3%	0%	1%
Total	5,91	0,60	5,42	11,92	5%	-3%	-1%	2%



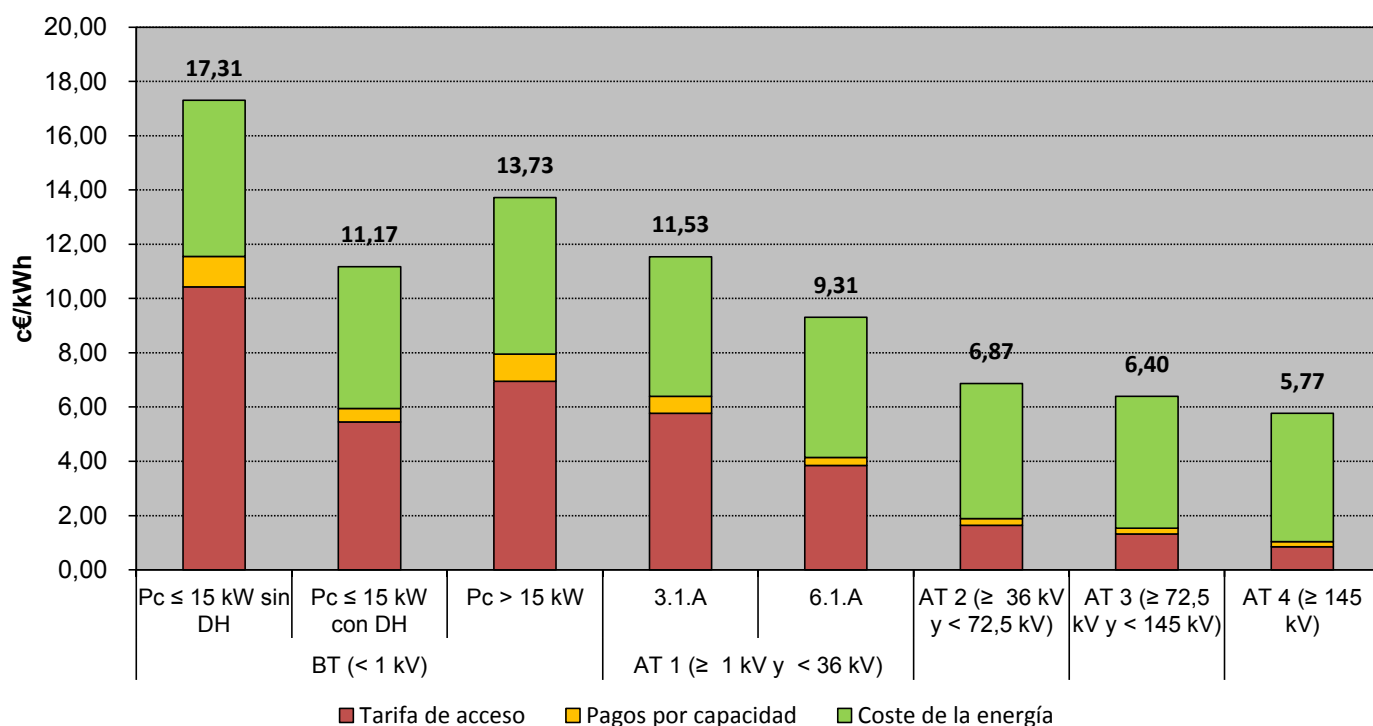
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2014), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Últimos 12 meses. Dic 2012 - nov 2013

Grupo tarifario	c€/kWh				Tasa de variación:			
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total
BT (< 1 kV)	8,90	1,03	5,72	15,64	-2%	0%	-8%	-4%
Pc ≤ 15 kW sin DH	10,43	1,12	5,76	17,31	-2%		-8%	-4%
Pc ≤ 15 kW con DH	5,45	0,50	5,22	11,17	-2%	0%	-10%	-6%
Pc > 15 kW	6,95	1,00	5,77	13,73	0%	1%	-7%	-3%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	4,27	0,37	5,16	9,80	5%	2%	-8%	-2%
3.1.A	5,76	0,63	5,14	11,53	2%	4%	-9%	-3%
6.1.A	3,85	0,29	5,17	9,31	7%	1%	-8%	-2%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,64	0,25	4,98	6,87	4%	1%	-8%	-5%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,32	0,22	4,86	6,40	4%	1%	-9%	-6%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,85	0,19	4,72	5,77	3%	-3%	-9%	-8%
Total	5,85	0,65	5,36	11,86	-1%	-1%	-8%	-4%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2014), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Distribución del coste medio por componente

Grupo tarifario	Noviembre 2013				Noviembre 2012			
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total
BT (< 1 kV)	57%	6%	36%	100%	55%	7%	38%	100%
Pc ≤ 15 kW sin DH	61%	6%	33%	100%	59%	7%	35%	100%
Pc ≤ 15 kW con DH	48%	4%	47%	100%	47%	5%	49%	100%
Pc > 15 kW	51%	7%	42%	100%	50%	7%	43%	100%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	43%	3%	54%	100%	40%	3%	57%	100%
3.1.A	52%	5%	43%	100%	49%	5%	45%	100%
6.1.A	40%	2%	58%	100%	36%	2%	62%	100%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	23%	2%	75%	100%	21%	2%	76%	100%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	20%	2%	78%	100%	19%	2%	79%	100%
AT 4 (≥ 145 kV)	15%	2%	84%	100%	14%	2%	84%	100%
Total	50%	5%	45%	100%	48%	5%	47%	100%

