



CNMC

COMISIÓN NACIONAL DE LOS
MERCADOS Y LA COMPETENCIA



**BOLETÍN MENSUAL DE
INDICADORES ELÉCTRICOS
DE NOVIEMBRE DE 2013**

9 de enero de

2014

www.cnmc.es

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 (sep 2012- ago 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 (sep 2012- ago 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 (sep 2012- ago 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 a las TUR (Pc≤10 kW)	46
Número de consumidores y energía consumida. Agosto 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 Tarifas de Último Recurso 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 a las TUR	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 de acceso	58
Composición del coste medio de acceso 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. Agosto 2013	76
Últimos 12 meses. Sep 2012 - ago 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.

Tarifa de Último Recurso.- La tarifa de último recurso es el precio máximo y mínimo que pueden cobrar los comercializadores de último recurso a los consumidores que se acogen a dicha tarifa. Incluye de forma aditiva las tarifas de acceso, el margen de comercialización y el coste estimado de la energía.

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.

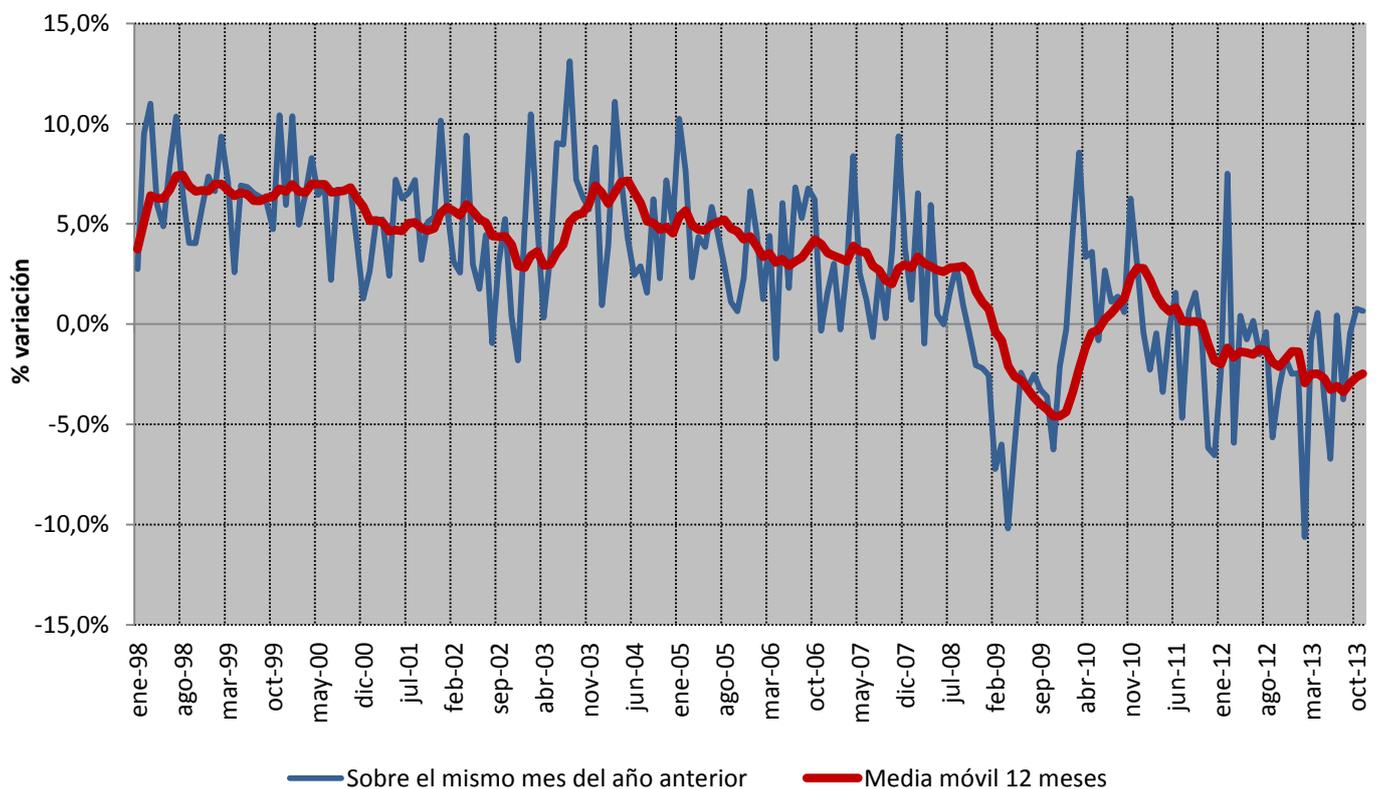
INDICADORES ELÉCTRICOS

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	
	2011	2012	2013	12 s/ 11	13 s/ 12	12 s/ 11	13 s/ 12	12 s/ 11	13 s/ 12
	Enero	24.925	24.363	23.767	-2,25	-2,45	-2,25	-2,45	-1,99
Febrero	22.547	24.240	21.665	7,51	-10,62	2,38	-6,52	-1,19	-2,93
Marzo	23.963	22.545	22.364	-5,92	-0,80	-0,40	-4,71	-1,67	-2,49
Abril	20.377	20.461	20.576	0,41	0,57	-0,22	-3,53	-1,38	-2,48
Mayo	21.552	21.389	20.628	-0,76	-3,56	-0,32	-3,54	-1,42	-2,70
Junio	22.009	22.043	20.561	0,16	-6,72	-0,24	-4,06	-1,52	-3,26
Julio	23.422	23.070	23.169	-1,50	0,43	-0,43	-3,40	-1,24	-3,10
Agosto	23.048	22.956	22.094	-0,40	-3,75	-0,43	-3,45	-1,32	-3,39
Septiembre	22.373	21.110	21.014	-5,65	-0,45	-1,00	-3,13	-1,91	-2,97
Octubre	21.604	20.906	21.066	-3,23	0,77	-1,21	-2,77	-2,11	-2,65
Noviembre	21.756	21.394	21.536	-1,66	0,66	-1,25	-2,47	-1,73	-2,47
Diciembre	23.087	22.514	-	-2,48	-	-1,36	-	-1,36	-
Anual	270.662	266.991	238.442						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2013) y REE

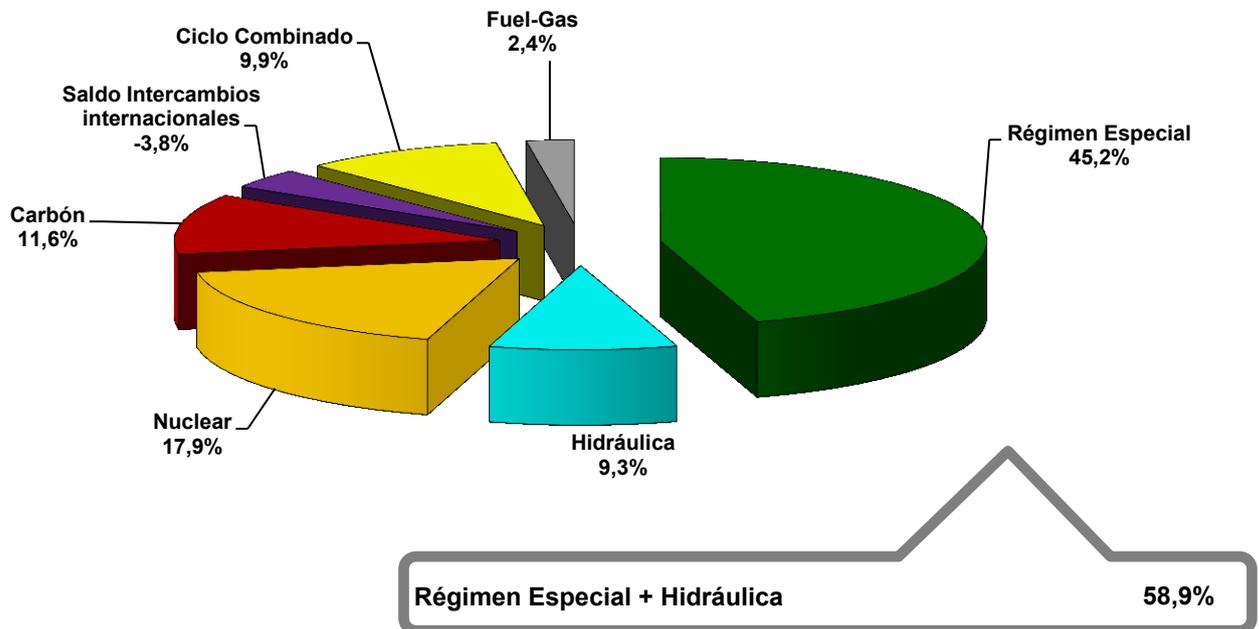
% Variación de la demanda nacional



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2013) y REE

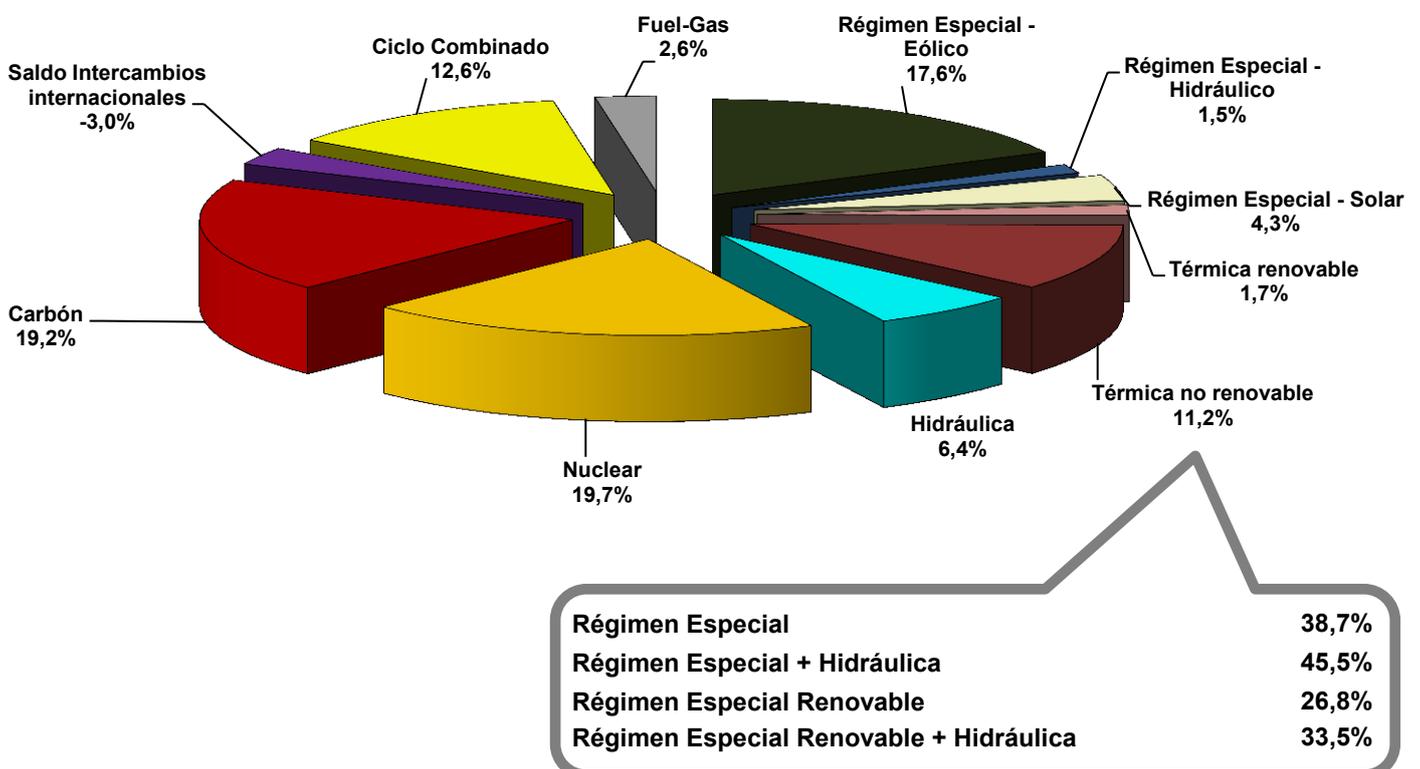
1.1 Demanda en barras de central nacional

Cobertura de la demanda en el mes de noviembre de 2013



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2013) y REE

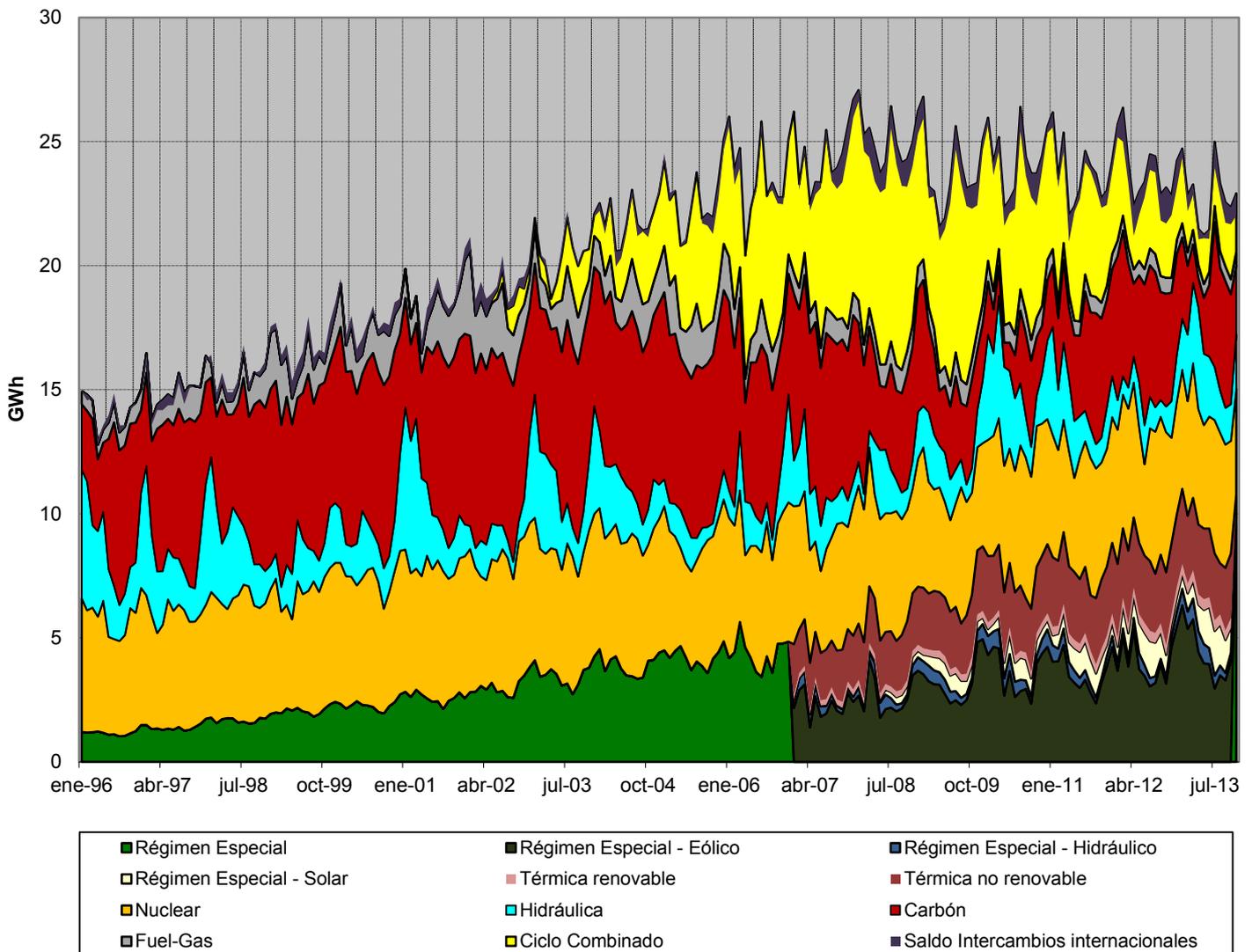
Cobertura de la demanda en el mes de octubre de 2013



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2013) y REE

1.1 Demanda en barras de central nacional

Cobertura de la demanda. 1996 - 2013



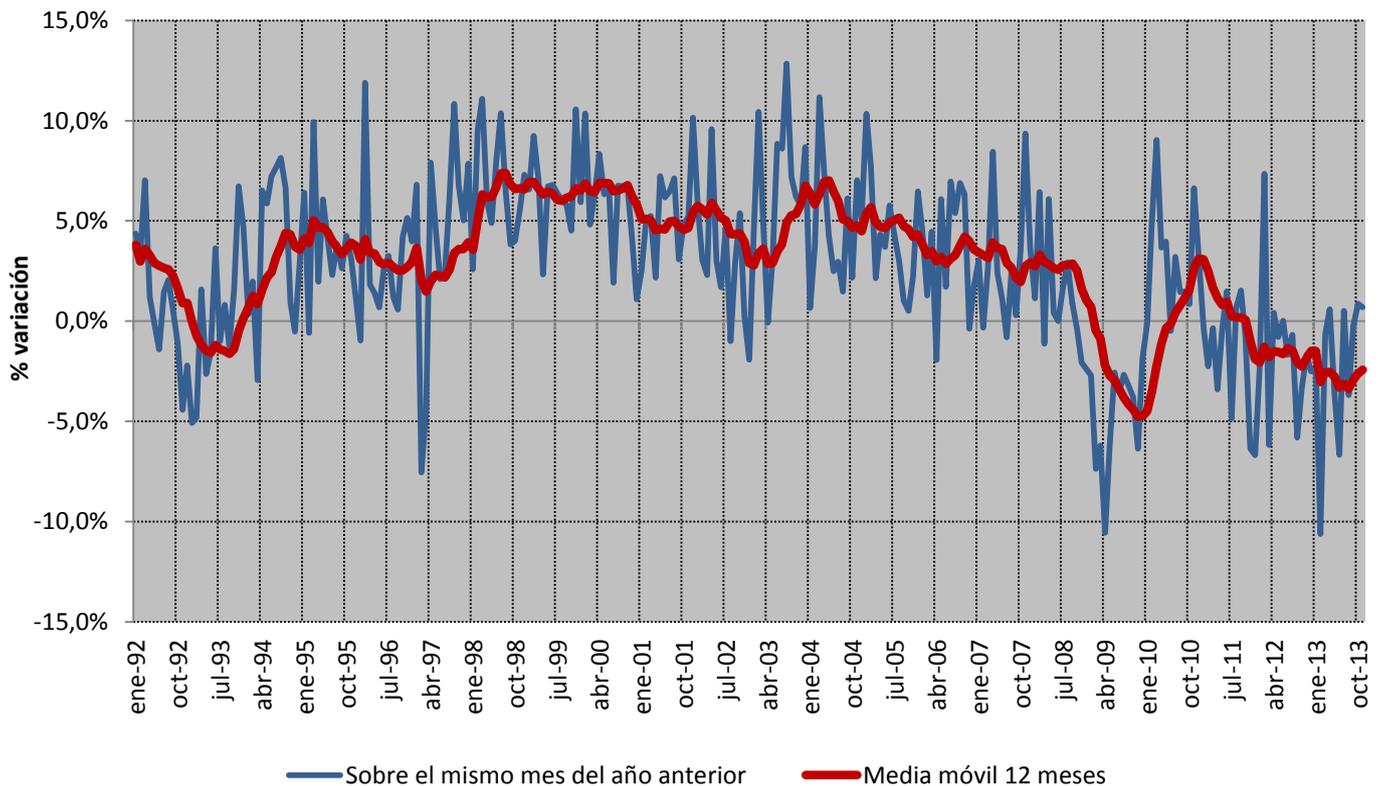
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2013) y REE

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	
	2011	2012	2013	12 s/ 11	13 s/ 12	12 s/ 11	13 s/ 12	12 s/ 11	13 s/ 12
	Enero	23.668	23.108	22.553	-2,36	-2,40	-2,36	-2,40	-2,06
Febrero	21.415	22.990	20.549	7,35	-10,62	2,25	-6,50	-1,27	-3,04
Marzo	22.737	21.331	21.194	-6,18	-0,64	-0,58	-4,65	-1,78	-2,56
Abril	19.255	19.337	19.451	0,42	0,59	-0,36	-3,48	-1,49	-2,54
Mayo	20.347	20.186	19.448	-0,79	-3,66	-0,44	-3,51	-1,53	-2,77
Junio	20.743	20.747	19.363	0,02	-6,67	-0,36	-4,03	-1,64	-3,31
Julio	22.023	21.652	21.762	-1,68	0,51	-0,56	-3,37	-1,36	-3,13
Agosto	21.592	21.446	20.652	-0,68	-3,70	-0,57	-3,41	-1,47	-3,39
Septiembre	21.021	19.799	19.750	-5,81	-0,25	-1,14	-3,08	-2,06	-2,94
Octubre	20.339	19.656	19.827	-3,36	0,87	-1,35	-2,71	-2,26	-2,61
Noviembre	20.615	20.270	20.409	-1,67	0,69	-1,38	-2,41	-1,87	-2,42
Diciembre	21.877	21.328	-	-2,51	-	-1,48	-	-1,48	-
Anual	255.631	251.850	224.957						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2013) y REE

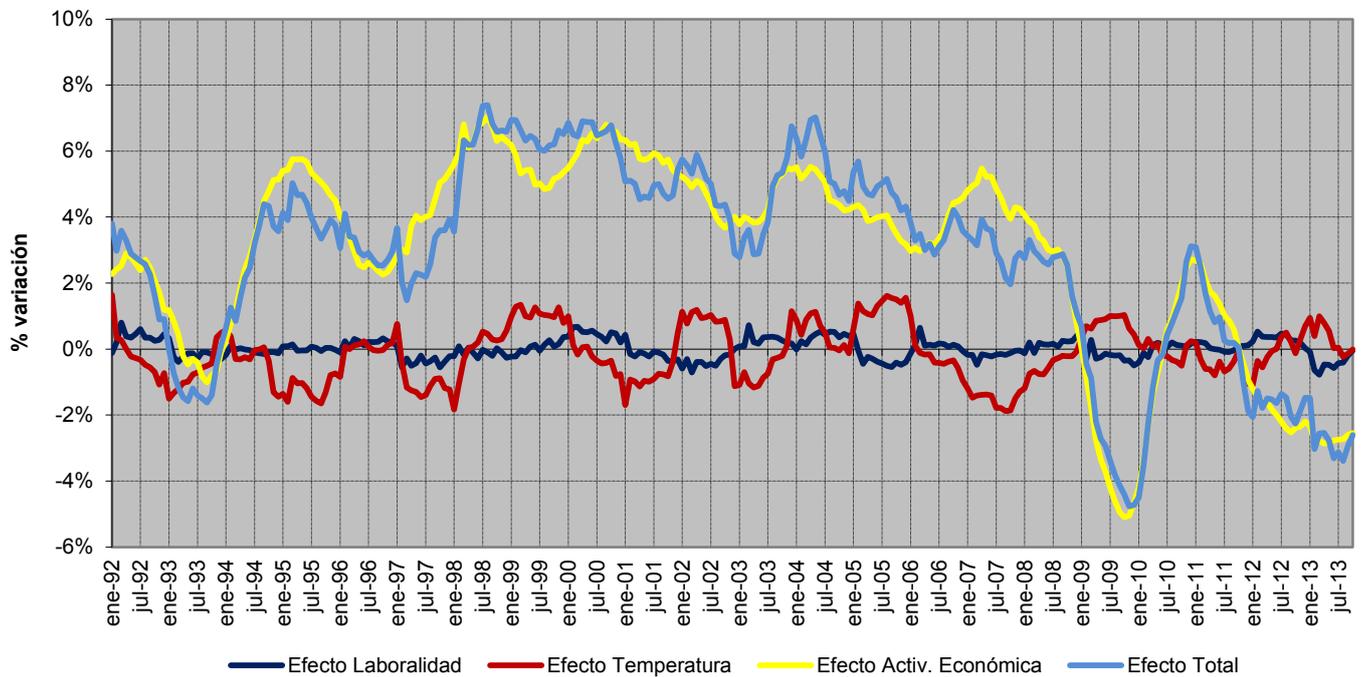
% Variación de la demanda peninsular



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2013) 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. Octubre 2013) y REE

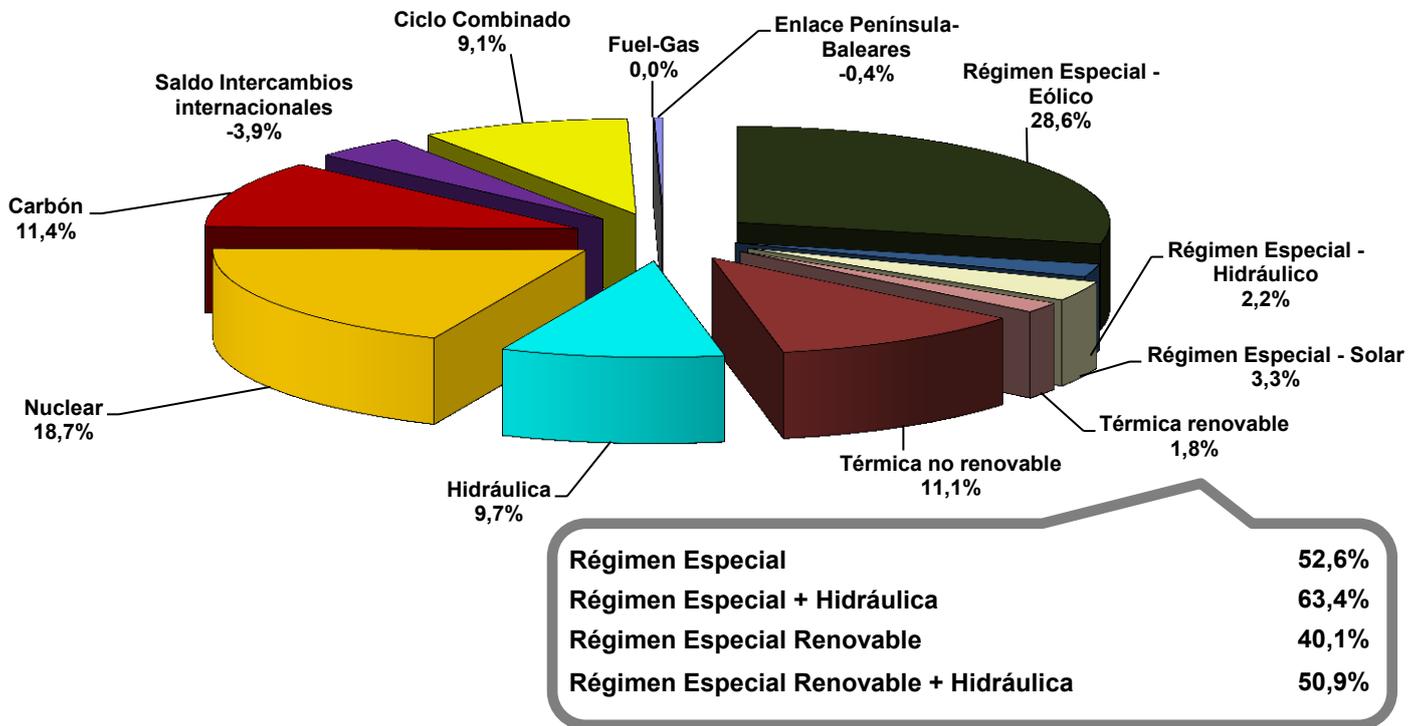
Previsión REE de la demanda peninsular

Mes	GWh	2013		2014		
		% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses	GWh	% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
Enero	22.553	-2,40	-1,48	23.033	2,13	-1,41
Febrero	20.549	-10,62	-3,04	20.894	1,68	-0,30
Marzo	21.194	-0,64	-2,56	21.514	1,51	-0,12
Abril	19.451	0,59	-2,54	19.339	-0,57	-0,21
Mayo	19.448	-3,66	-2,77	19.643	1,00	0,17
Junio	19.363	-6,67	-3,31	19.862	2,58	0,93
Julio	21.762	0,51	-3,13	21.756	-0,03	0,88
Agosto	20.652	-3,70	-3,39	21.011	1,74	1,35
Septiembre	19.750	-0,25	-2,94	20.458	3,59	1,66
Octubre	19.827	0,87	-2,61	19.969	0,72	1,65
Noviembre	20.409	0,69	-2,42	20.249	-0,78	1,53
Diciembre	22.318	4,64	-1,82			
Anual	247.275		- 1,82			

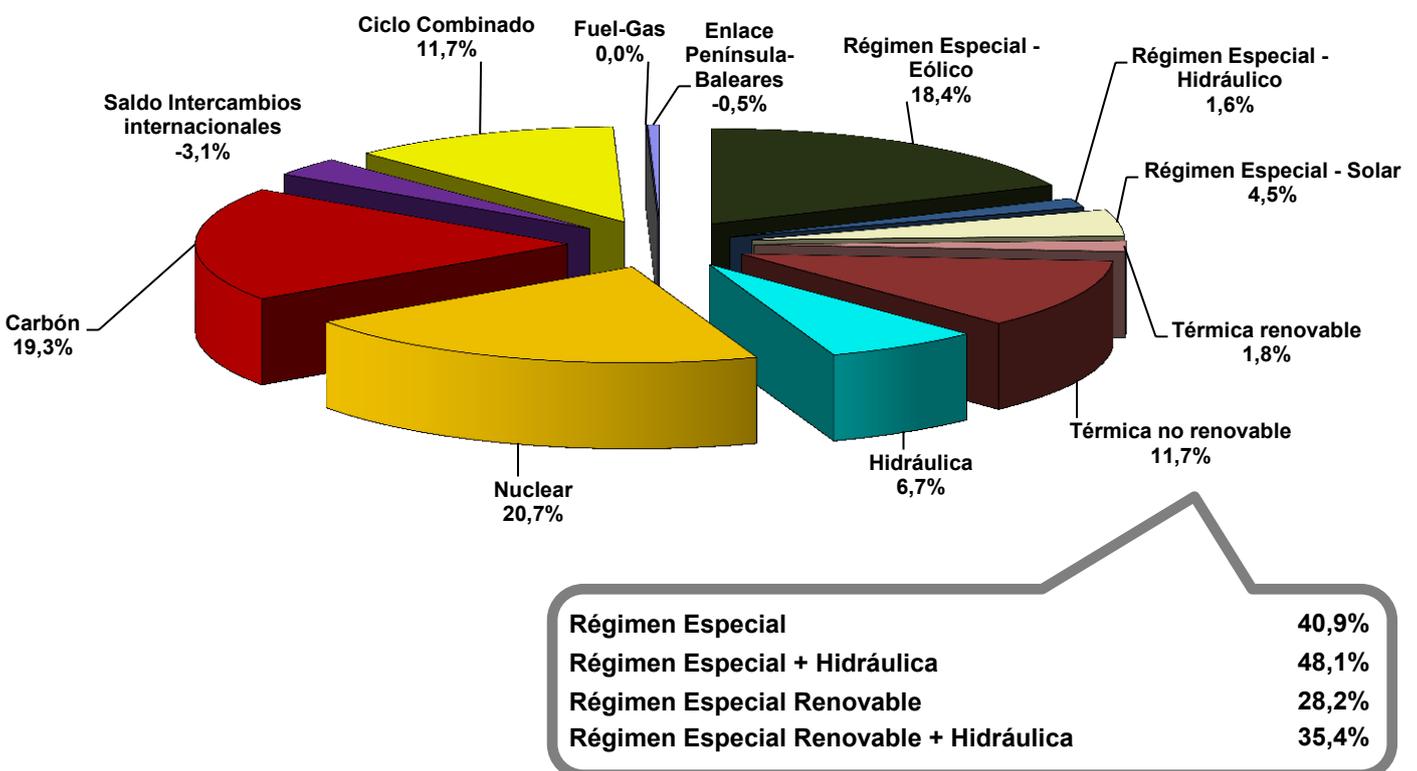
Fuente: REE

1.2 Demanda en barras de central peninsular

Cobertura de la demanda en el mes de noviembre de 2013

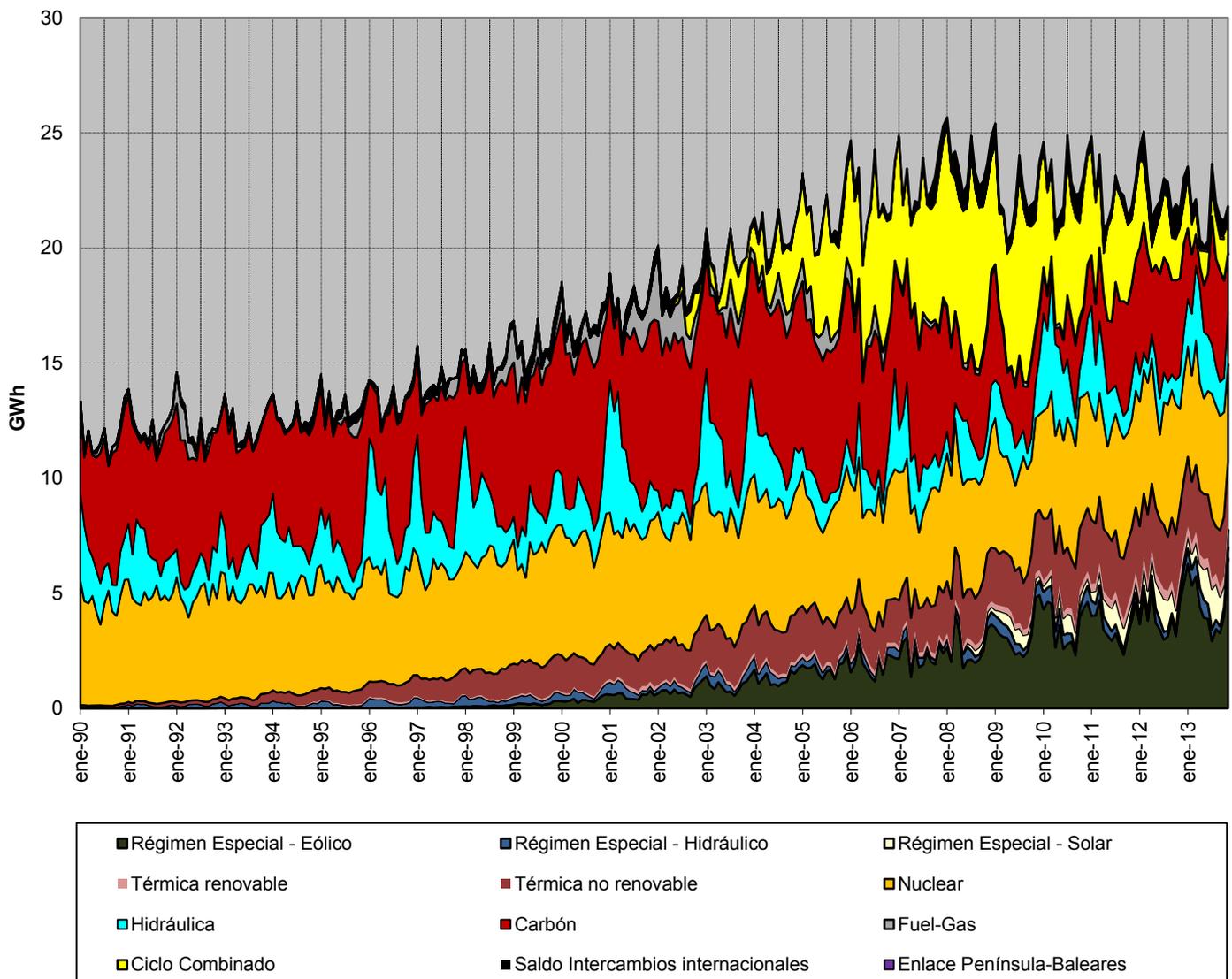


Cobertura de la demanda en el mes de octubre de 2013



1.2 Demanda en barras de central peninsular

Cobertura de la demanda. 1996 - 2013



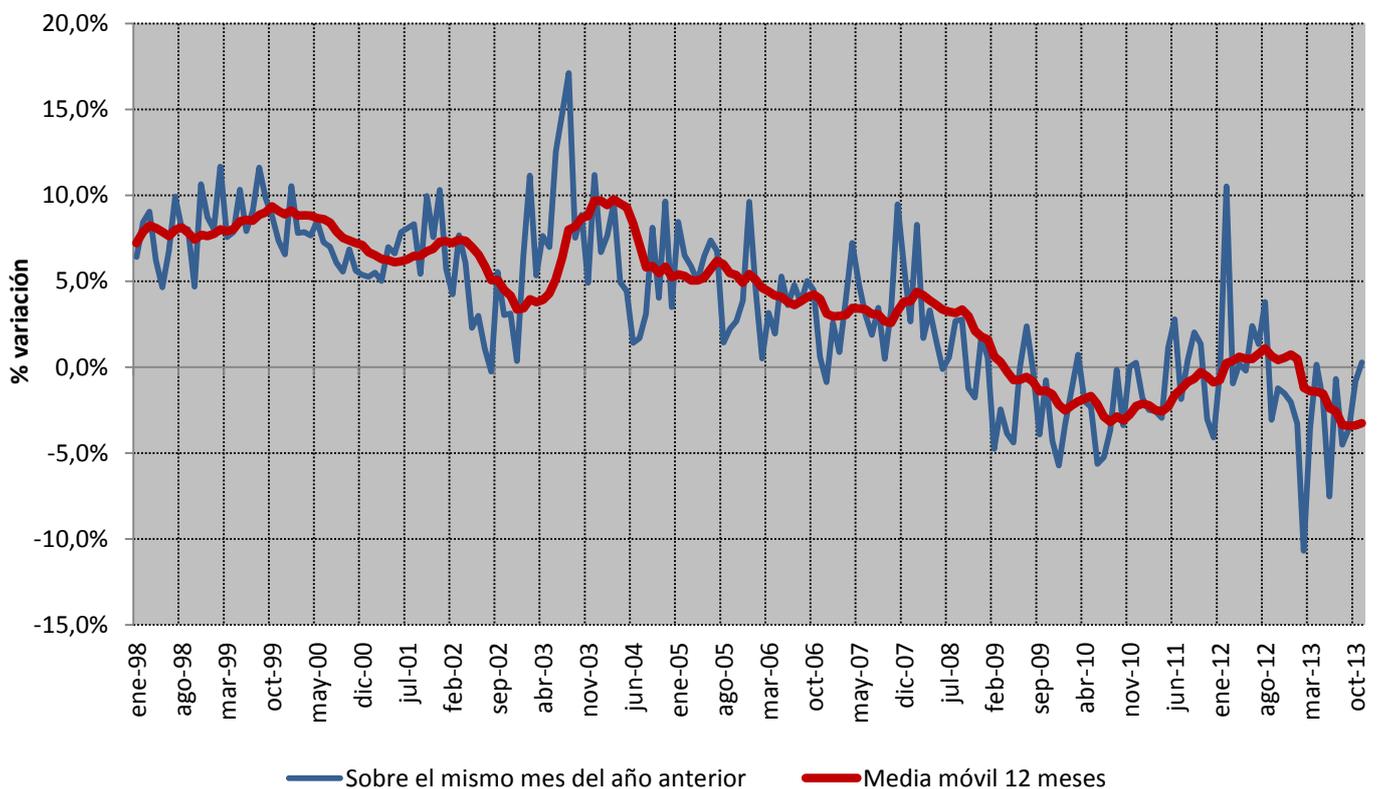
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2013) y REE

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	
	2011	2012	2013	12 s/ 11	13 s/ 12	12 s/ 11	13 s/ 12	12 s/ 11	13 s/ 12
	Enero	1.258	1.255	1.214	-0,20	-3,29	-0,20	-3,29	-0,75
Febrero	1.132	1.251	1.117	10,52	-10,70	4,88	-6,99	0,23	-1,21
Marzo	1.225	1.214	1.171	-0,95	-3,56	2,90	-5,87	0,36	-1,42
Abril	1.122	1.124	1.125	0,19	0,15	2,26	-4,47	0,60	-1,42
Mayo	1.205	1.203	1.180	-0,21	-1,92	1,76	-3,96	0,50	-1,55
Junio	1.266	1.296	1.198	2,39	-7,54	1,87	-4,60	0,47	-2,39
Julio	1.399	1.418	1.408	1,33	-0,70	1,78	-3,97	0,77	-2,58
Agosto	1.456	1.511	1.442	3,78	-4,53	2,07	-4,05	1,09	-3,38
Septiembre	1.352	1.311	1.264	-3,07	-3,56	1,46	-3,99	0,64	-3,42
Octubre	1.265	1.250	1.239	-1,23	-0,83	1,19	-3,68	0,42	-3,39
Noviembre	1.141	1.124	1.127	-1,54	0,27	0,97	-3,37	0,54	-3,26
Diciembre	1.210	1.186	-	-2,03	-	0,72	-	0,72	-
Anual	15.031	15.140	13.485						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2013) y REE

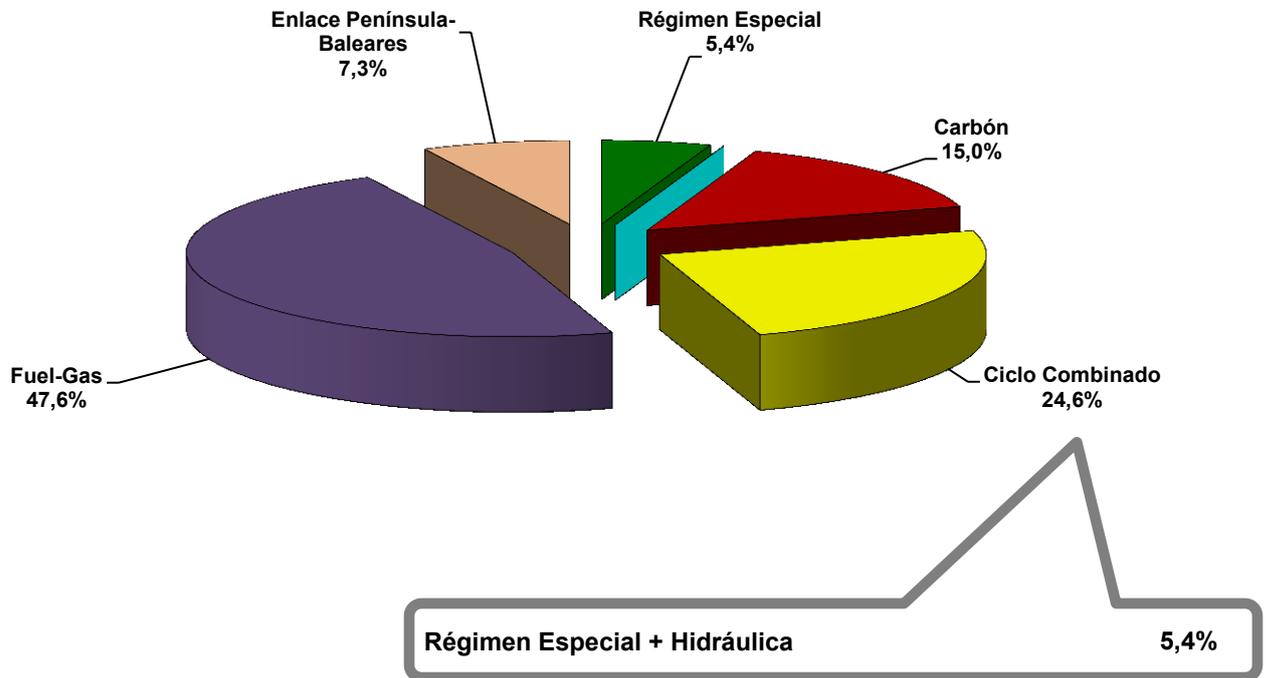
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2013) y REE

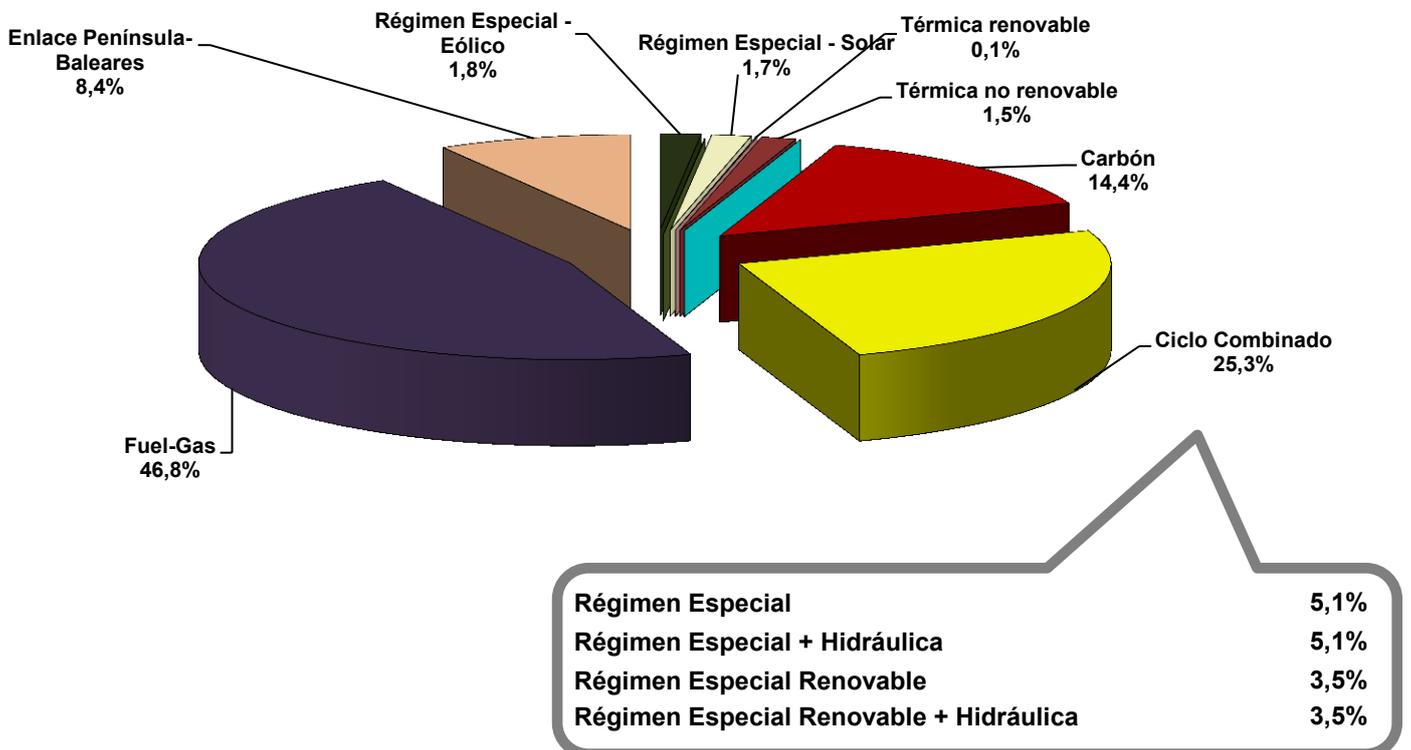
1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Cobertura de la demanda en el mes de noviembre de 2013



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2013) y REE

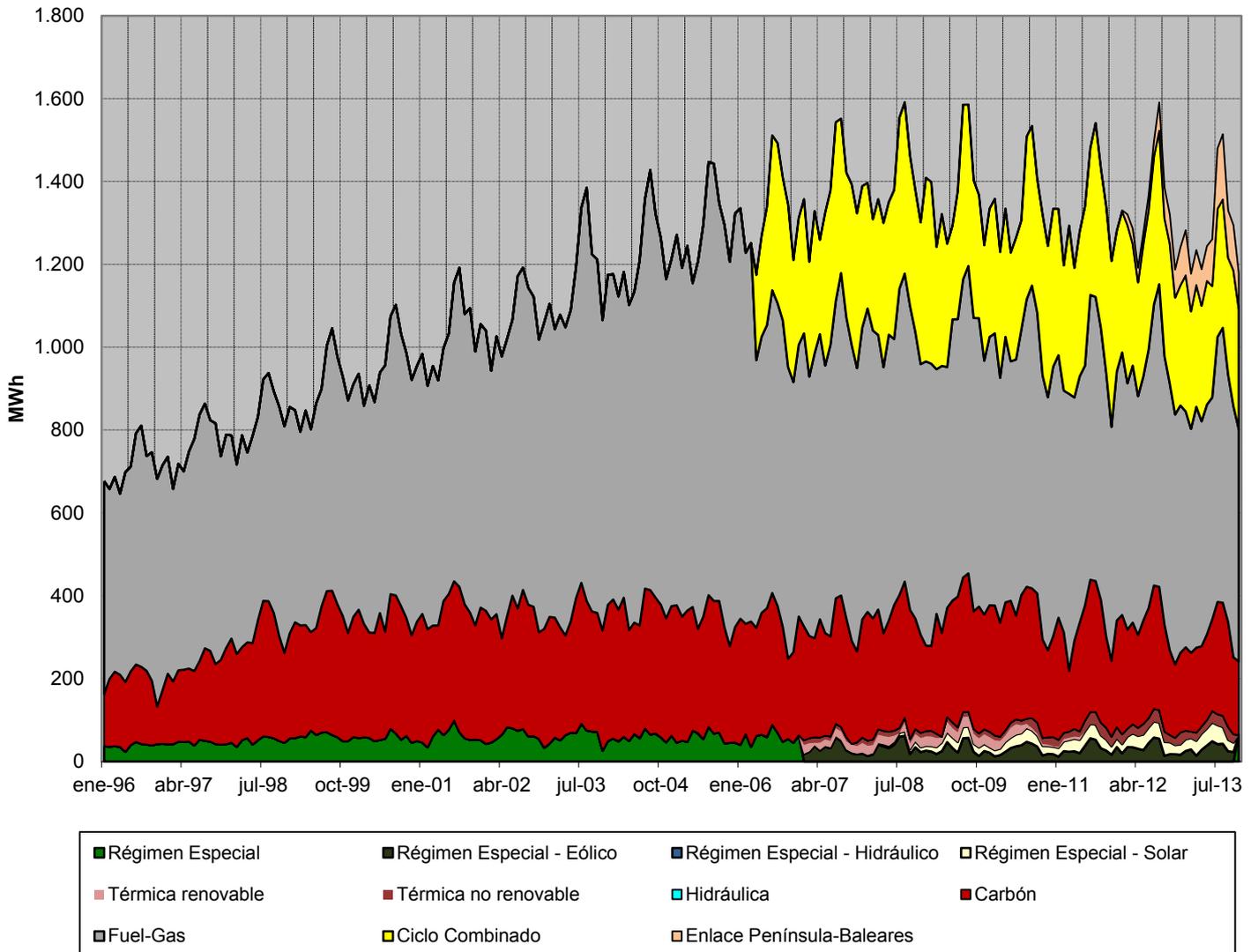
Cobertura de la demanda en el mes de octubre de 2013



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2013) y REE

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Cobertura de la demanda. 1996 - 2013



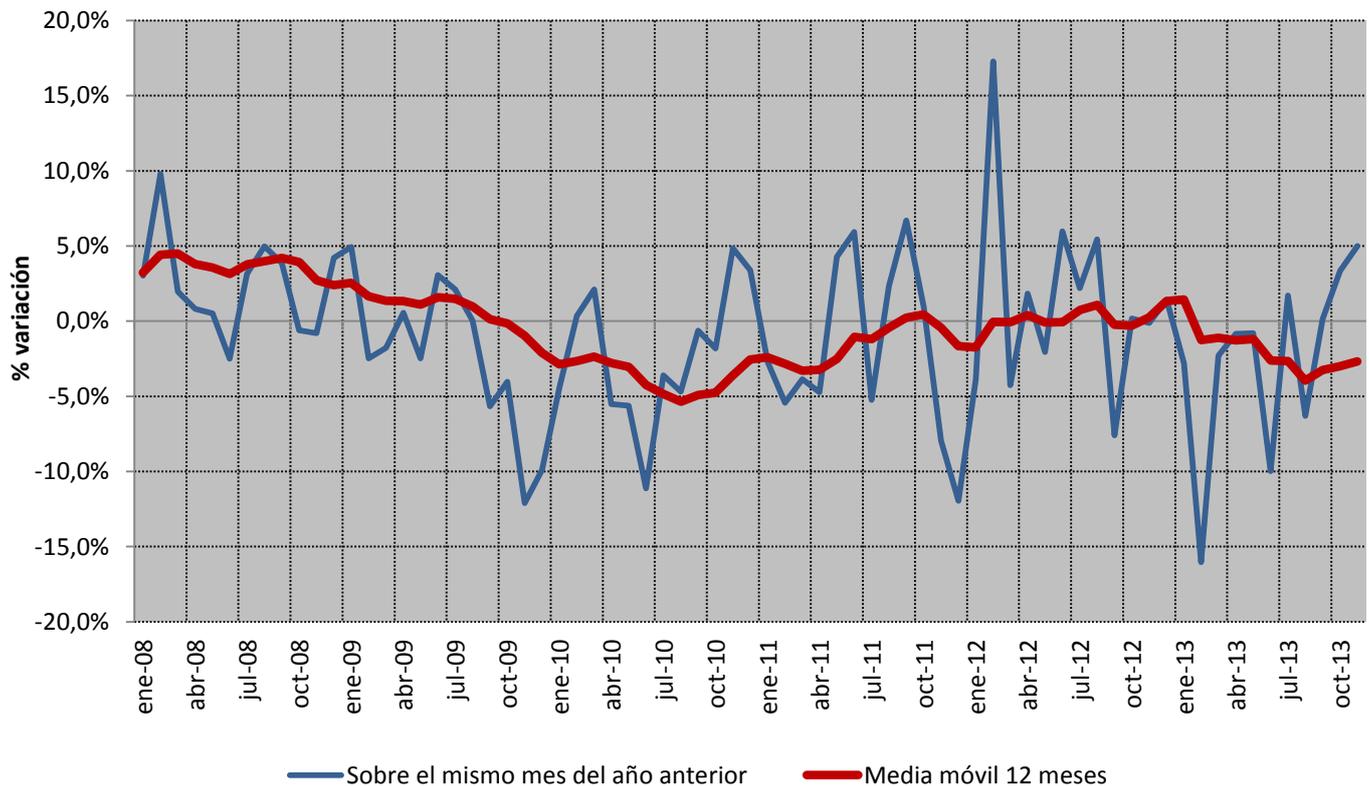
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2013) y REE

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	
	2011	2012	2013	12 s/ 11	13 s/ 12	12 s/ 11	13 s/ 12	12 s/ 11	13 s/ 12
	Enero	478	459	446	-3,87	-2,82	-3,87	-2,82	-1,75
Febrero	430	505	424	17,28	-16,04	6,15	-9,74	-0,05	-1,26
Marzo	455	435	425	-4,27	-2,29	2,67	-7,43	-0,07	-1,11
Abril	393	401	397	1,83	-0,84	2,48	-5,96	0,39	-1,29
Mayo	455	445	442	-2,06	-0,80	1,55	-4,94	-0,09	-1,19
Junio	504	534	480	5,97	-9,99	2,37	-5,91	-0,06	-2,62
Julio	598	611	621	2,20	1,70	2,34	-4,54	0,74	-2,66
Agosto	640	675	632	5,45	-6,29	2,84	-4,83	1,08	-3,96
Septiembre	555	513	513	-7,60	0,16	1,56	-4,27	-0,24	-3,25
Octubre	449	450	465	0,18	3,35	1,43	-3,59	-0,30	-3,01
Noviembre	371	370	389	-0,12	5,00	1,32	-3,00	0,24	-2,68
Diciembre	417	423	-	1,43		1,33		1,33	
Anual	5.743	5.820	5.235						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2013) y REE

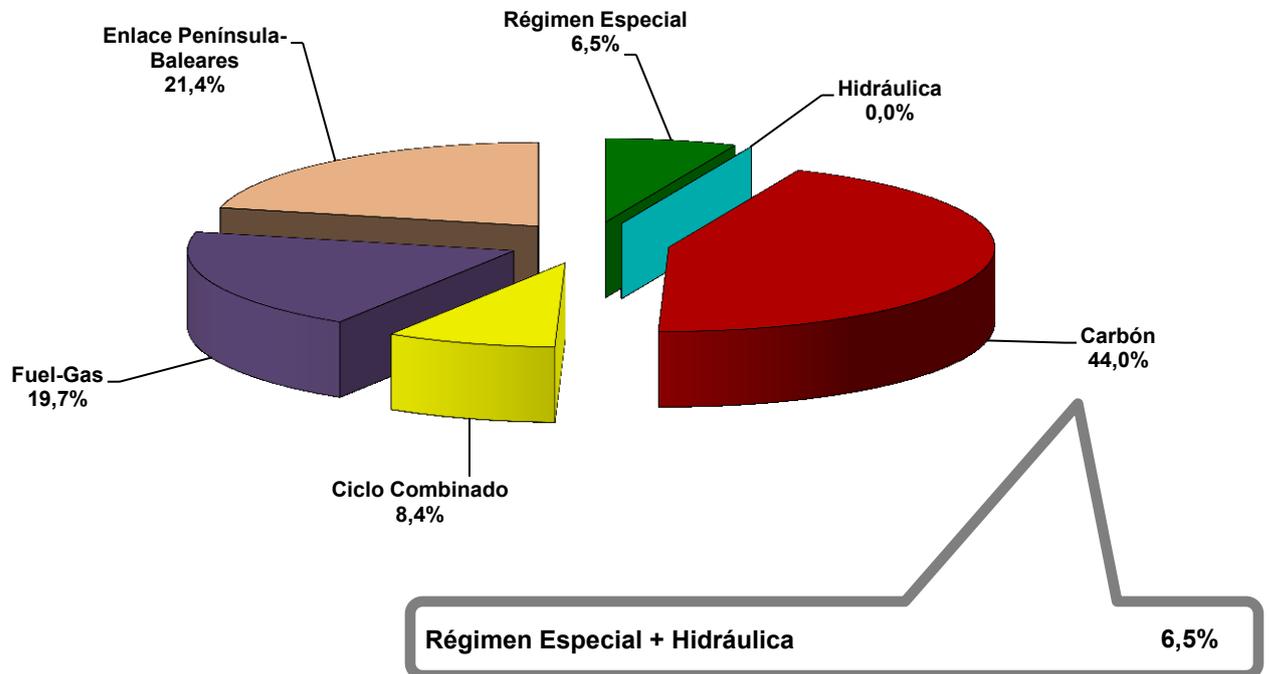
% Variación de la demanda del Sistema Balear



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2013) y REE

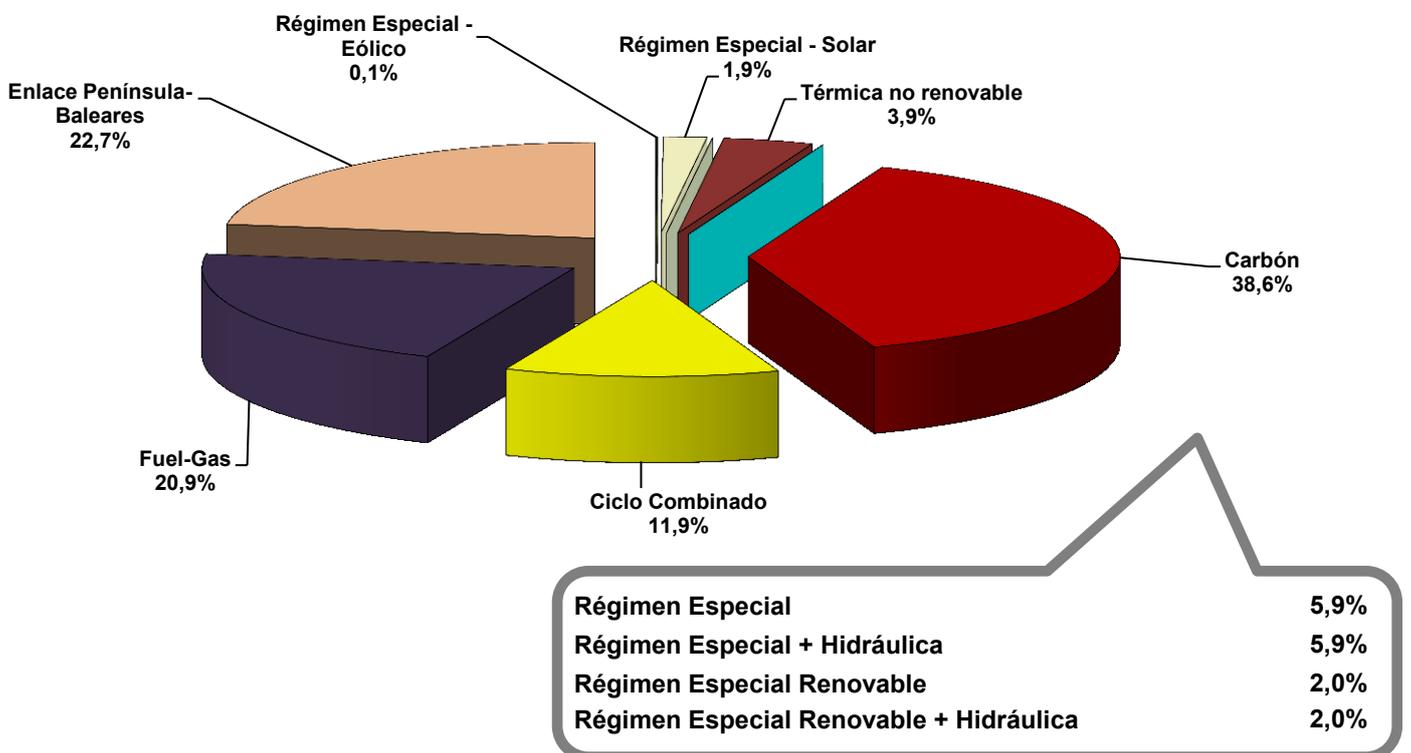
1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

Cobertura de la demanda en el mes de noviembre de 2013

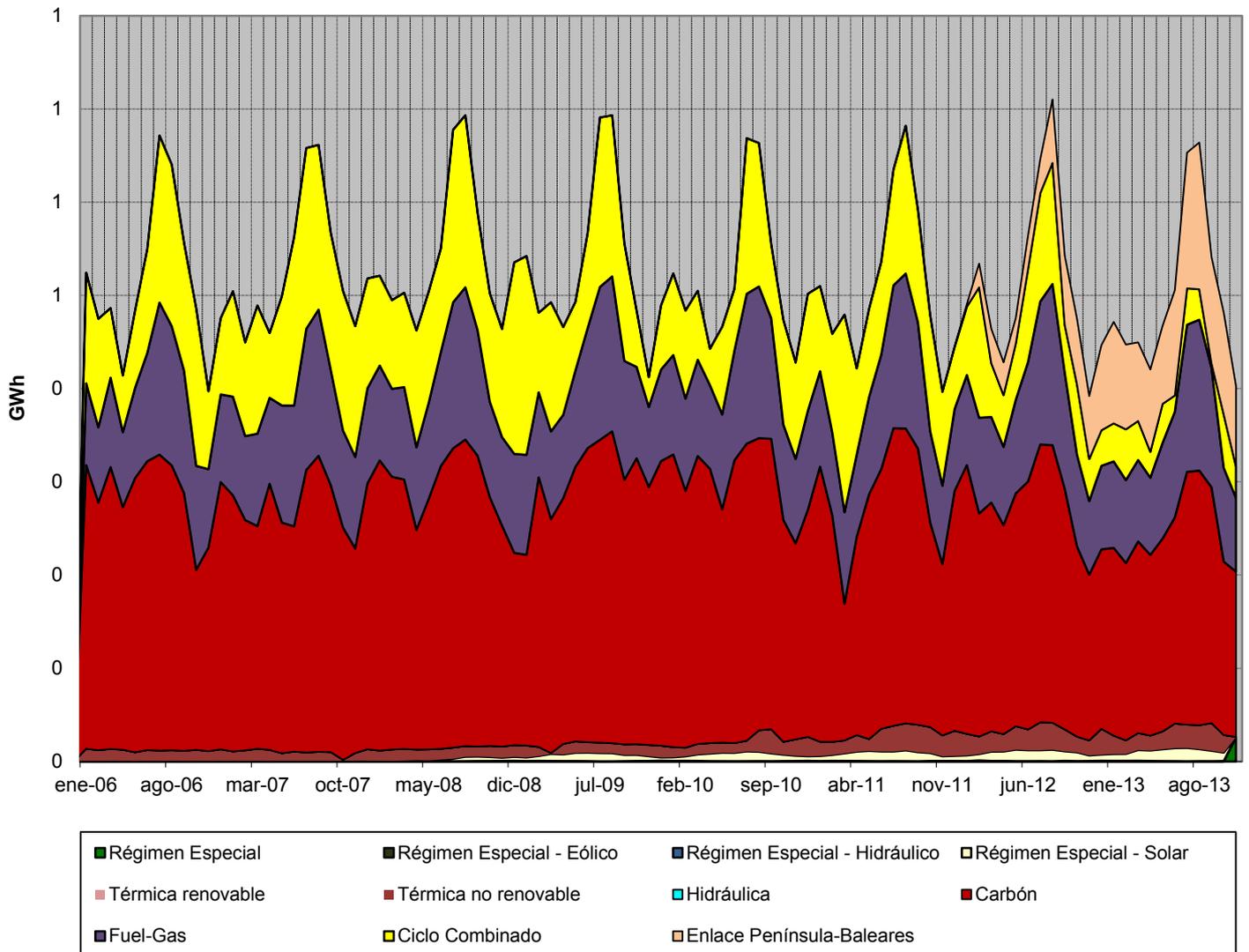


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2013) y REE

Cobertura de la demanda en el mes de octubre de 2013



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2013) y REE

1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear
Cobertura de la demanda. 1996 - 2013


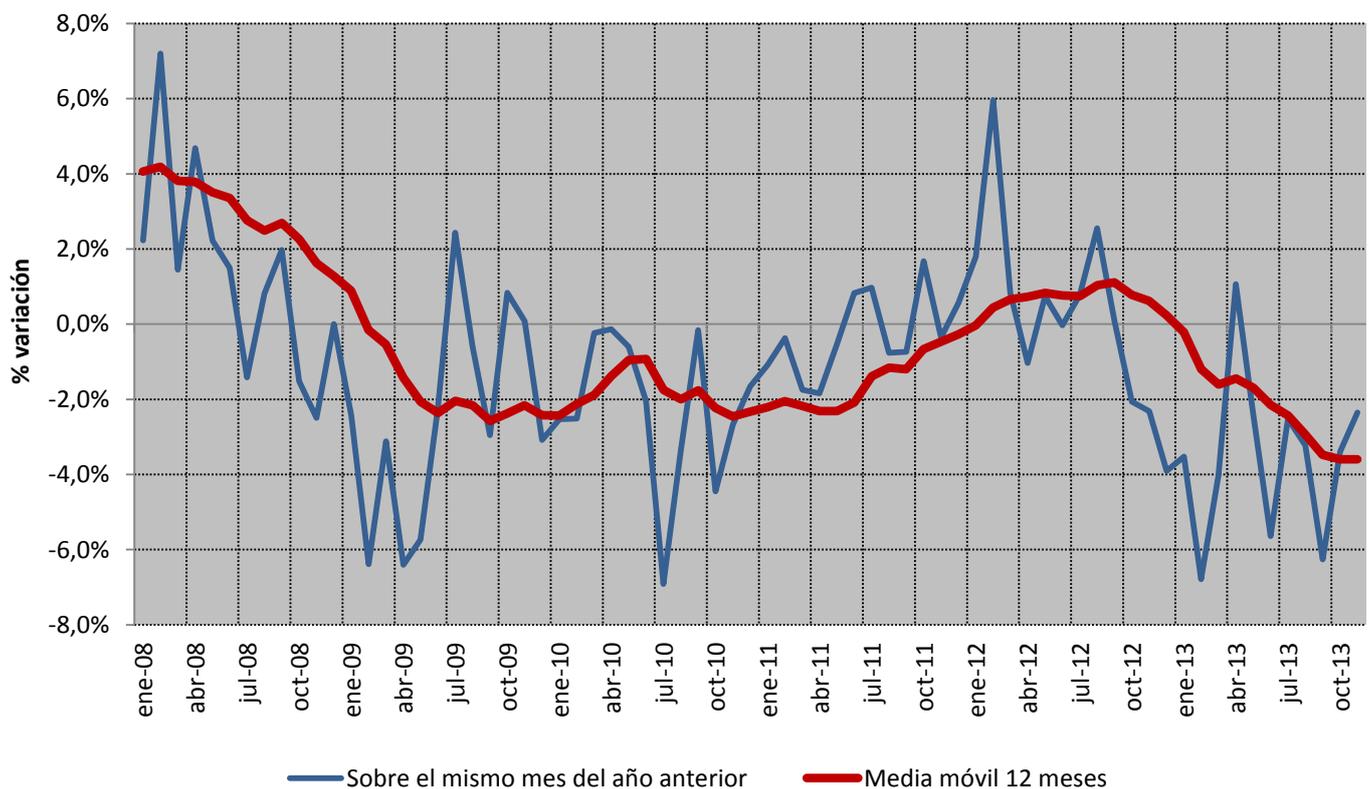
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2013) y REE

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	
	2011	2012	2013	12 s/ 11	13 s/ 12	12 s/ 11	13 s/ 12	12 s/ 11	13 s/ 12
	Enero	745	758	732	1,79	-3,52	1,79	-3,52	-0,03
Febrero	669	709	661	5,96	-6,78	3,77	-5,10	0,44	-1,20
Marzo	737	743	713	0,83	-4,02	2,76	-4,74	0,66	-1,60
Abril	698	690	698	-1,03	1,06	1,83	-3,36	0,73	-1,44
Mayo	717	723	706	0,74	-2,40	1,61	-3,16	0,83	-1,70
Junio	727	726	686	-0,03	-5,64	1,34	-3,58	0,76	-2,15
Julio	763	769	750	0,77	-2,52	1,25	-3,42	0,75	-2,43
Agosto	777	796	771	2,55	-3,23	1,42	-3,39	1,04	-2,94
Septiembre	762	763	715	0,08	-6,26	1,27	-3,72	1,11	-3,48
Octubre	781	765	739	-2,06	-3,40	0,92	-3,69	0,78	-3,59
Noviembre	737	720	703	-2,32	-2,35	0,62	-3,57	0,62	-3,60
Diciembre	757	728	-	-3,91	-	0,24	-	0,24	-
Anual	8.870	8.891	7.872						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2013) y REE

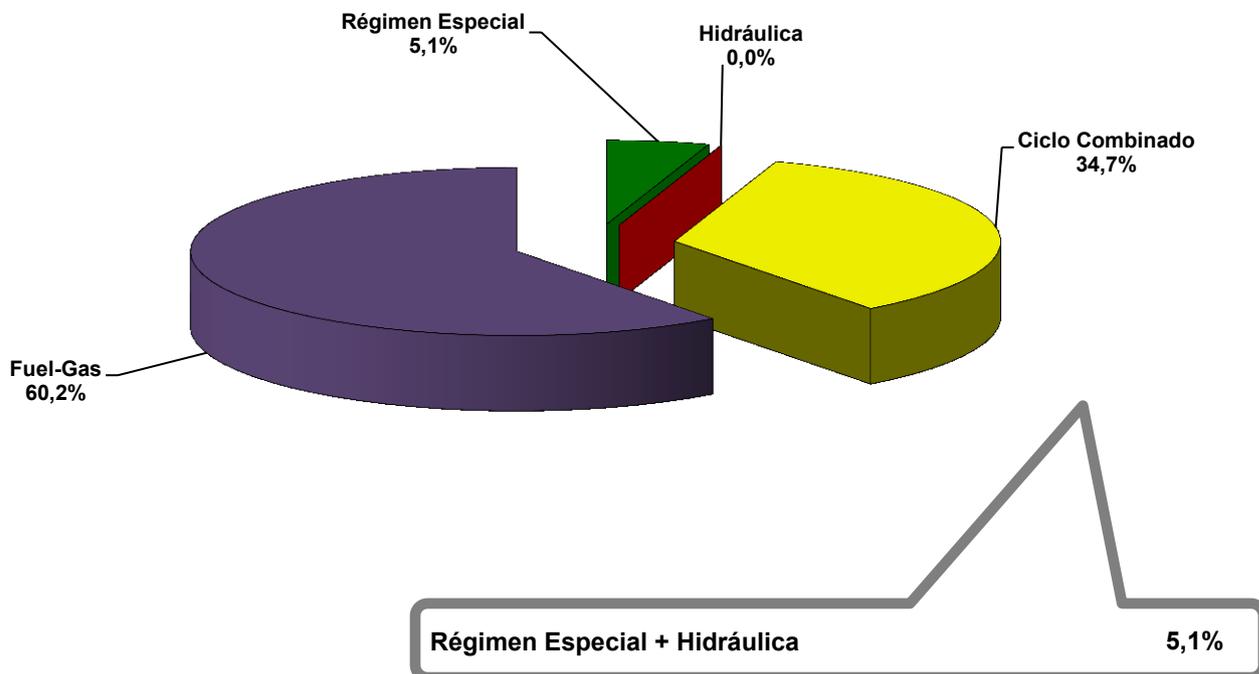
% Variación de la demanda del Sistema Canario



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2013) y REE

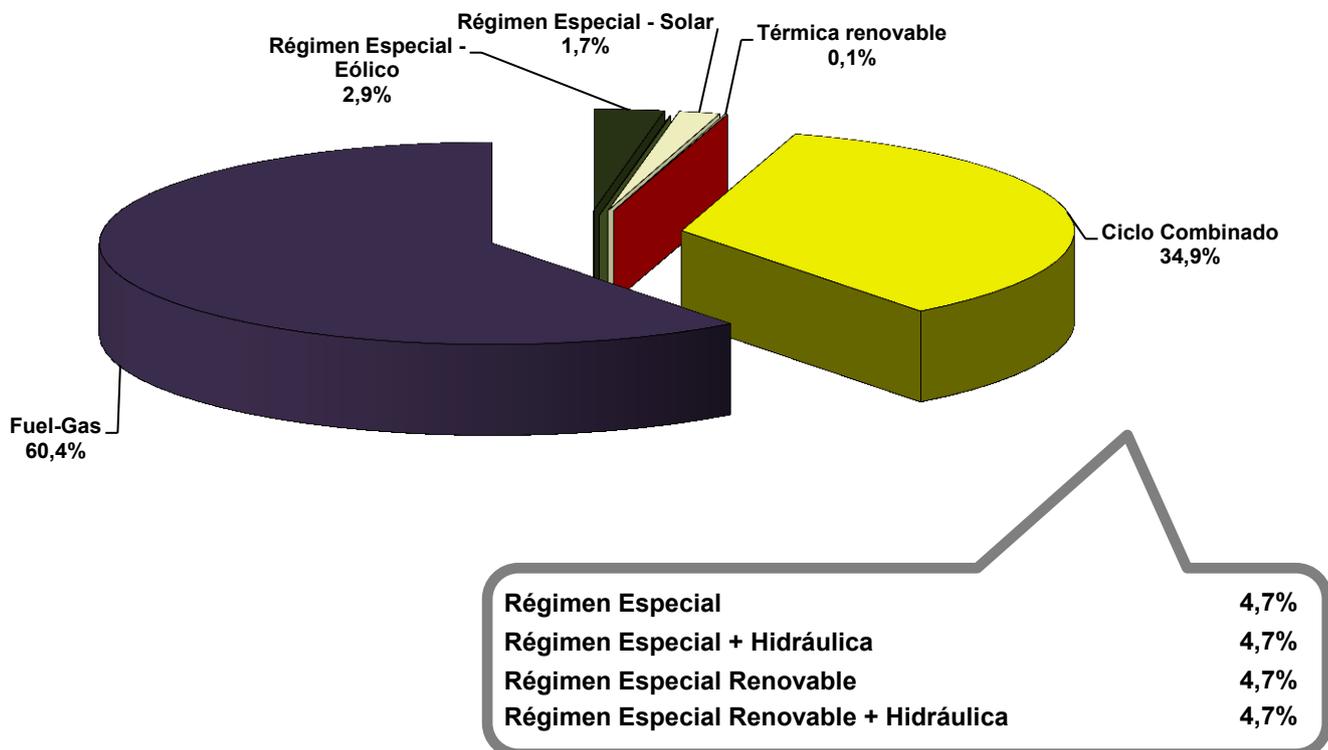
1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Cobertura de la demanda en el mes de noviembre de 2013



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2013) y REE

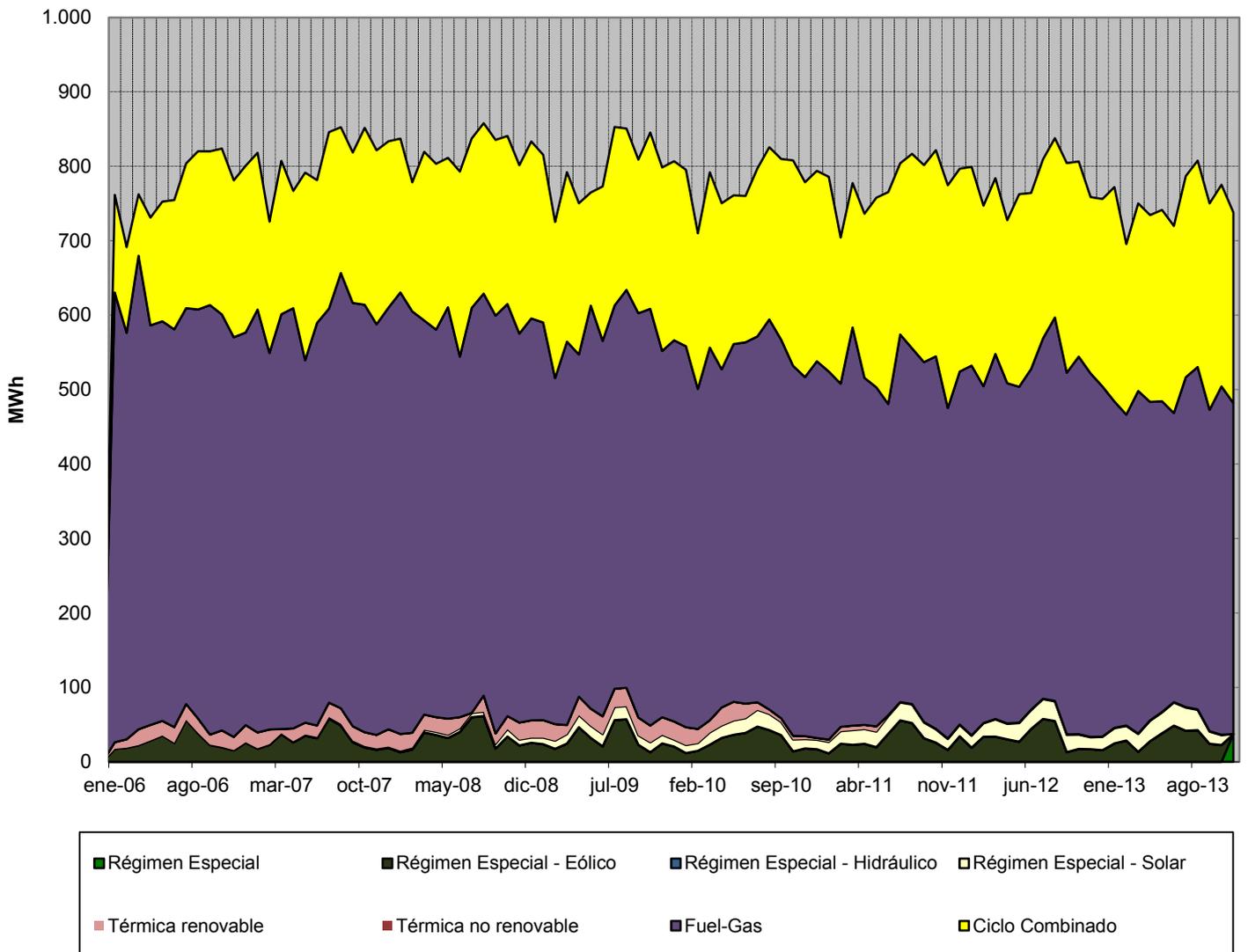
Cobertura de la demanda en el mes de octubre de 2013



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2013) y REE

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Cobertura de la demanda. 1996 - 2013