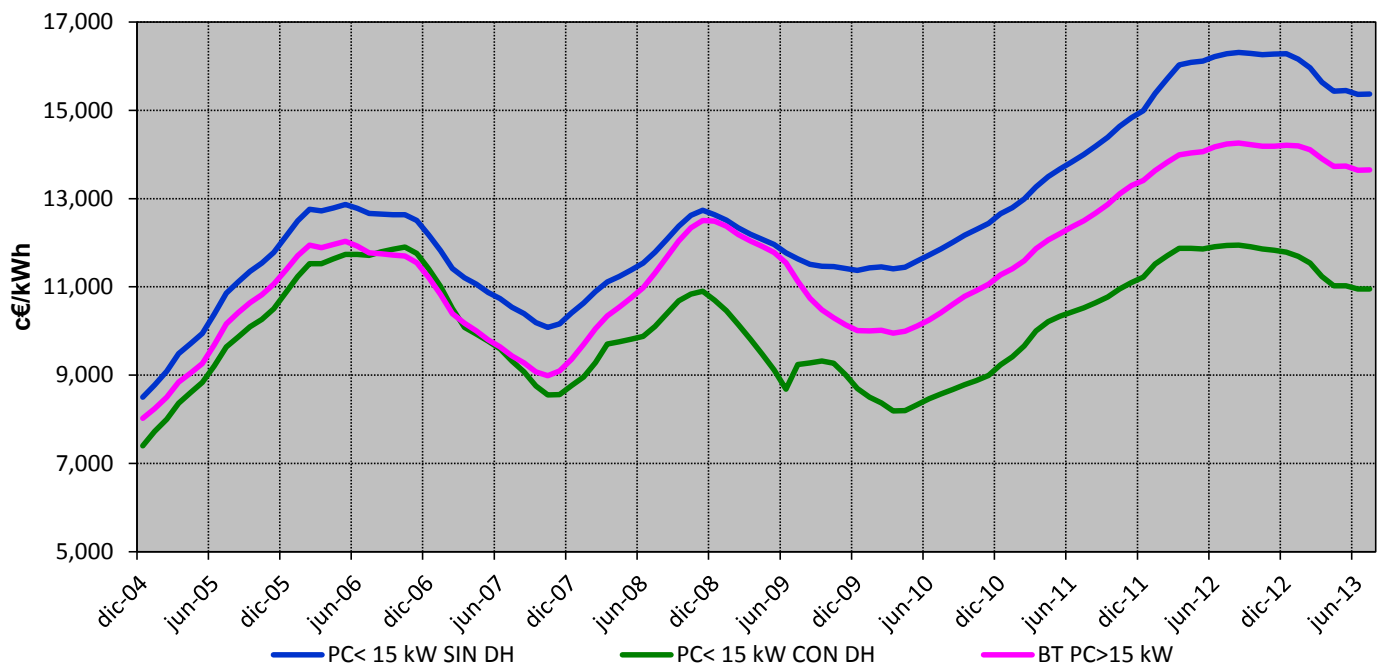
Grupo tarifario	Dic 2012 - nov 2013				Dic 2011 - nov 2012			
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total
BT (< 1 kV)	57%	7%	37%	100%	56%	6%	38%	100%
Pc ≤ 15 kW sin DH	60%	6%	33%	100%	59%	6%	35%	100%
Pc ≤ 15 kW con DH	49%	4%	47%	100%	47%	4%	49%	100%
Pc > 15 kW	51%	7%	42%	100%	49%	7%	44%	100%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	44%	4%	53%	100%	40%	4%	56%	100%
3.1.A	50%	5%	45%	100%	47%	5%	48%	100%
6.1.A	41%	3%	56%	100%	38%	3%	59%	100%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	24%	4%	73%	100%	22%	3%	75%	100%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	21%	3%	76%	100%	19%	3%	78%	100%
AT 4 (≥ 145 kV)	15%	3%	82%	100%	13%	3%	84%	100%
Total	49%	6%	45%	100%	48%	5%	47%	100%

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2014), OMEL y REE.

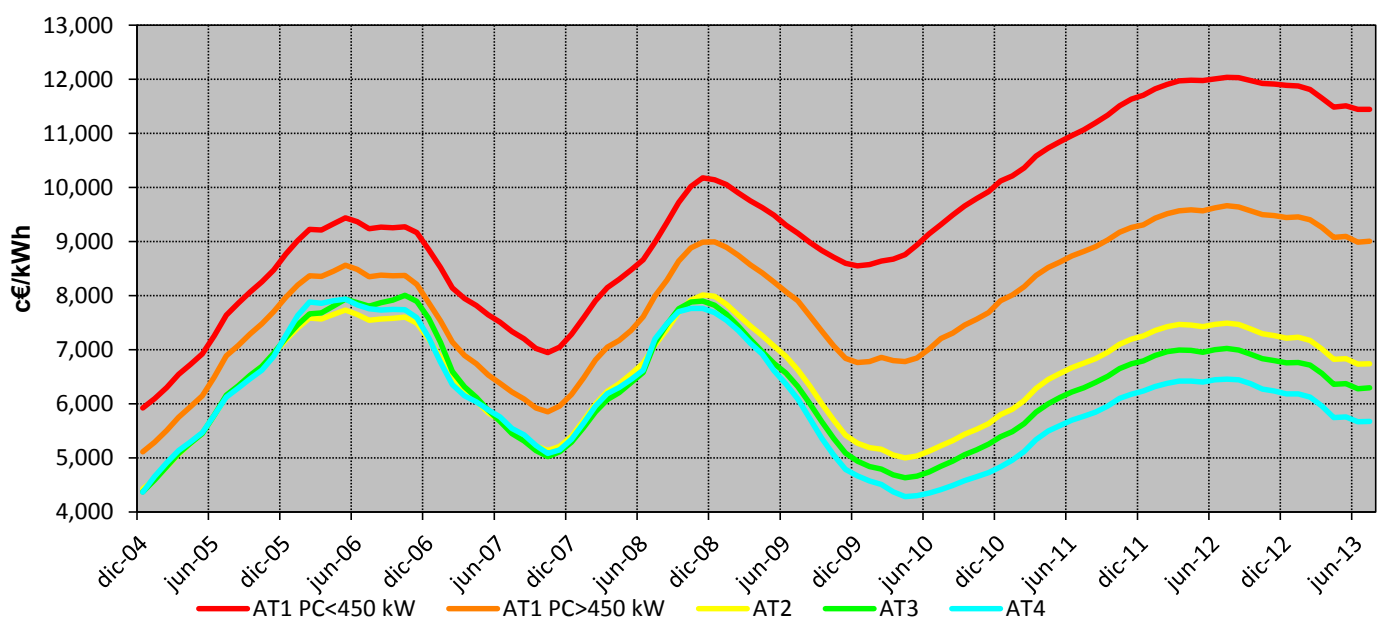
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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)



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 1 de 2014), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

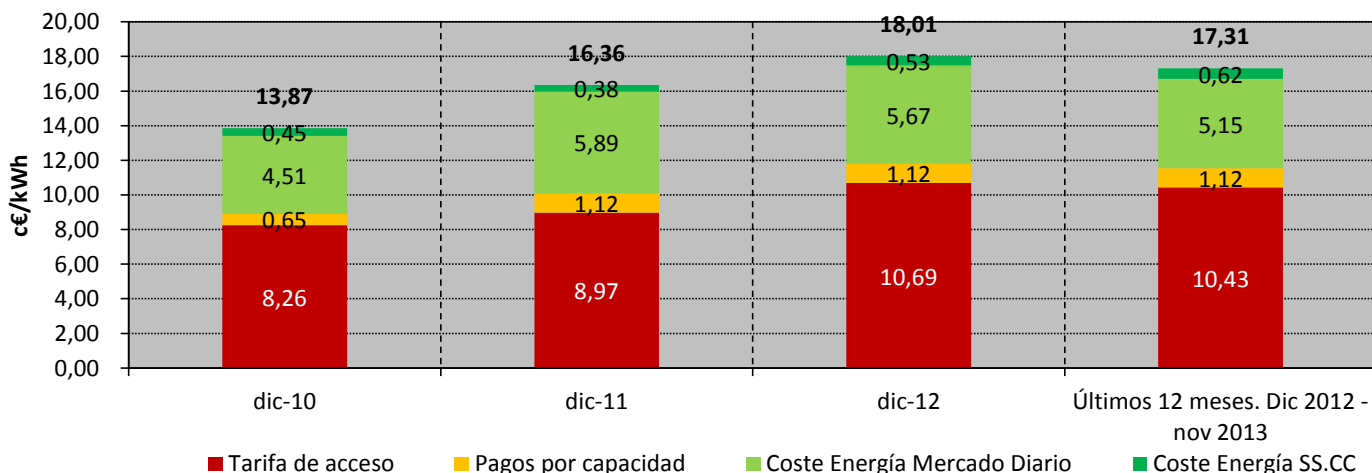
Consumidores de Baja Tensión con Pc ≤ 15 kW sin DH

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ago-13	sep-13	oct-13	nov-13	ago 13 s/ ago 12	sep 13 s/ sep 12	oct 13 s/ oct 12	nov 13 s/ nov 12
Tarifa de acceso	11,21	11,46	11,46	10,94	11%	12%	11%	9%
Pagos por capacidad	1,12	1,12	1,12	1,12				
Coste de la energía	6,05	6,44	6,90	5,93	-2%	6%	10%	-1%
Mercado Diario	5,63	5,97	6,13	5,16	-2%	6%	13%	-1%
SS.CC	0,42	0,48	0,77	0,77	-4%	2%	-9%	-6%
Total	18,39	19,02	19,48	17,99	6%	9%	10%	5%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	dic-10	dic-11	dic-12	Últimos 12 meses. Dic 2012 - nov 2013	2010 s/ 2009	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	Últimos 12 meses. Dic 2012 - nov 2013 s/
Tarifa de acceso	8,26	8,97	10,69	10,43	12%	9%	19%	-2%
Pagos por capacidad	0,65	1,12	1,12	1,12		72%		
Coste de la energía	4,96	6,27	6,21	5,76	10%	27%	-1%	-7%
Mercado Diario	4,51	5,89	5,67	5,15	8%	31%	-4%	-9%
SS.CC	0,45	0,38	0,53	0,62	37%	-15%	41%	15%
Total	13,87	16,36	18,01	17,31	10%	18%	10%	-4%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2014), OMEL y REE.