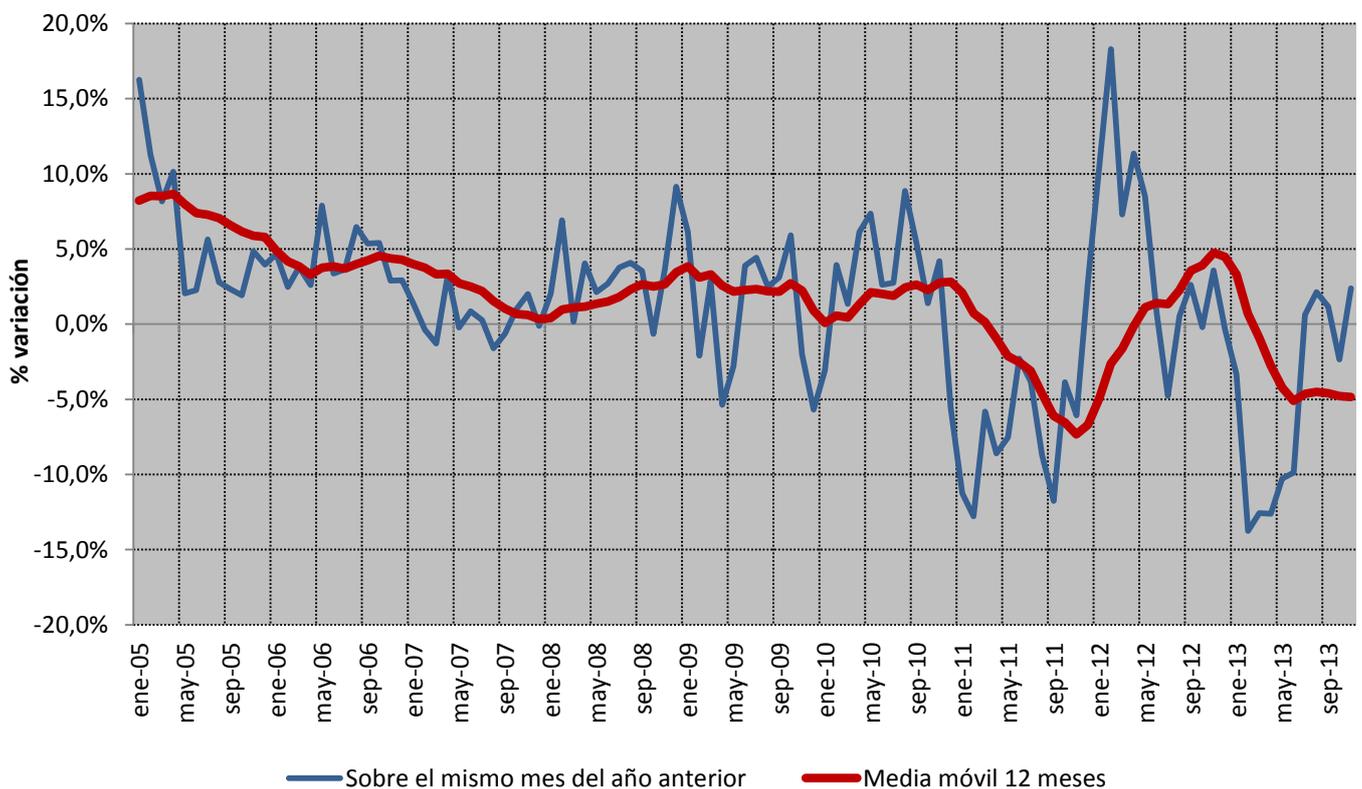
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2013) y REE

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	
	2011	2012	2013	12 s/ 11	13 s/ 12	12 s/ 11	13 s/ 12	12 s/ 11	13 s/ 12
	Enero	16,75	18,52	17,91	10,54	-3,32	10,54	-3,32	-4,95
Febrero	15,25	18,04	15,56	18,30	-13,76	14,24	-8,47	-2,65	0,70
Marzo	16,43	17,63	15,41	7,30	-12,57	11,88	-9,80	-1,62	-0,94
Abril	14,97	16,67	14,57	11,35	-12,61	11,76	-10,46	-0,15	-2,74
Mayo	16,13	17,50	15,70	8,51	-10,27	11,10	-10,43	1,13	-4,22
Junio	17,36	17,49	15,76	0,76	-9,86	9,25	-10,33	1,39	-5,10
Julio	18,65	17,76	17,87	-4,78	0,62	6,98	-8,76	1,32	-4,64
Agosto	18,46	18,56	18,95	0,55	2,13	6,10	-7,34	2,24	-4,50
Septiembre	16,69	17,12	17,33	2,61	1,17	5,71	-6,42	3,56	-4,60
Octubre	17,73	17,69	17,27	-0,20	-2,35	5,09	-6,02	3,91	-4,78
Noviembre	16,76	17,36	17,77	3,58	2,38	4,95	-5,27	4,76	-4,86
Diciembre	17,81	17,74	-	-0,40		4,48		4,48	
Anual	202,98	212,08	184,10						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2013) y REE

% Variación de la demanda del Sistema Ceutí



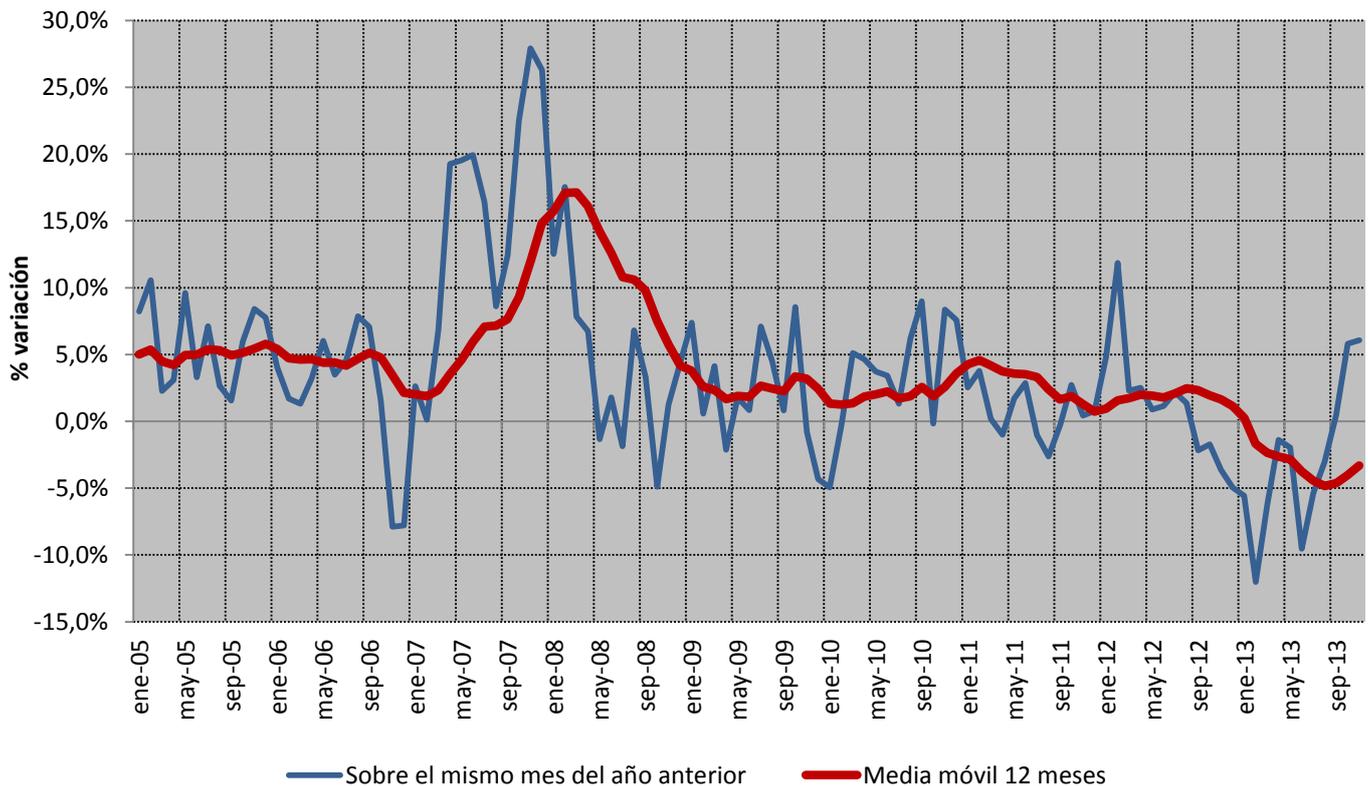
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2013) y REE

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	
	2011	2012	2013	12 s/ 11	13 s/ 12	12 s/ 11	13 s/ 12	12 s/ 11	13 s/ 12
Enero	18,12	18,99	17,93	4,82	-5,57	4,82	-5,57	0,94	0,24
Febrero	16,49	18,45	16,23	11,85	-12,03	8,17	-8,75	1,57	-1,68
Marzo	17,21	17,61	16,51	2,31	-6,22	6,22	-7,94	1,74	-2,36
Abril	15,69	16,08	15,86	2,51	-1,37	5,36	-6,46	2,00	-2,63
Mayo	16,93	17,09	16,75	0,90	-1,96	4,47	-5,59	1,93	-2,86
Junio	18,09	18,30	16,55	1,15	-9,53	3,88	-6,27	1,79	-3,74
Julio	19,65	20,08	19,00	2,18	-5,38	3,61	-6,13	2,09	-4,43
Agosto	20,87	21,15	20,51	1,37	-3,04	3,28	-5,68	2,49	-4,84
Septiembre	18,73	18,32	18,41	-2,17	0,48	2,65	-5,00	2,32	-4,63
Octubre	17,82	17,51	18,53	-1,73	5,80	2,21	-3,97	1,95	-4,03
Noviembre	16,93	16,31	17,30	-3,63	6,06	1,71	-3,15	1,63	-3,30
Diciembre	18,37	17,47	-	-4,94		1,14		1,14	
Anual	214,90	217,35	193,58						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2013) y REE

% Variación de la demanda del Sistema Melillense



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2013) y REE

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

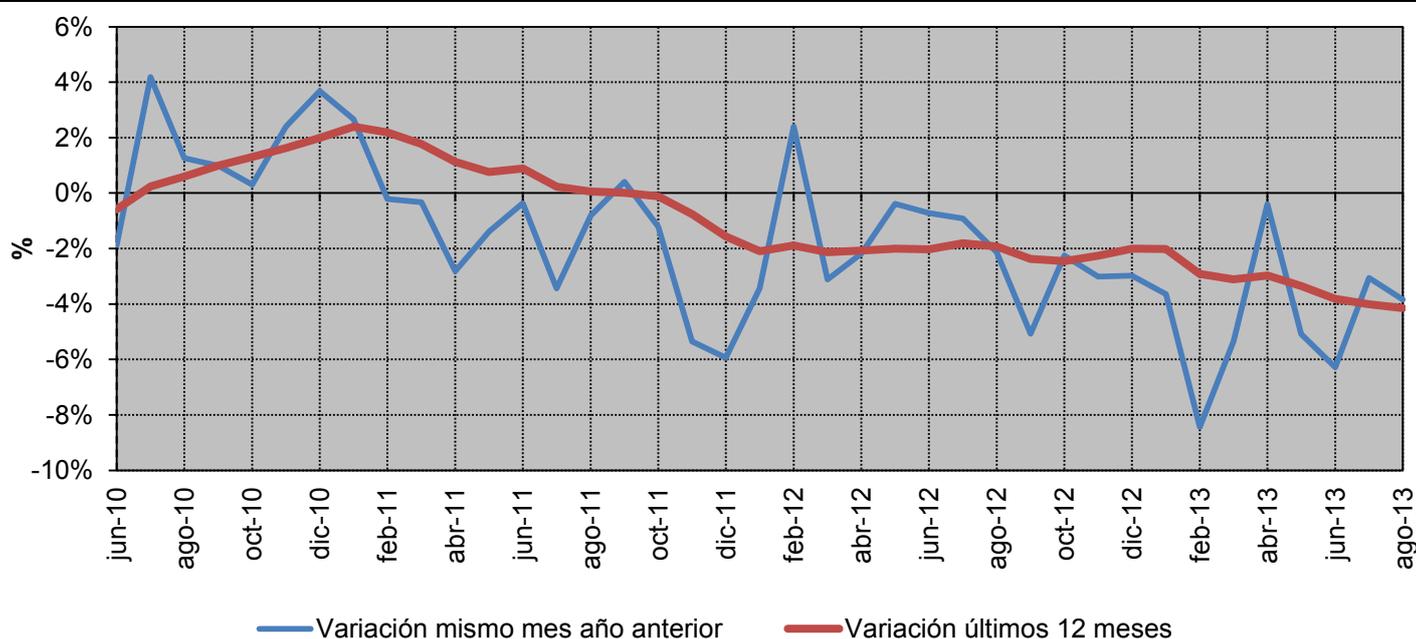
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2011	2012	2013	12 s/ 11	13 s/ 12	12 s/ 11	13 s/ 12	12 s/ 11	13 s/ 12
	Enero	21.813	21.063	20.296	-3,44	-3,64	-3,44	-3,64	-2,10
Febrero	19.811	20.288	18.575	2,40	-8,44	-0,66	-6,00	-1,89	-2,92
Marzo	21.058	20.402	19.313	-3,12	-5,34	-1,48	-5,78	-2,13	-3,11
Abril	18.741	18.331	18.258	-2,19	-0,40	-1,64	-4,55	-2,08	-2,97
Mayo	19.542	19.466	18.475	-0,39	-5,09	-1,40	-4,65	-2,00	-3,36
Junio	19.817	19.673	18.436	-0,72	-6,29	-1,29	-4,92	-2,03	-3,82
Julio	20.804	20.614	19.983	-0,91	-3,06	-1,23	-4,65	-1,81	-4,00
Agosto	20.306	19.872	19.108	-2,14	-3,85	-1,35	-4,55	-1,92	-4,15
Septiembre	20.134	19.113	17.410	-5,07	-8,91	-1,76	-5,02	-2,37	-4,45
Octubre	19.816	19.368	2.824	-2,26	-85,42	-1,81	-12,87	-2,46	-11,25
Noviembre	19.243	18.663	-	-3,01	-	-1,91	-	-2,26	-
Diciembre	19.652	19.066	-	-2,98	-	-2,00	-	-2,00	-
Anual	240.737	235.920	172.679						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013)

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

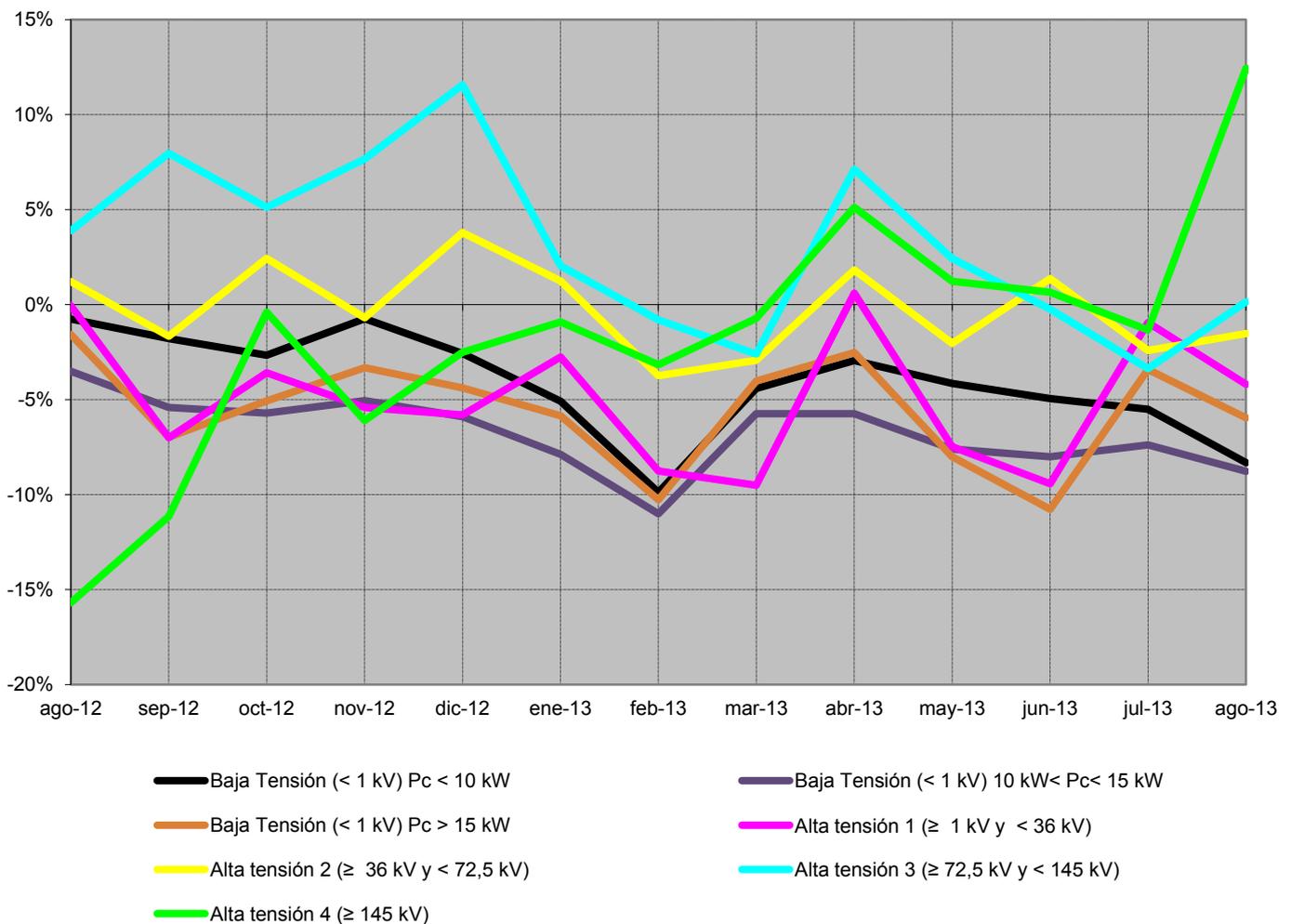


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013)

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	marzo	-4,4%	-5,7%	-4,0%	-9,5%	-2,9%	-2,6%	-0,7%	-5,4%
	abril	-2,9%	-3,3%	-2,5%	0,6%	1,8%	7,1%	5,1%	-0,3%
	mayo	-4,1%	-4,6%	-8,0%	-7,5%	-2,0%	2,4%	1,2%	-4,9%
	junio	-4,9%	-5,3%	-10,8%	-9,4%	1,4%	-0,2%	0,6%	-6,3%
	julio	-5,5%	-5,7%	-3,4%	-0,9%	-2,4%	-3,4%	-1,3%	-3,1%
	agosto	-8,3%	-8,4%	-6,0%	-4,2%	-1,5%	0,1%	12,4%	-4,1%

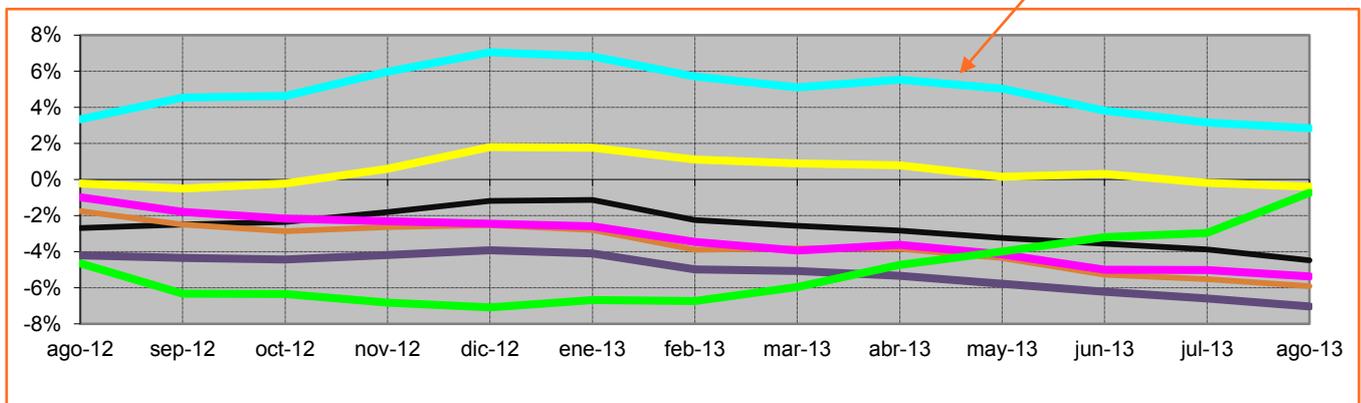
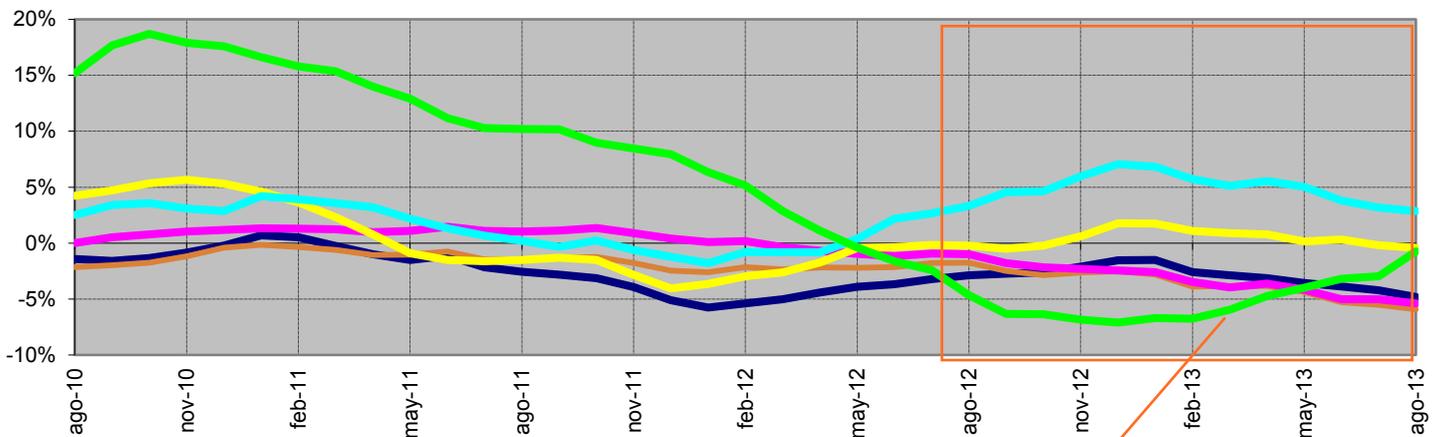


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013)

 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	marzo	-2,6%	-5,1%	-3,8%	-3,9%	0,9%	5,1%	-5,9%	-3,1%
	abril	-2,8%	-5,3%	-3,8%	-3,6%	0,8%	5,5%	-4,7%	-3,0%
	mayo	-3,2%	-5,8%	-4,4%	-4,2%	0,1%	5,0%	-4,0%	-3,3%
	junio	-3,6%	-6,2%	-5,3%	-5,0%	0,3%	3,8%	-3,2%	-3,8%
	julio	-3,9%	-6,6%	-5,5%	-5,0%	-0,2%	3,2%	-3,0%	-4,0%
	agosto	-4,5%	-7,0%	-5,9%	-5,4%	-0,4%	2,9%	-0,7%	-4,2%



- Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 10 kW (1)
- Baja Tensión (< 1 kV) 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 10 de 2013)

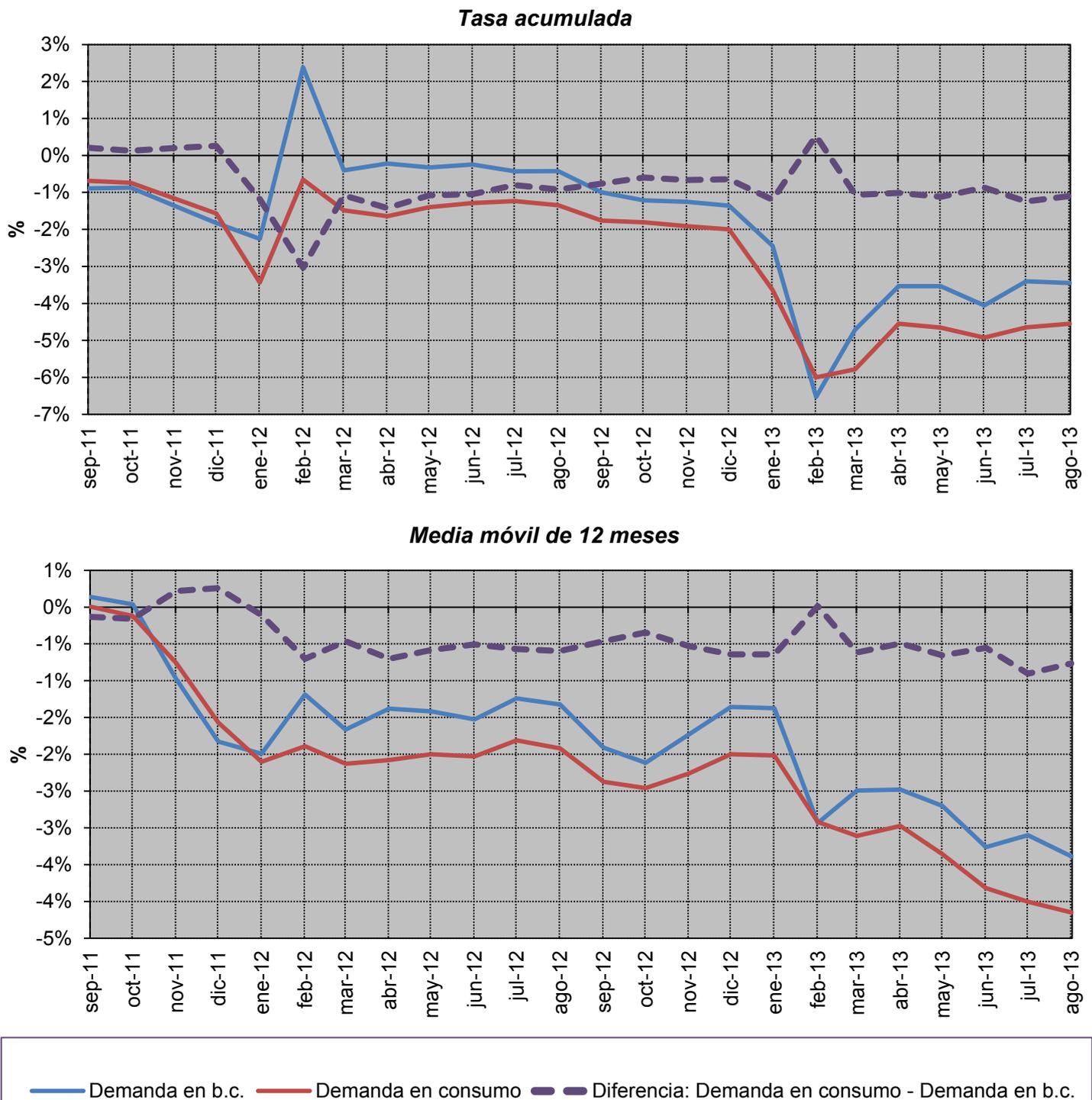
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)

(1) La desagregación entre los consumidores de baja tensión con potencia contratada menor de 10 kW y mayor de 10 kW se muestra únicamente en el gráfico de detalle porque esta segmentación fue introducida el 1 de julio de 2009

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. Octubre 2013) y CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013)

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

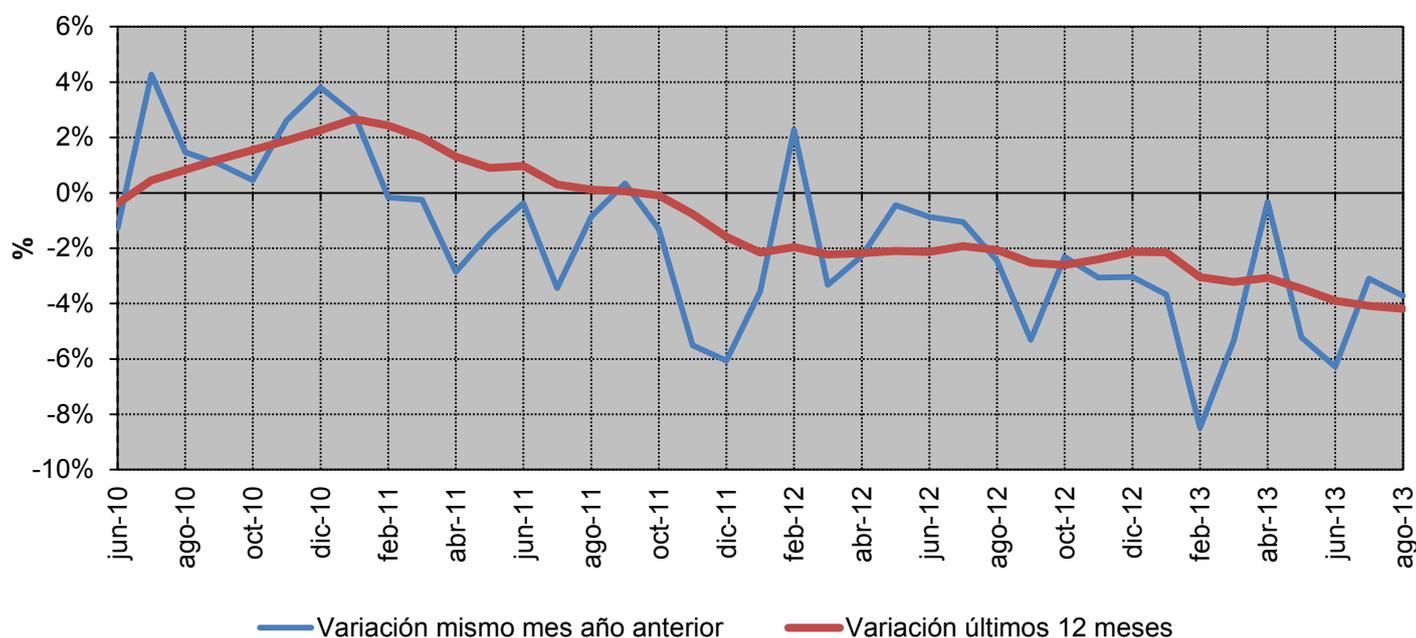
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2011	2012	2013	12 s/ 11	13 s/ 12	12 s/ 11	13 s/ 12	12 s/ 11	13 s/ 12
	Enero	20.712	19.975	19.240	-3,56	-3,68	-3,56	-3,68	-2,16
Febrero	18.817	19.244	17.611	2,26	-8,48	-0,79	-6,03	-1,96	-3,04
Marzo	19.979	19.314	18.285	-3,33	-5,33	-1,64	-5,80	-2,22	-3,21
Abril	17.726	17.323	17.267	-2,27	-0,33	-1,79	-4,55	-2,18	-3,07
Mayo	18.470	18.389	17.429	-0,44	-5,22	-1,53	-4,68	-2,10	-3,46
Junio	18.692	18.530	17.366	-0,87	-6,28	-1,42	-4,95	-2,14	-3,90
Julio	19.568	19.361	18.762	-1,06	-3,09	-1,37	-4,67	-1,93	-4,08
Agosto	19.037	18.570	17.879	-2,45	-3,72	-1,50	-4,56	-2,06	-4,19
Septiembre	18.937	17.930	16.395	-5,32	-8,56	-1,92	-4,98	-2,53	-4,44
Octubre	18.683	18.251	2.642	-2,32	-85,53	-1,96	-12,85	-2,61	-11,24
Noviembre	18.227	17.668	-	-3,07	-	-2,06	-	-2,40	-
Diciembre	18.605	18.039	-	-3,04	-	-2,14	-	-2,14	-
Anual	227.454	222.594	162.876						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013)

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

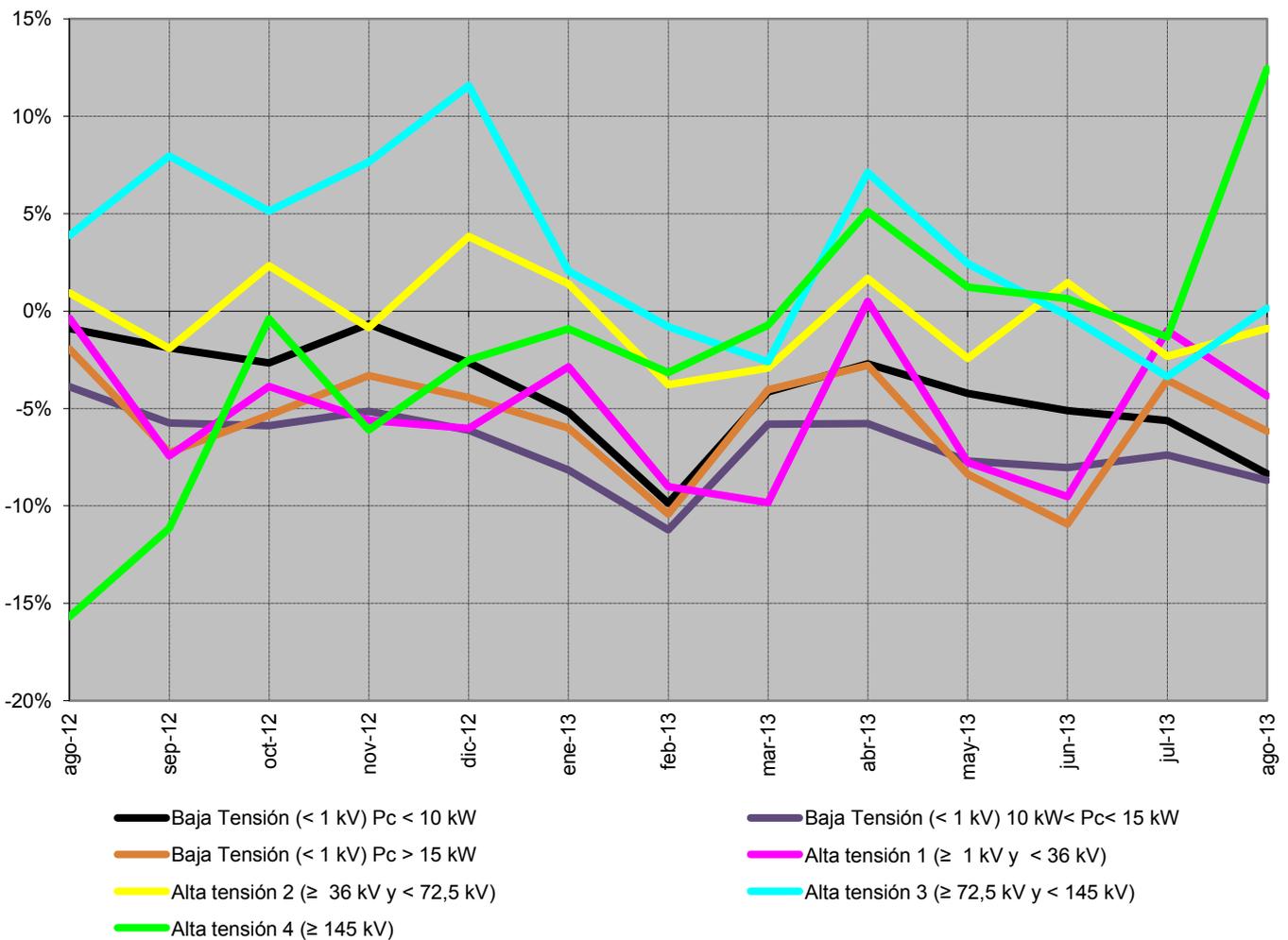


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013)

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	marzo	-4,1%	-5,8%	-4,0%	-9,8%	-2,9%	-2,6%	-0,7%	-5,3%
	abril	-2,7%	-5,8%	-2,8%	0,5%	1,7%	7,1%	5,1%	-0,3%
	mayo	-4,2%	-7,7%	-8,4%	-7,8%	-2,4%	2,4%	1,2%	-5,2%
	junio	-5,1%	-8,0%	-10,9%	-9,5%	1,5%	-0,2%	0,6%	-6,3%
	julio	-5,6%	-7,4%	-3,5%	-1,0%	-2,3%	-3,4%	-1,3%	-3,1%
	agosto	-8,3%	-8,7%	-6,2%	-4,3%	-0,9%	0,1%	12,4%	-3,7%



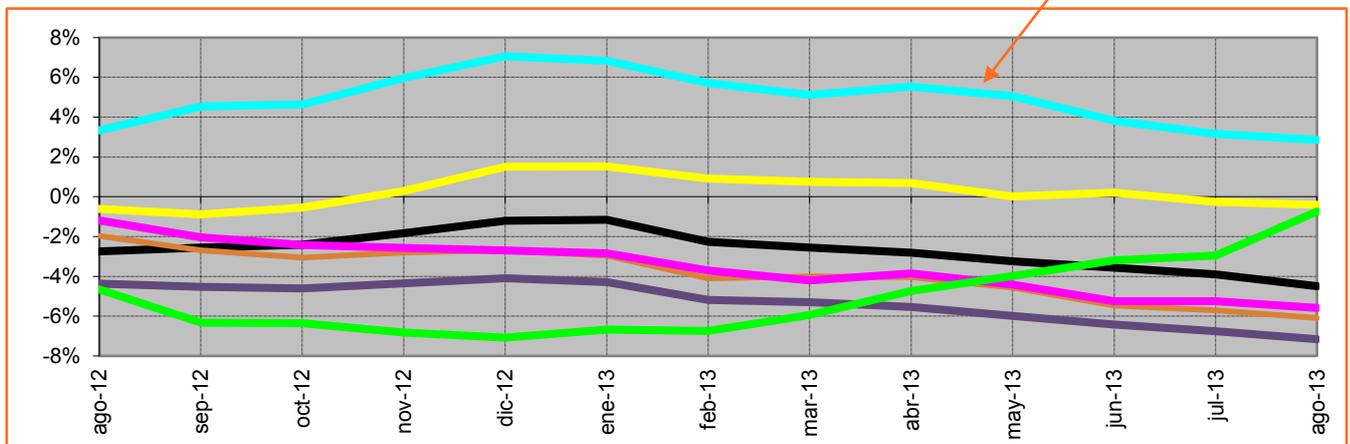
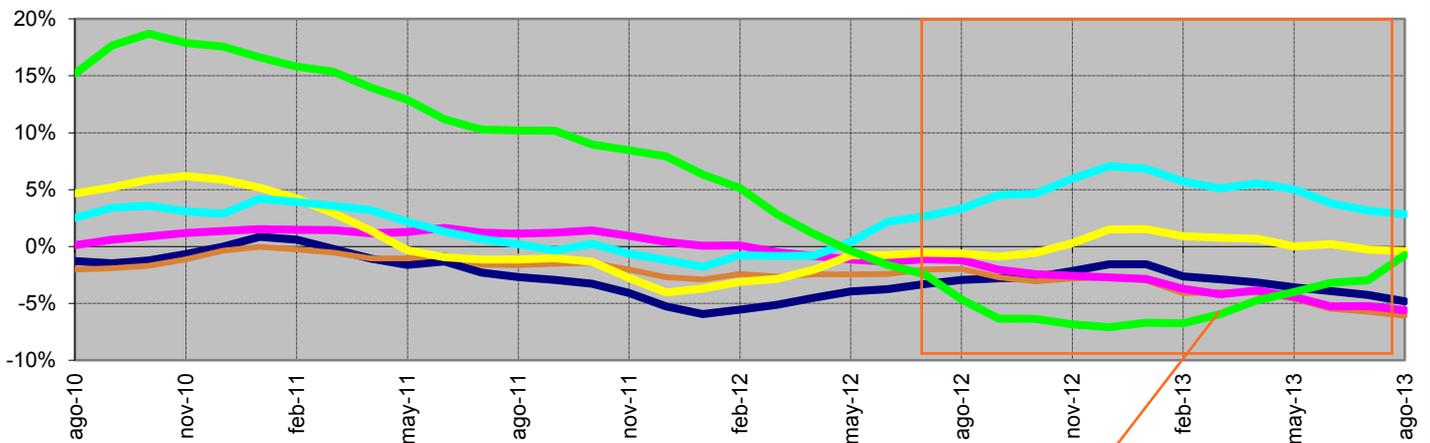
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013)

 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	marzo	-2,5%	-5,3%	-4,0%	-4,2%	0,8%	5,1%	-5,9%	-3,2%
	abril	-2,8%	-5,5%	-4,0%	-3,9%	0,7%	5,5%	-4,7%	-3,1%
	mayo	-3,2%	-6,0%	-4,6%	-4,4%	0,0%	5,0%	-4,0%	-3,4%
	junio	-3,6%	-6,4%	-5,5%	-5,3%	0,2%	3,8%	-3,2%	-3,9%
	julio	-3,9%	-6,8%	-5,7%	-5,2%	-0,3%	3,2%	-3,0%	-4,1%
	agosto	-4,5%	-7,2%	-6,1%	-5,6%	-0,4%	2,9%	-0,7%	-4,2%



- Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 10 kW (1)
- Baja Tensión (< 1 kV) 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 10 de 2013)