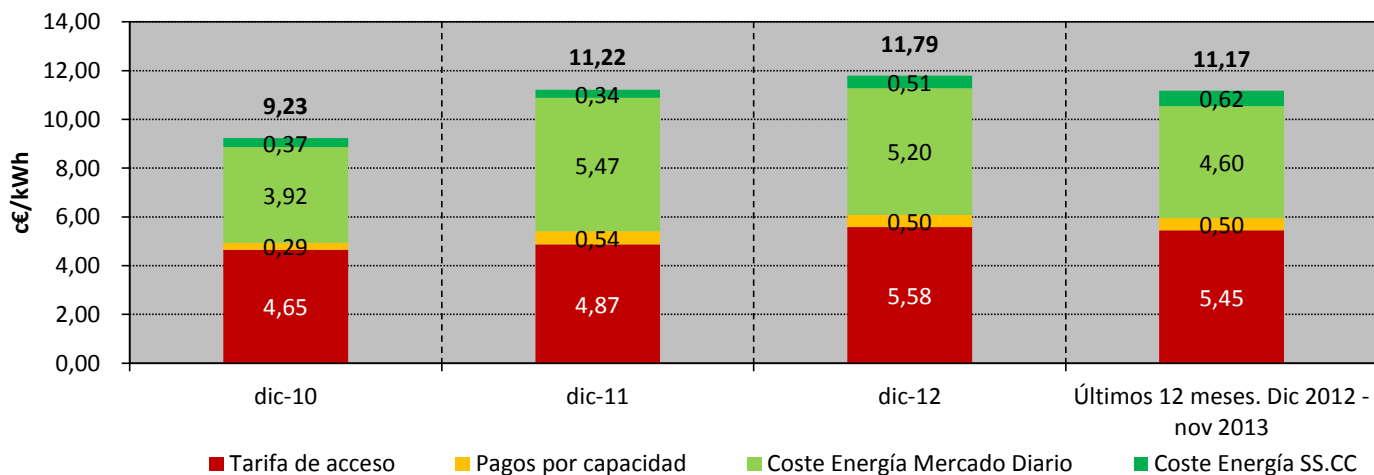
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio
Consumidores de Baja Tensión con $P_c \leq 15$ kW con DH
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ago-13	sep-13	oct-13	nov-13	ago 13 s/ ago 12	sep 13 s/ sep 12	oct 13 s/ oct 12	nov 13 s/ nov 12
Tarifa de acceso	6,95	6,95	6,46	5,50	9%	11%	11%	8%
Pagos por capacidad	0,55	0,55	0,54	0,51	-1%	1%	2%	2%
Coste de la energía	5,82	6,06	6,39	5,33	-2%	5%	10%	1%
Mercado Diario	5,40	5,58	5,65	4,62	-3%	5%	12%	2%
SS.CC	0,42	0,48	0,74	0,71	6%	10%	-4%	-3%
Total	13,32	13,56	13,38	11,34	3%	8%	10%	5%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	dic-10	dic-11	dic-12	Últimos 12 meses. Dic 2012 - nov 2013	2010 s/ 2009	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	Últimos 12 meses. Dic 2012 - nov 2013 s/
Tarifa de acceso	4,65	4,87	5,58	5,45	5%	5%	15%	-2%
Pagos por capacidad	0,29	0,54	0,50	0,50	0%	86%	-7%	0%
Coste de la energía	4,29	5,81	5,71	5,22	8%	35%	-2%	-9%
Mercado Diario	3,92	5,47	5,20	4,60	6%	40%	-5%	-12%
SS.CC	0,37	0,34	0,51	0,62	35%	-9%	50%	23%
Total	9,23	11,22	11,79	11,17	6%	22%	5%	-5%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2014), OMEL, REE y CNMC.

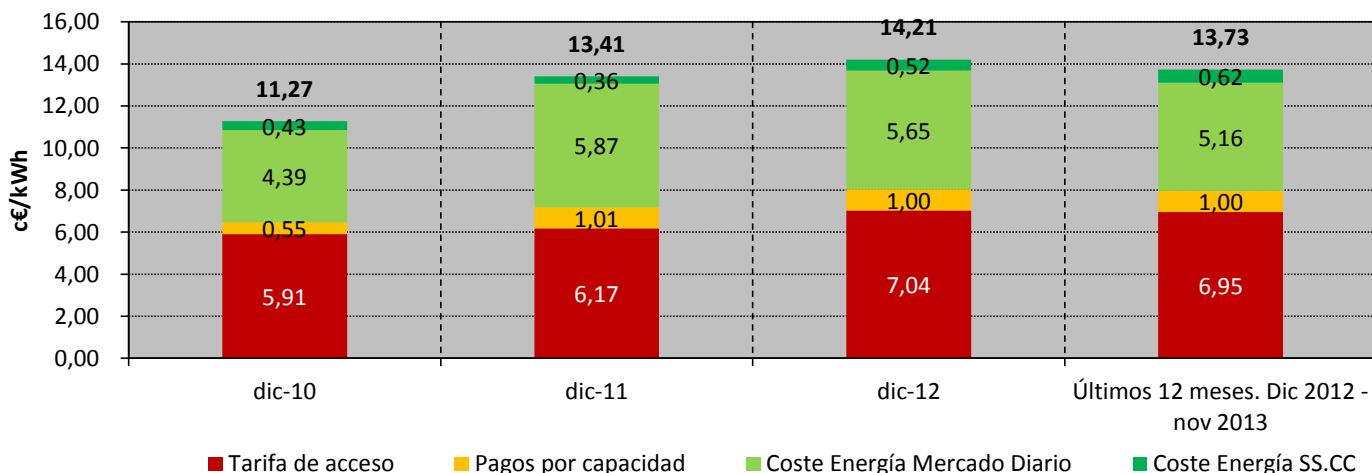
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio
Consumidores de Baja Tensión con Pc > 15 kW
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ago-13	sep-13	oct-13	nov-13	ago 13 s/ ago 12	sep 13 s/ sep 12	oct 13 s/ oct 12	nov 13 s/ nov 12
Tarifa de acceso	6,77	7,03	7,10	7,08	0%	1%	1%	2%
Pagos por capacidad	1,01	1,01	1,01	1,00	1%	0%	1%	0%
Coste de la energía	6,07	6,47	6,88	5,84	-2%	6%	10%	-2%
Mercado Diario	5,66	6,01	6,11	5,03	-2%	6%	12%	-2%
SS.CC	0,41	0,46	0,77	0,81	-5%	5%	-4%	-3%
Total	13,85	14,51	14,99	13,91	-1%	3%	5%	0%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	dic-10	dic-11	dic-12	Últimos 12 meses. Dic 2012 - nov 2013	2010 s/ 2009	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	Últimos 12 meses. Dic 2012 - nov 2013 s/
Tarifa de acceso	5,91	6,17	7,04	6,95	21%	4%	14%	-1%
Pagos por capacidad	0,55	1,01	1,00	1,00	-7%	83%	-1%	0%
Coste de la energía	4,81	6,23	6,17	5,77	6%	29%	-1%	-6%
Mercado Diario	4,39	5,87	5,65	5,16	4%	34%	-4%	-9%
SS.CC	0,43	0,36	0,52	0,62	34%	-16%	46%	19%
Total	11,27	13,41	14,21	13,73	13%	19%	6%	-3%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2014), OMEL, REE y CNMC.

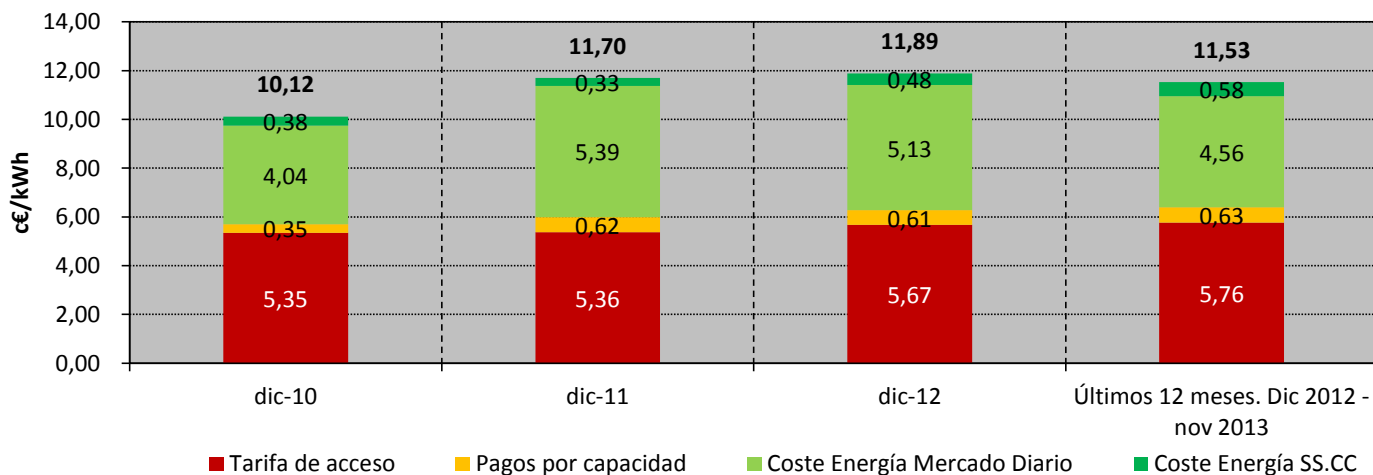
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ago-13	sep-13	oct-13	nov-13	ago 13 s/ ago 12	sep 13 s/ sep 12	oct 13 s/ oct 12	nov 13 s/ nov 12
Tarifa de acceso	5,56	5,88	5,95	6,09	2%	4%	3%	4%
Pagos por capacidad	0,60	0,62	0,64	0,60	-1%	2%	2%	-3%
Coste de la energía	5,48	5,76	6,18	5,13	-3%	4%	8%	-4%
Mercado Diario	5,09	5,31	5,46	4,42	-3%	3%	10%	-4%
SS.CC	0,40	0,45	0,72	0,71	0%	7%	-6%	-5%
Total	11,63	12,26	12,78	11,81	-1%	4%	5%	0%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	dic-10	dic-11	dic-12	Últimos 12 meses. Dic 2012 - nov 2013	2010 s/ 2009	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	Últimos 12 meses. Dic 2012 - nov 2013 s/
Tarifa de acceso	5,35	5,36	5,67	5,76	35%	0%	6%	2%
Pagos por capacidad	0,35	0,62	0,61	0,63	-5%	76%	-2%	4%
Coste de la energía	4,42	5,72	5,61	5,14	5%	29%	-2%	-8%
Mercado Diario	4,04	5,39	5,13	4,56	2%	34%	-5%	-11%
SS.CC	0,38	0,33	0,48	0,58	42%	-14%	47%	21%
Total	10,12	11,70	11,89	11,53	18%	16%	2%	-3%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2014), OMEL, REE y CNMC.