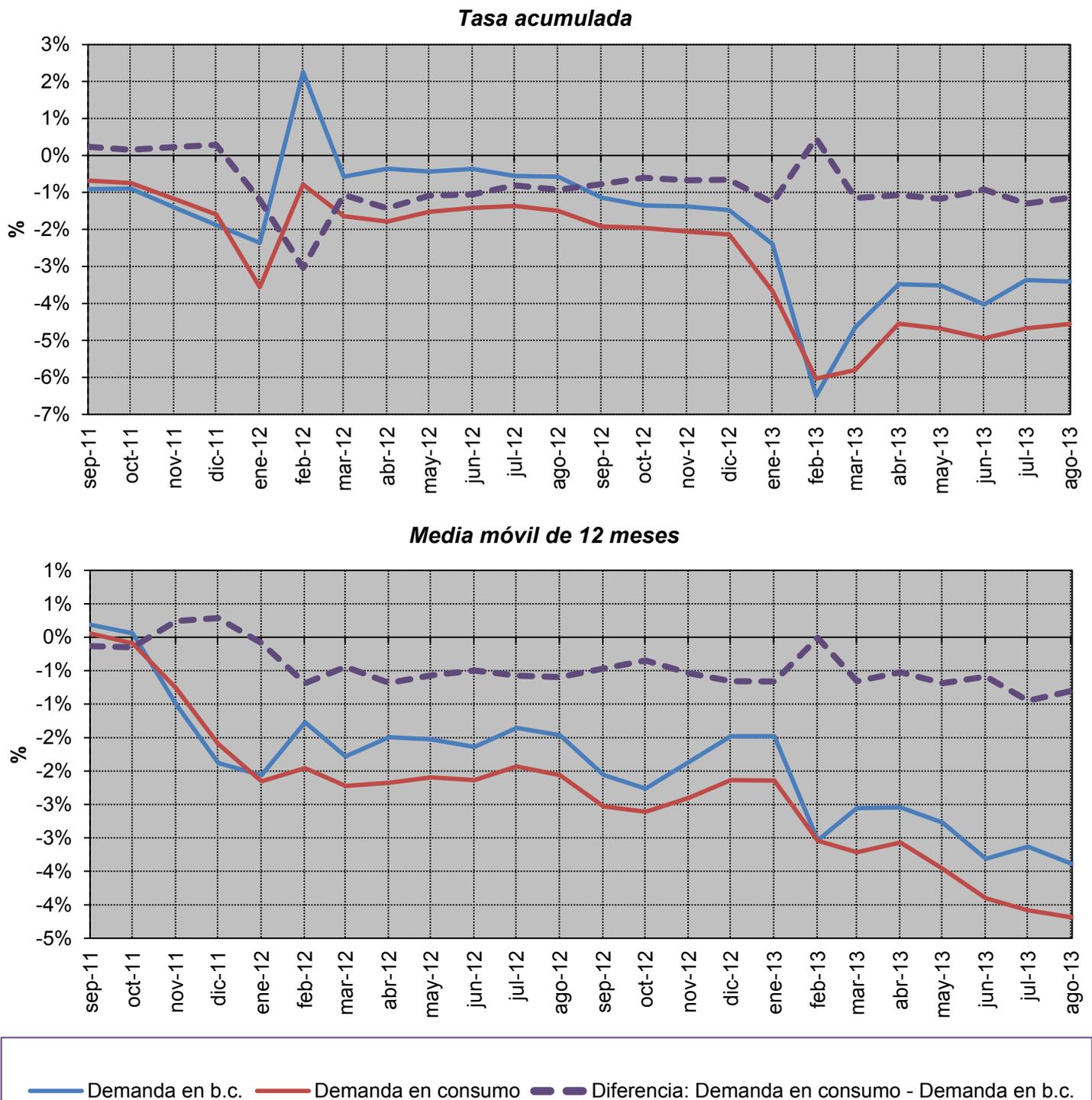
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)

(1) La desagregación entre los consumidores de baja tensión con potencia contratada menor de 10 kW y mayor de 10 kW se muestra únicamente en el gráfico de detalle porque esta segmentación fue introducida el 1 de julio de 2009

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. Octubre 2013) y CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013)

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

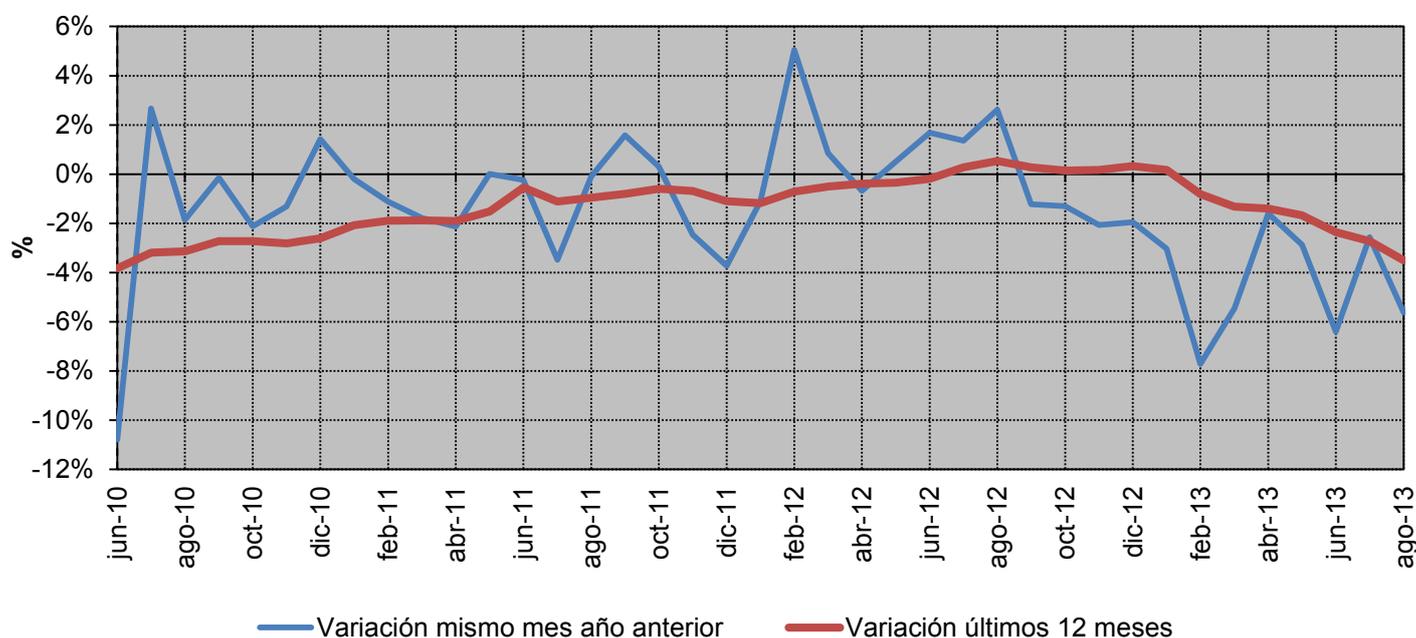
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2011	2012	2013	12 s/ 11	13 s/ 12	12 s/ 11	13 s/ 12	12 s/ 11	13 s/ 12
	Enero	1.100	1.088	1.055	-1,10	-3,02	-1,10	-3,02	-1,17
Febrero	994	1.044	964	5,04	-7,72	1,81	-5,32	-0,72	-0,81
Marzo	1.079	1.088	1.029	0,85	-5,46	1,49	-5,37	-0,50	-1,32
Abril	1.015	1.008	992	-0,67	-1,61	0,96	-4,47	-0,39	-1,39
Mayo	1.071	1.077	1.046	0,52	-2,88	0,87	-4,15	-0,35	-1,67
Junio	1.124	1.143	1.070	1,68	-6,40	1,01	-4,55	-0,19	-2,35
Julio	1.236	1.253	1.221	1,36	-2,56	1,07	-4,23	0,27	-2,72
Agosto	1.269	1.302	1.229	2,62	-5,62	1,29	-4,43	0,53	-3,50
Septiembre	1.197	1.183	1.015	-1,23	-14,17	0,99	-5,56	0,28	-4,65
Octubre	1.132	1.118	183	-1,30	-83,65	0,76	-13,28	0,14	-11,54
Noviembre	1.016	995	-	-2,07	-	0,52	-	0,18	-
Diciembre	1.048	1.027	-	-1,95	-	0,33	-	0,33	-
Anual	13.282	13.326	9.803						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013)

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



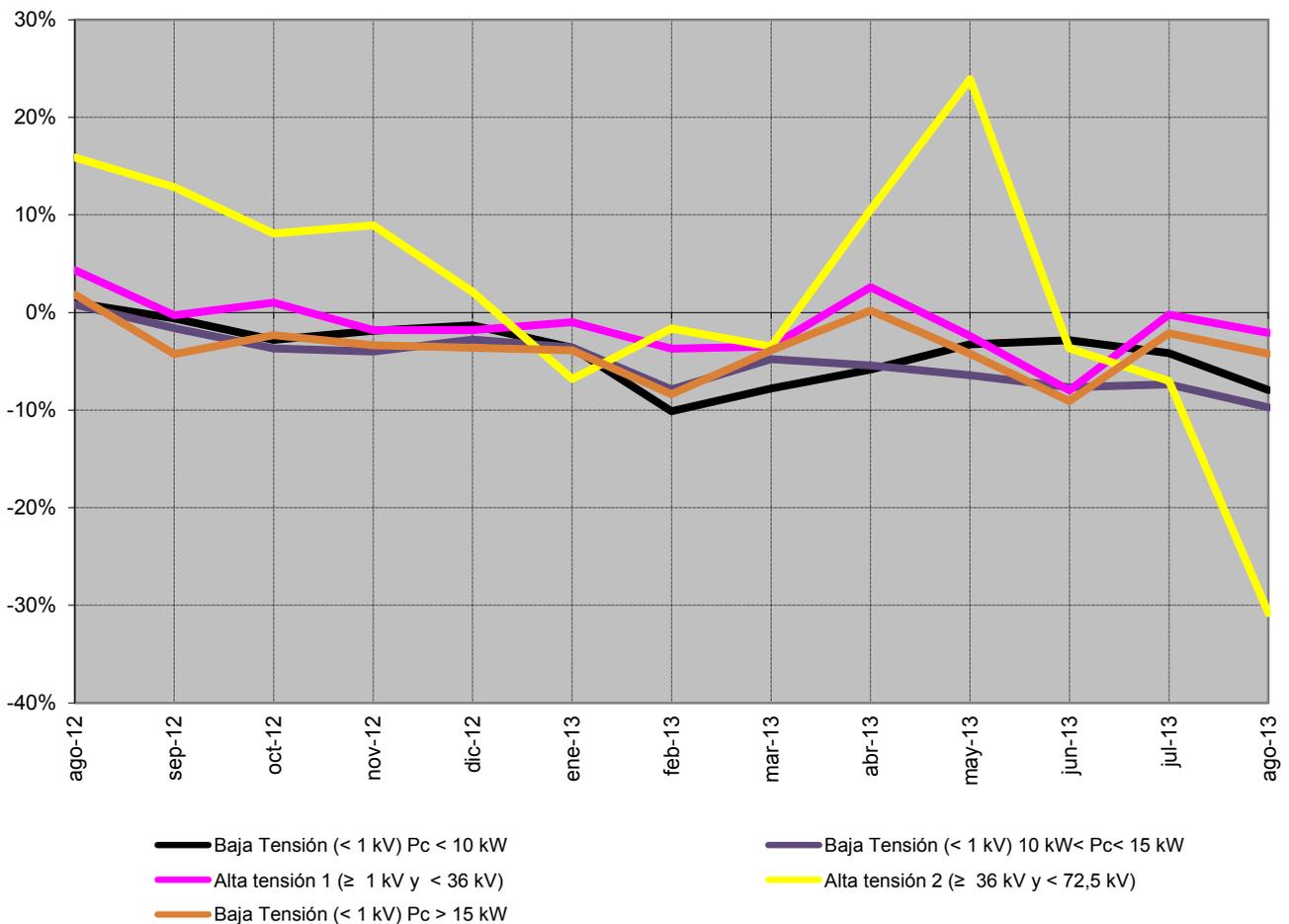
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013)

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	marzo	-7,8%	-4,8%	-3,9%	-3,5%	-3,5%			-5,5%
	abril	-5,8%	-5,4%	0,2%	2,6%	10,5%			-1,6%
	mayo	-3,3%	-6,4%	-4,2%	-2,4%	23,9%			-2,9%
	junio	-2,9%	-7,7%	-9,1%	-8,0%	-3,7%			-6,4%
	julio	-4,2%	-7,4%	-2,1%	-0,2%	-7,0%			-2,6%
	agosto	-7,9%	-9,7%	-4,2%	-2,1%	-30,8%			-5,6%



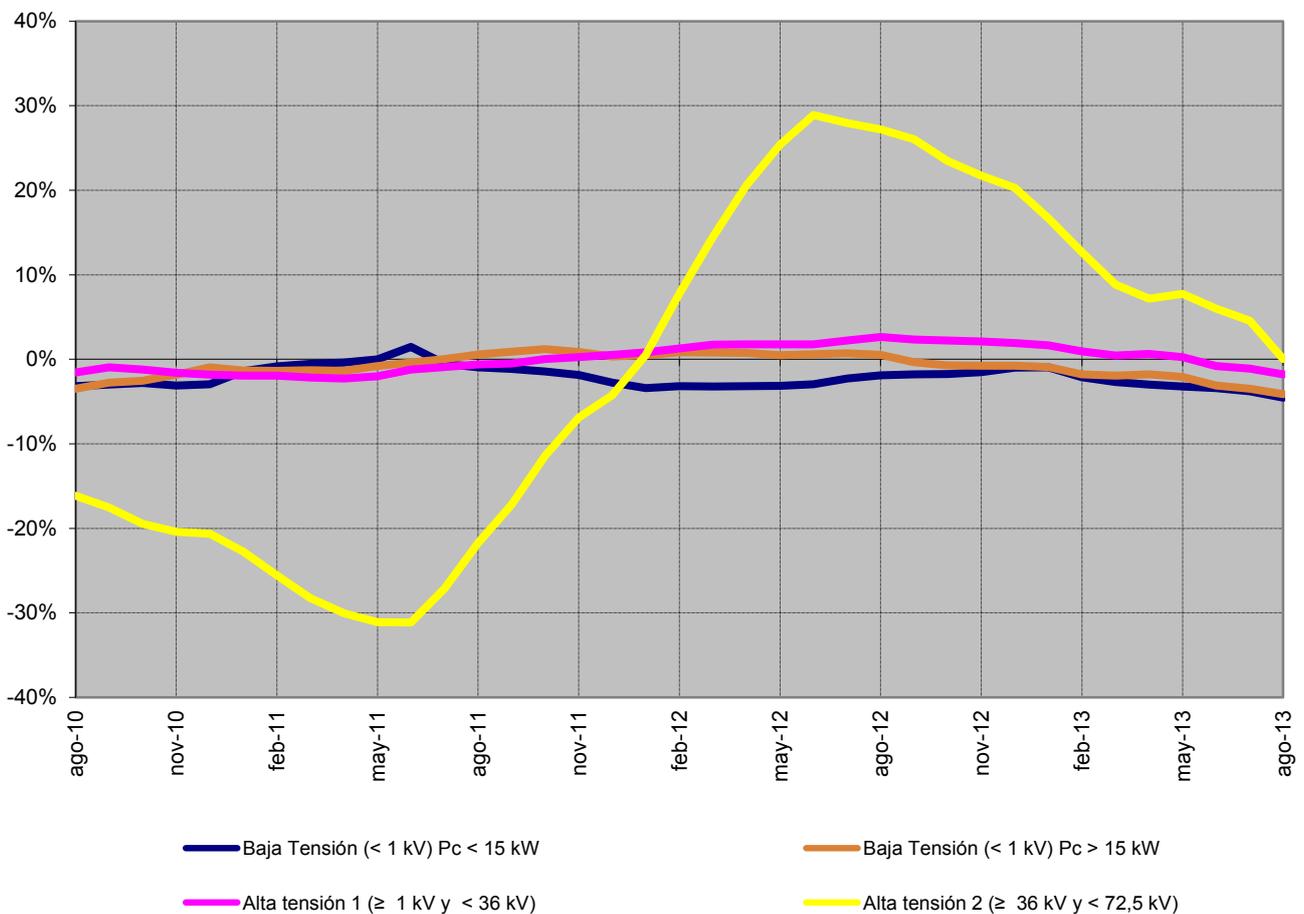
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013)

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	marzo	-2,7%	-2,3%	-1,9%	0,4%	8,8%		-1,3%
	abril	-3,1%	-2,6%	-1,8%	0,7%	7,2%		-1,4%
	mayo	-3,3%	-3,0%	-2,1%	0,3%	7,7%		-1,7%
	junio	-3,4%	-3,7%	-3,1%	-0,8%	6,0%		-2,4%
	julio	-3,7%	-4,5%	-3,5%	-1,1%	4,6%		-2,7%
	agosto	-4,4%	-5,4%	-4,1%	-1,8%	0,0%		-3,5%

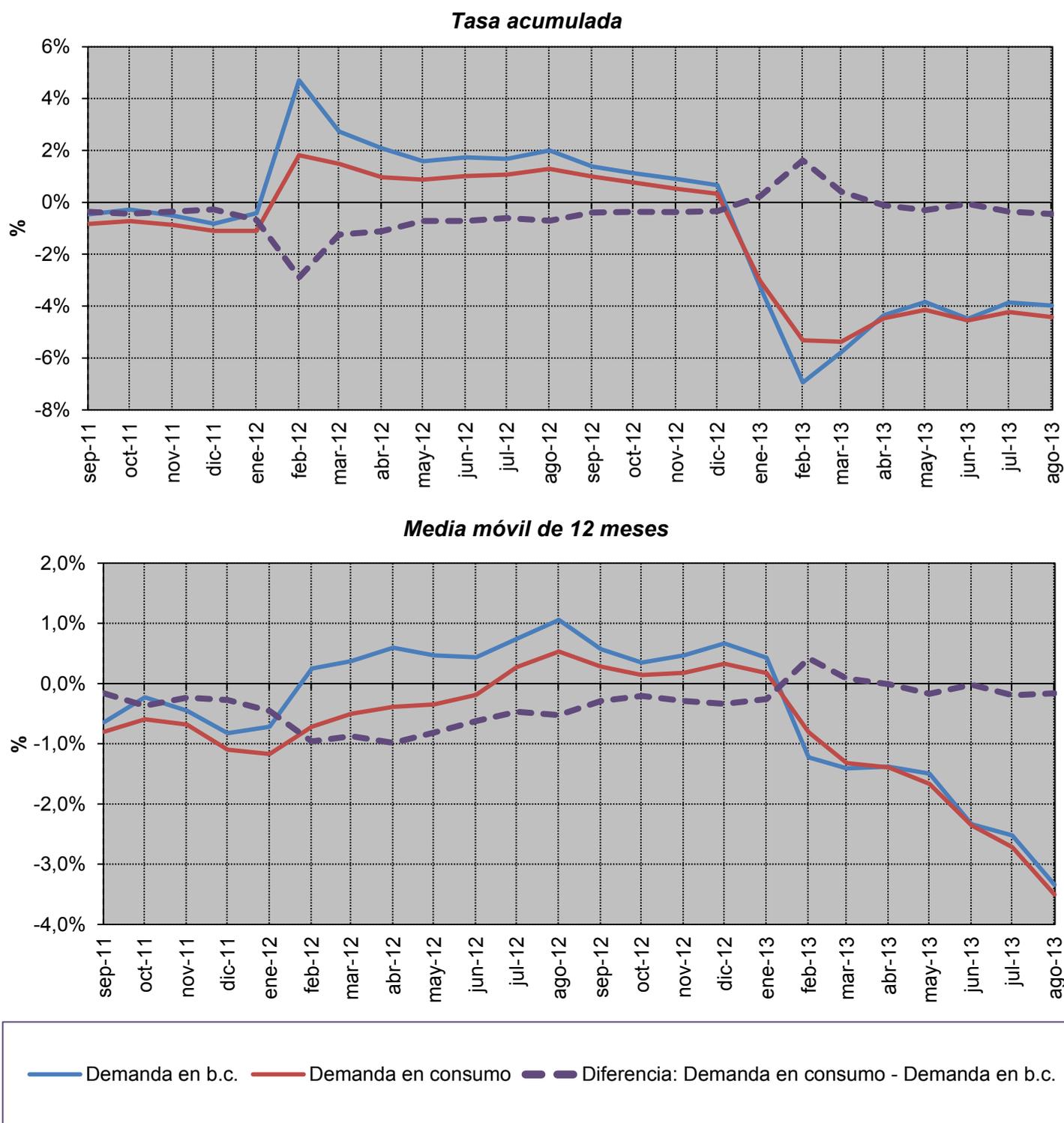


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013)

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

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

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



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Octubre 2013) y CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013)

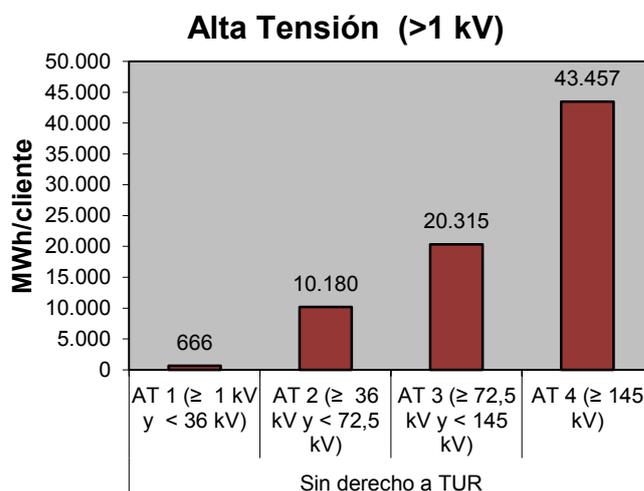
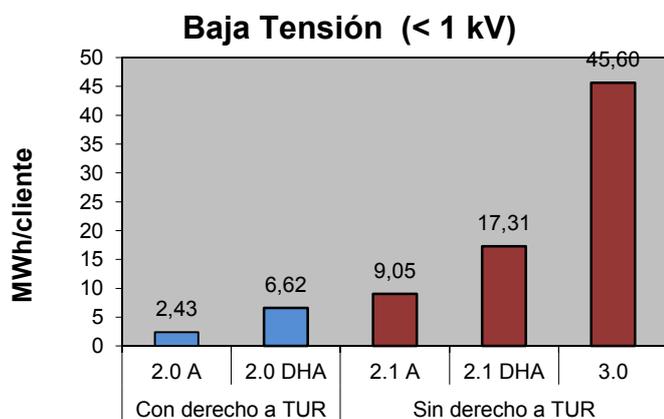
Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

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	sep 2012-ago 2013	2012	sep 2012-ago 2013	2012	sep 2012-ago 2013
BT (< 1 kV)	27.803.587	27.547.676	115.808	111.028	4,17	4,03
Pc ≤ 10 kW	26.165.975	25.935.897	70.365	67.647	2,69	2,61
2.0 A	25.105.959	24.850.460	63.132	60.458	2,51	2,43
2.0 DHA	1.059.822	1.084.713	7.232	7.186	6,82	6,62
2.0 DHS	193	724	1	3	4,51	15,94
Pc > 10 kW	1.637.613	1.611.780	45.443	43.381	27,75	26,91
2.1 A	700.625	688.775	6.601	6.234	9,42	9,05
2.1 DHA	182.441	174.640	3.171	3.022	17,38	17,31
2.1 DHS	24	83	0	2	14,02	68,18
3.0	754.523	748.282	35.671	34.123	47,28	45,60
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	103.865	103.319	71.397	68.792	687	666
3.1.A	84.484	83.782	16.029	15.077	190	180
6.1.A	19.382	19.537	55.368	53.715	2.857	2.749
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.629	1.614	16.543	16.427	10.157	10.180
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	422	438	8.855	8.888	20.988	20.315
AT 4 (≥ 145 kV)	515	533	22.933	23.166	44.537	43.457
Total	27.910.018	27.653.580	235.537	228.301	8,44	8,26

Tamaño medio por tarifa de acceso (sep 2012- ago 2013)



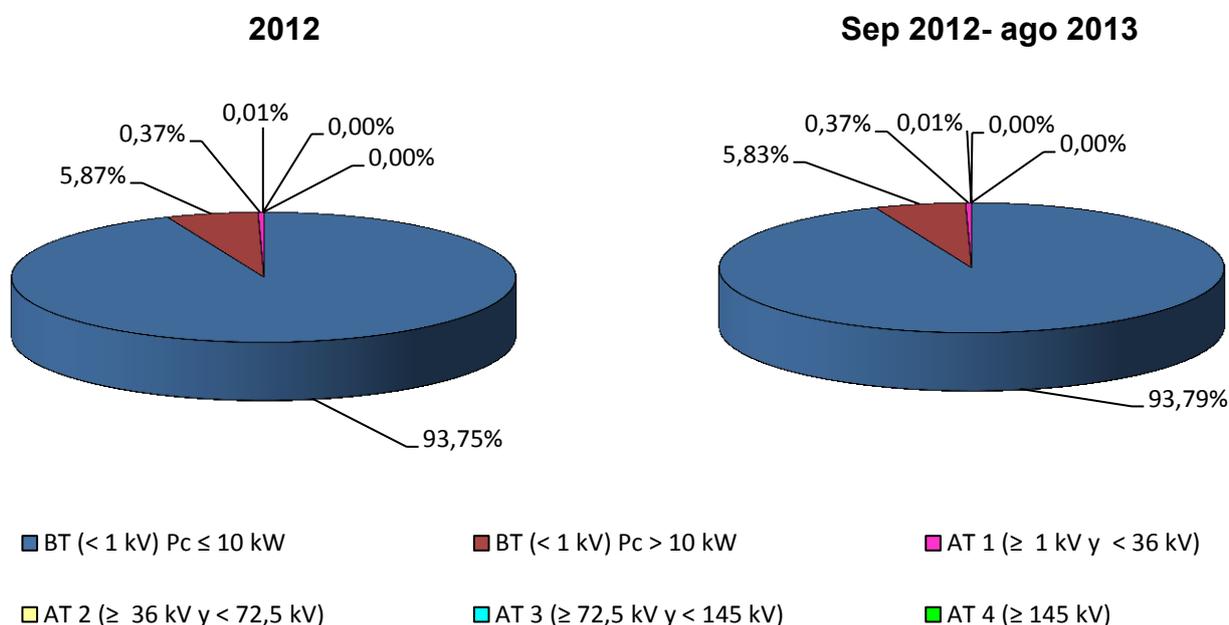
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013)

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

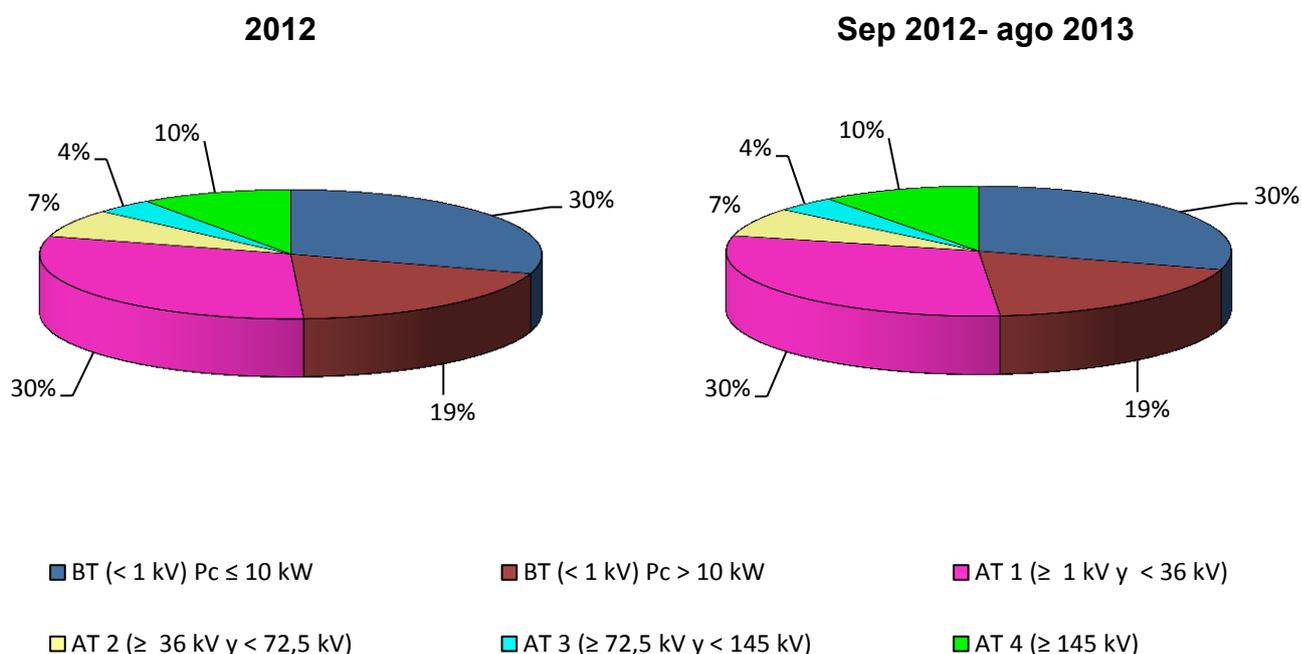
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

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 10 de 2013)

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

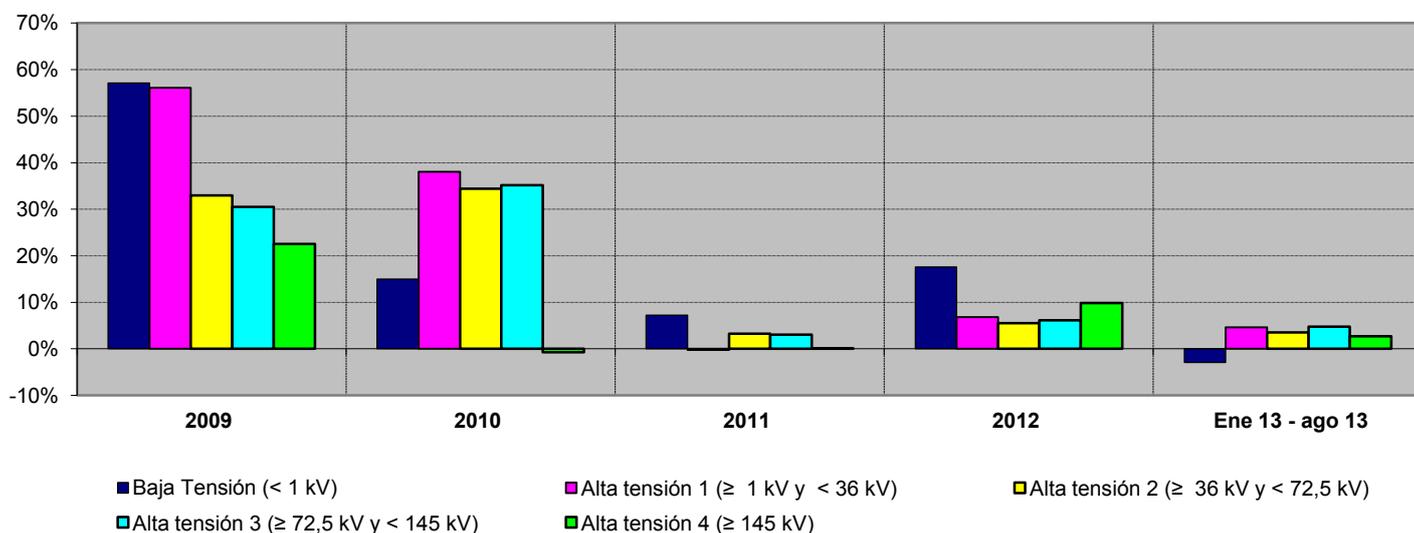
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

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	jun-13	jul-13	ago-13	2012 s/ 2011	jun 13 s/ jun 12	jul 13 s/ jul 12	ago 13 s/ ago 12
BT (< 1 kV)	9,10	9,01	8,71	9,41	18%	2%	0%	8%
Pc ≤ 15 kW sin DH	10,69	10,44	10,14	11,23	19%	2%	0%	11%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	10,62	10,33	10,03	11,20	19%	1%	0%	12%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	11,29	11,48	11,17	11,59	17%	4%	3%	6%
Pc ≤ 15 kW con DH	5,58	6,26	6,36	6,98	15%	-1%	-1%	9%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	5,24	5,95	6,12	6,96	15%	-1%	-1%	13%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	6,28	5,87	5,89	6,83	-86%	7%	-6%	18%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	6,37	6,91	6,85	7,00	16%	-1%	-1%	2%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	7,51	4,05	6,08	6,41	-74%	-63%	-36%	-7%
3.0 A (Pc > 15 kW)	7,04	7,04	6,78	6,78	14%	1%	-1%	0%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	4,06	4,38	5,41	3,73	7%	-1%	1%	28%
3.1.A	5,67	5,60	5,42	5,58	6%	2%	0%	3%
6.1.A	3,60	4,03	5,41	3,15	7%	-1%	2%	49%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,58	1,70	2,14	1,37	5%	-4%	0%	21%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,27	1,39	1,87	1,06	6%	-1%	6%	18%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,83	0,88	1,13	0,76	10%	0%	6%	0%
Total	5,95	5,78	6,19	5,83	15%	0%	0%	9%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013)

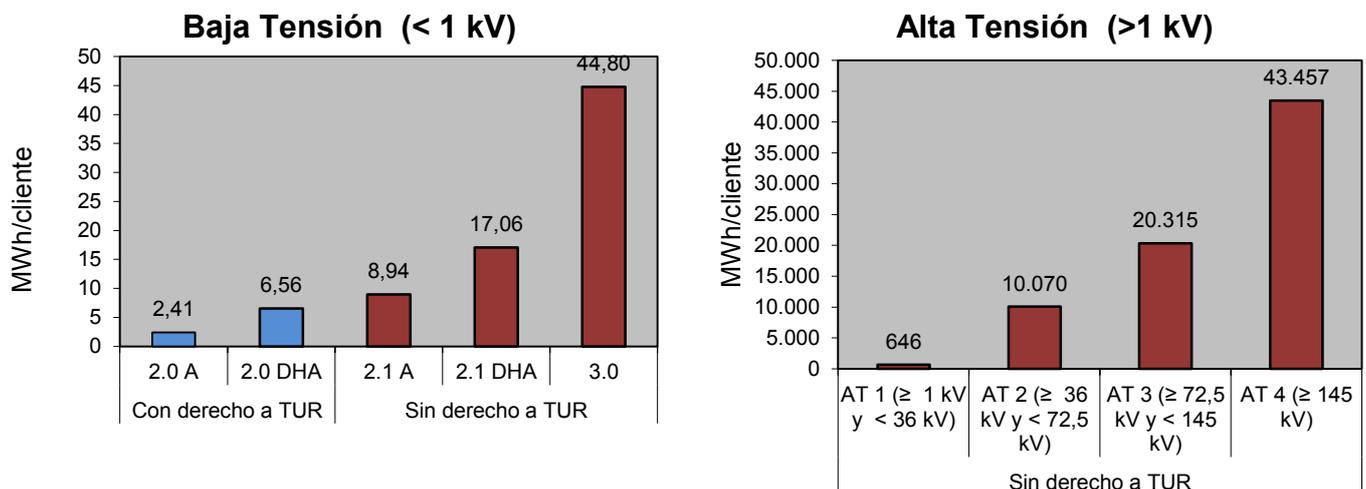
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	sep 2012- ago 2013	2012	sep 2012- ago 2013	2012	sep 2012- ago 2013
BT (< 1 kV)	25.966.683	25.732.158	106.872	102.418	4,12	3,98
Pc ≤ 10 kW	24.445.483	24.236.264	65.290	62.770	2,67	2,59
2.0 A	23.396.080	23.162.876	58.202	55.733	2,49	2,41
2.0 DHA	1.049.226	1.072.721	7.087	7.033	6,75	6,56
2.0 DHS	178	668	1	3	4,61	16,26
Pc > 10 kW	1.521.200	1.495.893	41.582	39.648	27,34	26,50
2.1 A	642.551	631.410	5.981	5.646	9,31	8,94
2.1 DHA	178.317	170.320	3.054	2.906	17,13	17,06
2.1 DHS	24	81	0	2	14,04	66,89
3.0	700.308	694.082	32.547	31.094	46,48	44,80
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	100.856	100.288	67.303	64.763	667	646
3.1.A	82.471	81.765	14.907	13.987	181	171
6.1.A	18.385	18.523	52.397	50.776	2.850	2.741
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.618	1.603	16.247	16.139	10.042	10.070
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	422	438	8.855	8.888	20.988	20.315
AT 4 (≥ 145 kV)	515	533	22.933	23.166	44.537	43.457
Total	26.070.093	25.835.019	222.210	215.374	8,52	8,34

Tamaño medio por tarifa de acceso (sep 2012- ago 2013)



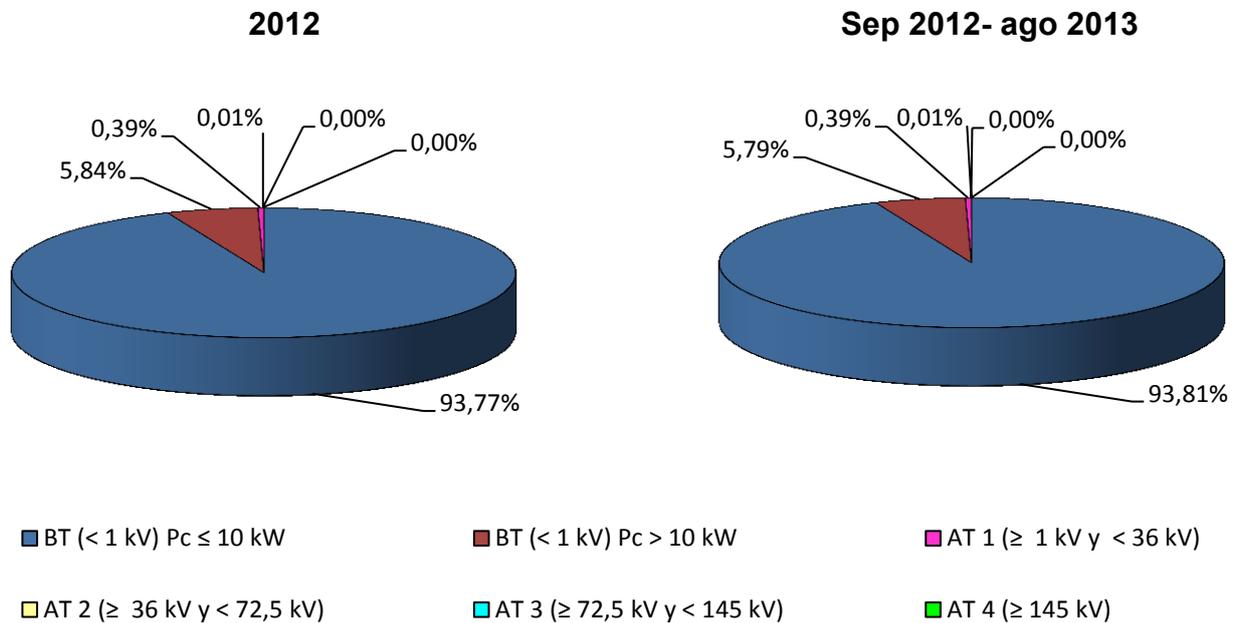
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013)

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

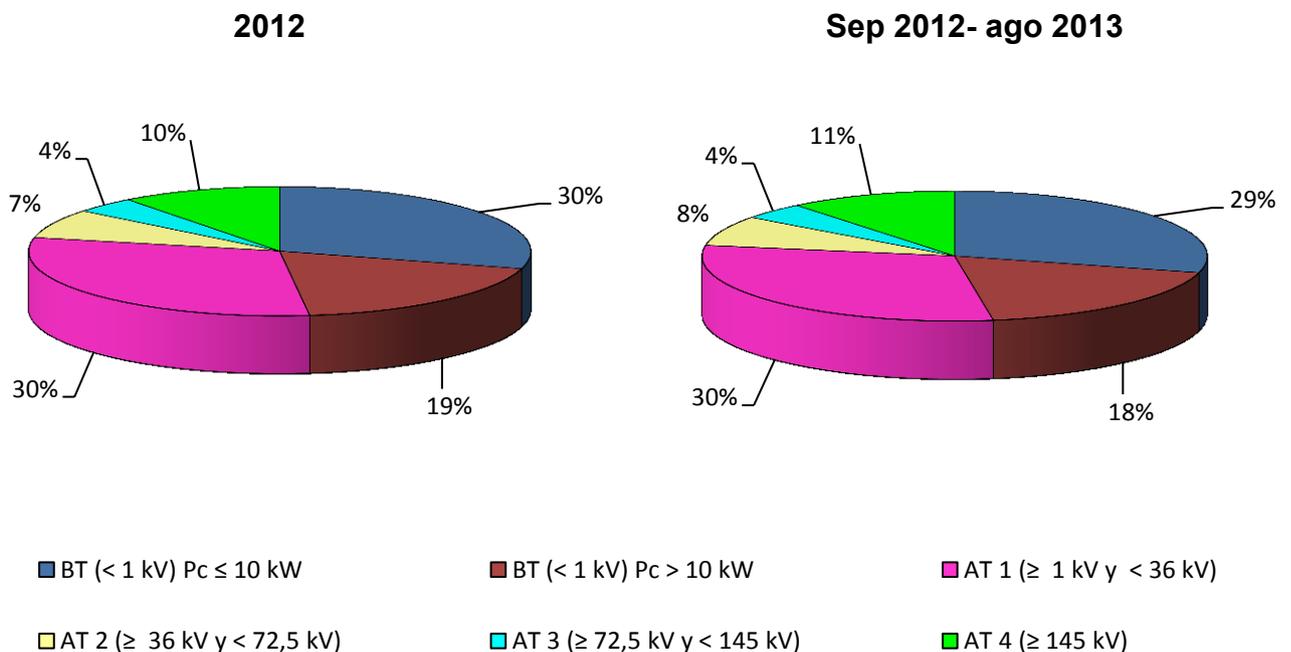
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

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 10 de 2013)