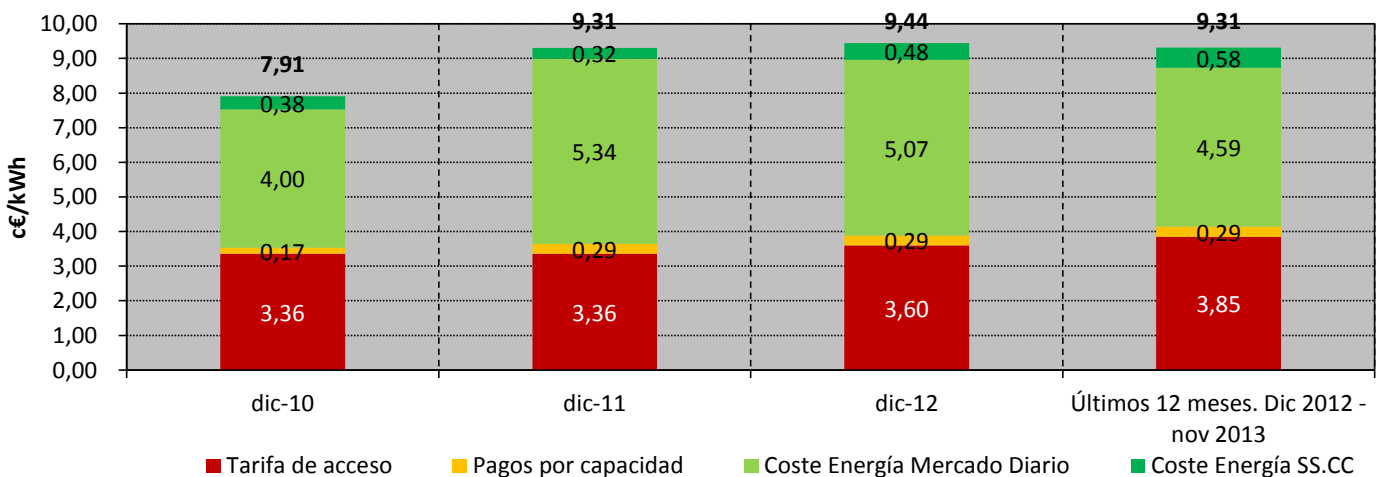
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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 (6.1A)
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ago-13	sep-13	oct-13	nov-13	ago 13 s/ ago 12	sep 13 s/ sep 12	oct 13 s/ oct 12	nov 13 s/ nov 12
Tarifa de acceso	3,15	3,45	3,19	3,56	49%	16%	33%	16%
Pagos por capacidad		0,18	0,17	0,17		4%	3%	-4%
Coste de la energía	5,46	5,79	6,18	5,16	-2%	6%	10%	-1%
Mercado Diario	5,07	5,34	5,47	4,45	-3%	6%	13%	-1%
SS.CC	0,39	0,45	0,71	0,71	2%	7%	-5%	-3%
Total	8,61	9,42	9,54	8,89	12%	9%	17%	5%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	dic-10	dic-11	dic-12	Últimos 12 meses. Dic 2012 - nov 2013	2010 s/ 2009	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	Últimos 12 meses. Dic 2012 - nov 2013 s/
Tarifa de acceso	3,36	3,36	3,60	3,85	40%	0%	7%	7%
Pagos por capacidad	0,17	0,29	0,29	0,29	0%	70%	-1%	2%
Coste de la energía	4,37	5,66	5,55	5,17	4%	29%	-2%	-7%
Mercado Diario	4,00	5,34	5,07	4,59	2%	34%	-5%	-9%
SS.CC	0,38	0,32	0,48	0,58	43%	-14%	49%	20%
Total	7,91	9,31	9,44	9,31	17%	18%	1%	-1%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2014), OMEL, REE y CNMC.

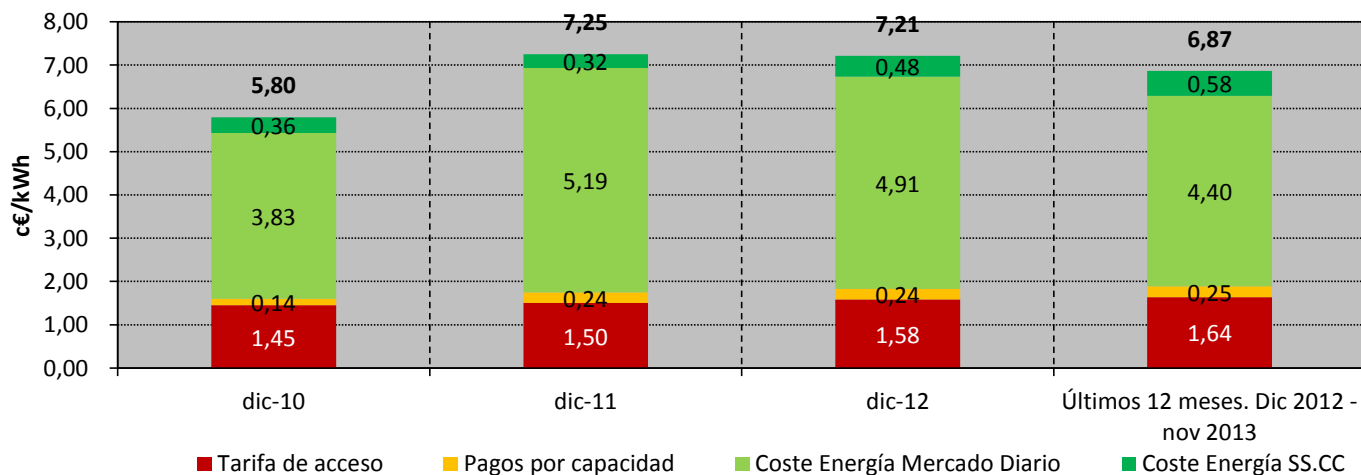
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ago-13	sep-13	oct-13	nov-13	ago 13 s/ ago 12	sep 13 s/ sep 12	oct 13 s/ oct 12	nov 13 s/ nov 12
Tarifa de acceso	1,36	1,52	1,39	1,54	20%	10%	21%	9%
Pagos por capacidad		0,15	0,14	0,15		3%	7%	-4%
Coste de la energía	5,38	5,59	5,97	4,98	-2%	5%	11%	-1%
Mercado Diario	4,99	5,14	5,28	4,29	-3%	5%	13%	0%
SS.CC	0,39	0,44	0,69	0,69	2%	8%	-5%	-4%
Total	6,74	7,26	7,50	6,67	2%	6%	13%	2%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	dic-10	dic-11	dic-12	Últimos 12 meses. Dic 2012 - nov 2013	2010 s/ 2009	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	Últimos 12 meses. Dic 2012 - nov 2013 s/
Tarifa de acceso	1,45	1,50	1,58	1,64	34%	3%	5%	4%
Pagos por capacidad	0,14	0,24	0,24	0,25	2%	69%	0%	1%
Coste de la energía	4,20	5,51	5,38	4,98	4%	31%	-2%	-8%
Mercado Diario	3,83	5,19	4,91	4,40	1%	35%	-5%	-10%
SS.CC	0,36	0,32	0,48	0,58	47%	-13%	52%	21%
Total	5,80	7,25	7,21	6,87	10%	25%	-1%	-5%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2014), OMEL, REE y CNMC.

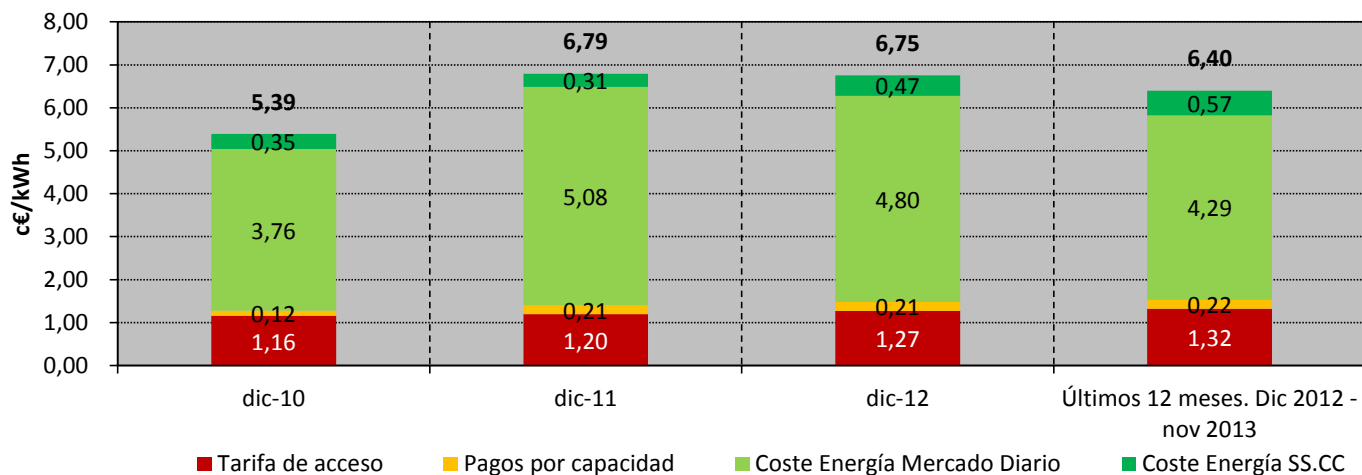
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ago-13	sep-13	oct-13	nov-13	ago 13 s/ ago 12	sep 13 s/ sep 12	oct 13 s/ oct 12	nov 13 s/ nov 12
Tarifa de acceso	1,04	1,25	1,11	1,24	16%	6%	16%	7%
Pagos por capacidad		0,14	0,14	0,14		1%	6%	-3%
Coste de la energía	5,32	5,50	5,88	4,90	-2%	5%	11%	0%
Mercado Diario	4,94	5,06	5,20	4,23	-3%	5%	13%	0%
SS.CC	0,38	0,44	0,68	0,68	2%	9%	-5%	-4%
Total	6,36	6,89	7,12	6,28	0%	5%	12%	1%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	dic-10	dic-11	dic-12	Últimos 12 meses. Dic 2012 - nov 2013	2010 s/ 2009	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	Últimos 12 meses. Dic 2012 - nov 2013 s/
Tarifa de acceso	1,16	1,20	1,27	1,32	35%	3%	6%	4%
Pagos por capacidad	0,12	0,21	0,21	0,22	2%	71%	3%	1%
Coste de la energía	4,11	5,39	5,27	4,86	4%	31%	-2%	-8%
Mercado Diario	3,76	5,08	4,80	4,29	1%	35%	-6%	-11%
SS.CC	0,35	0,31	0,47	0,57	50%	-12%	54%	21%
Total	5,39	6,79	6,75	6,40	9%	26%	-1%	-5%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2014), OMEL, REE y CNMC.