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

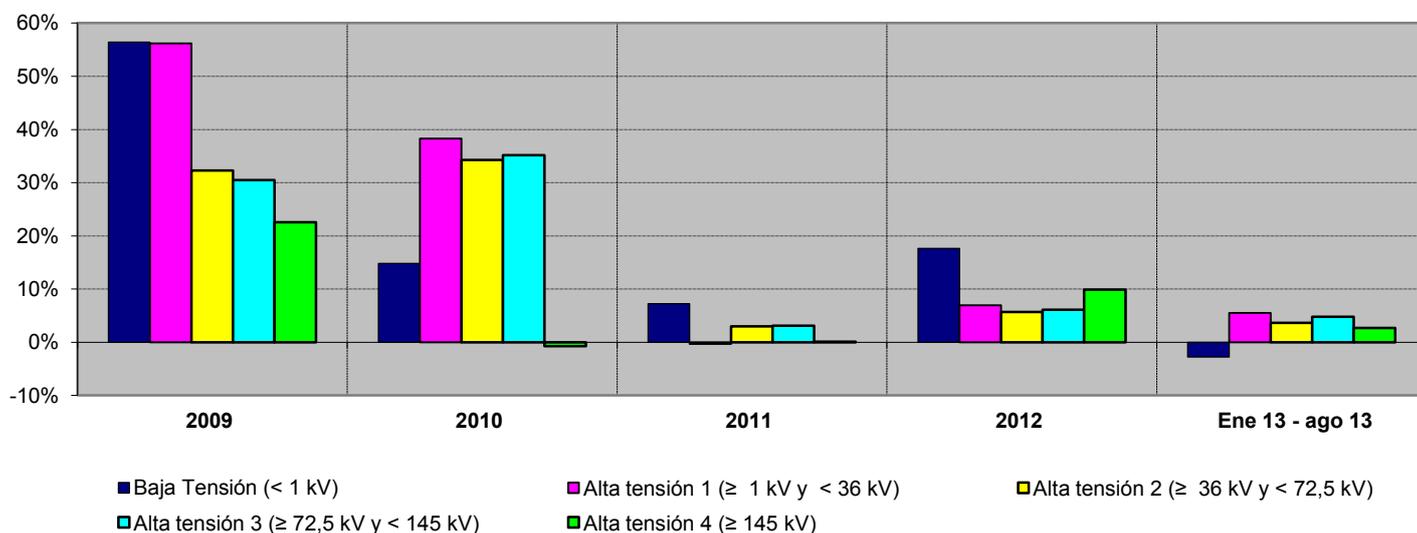
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

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	jun-13	jul-13	ago-13	2012 s/ 2011	jun 13 s/ jun 12	jul 13 s/ jul 12	ago 13 s/ ago 12
BT (< 1 kV)	9,11	9,05	8,76	9,50	18%	2%	0%	8%
Pc ≤ 15 kW sin DH	10,70	10,48	10,19	11,27	19%	2%	1%	12%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	10,64	10,36	10,07	11,22	19%	2%	0%	12%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	11,35	11,57	11,27	11,71	17%	4%	3%	6%
Pc ≤ 15 kW con DH	5,60	6,31	6,41	7,04	15%	-1%	-1%	9%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	5,25	6,00	6,17	7,03	14%	-1%	0%	14%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	6,19	5,76	5,80	6,70	-87%	5%	-8%	17%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	6,40	6,97	6,91	7,06	16%	-1%	-1%	2%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	7,50	3,98	6,03	6,36	-74%	-63%	-37%	-7%
3.0 A (Pc > 15 kW)	7,07	7,10	6,84	6,93	14%	1%	-1%	1%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	4,08	4,43	5,51	3,75	7%	0%	1%	31%
3.1.A	5,72	5,66	5,47	5,70	6%	2%	0%	4%
6.1.A	3,61	4,10	5,53	3,16	7%	-1%	2%	56%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,58	1,71	2,14	1,36	6%	-4%	0%	21%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,27	1,39	1,87	1,06	6%	-1%	6%	18%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,83	0,88	1,13	0,76	10%	0%	6%	0%
Total	5,87	5,72	6,17	5,78	15%	0%	0%	9%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013)

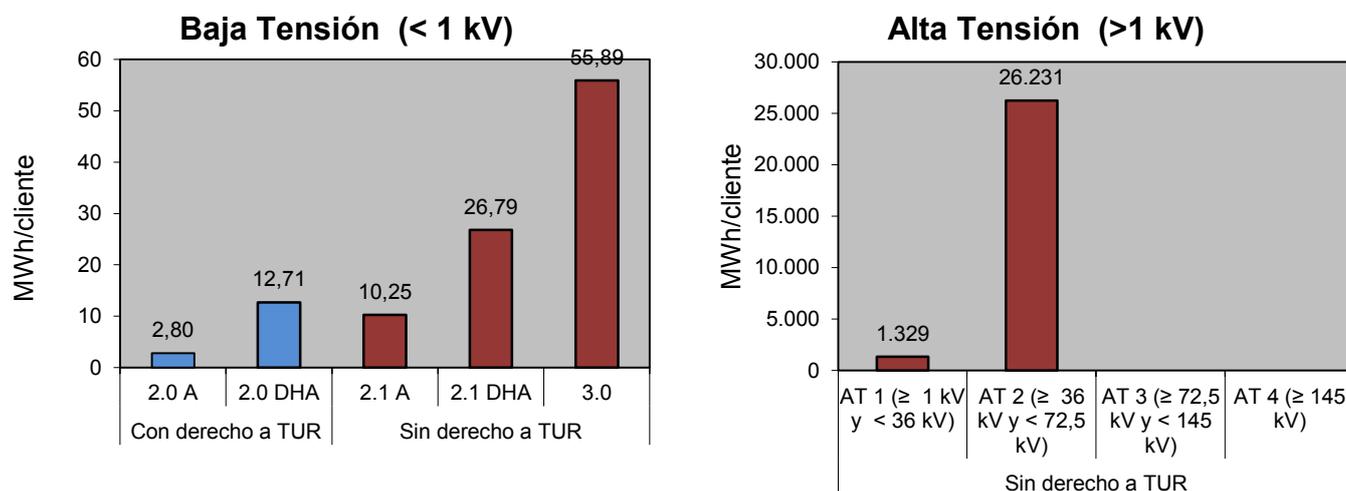
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	sep 2012- ago 2013	2012	sep 2012- ago 2013	2012	sep 2012- ago 2013
BT (< 1 kV)	1.836.905	1.815.519	8.936	8.610	4,86	4,74
Pc ≤ 10 kW	1.720.492	1.699.632	5.076	4.877	2,95	2,87
2.0 A	1.709.880	1.687.584	4.930	4.725	2,88	2,80
2.0 DHA	10.597	11.993	145	152	13,71	12,71
2.0 DHS	16	56	0	0	3,42	12,37
Pc > 10 kW	116.413	115.887	3.861	3.733	33,16	32,21
2.1 A	58.074	57.365	619	588	10,67	10,25
2.1 DHA	4.124	4.319	117	116	28,42	26,79
2.1 DHS	0	3	0	0	8,76	434,04
3.0	54.215	54.200	3.124	3.029	57,62	55,89
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3.010	3.031	4.094	4.029	1.360	1.329
3.1.A	2.013	2.017	1.123	1.090	558	540
6.1.A	997	1.014	2.972	2.940	2.982	2.898
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	11	11	296	289	27.526	26.231
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)						
AT 4 (≥ 145 kV)						
Total	1.839.925	1.818.561	13.326	12.928	7,24	7,11

Tamaño medio por tarifa de acceso (sep 2012- ago 2013)



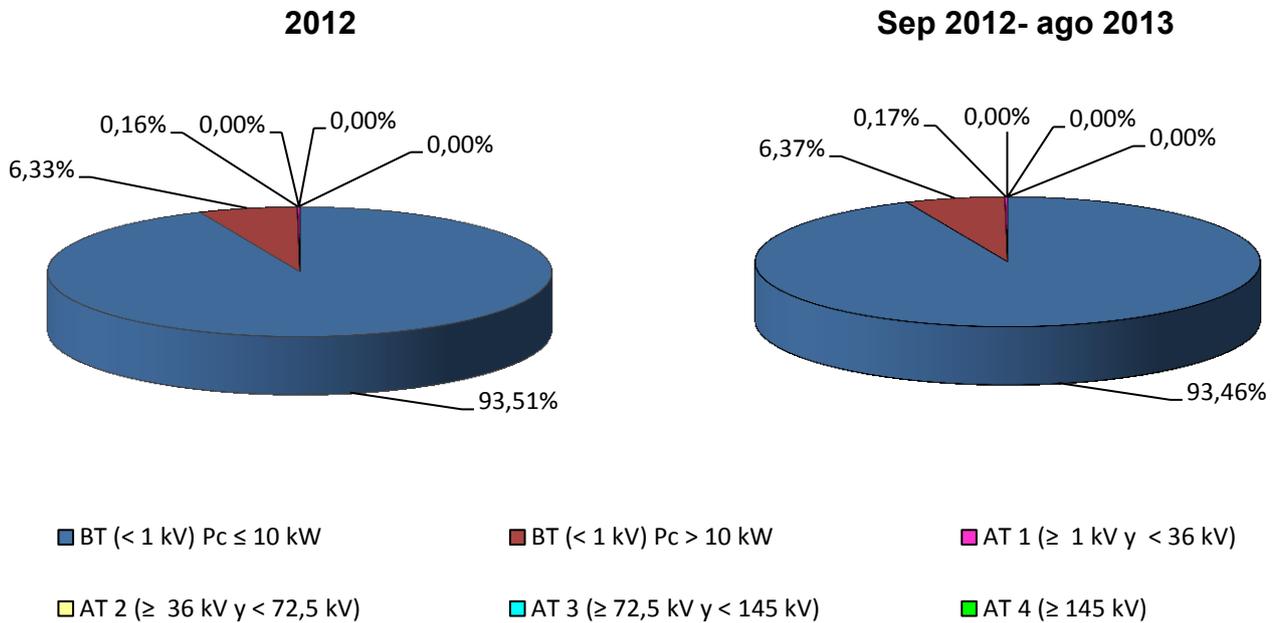
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013)

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

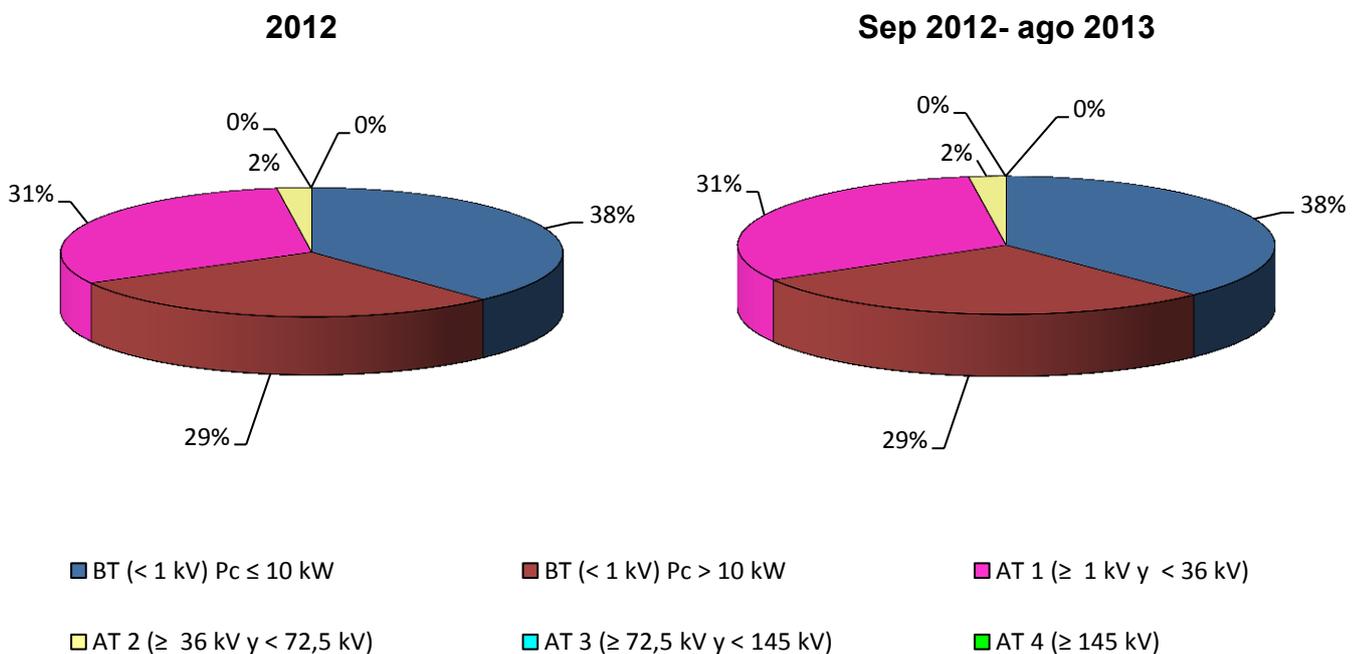
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

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 10 de 2013)

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

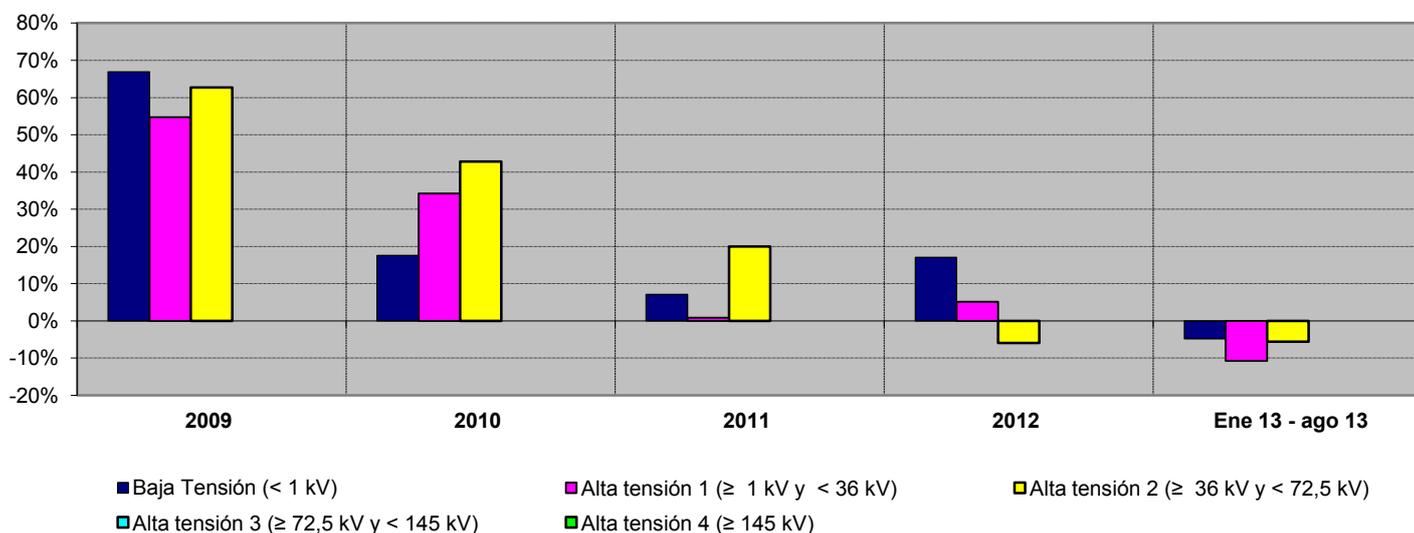
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

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	jun-13	jul-13	ago-13	2012 s/ 2011	jun 13 s/ jun 12	jul 13 s/ jul 12	ago 13 s/ ago 12
BT (< 1 kV)	9,01	8,56	8,13	8,48	17%	1%	-2%	3%
Pc ≤ 15 kW sin DH	10,50	10,06	9,63	10,87	-42%	0%	-3%	11%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	10,47	9,99	9,54	10,92	19%	0%	-3%	12%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	10,67	10,62	10,26	10,53	16%	3%	2%	5%
Pc ≤ 15 kW con DH	5,06	4,90	4,85	5,15	-42%	0%	0%	6%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	4,71	4,38	4,31	4,76	17%	-2%	-2%	8%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	7,69	7,53	7,18	8,70	n.d	80%	22%	24%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	5,50	5,58	5,53	5,67	17%	4%	3%	5%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	9,48	8,19	7,71	7,82	n.d	n.d	n.d	n.d
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,71	6,49	6,28	5,51	13%	1%	0%	-12%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,84	3,47	3,84	3,43	5%	-1%	1%	-9%
3.1.A	5,04	4,89	4,86	4,24	6%	-1%	0%	-12%
6.1.A	3,38	2,92	3,43	3,11	5%	-1%	2%	-7%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,57	1,41	1,65	1,99	-6%	-7%	-1%	21%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)								
AT 4 (≥ 145 kV)								
Total	7,26	6,75	6,54	6,62	14%	1%	-2%	0%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013)

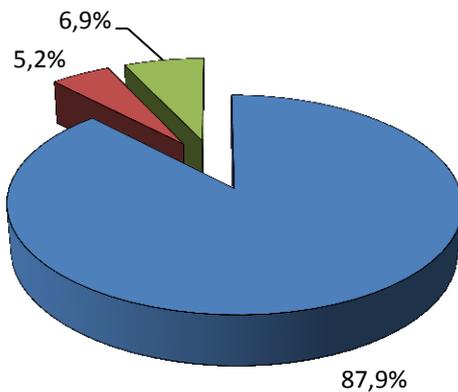
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.4 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

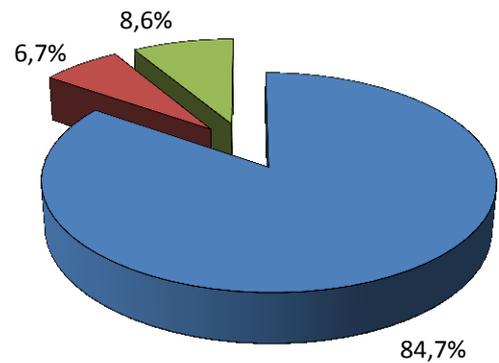
Distribución por sector de actividad de los consumidores de BT con Pc<10 kW

Consumidores acogidos a tarifas sin discriminación horaria

Nº Consumidores



Energía



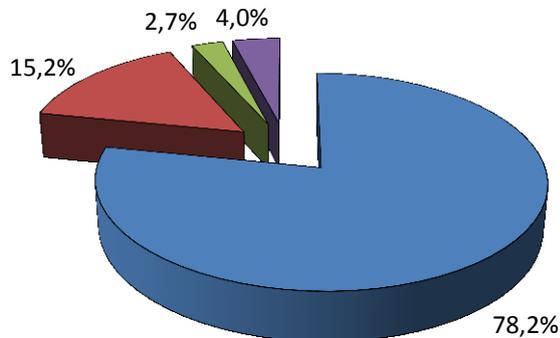
■ USOS DOMESTICOS

■ ADMON. Y OTROS SERV. PUBLICOS

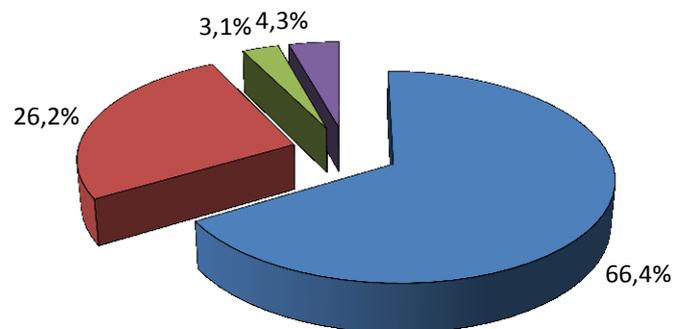
■ RESTO

Consumidores acogidos a tarifas con discriminación horaria

Nº Consumidores



Energía



■ USOS DOMESTICOS

■ ALUMBRADO PUBLICO

■ ADMON. Y OTROS SERV. PUBLICOS

■ RESTO

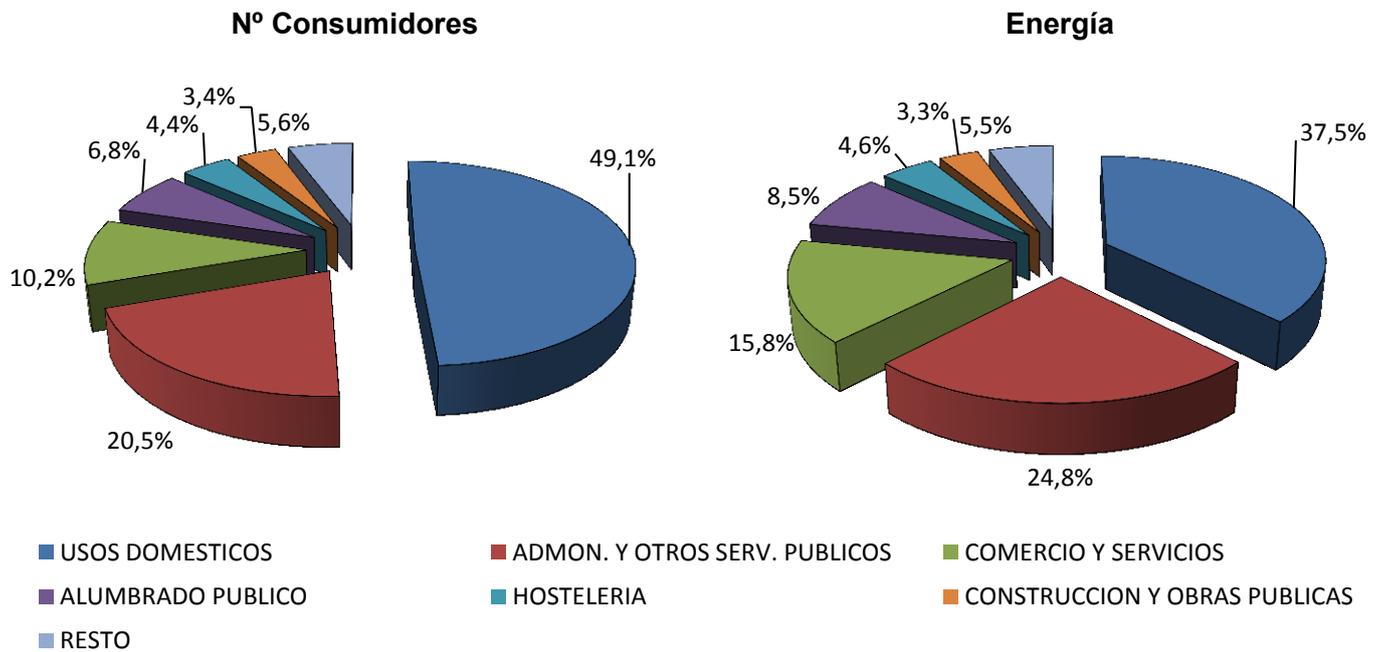
Fuente: CNMC (SINCRO)

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

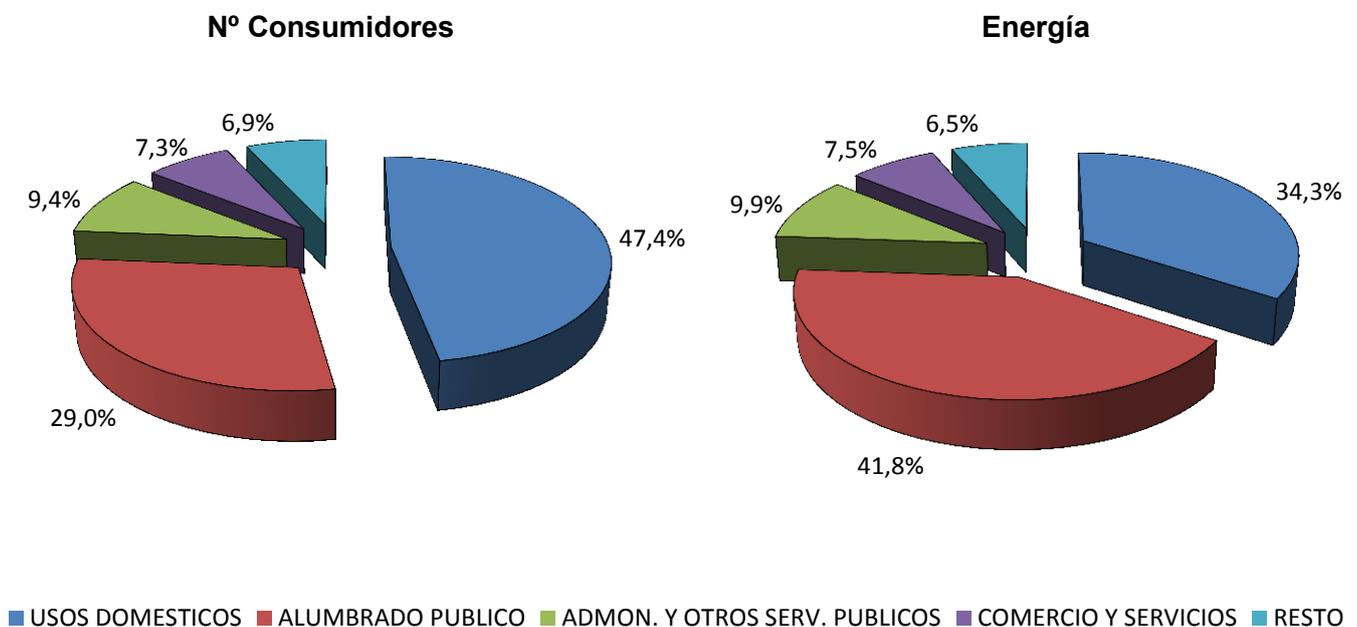
3.4 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

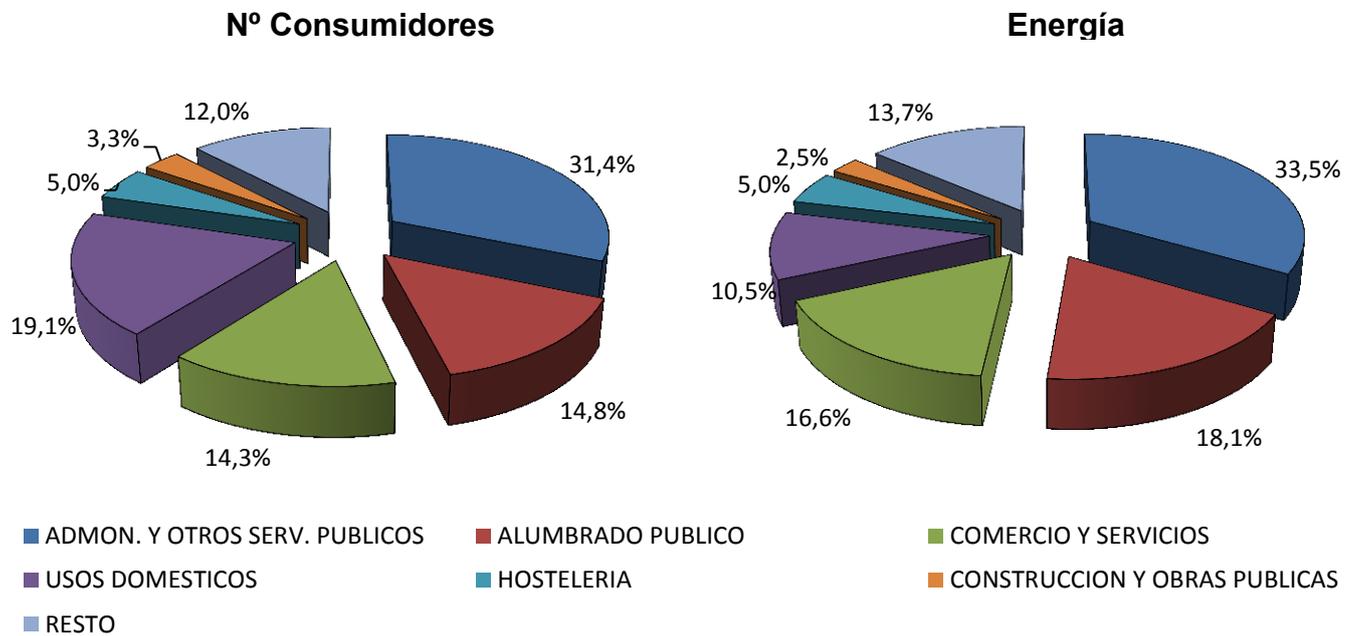


Fuente: CNMC (SINCRO)

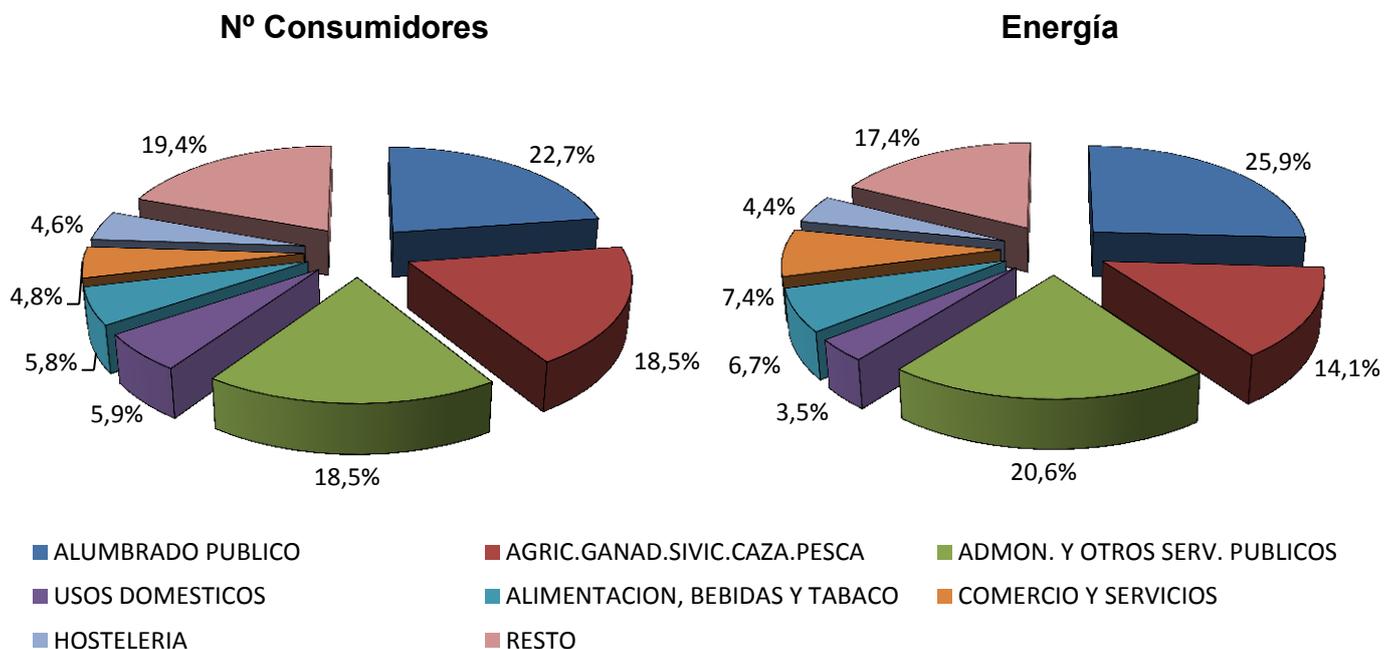
Nota: Datos correspondientes al año 2012. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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

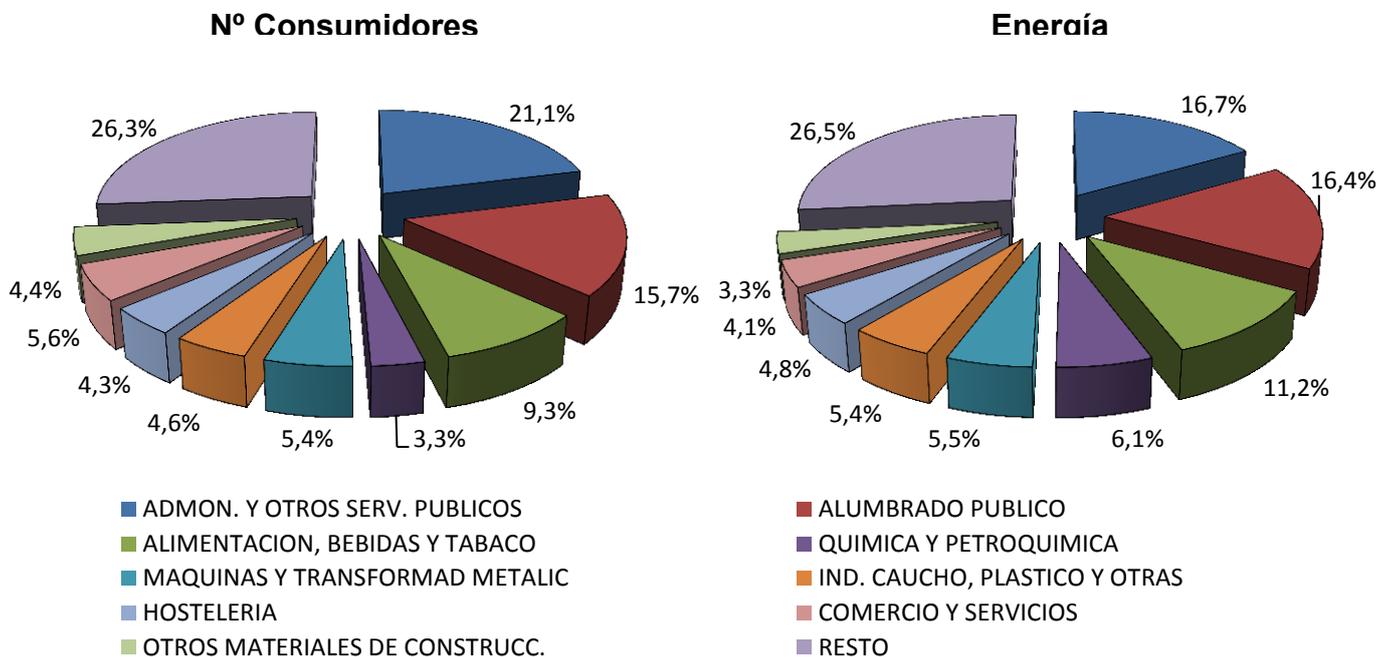


Fuente: CNMC (SINCRO)

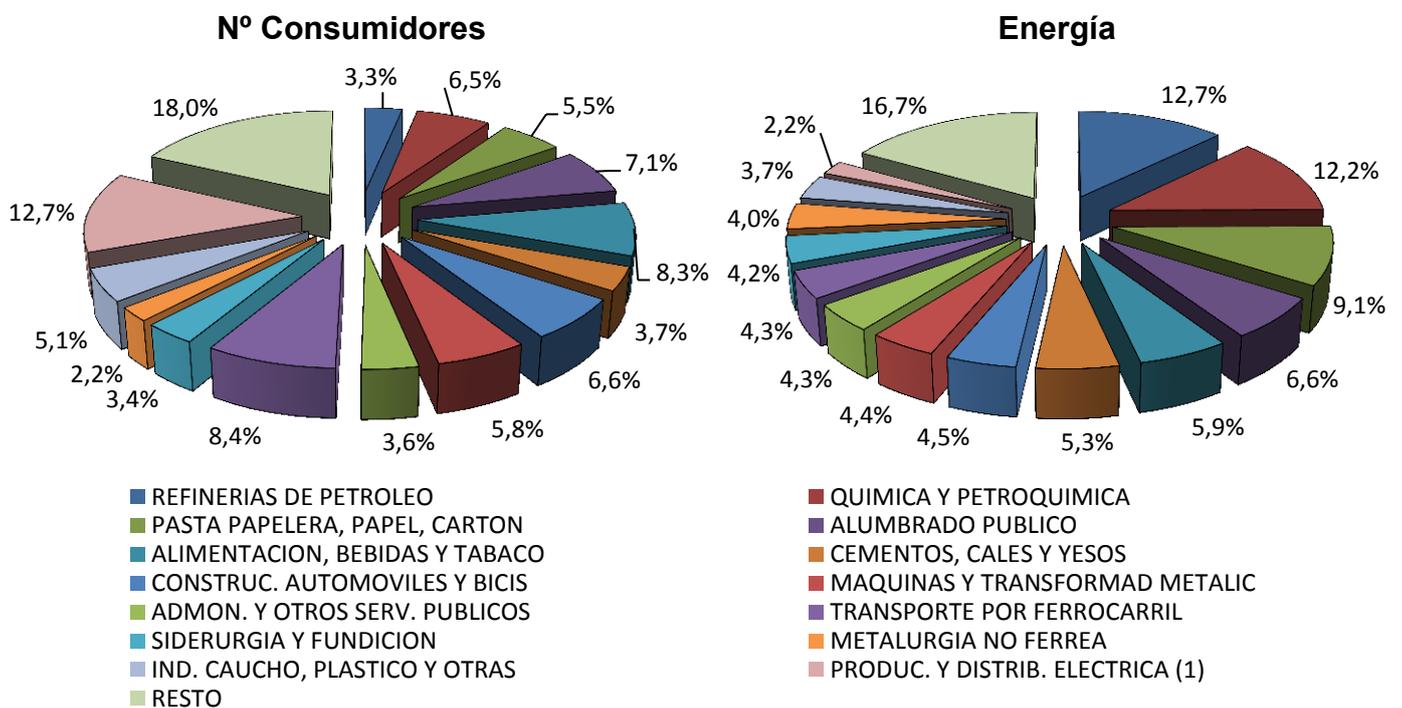
Nota: Datos correspondientes al año 2012. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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)



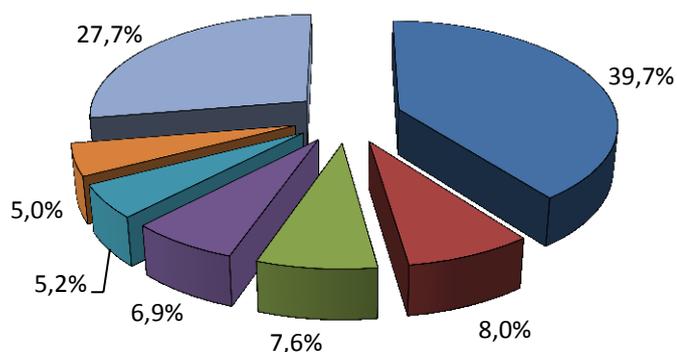
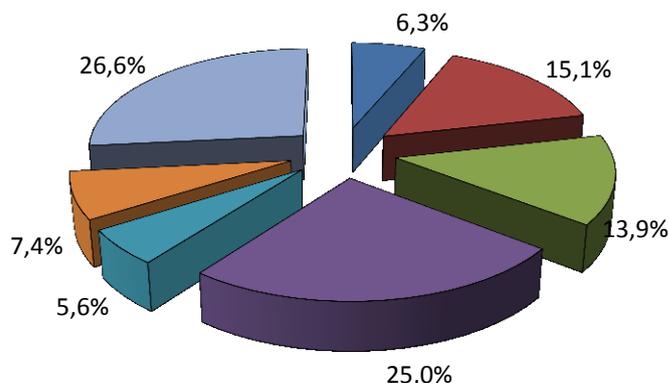
Fuente: CNMC (SINCRO)

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

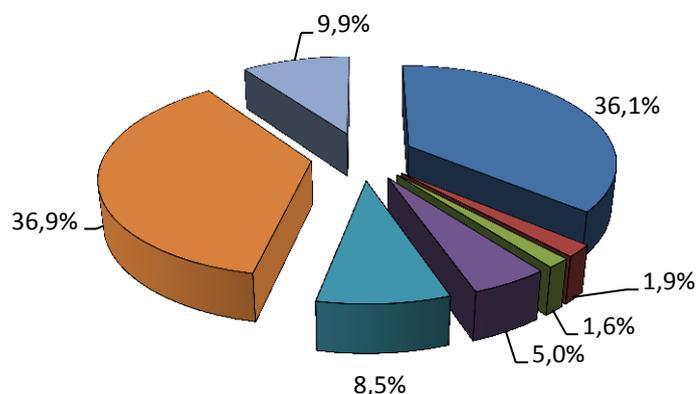
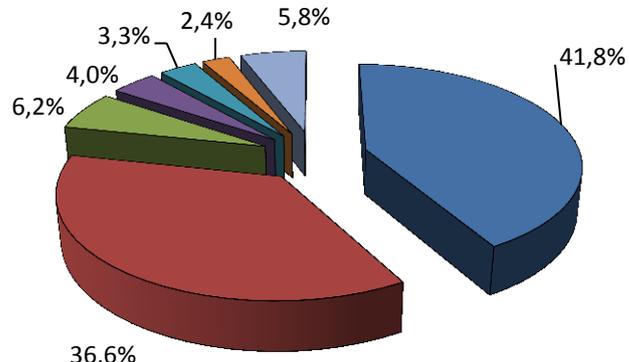
3.4 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