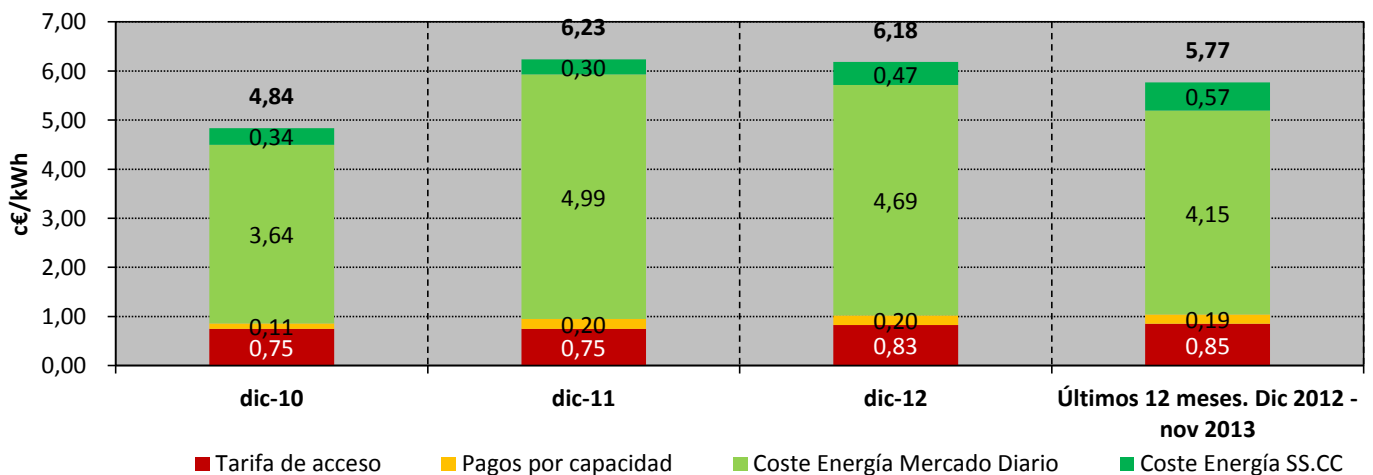
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ago-13	sep-13	oct-13	nov-13	ago 13 s/ ago 12	sep 13 s/ sep 12	oct 13 s/ oct 12	nov 13 s/ nov 12
Tarifa de acceso	0,76	0,80	0,77	0,82	0%	-6%	33%	7%
Pagos por capacidad		0,11	0,11	0,11		1%	16%	-3%
Coste de la energía	5,26	5,32	5,69	4,73	-2%	5%	12%	0%
Mercado Diario	4,88	4,87	5,02	4,08	-3%	4%	15%	1%
SS.CC	0,38	0,44	0,67	0,65	2%	10%	-5%	-4%
Total	6,02	6,23	6,57	5,66	-2%	3%	14%	1%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	dic-10	dic-11	dic-12	Últimos 12 meses. Dic 2012 - nov 2013	2010 s/ 2009	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	Últimos 12 meses. Dic 2012 - nov 2013 s/
Tarifa de acceso	0,75	0,75	0,83	0,85	-1%	0%	10%	3%
Pagos por capacidad	0,11	0,20	0,20	0,19	3%	81%	-1%	-2%
Coste de la energía	3,98	5,29	5,16	4,72	5%	33%	-2%	-8%
Mercado Diario	3,64	4,99	4,69	4,15	2%	37%	-6%	-11%
SS.CC	0,34	0,30	0,47	0,57	51%	-12%	56%	22%
Total	4,84	6,23	6,18	5,77	4%	29%	-1%	-7%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 1 de 2014), OMEL, REE y CNMC.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