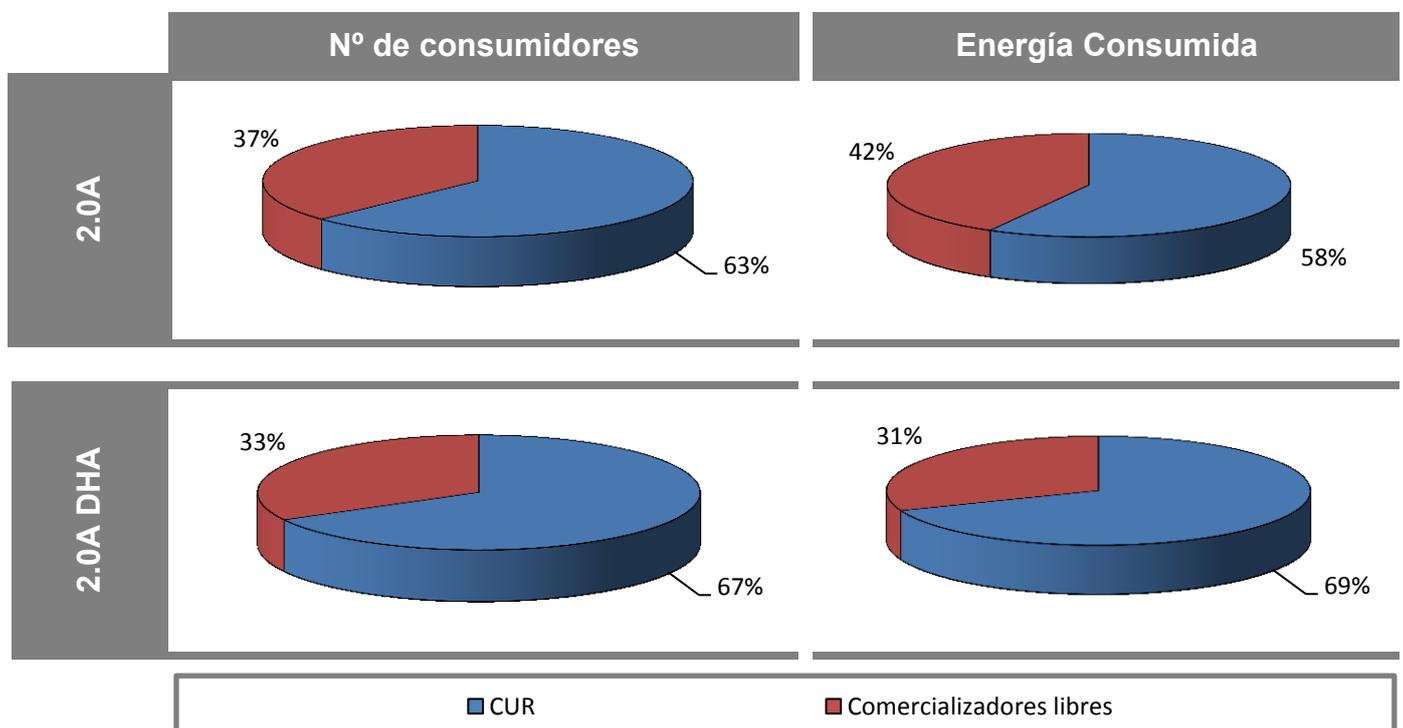
(1) Incluye distribuidores acogidos a la DT11ª de la Ley 54/1997 e instalaciones productoras de energía eléctrica acogidas al régimen especial

4.1- Consumidores con derecho a acogerse a las TUR (Pc≤10 kW)
Número de consumidores y energía consumida. Agosto 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	15.254.886	2.752	2.239	3,62
2.0A DHA	733.162	298	6.771	4,90
2.0A DHS	-	-		
TOTAL	15.988.048	3.050	2.444	3,68

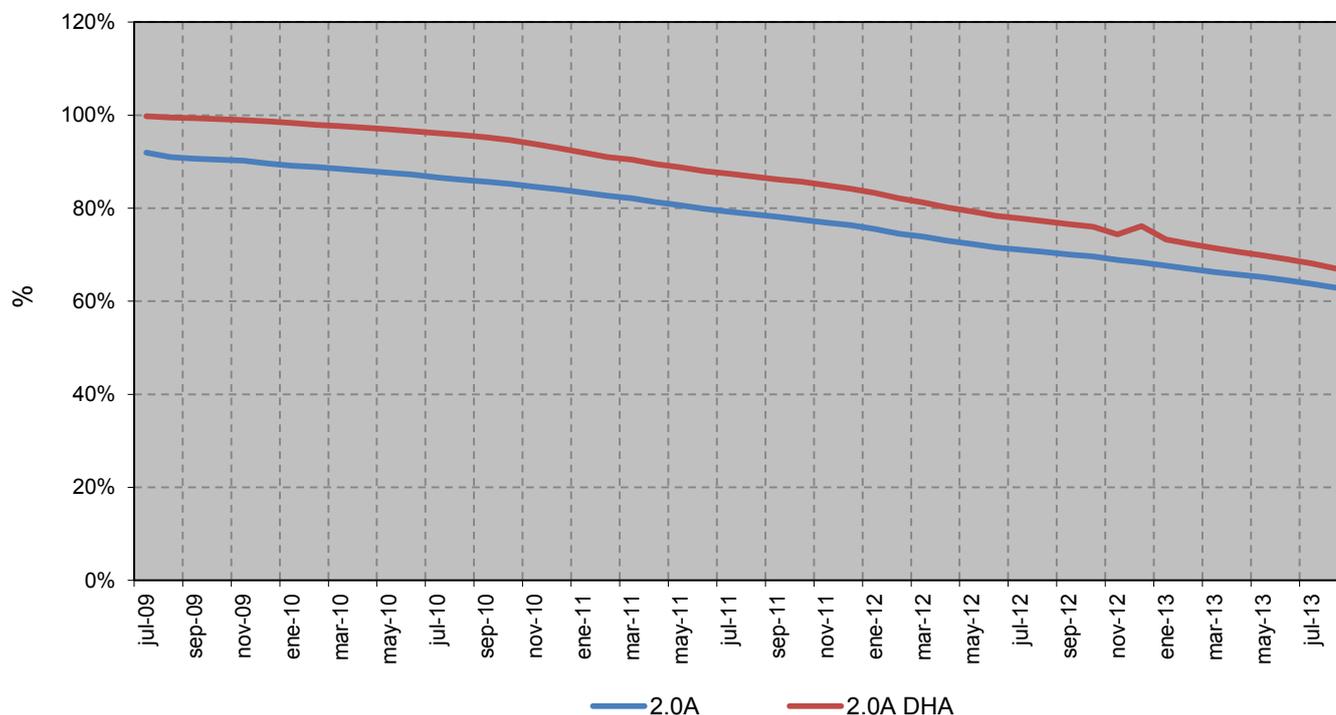
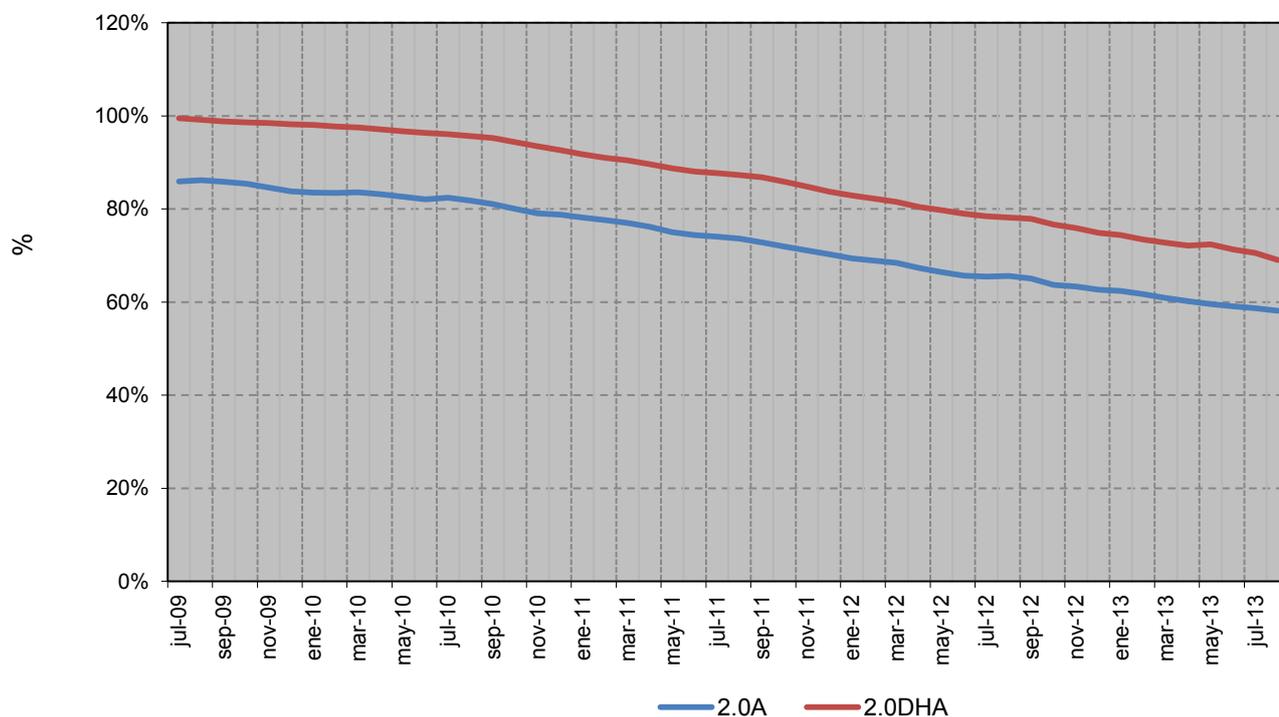
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia contratada (kW/cliente)
2.0A	9.000.868	1.983	2.820	4,23
2.0A DHA	360.663	134	6.247	5,61
2.0A DHS	928	0	4.261	3,82
TOTAL	9.362.459	2.117	2.941	4,28

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR en agosto 2013


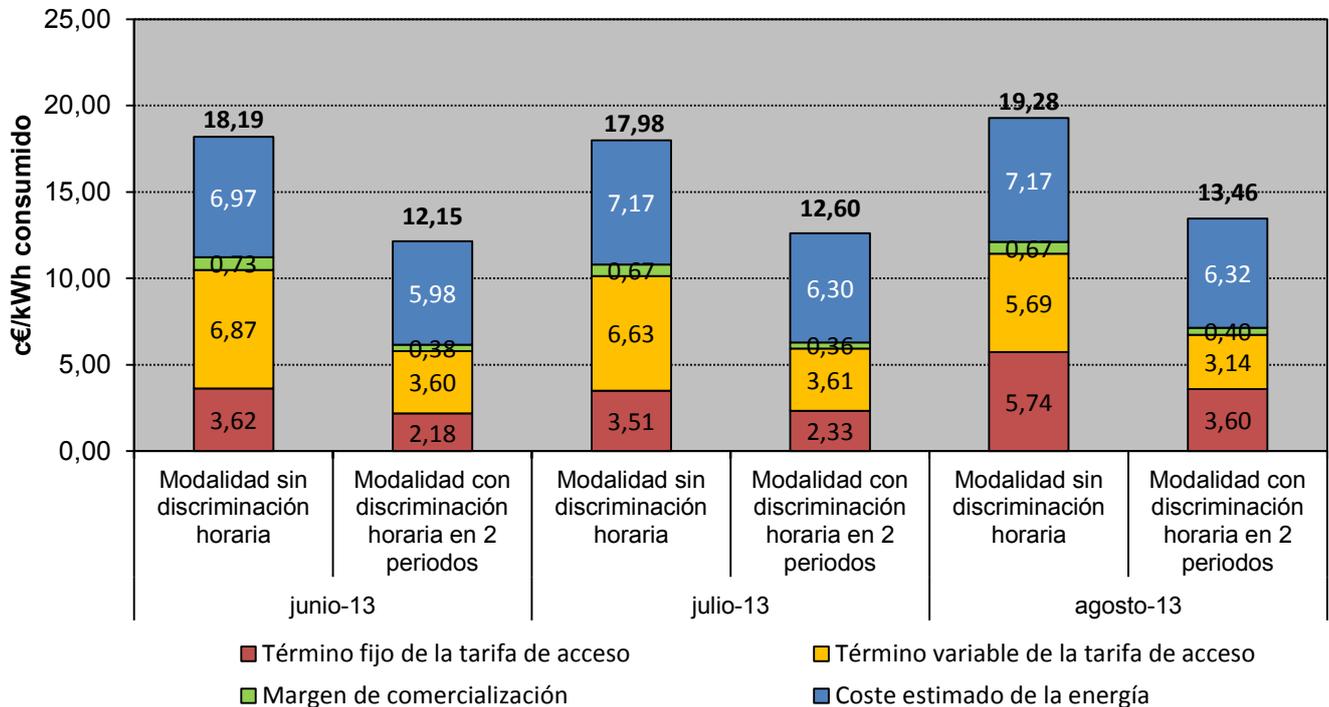
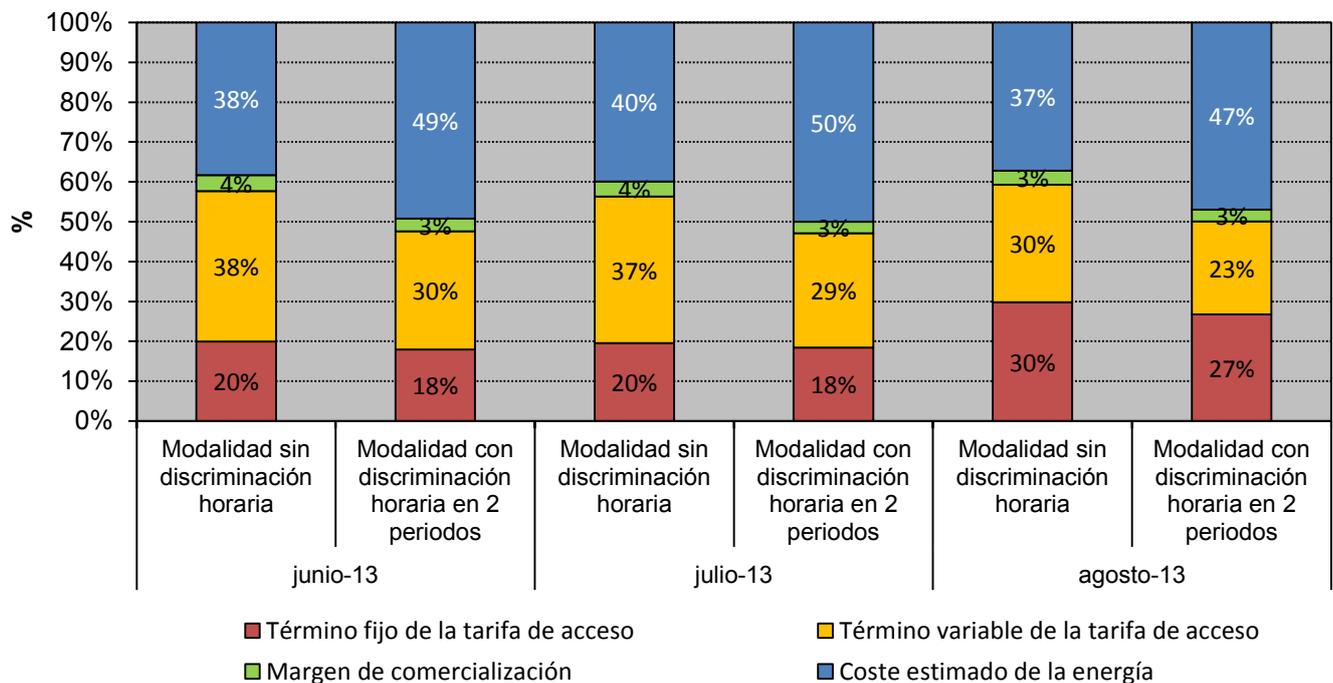
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013)

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 a las TUR (Pc≤10 kW)
Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR

Porcentaje de energía consumida por los suministros abastecidos por CUR


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013)

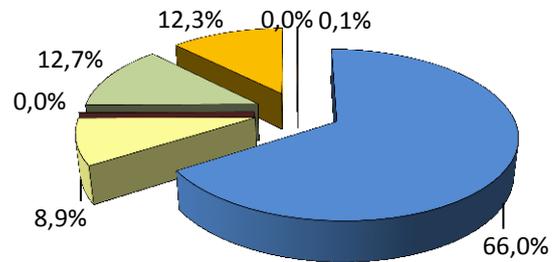
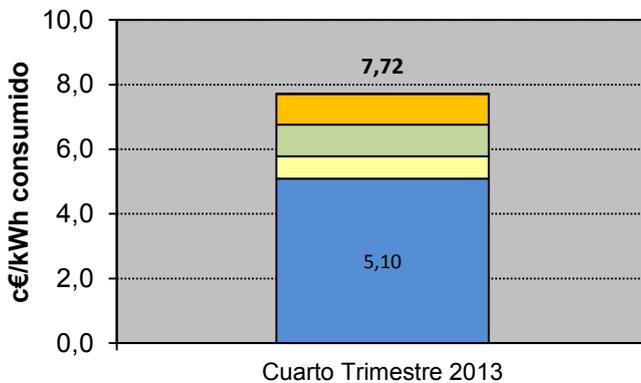
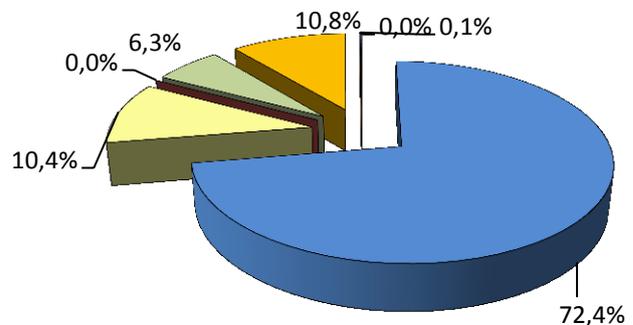
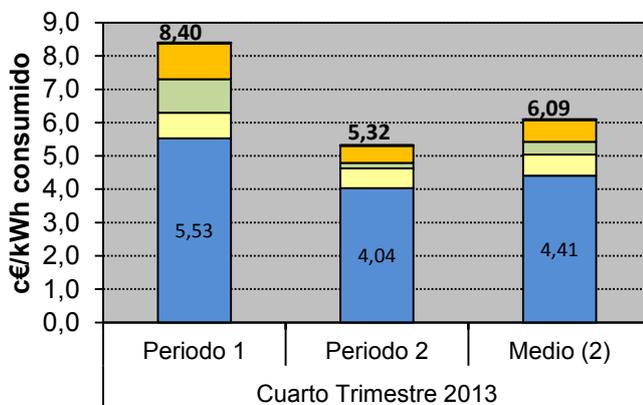
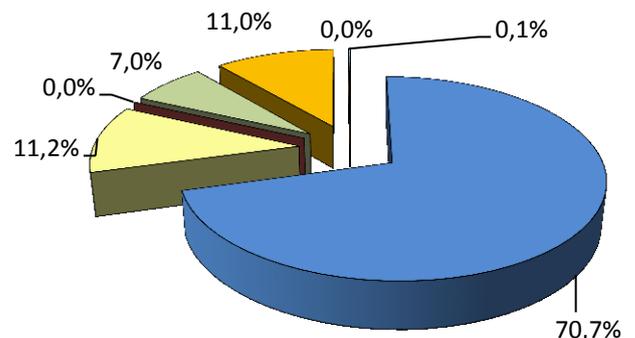
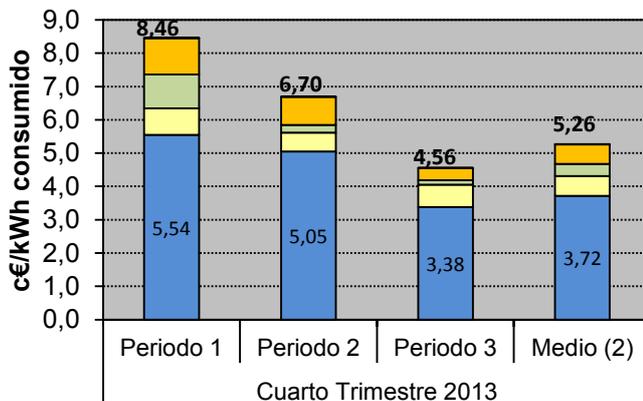
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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

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


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013)

Nota (1): Resultado de aplicar las TUR, a las variables de facturación de los consumidores con derecho a acogerse a las TUR 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 de acuerdo con la nomenclatura de la Orden ITC/1659/2009

4.1- Consumidores con derecho a acogerse a las TUR (Pc≤10 kW)
**Coste de Energía incluido en las Tarifas de Último recurso previsto para el
Cuarto Trimestre 2013 (c€/kWh) (1)**
Modalidad sin Discriminación Horaria

Modalidad con Discriminación Horaria en dos periodos

Modalidad con Discriminación Horaria Supervalle


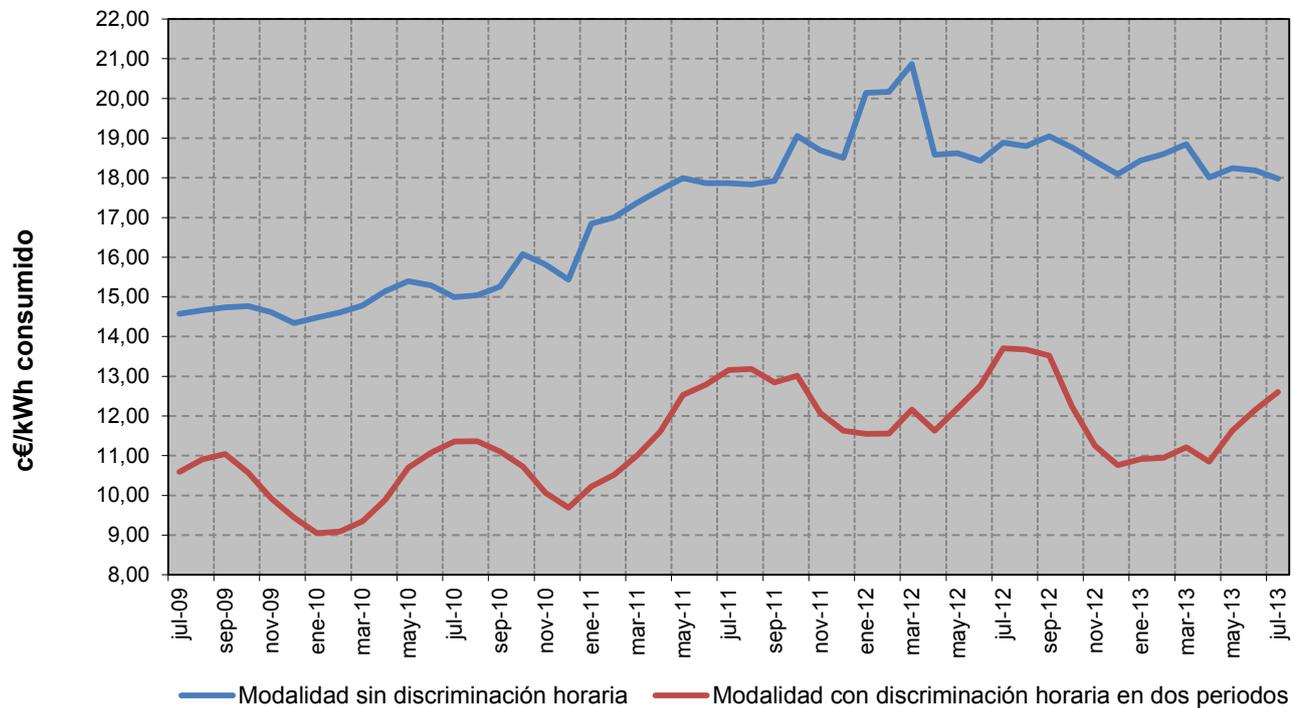
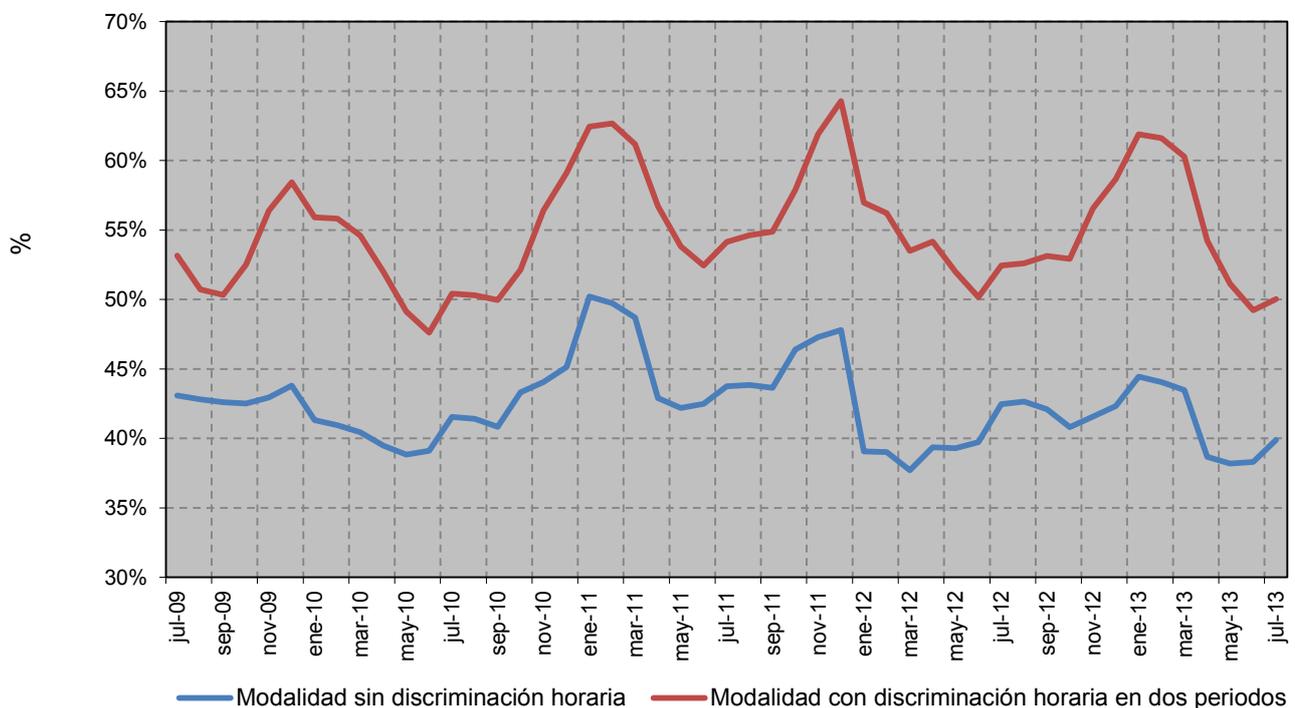
- Coste estimado de la energía en el Mercado Diario
- Prima de Riesgo
- Pérdidas
- Cuota OS

- Servicios de Ajuste
- Coste Servicio Capacidad
- Cuota OMIE

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013)

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 a las TUR (Pc≤10 kW)
Precio medio final (c€/kWh) de los consumidores acogidos a TUR

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


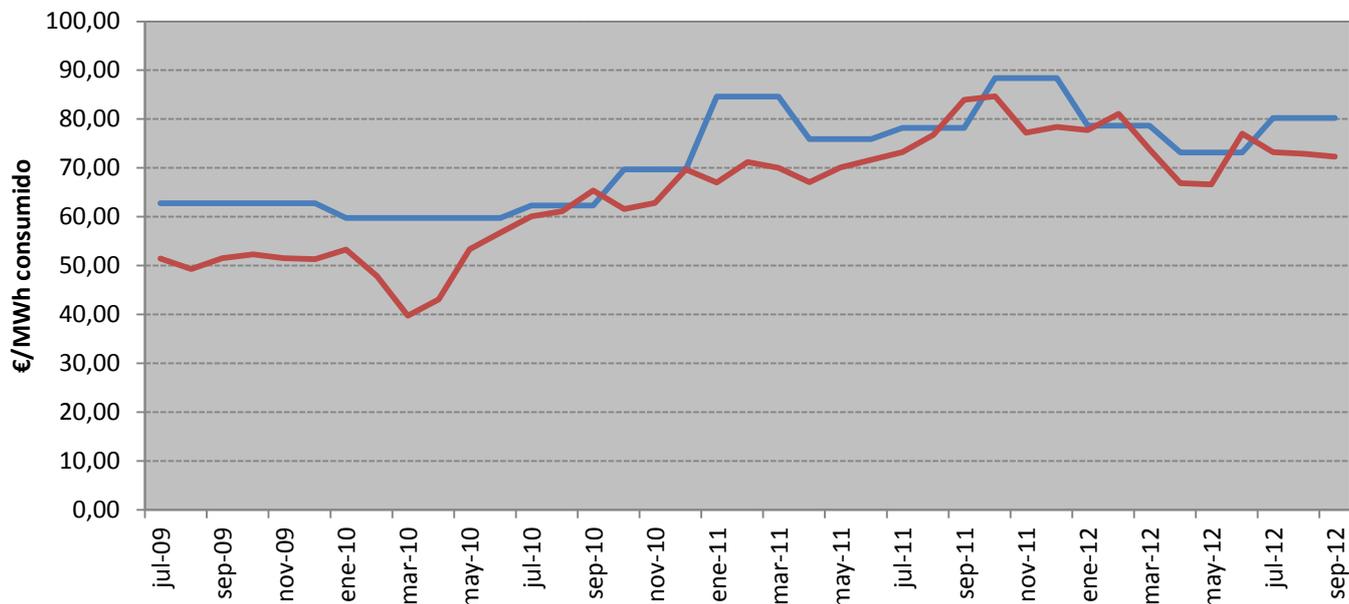
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013)

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

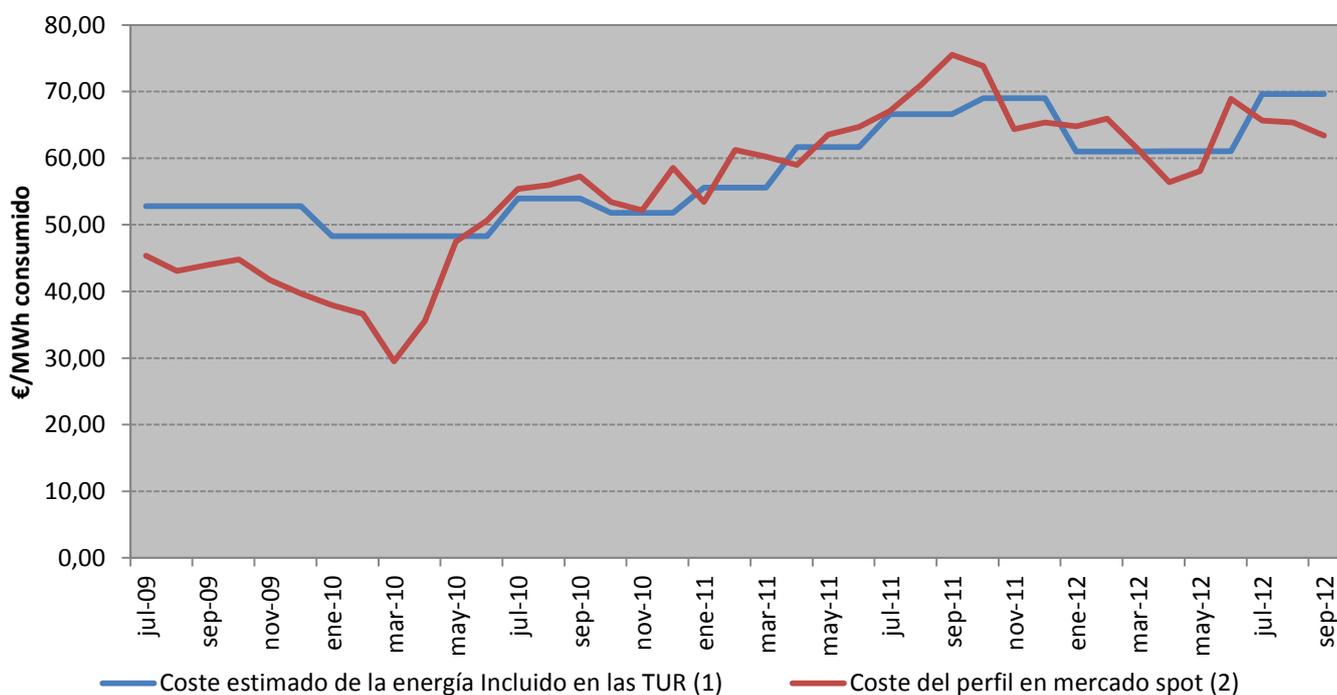
4.1- Consumidores con derecho a acogerse a las TUR (Pc≤10 kW)

Comparativa entre el coste estimado de la energía incluido en las Tarifas de Último Recurso 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 10 de 2013)

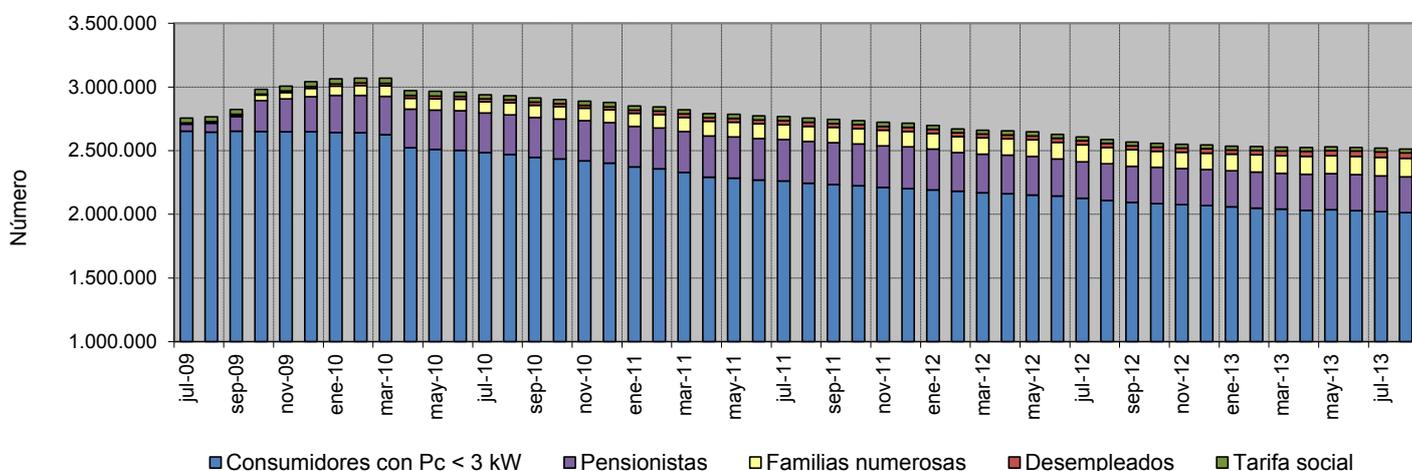
Nota: (1) Considerando perfiles finales

(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.

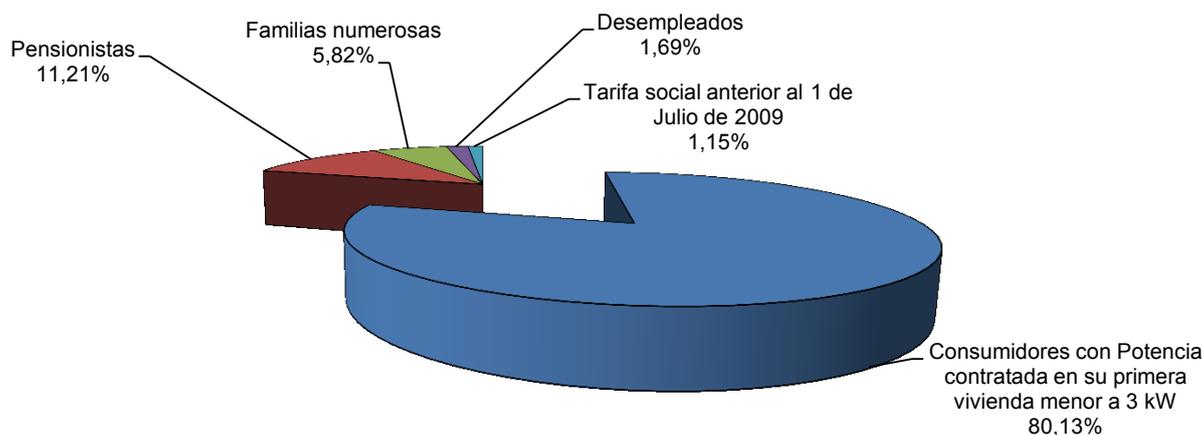
4.2- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número		Tasa de variación (%)	
	Promedio: Sep 2012- Ago 2013	ago-13	Sep 2012- Ago 2013 s/ Sep 2011- Ago 2012	ago 13 s/ jul 13
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	2.049.664	2.012.833	-5,8%	-0,3%
Pensionistas	283.056	281.560	-8,5%	-0,5%
Familias numerosas	136.129	146.207	8,1%	0,9%
Desempleados	36.645	42.482	17,7%	0,8%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	29.812	28.879	-4,1%	-0,3%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	2.535.307	2.511.961	-5,1%	-0,3%



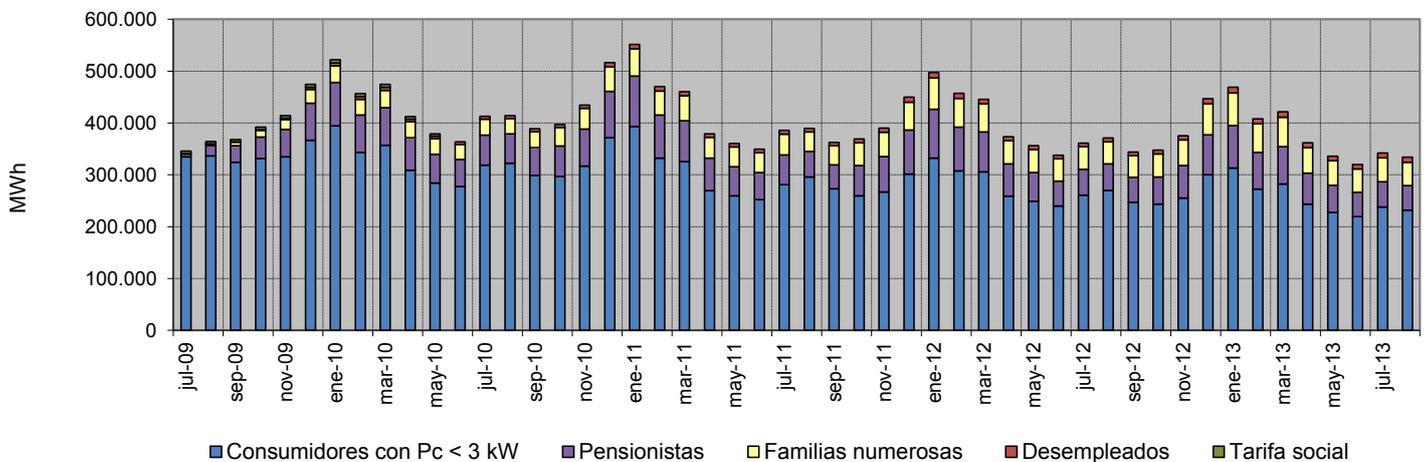
Distribución del número de consumidores por categorías en agosto 2013



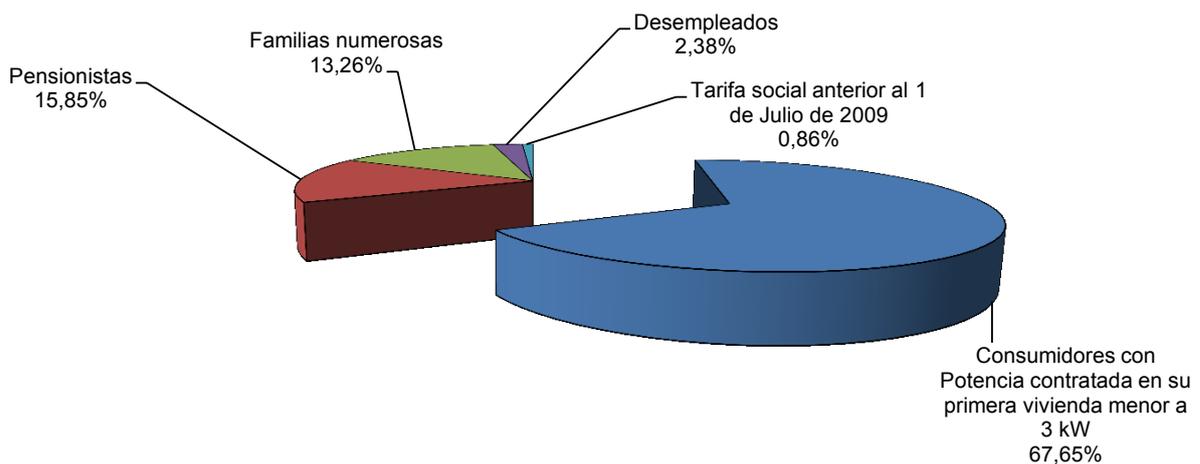
4.2- Bono Social

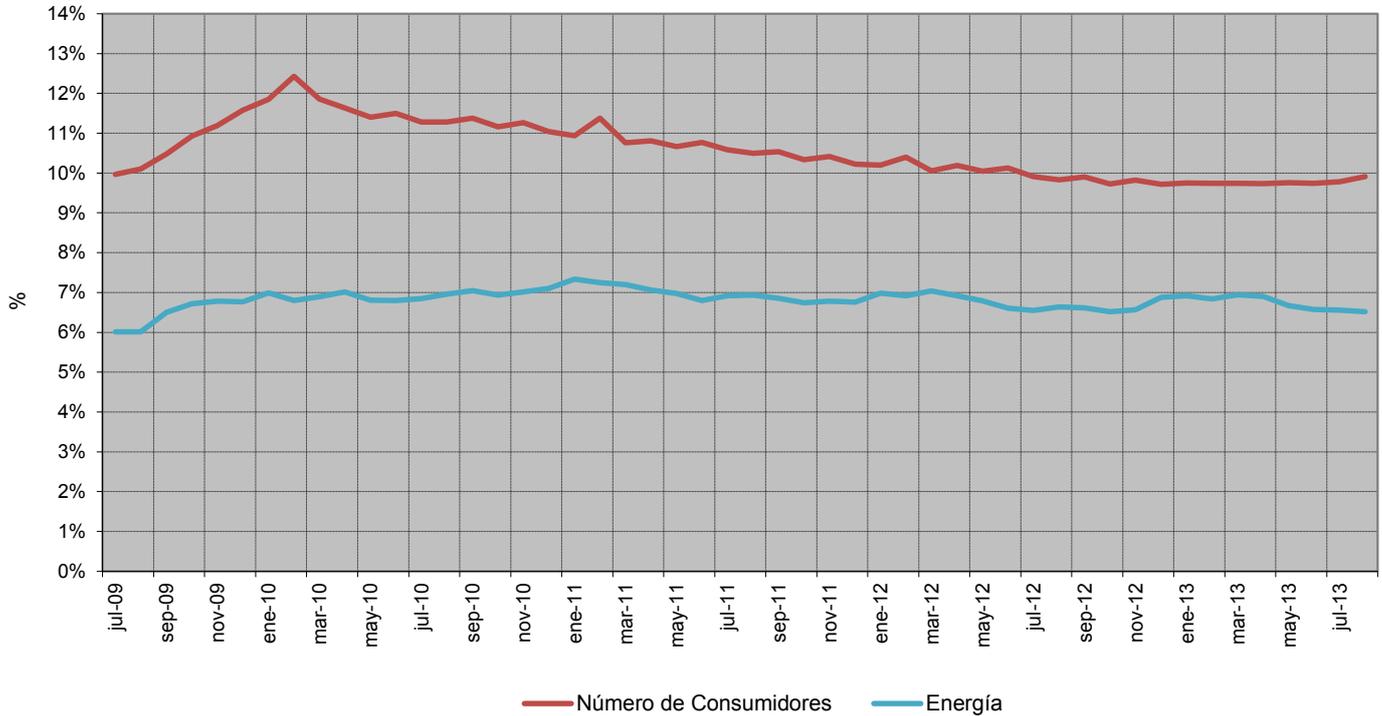
Energía consumida por los suministros acogidos al Bono social

TIPO	Energía consumida (MWh)		Tasa de variación (%)	
	2012	Sep 2012- Ago 2013	2012 s/ 2011	Sep 2012- Ago 2013 s/ Sep 2011- Ago 2012
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	3.270.690	3.075.280	-6,8%	-7,5%
Pensionistas	763.186	720.460	-4,0%	-7,7%
Familias numerosas	584.074	602.996	12,0%	5,9%
Desempleados	97.029	108.403	6,5%	12,5%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	45.451	38.963	-13,4%	-20,4%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	4.760.430	4.546.103	-4,2%	-5,7%

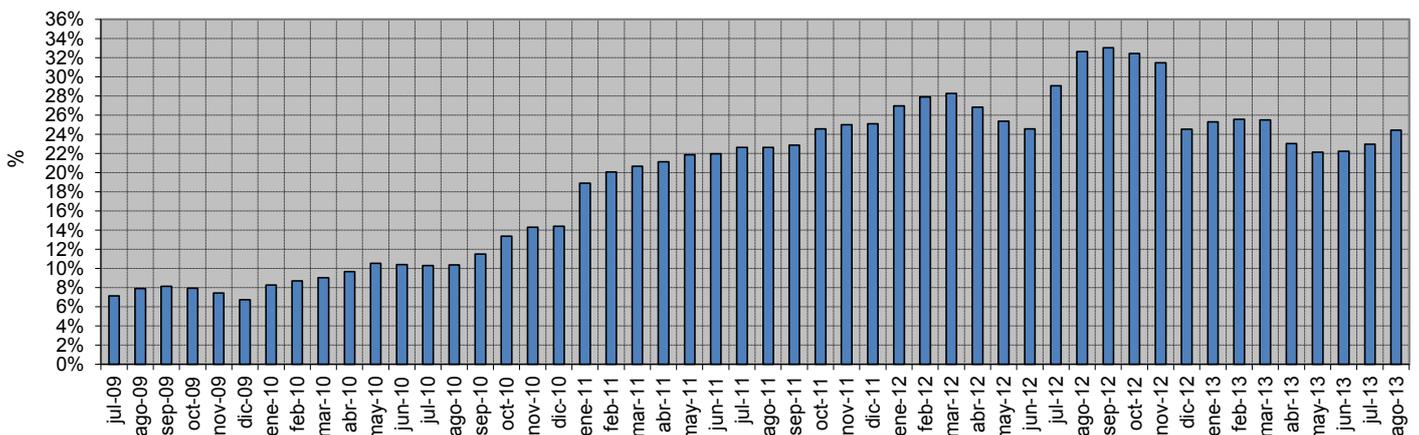


Distribución de la energía consumida por categorías en Sep 2012- Ago 2013



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

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

FACTURACIÓN MEDIA	c€/kWh		
	jun-13	jul-13	ago-13
Resultante de aplicar las condiciones del Bono Social	13,35	13,28	13,28
Resultante de aplicar las TUR	17,17	17,24	17,57
Descuento resultante (%)	-22,2%	-23,0%	-24,4%



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 a las TUR

Número de consumidores y energía consumida. Agosto 2013

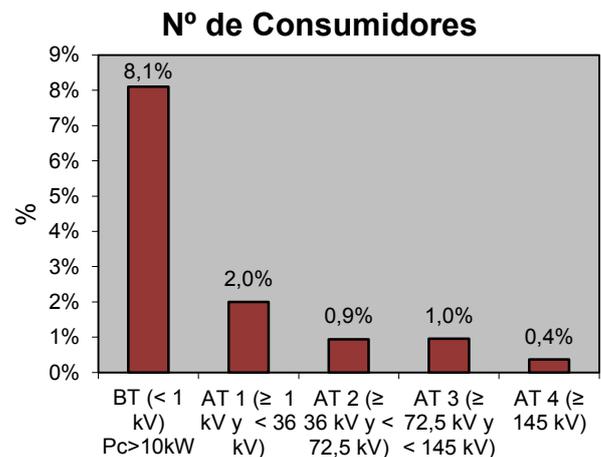
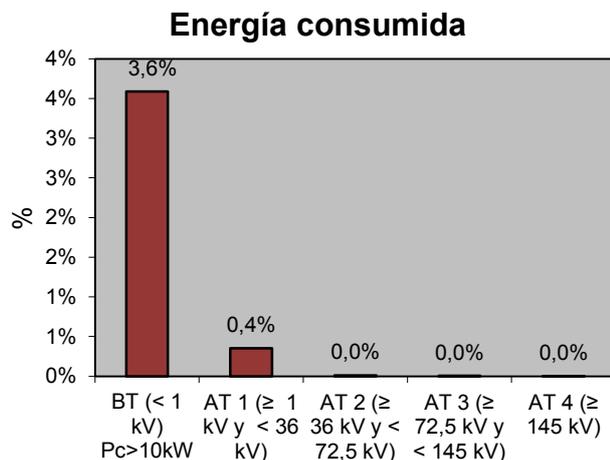
Consumidores abastecidos por CUR

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	127.883	136.161	1.065
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	2.041	21.473	10.521
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	15	167	11.139
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	4	49	12.363
AT 4 (≥ 145 kV)	2	33	16.268
TOTAL	129.945	157.883	1.215

Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	1.450.388	3.657.046	2.521
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	100.145	6.064.212	60.554
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.583	1.363.715	861.475
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	413	728.202	1.763.201
AT 4 (≥ 145 kV)	545	1.969.254	3.613.310
TOTAL	1.553.074	13.782.429	8.874

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR en agosto 2013

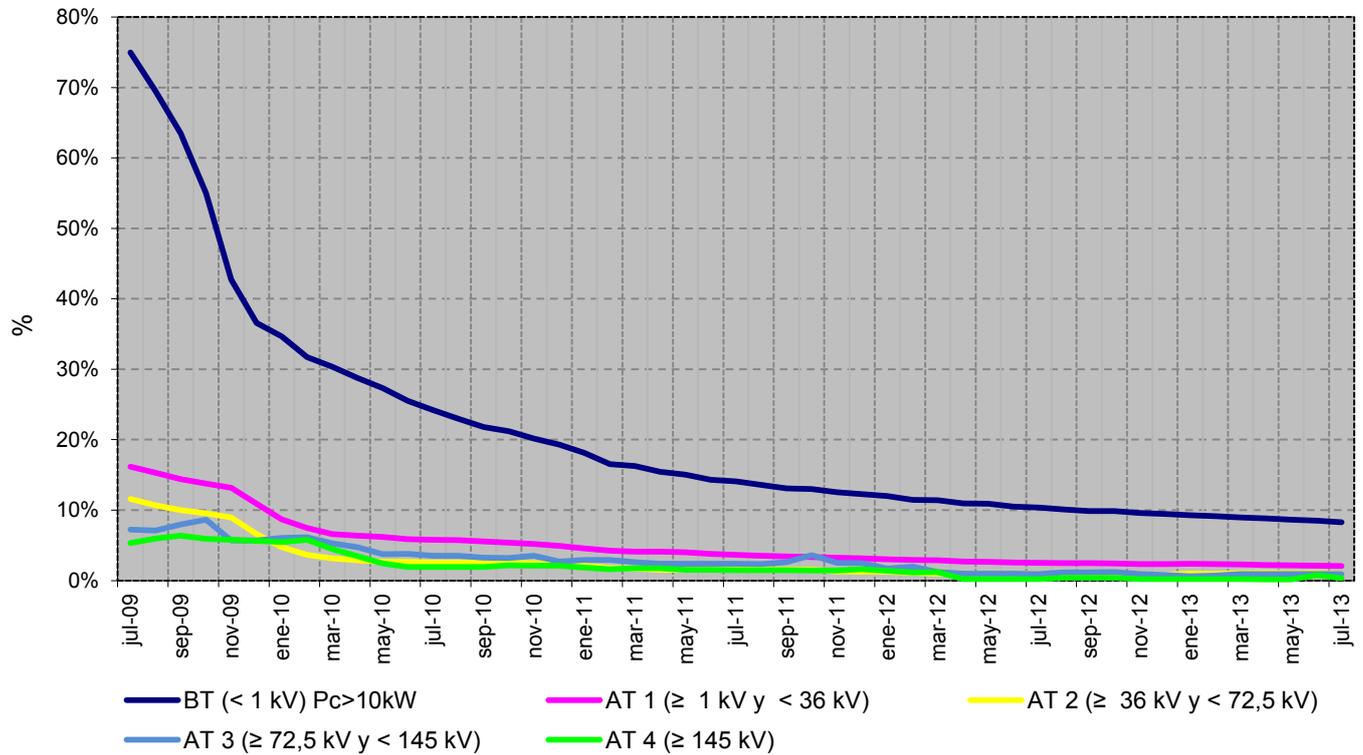


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013)

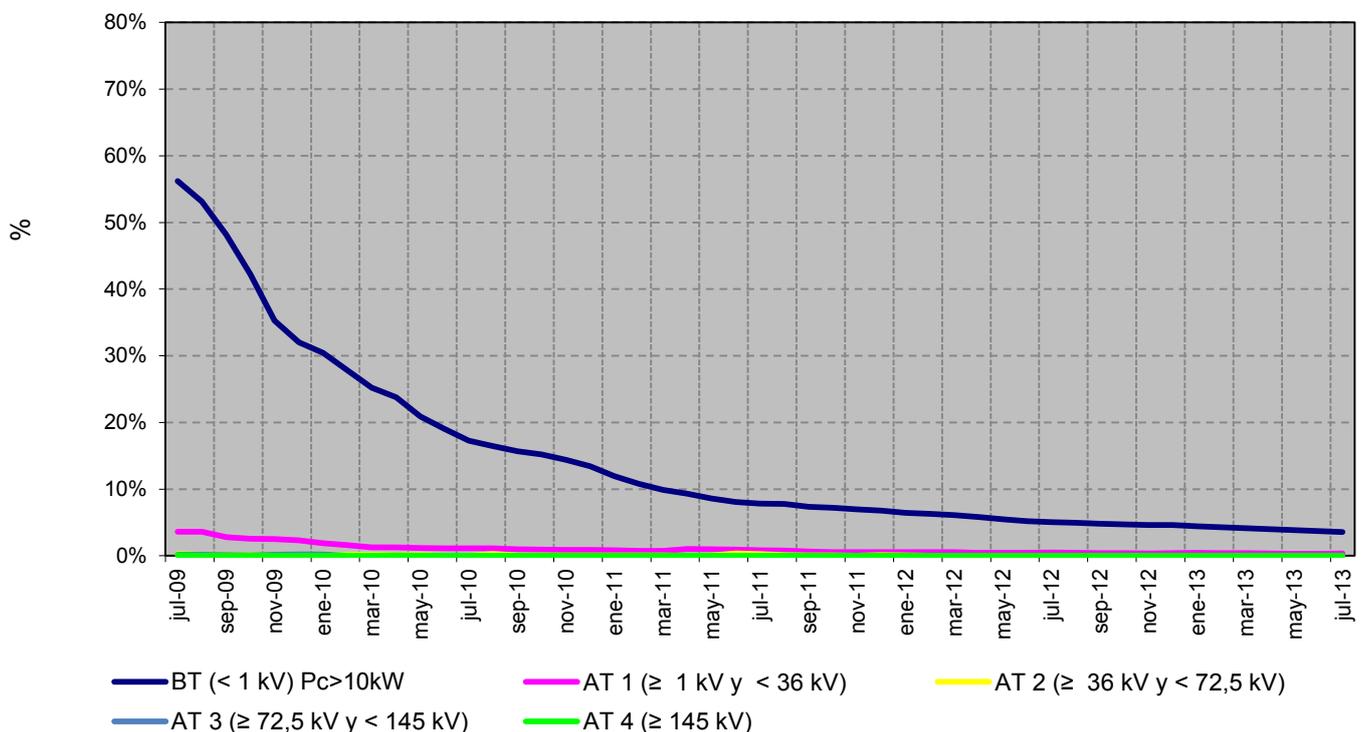
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

4.3- Consumidores sin derecho a acogerse a las TUR

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR



Porcentaje de energía consumida por los suministros abastecidos por CUR



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013)

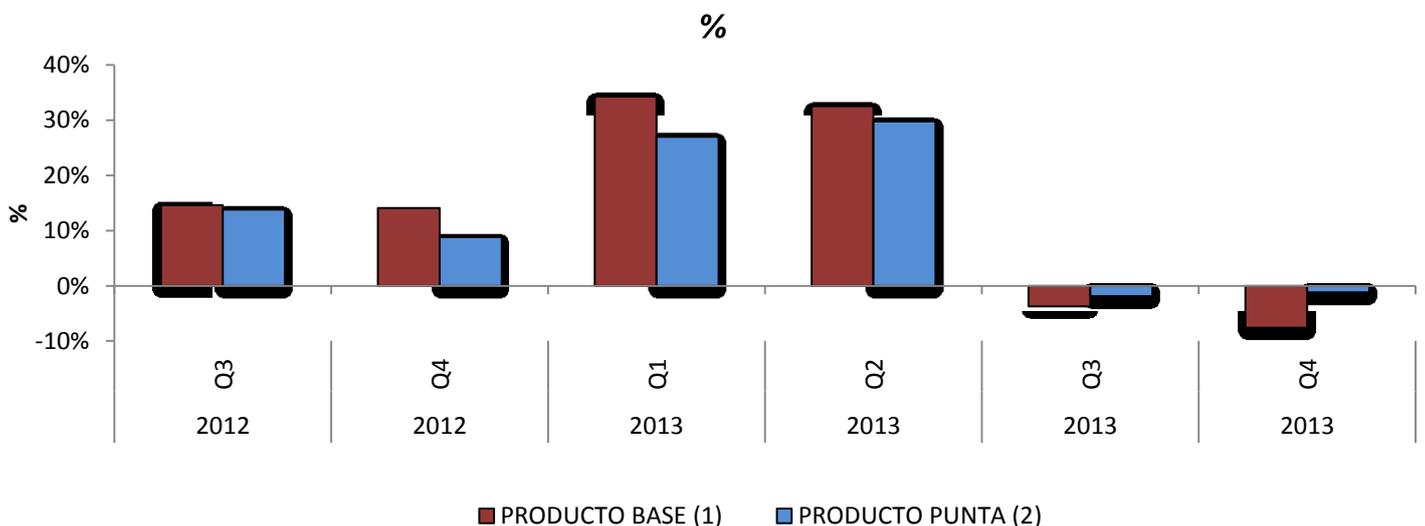
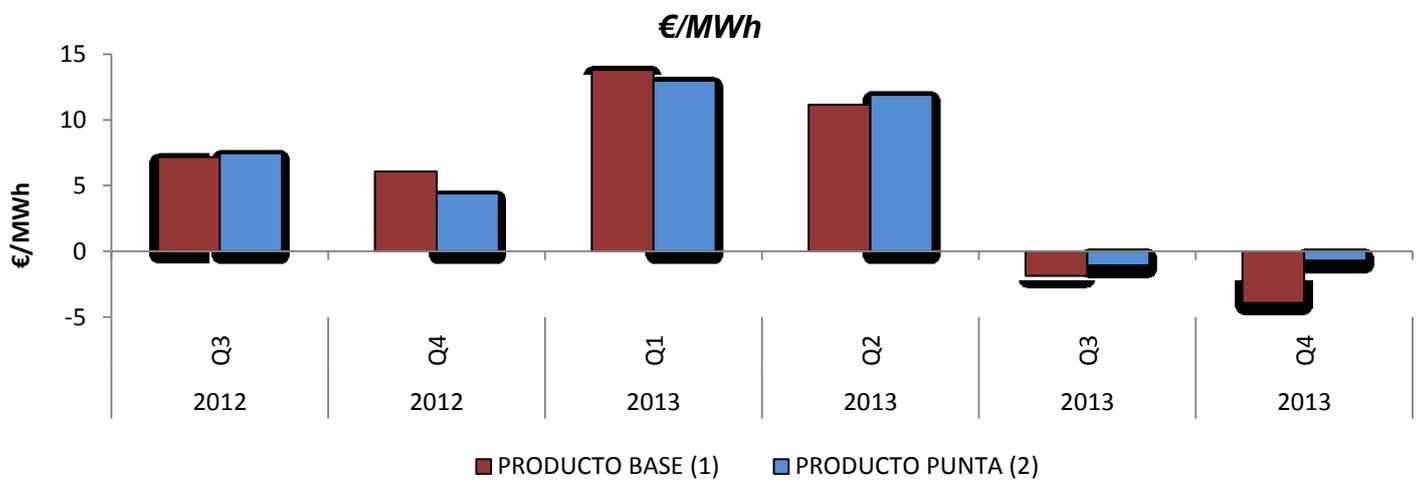
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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	Q3	23	47,95	49,81	55,21	56,26	-3,7%	-1,9%
2013	Q4	24	47,58	51,50	57,00	57,70	-7,6%	-1,2%

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 ⁽¹⁾
Escandallo de costes de acceso

	Miles de €		Año 2013 vs Año 2012	
	Año 2012 (2)	Año 2013 (3)	Miles de €	Tasa de variación
Costes de Transporte	1.477.453	1.672.136	194.683	13,2%
Retribución al transporte	1.477.453	1.664.636	187.183	12,7%
Incentivo disponibilidad		7.500	7.500	
Costes de Distribución	4.946.812	5.417.742	470.931	9,5%
Retribución a la distribución	4.606.000	4.903.971	297.971	6,5%
Distribuidores D.T. 11 ^a	340.812	349.567	8.755	2,6%
Calidad de servicio 2011		74.204		
Incentivo de pérdidas y calidad de servicio 2013		90.000	90.000	
Costes de Gestión Comercial	56.648	56.701	53	0,1%
Sistema de interrumpibilidad en mercado	505.000	748.900	243.900	48,3%
Diversificación y Seguridad del Abastecimiento	56.729	75.600	18.871	33,3%
Moratoria Nuclear	56.579	75.460	18.881	33,4%
2º parte del ciclo de combustible nuclear	150	140	-11	-7,0%
Prima del Régimen Especial	7.220.988	9.050.000	1.829.012	25,3%
Costes Permanentes	516.285	20.997	-495.288	-95,9%
Compensación extrapeninsular e insulares	473.206		-473.206	
Operador del Sistema	19.071		-19.071	
CNE	24.008	20.997	-3.011	-12,5%
Anualidades déficit de años anteriores	2.190.575	2.601.990	411.414	18,8%
<i>Titulizados antes RDL 6/2010</i>	<i>416.982</i>	<i>392.594</i>	<i>-24.388</i>	<i>-5,8%</i>
<i>Fondo de titulación</i>	<i>984.817</i>	<i>1.632.195</i>	<i>647.378</i>	<i>65,7%</i>
<i>Déficit pendiente de titular</i>	<i>788.776</i>	<i>577.201</i>	<i>-211.575</i>	<i>-26,8%</i>
Exceso de déficit de años anteriores	850.331		-850.331	
Ingresos por Exportaciones	-52.980		52.980	
Coste Total (A)	17.767.841	19.644.066	1.876.224	10,6%

Escenario de demanda previsto

	Año 2012 (2)	Año 2013 (3)
Demanda en barras de central	272.246	264.813
Pérdidas implícitas (%)	9,20%	9,78%
Demanda en consumo	249.319	241.218

Fuentes: MIET, Orden IET/3586/2011, Real Decreto Ley 13/2012, Real Decreto Ley 20/2012, Orden IET/843/2012, Orden IET/221/2013 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) Orden IET/3586/2011, Real Decreto Ley 13/2012, Real Decreto Ley 20/2012 y Orden IET/843/2012

(3) Orden IET/221/2013

5.1- Costes previstos del sistema

Evolución del escandallo de costes de acceso

	2012 (4)		2013 (5)		11 s/10
	Miles de €	%	Miles de €	%	
Transporte (1)	1.424.473	8,0	1.672.136	8,5	17,4
Distribución (2)	4.946.812	27,8	5.417.742	27,6	9,5
Gestión Comercial	56.648	0,3	56.701	0,3	0,1
Sistema de interrumpibilidad en mercado	505.000	2,8	748.900	3,8	48,3
Diversificación y seguridad del abastecimiento	56.729	0,3	75.600	0,4	33,3
Prima del Régimen Especial	7.220.988	40,6	9.050.000	46,1	25,3
Costes Permanentes	516.285	2,9	20.997	0,1	-95,9
Déficit de Años anteriores (3)	3.040.906	17,1	2.601.990	13,2	-14,4
Total	17.767.841	100	19.644.066	100	10,6

Fuentes: MIET, Orden IET/3586/2011, Real Decreto Ley 13/2012, Real Decreto Ley 20/2012, Orden IET/843/2012, Orden IET/221/2013 y CNMC

Notas: (1) Incluye ingresos por exportaciones e incentivo disponibilidad

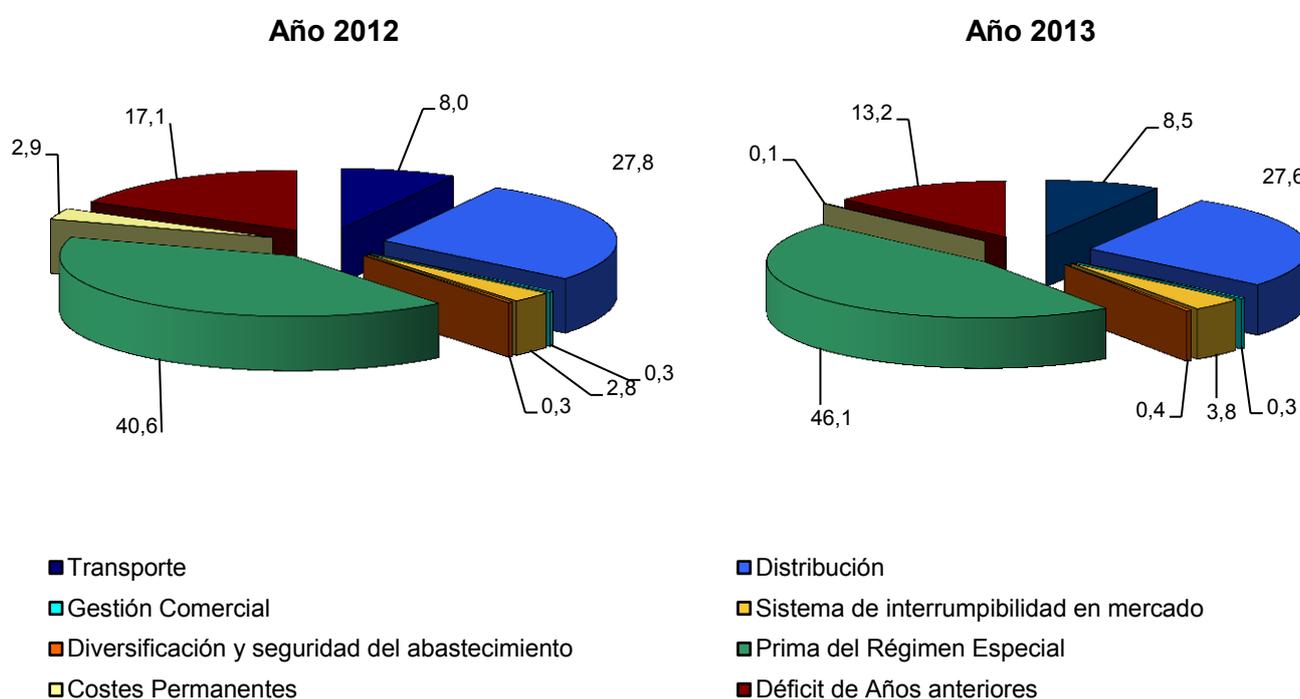
(2) Incluye Calidad de servicio 2011 e incentivo de pérdidas y calidad de servicio 2013

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

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

(5) Orden IET/221/2013

Estructura del escandallo de costes de acceso

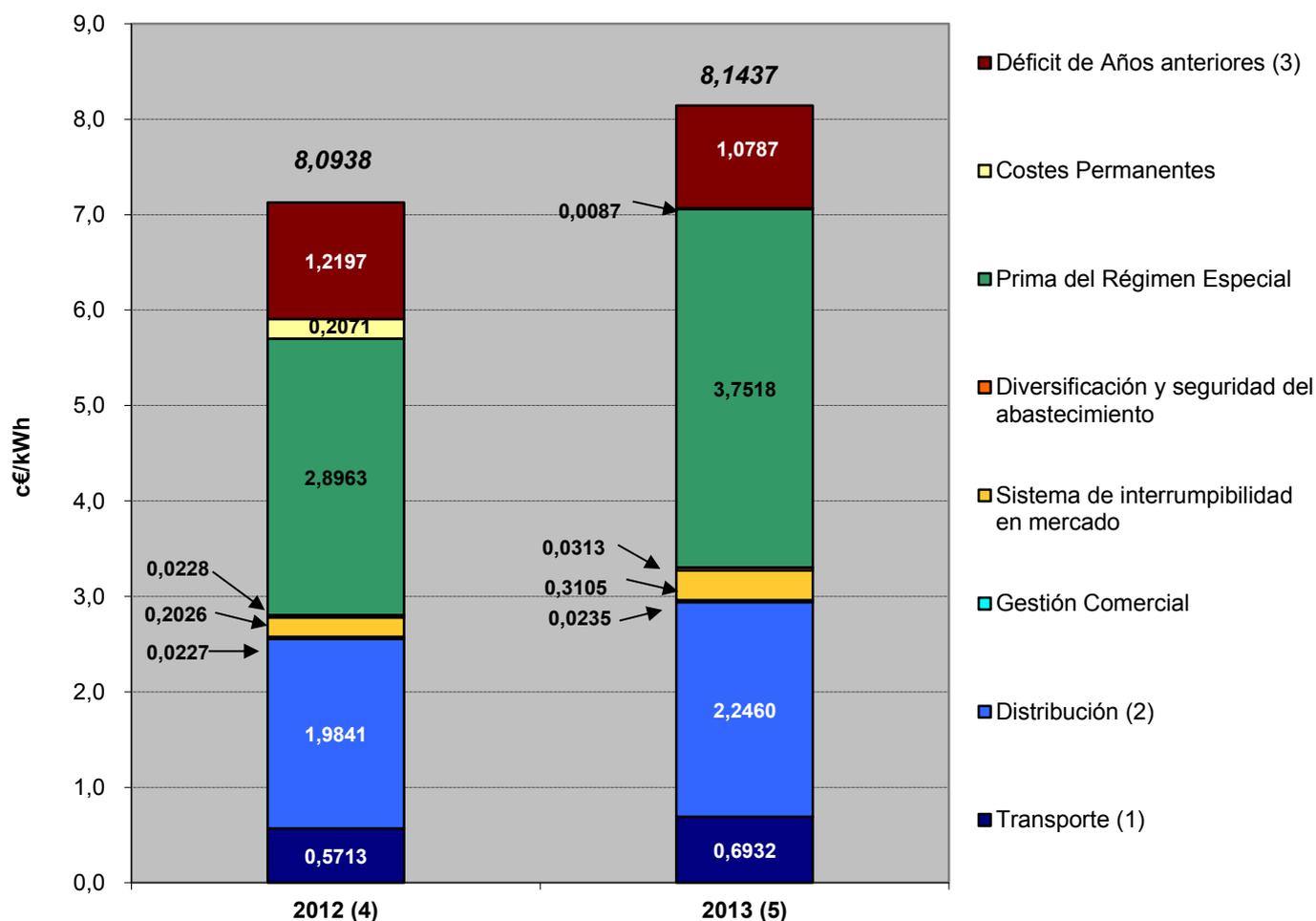


Fuentes: MIET, Orden IET/3586/2011, Real Decreto Ley 13/2012, Real Decreto Ley 20/2012, Orden IET/843/2012, Orden IET/221/2013 y CNMC

5.1- Costes previstos del sistema

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

	2012 (4)		2013 (5)	
	c€/kWh	%	c€/kWh	%
Transporte (1)	0,5713	8,0	0,6932	8,5
Distribución (2)	1,9841	27,8	2,2460	27,6
Gestión Comercial	0,0227	0,3	0,0235	0,3
Sistema de interrumpibilidad en mercado	0,2026	2,8	0,3105	3,8
Diversificación y seguridad del abastecimiento	0,0228	0,3	0,0313	0,4
Prima del Régimen Especial	2,8963	40,6	3,7518	46,1
Costes Permanentes	0,2071	2,9	0,0087	0,1
Déficit de Años anteriores (3)	1,2197	17,1	1,0787	13,2
Total	7,1265	100	8,1437	100



Fuentes: MIET, Orden IET/3586/2011, Real Decreto Ley 13/2012, Real Decreto Ley 20/2012, Orden IET/843/2012, Orden IET/221/2013 y CNMC

Notas: (1) Incluye ingresos por exportaciones e incentivo disponibilidad

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

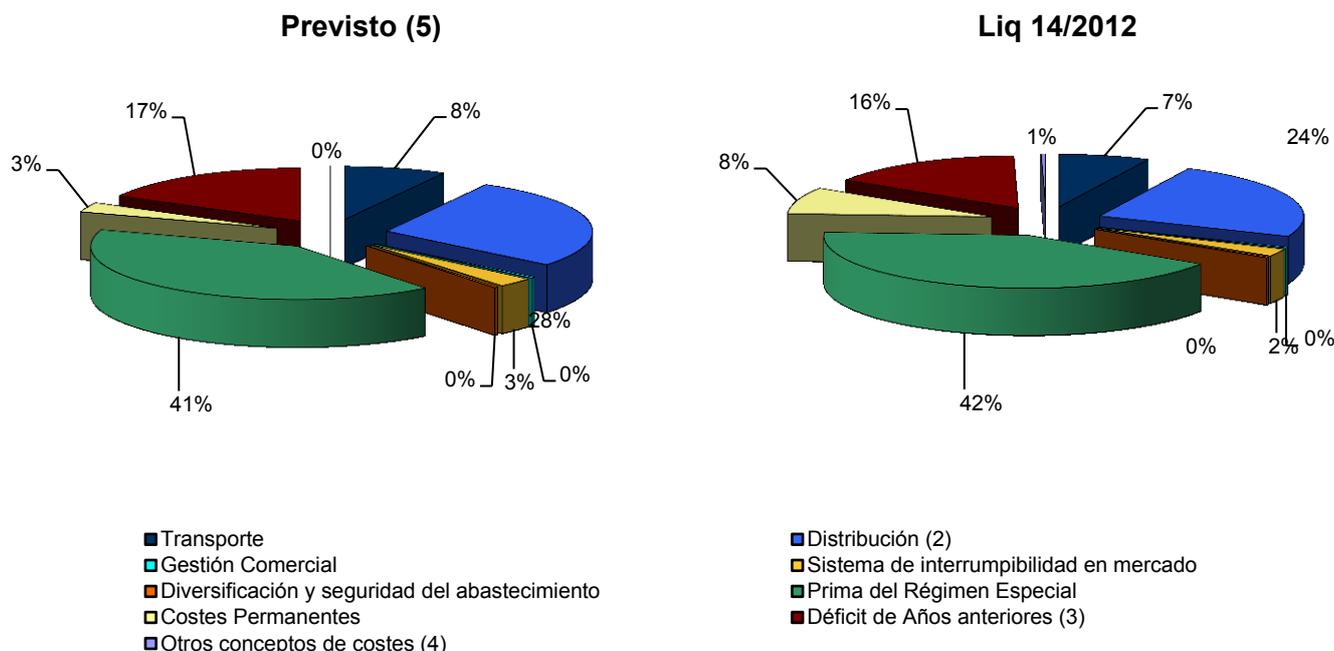
(3) Incluye anualidades déficit de años anteriores y exceso de déficit de años anteriores

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

(5) Orden IET/221/2013

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

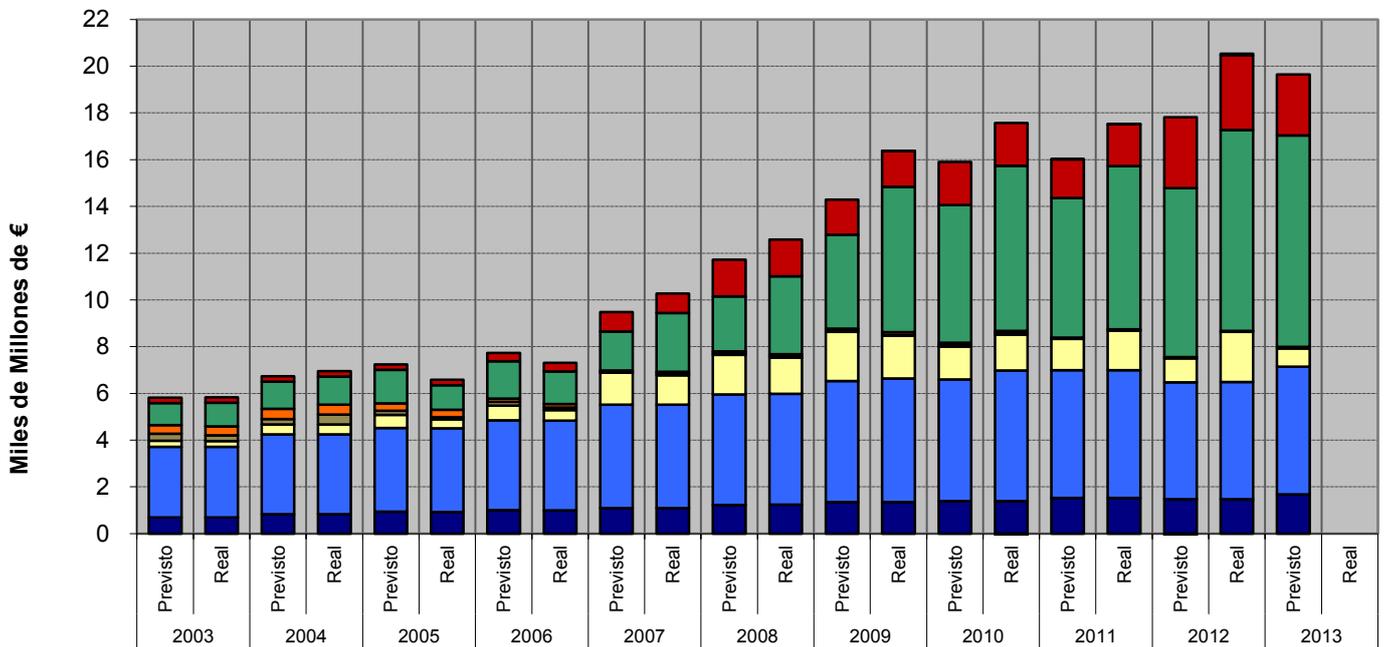
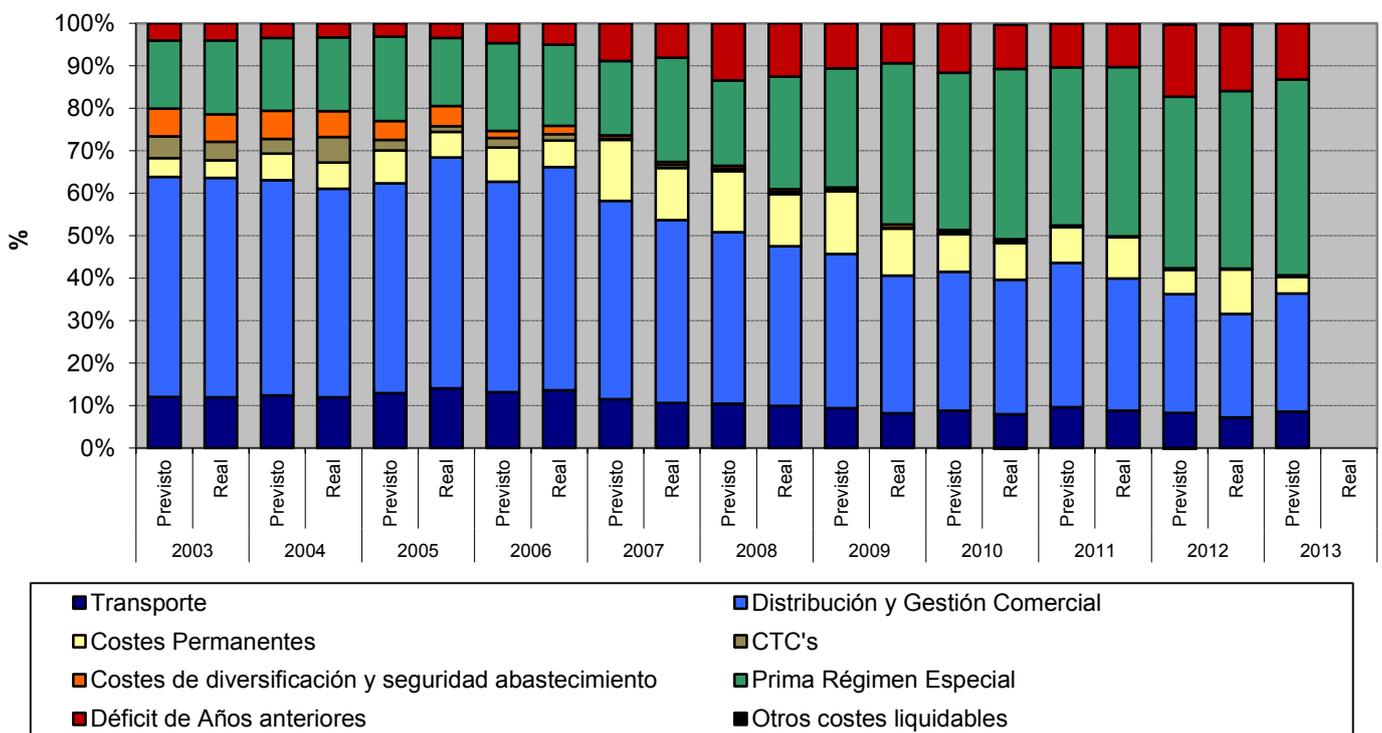
Notas: (1) No se incluyen otros costes e ingresos liquidables tales como: Déficit o Superavit de pagos por capacidad, impacto sentencias del Tribunal Supr Resultados ejercicios anteriores CNE, Efectivo y otros activos líquidos IDAE, Desvíos Compensación Insulares y Extrapeninsulares, Coste intereses 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

€/MWh

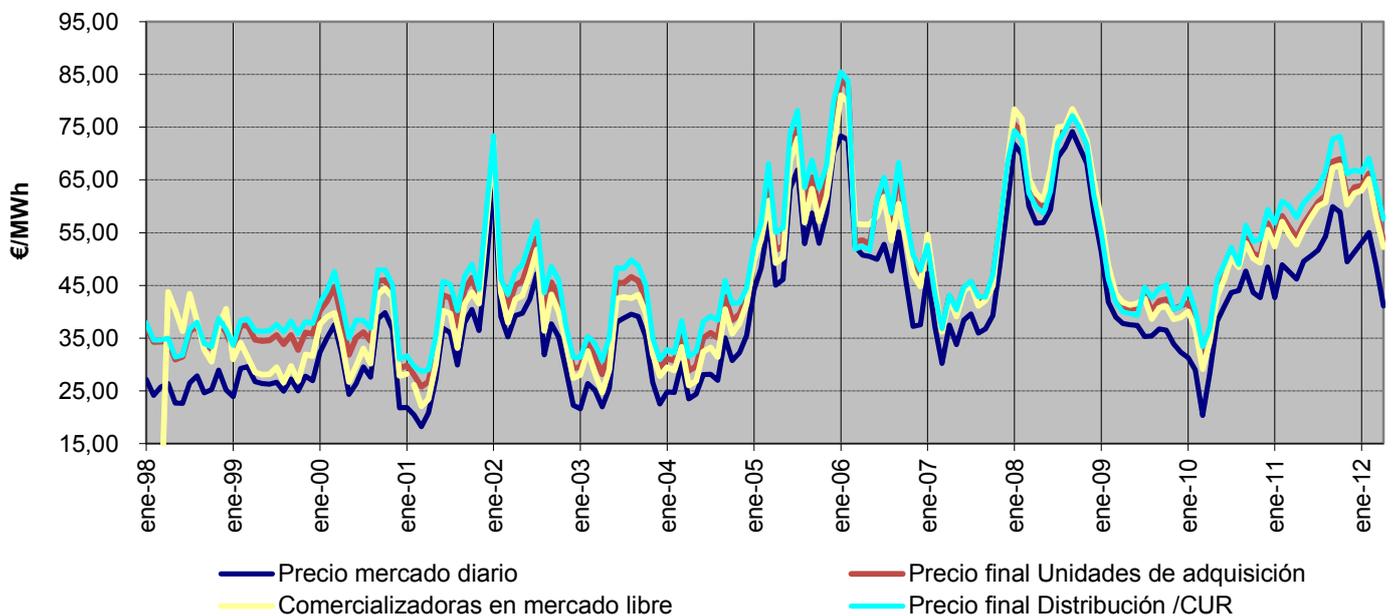
Mes	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución /CUR (2)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución /CUR (2)
ago-13	49,12	57,38	56,33	62,38	4,70	3,72	9,36
sep-13	51,58	61,09	60,22	65,62	5,36	4,59	9,36
oct-13	52,83	64,91	63,99	69,72	5,33	4,57	9,29

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres últimos años

€/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)
2011	50,80	60,22	59,14	63,60	6,10	5,15	9,08
2012	48,52	59,46	58,44	63,27	6,10	5,29	9,13
Enero - Oct 2013	42,16	55,21	54,33	59,14	5,95	5,20	9,28

Evolución del mercado de electricidad



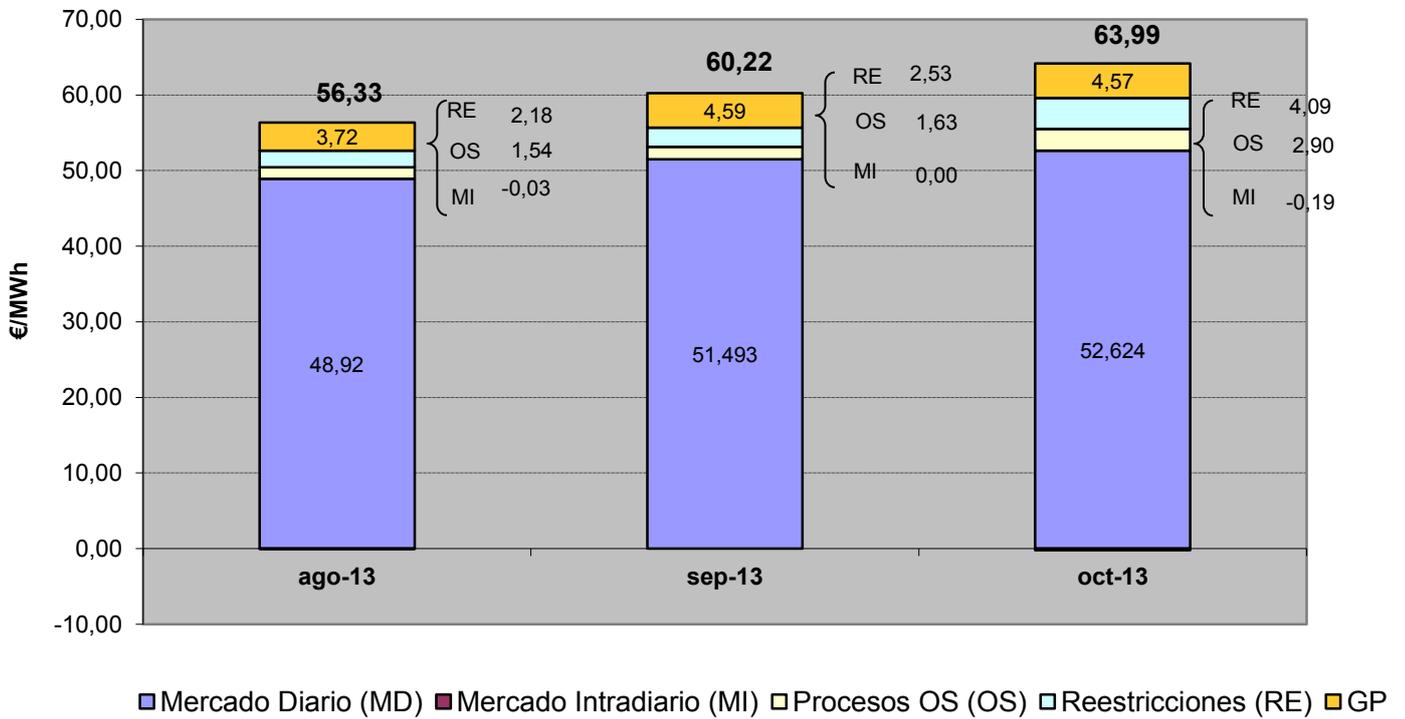
Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

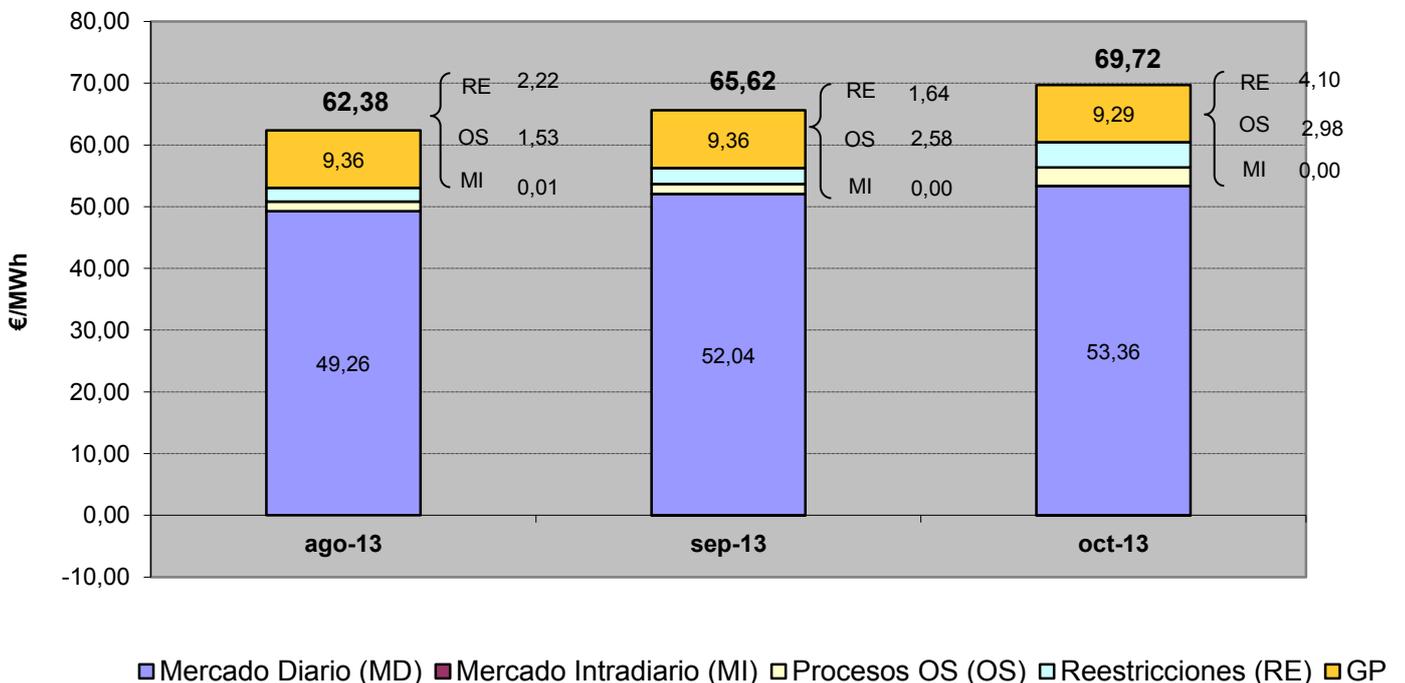
(2) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadoras de Último Recurso

6.- Mercado de producción. España

Componentes del precio medio final de comercializadoras en mercado libre



Componentes del precio medio final de CUR



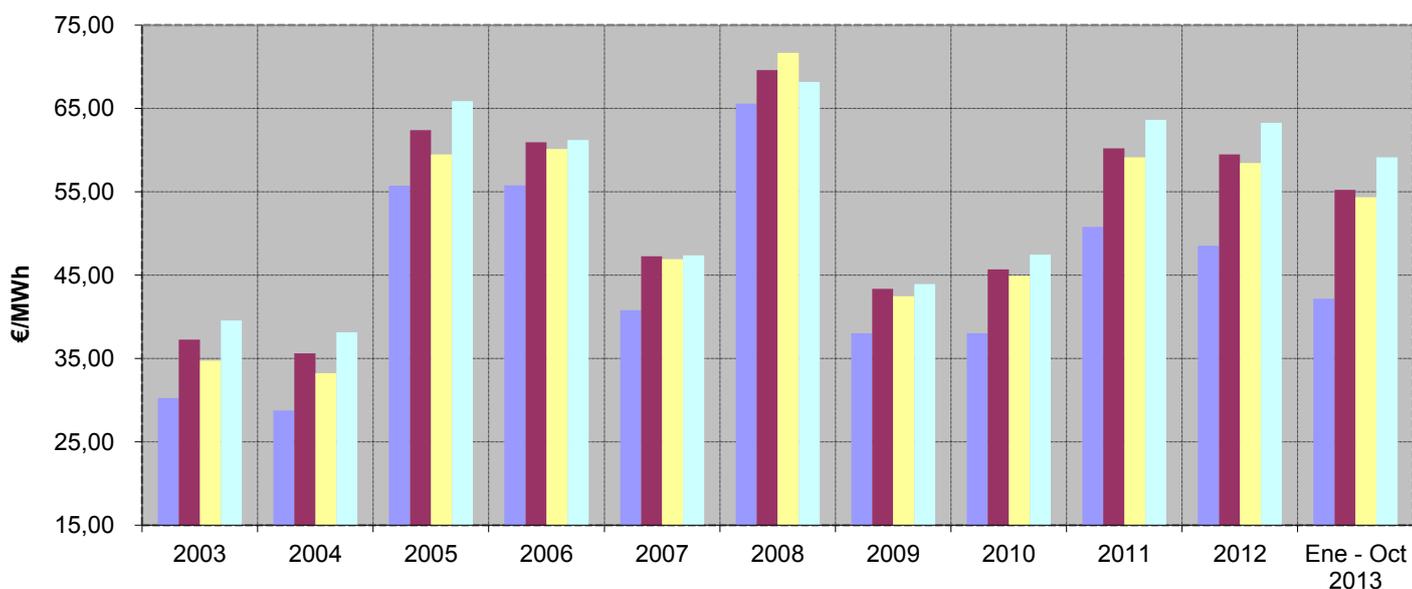
6.- Mercado de producción. España

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)
2003	30,26	37,26	34,73	39,55	4,53	1,62	6,37
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	59,46	58,44	63,27	6,10	5,29	9,13
Ene - Oct 2013	42,16	55,21	54,33	59,14	5,95	5,20	9,28

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

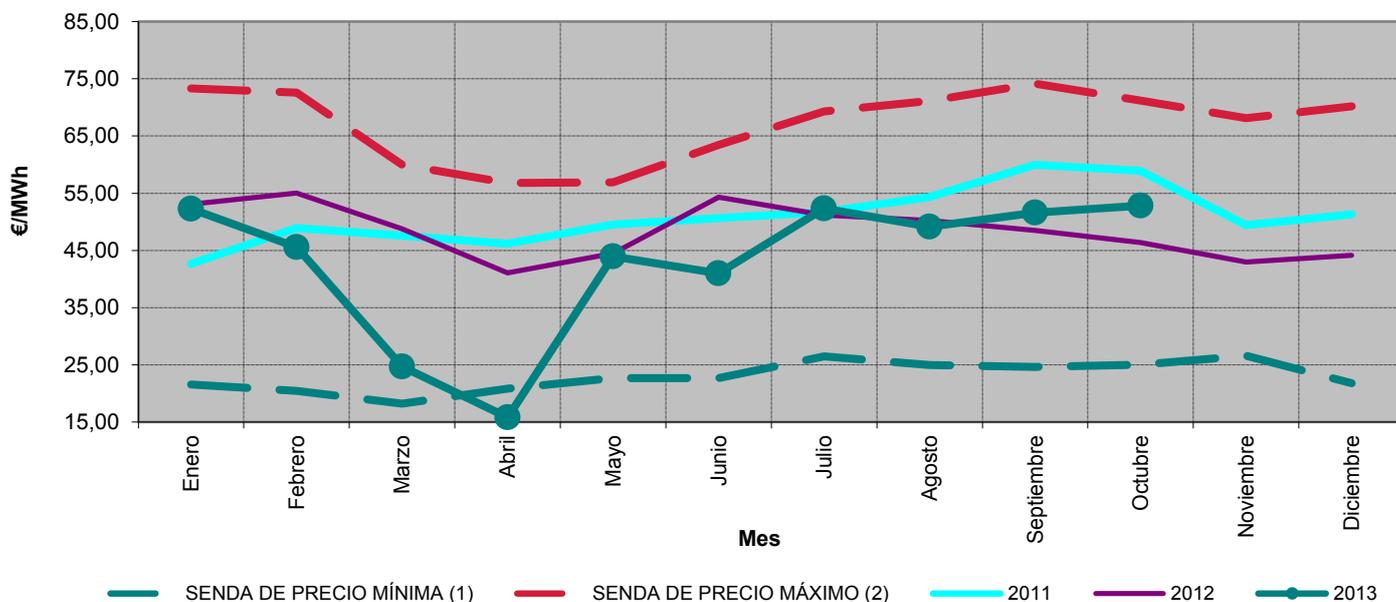
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

En los últimos tres meses

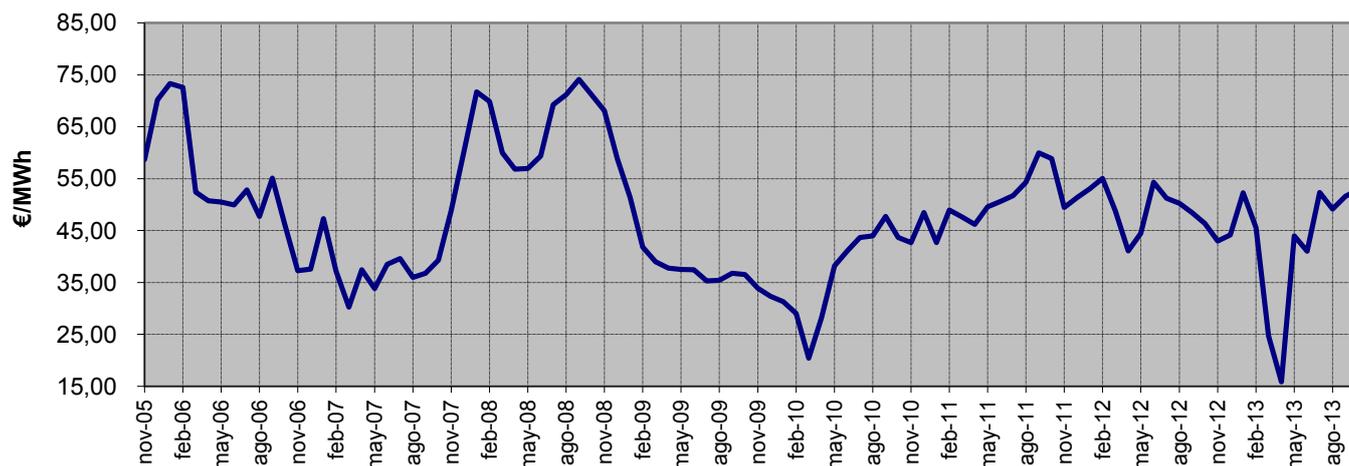
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
ago-13	49,12	-6,1%	-2,2%
sep-13	51,58	5,0%	6,4%
oct-13	52,83	2,4%	13,9%

En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2011	50,80	33,6%
2012	48,52	-4,5%
2013	42,16	-13,1%



Precios medios ponderados diarios. Noviembre 2005 - octubre 2013



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

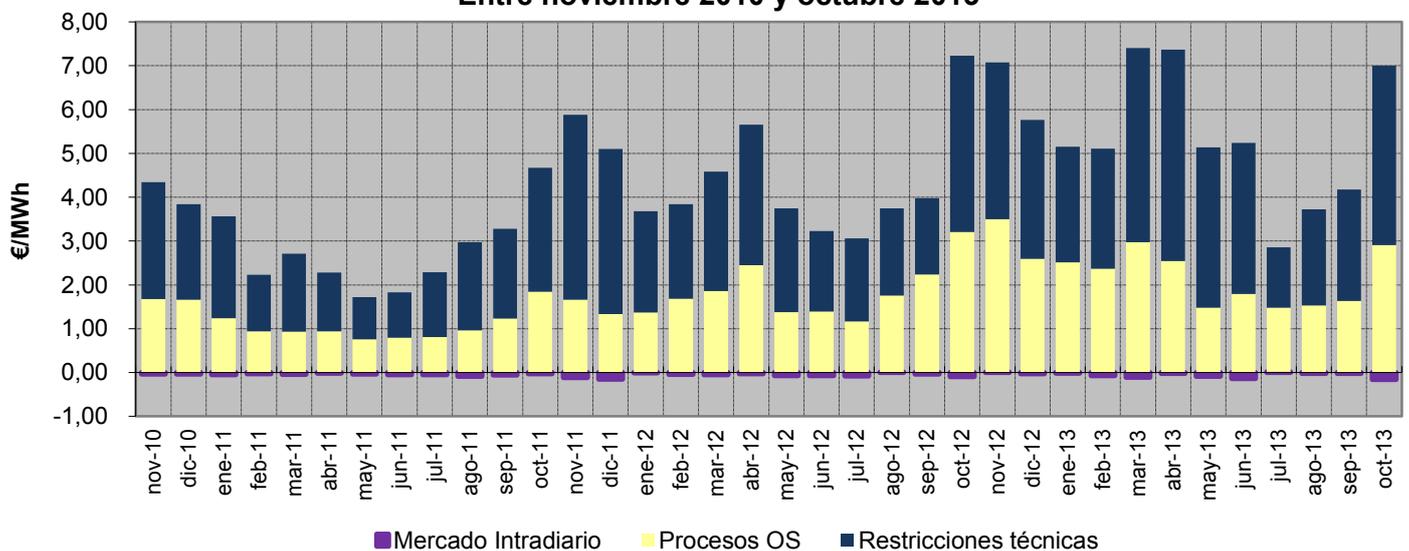
6.- Mercado de producción. España

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

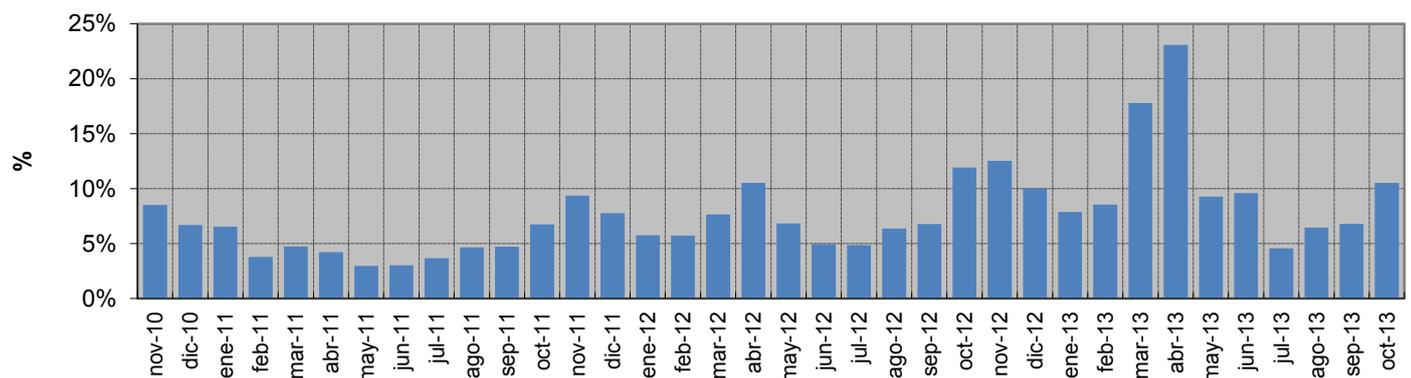
En los últimos tres meses

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
ago-13	-0,023	1,534	2,190	3,701	29%	-1%
sep-13	-0,021	1,634	2,538	4,151	12%	5%
oct-13	-0,161	2,909	4,094	6,841	65%	-4%

Entre noviembre 2010 y octubre 2013



Porcentaje que suponen los SS.CC sobre el precio medio ponderado final del conjunto de los agentes. Noviembre 2010 - octubre 2013



6.- Mercado de producción. España

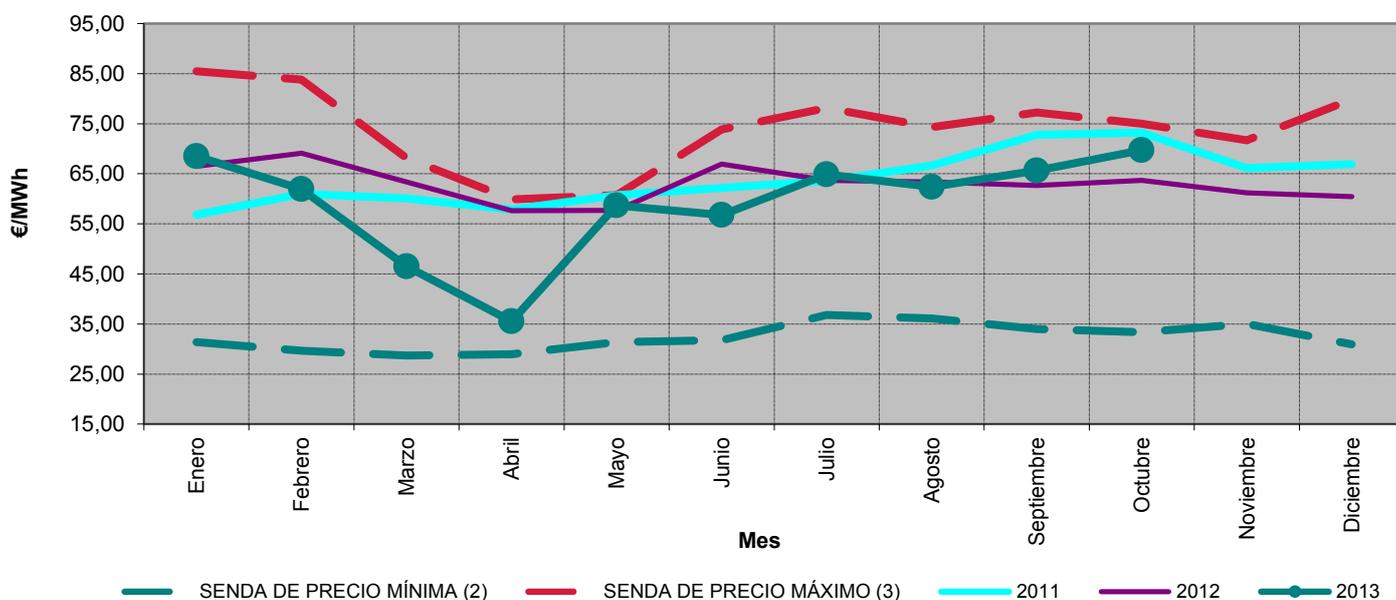
Evolución del precio medio ponderado del distribuidores/CUR (1)

En los últimos tres meses

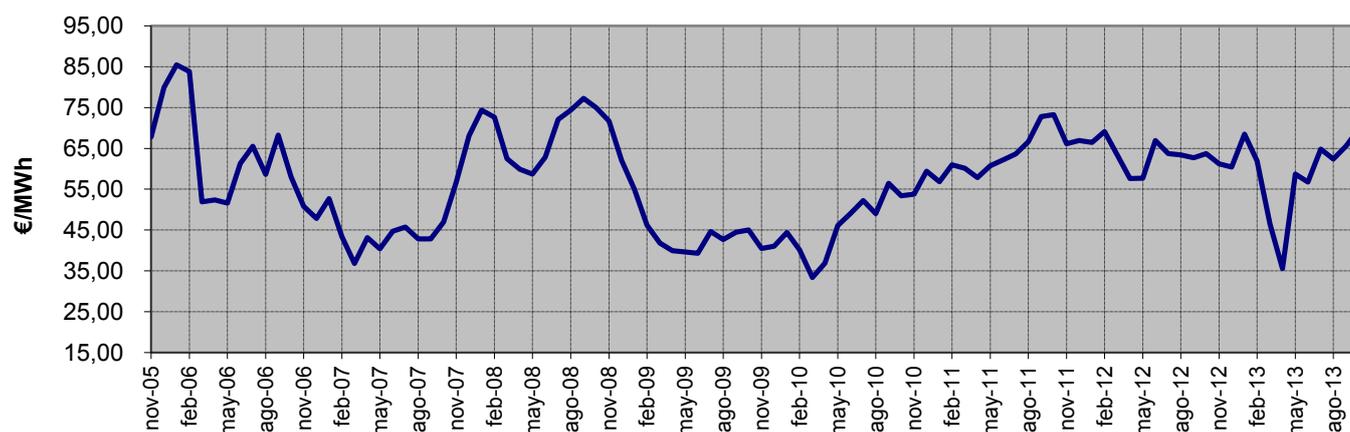
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
ago-13	62,38	-3,8%	-1,6%
sep-13	65,62	5,2%	4,7%
oct-13	69,72	6,3%	9,4%

En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2011	63,60	67,3%
2012	63,27	-0,5%
2013	59,14	-6,5%



Precios medios ponderados de distribuidores. Noviembre 2005 - octubre 2013



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

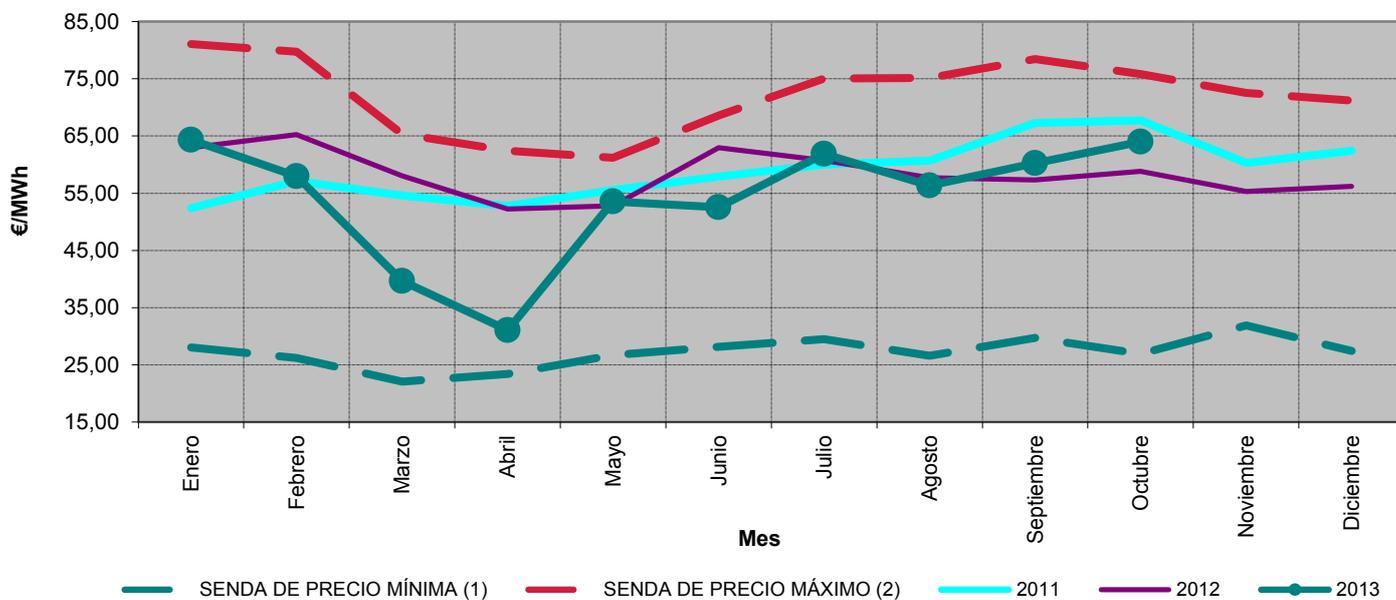
Evolución del precio medio ponderado de comercializadoras en mercado libre

En los últimos tres meses

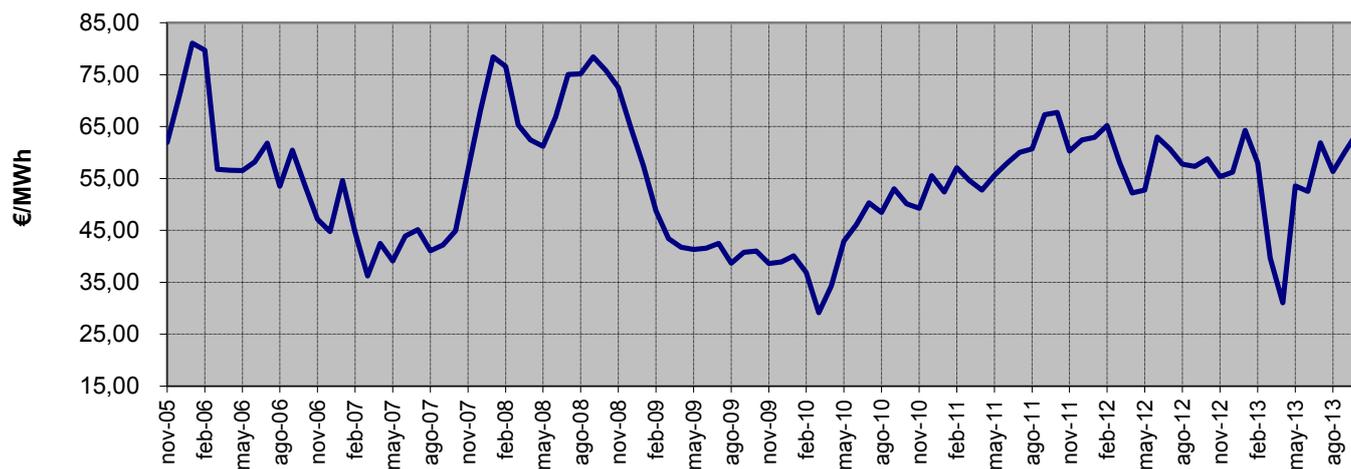
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
ago-13	56,33	-9,0%	-2,4%
sep-13	60,22	6,9%	5,1%
oct-13	63,99	6,3%	8,8%

En los últimos tres años

Mes	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2011	59,14	55,6%
2012	58,44	-1,2%
2013	54,33	-7,0%



Precios medios ponderados de de clientes cualificados. Noviembre 2005 - octubre 2013



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

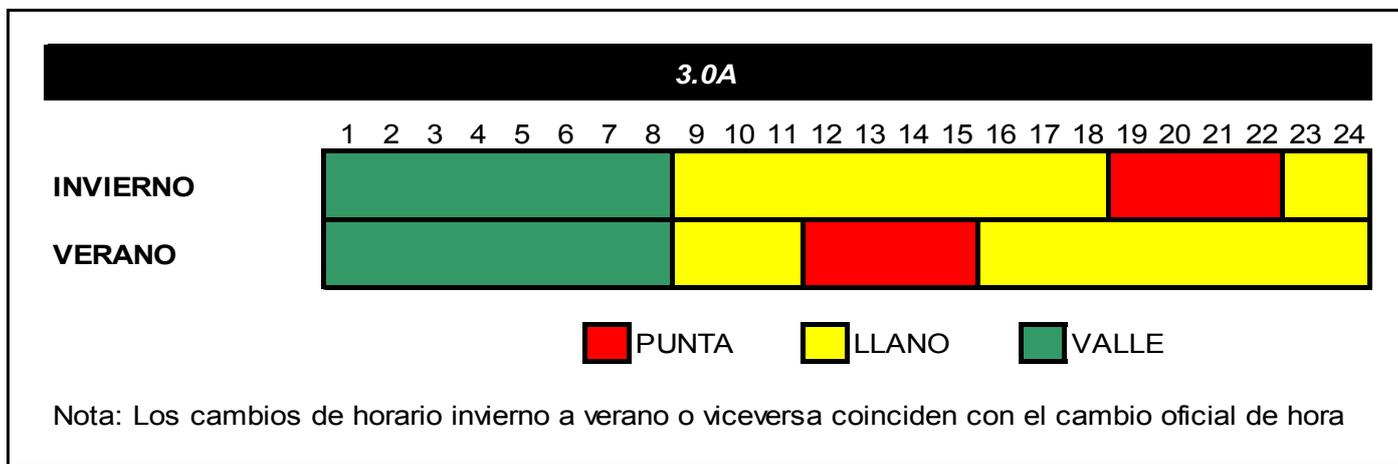
Notas:

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

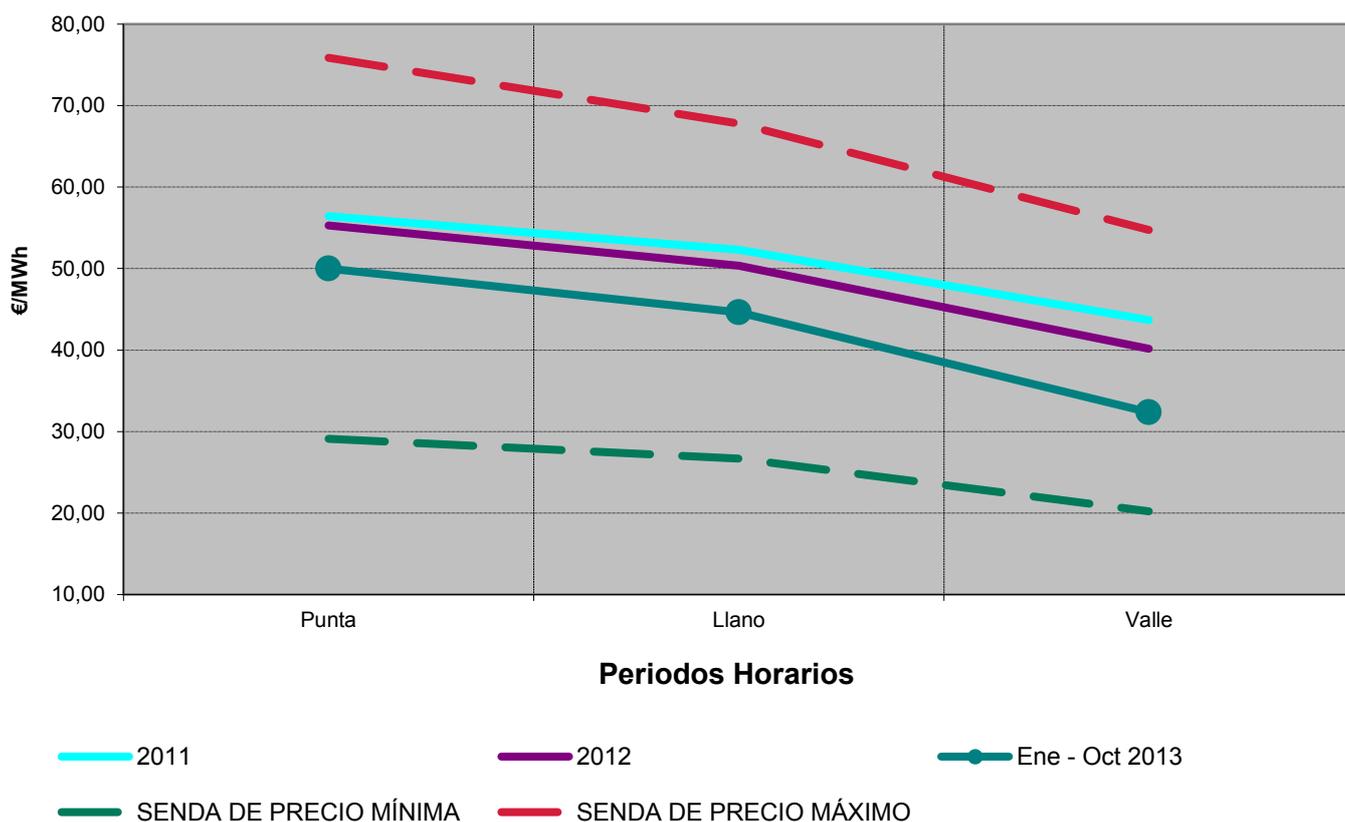
(2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2011

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)

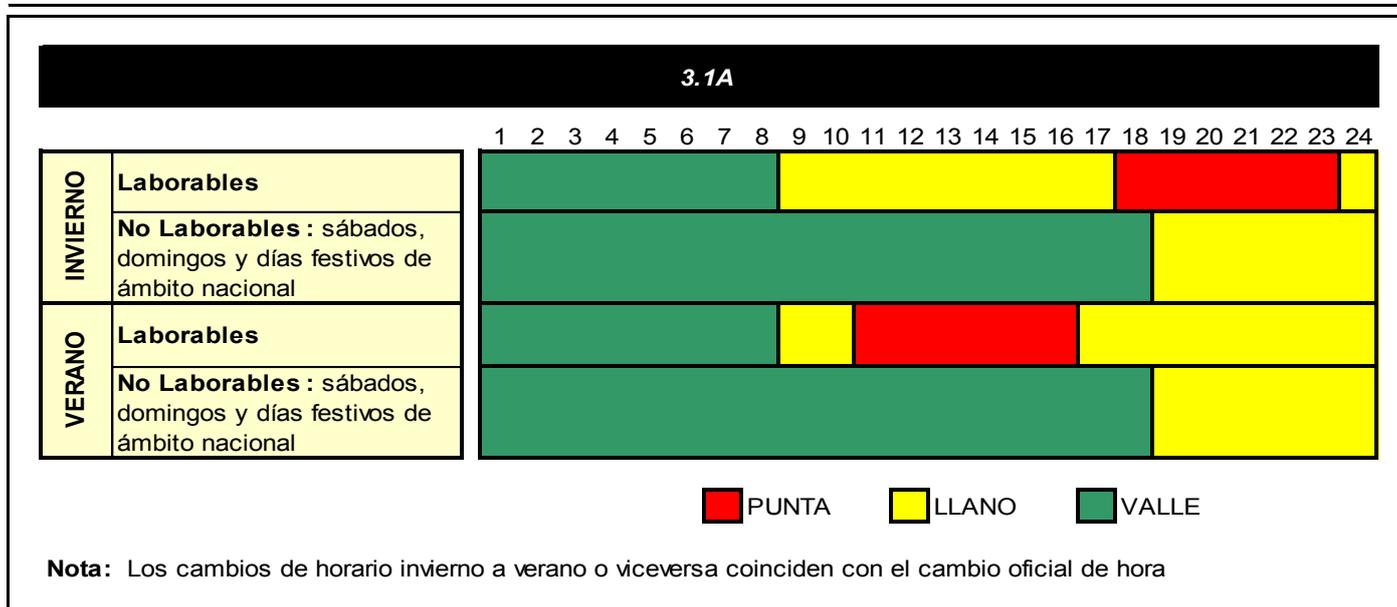


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

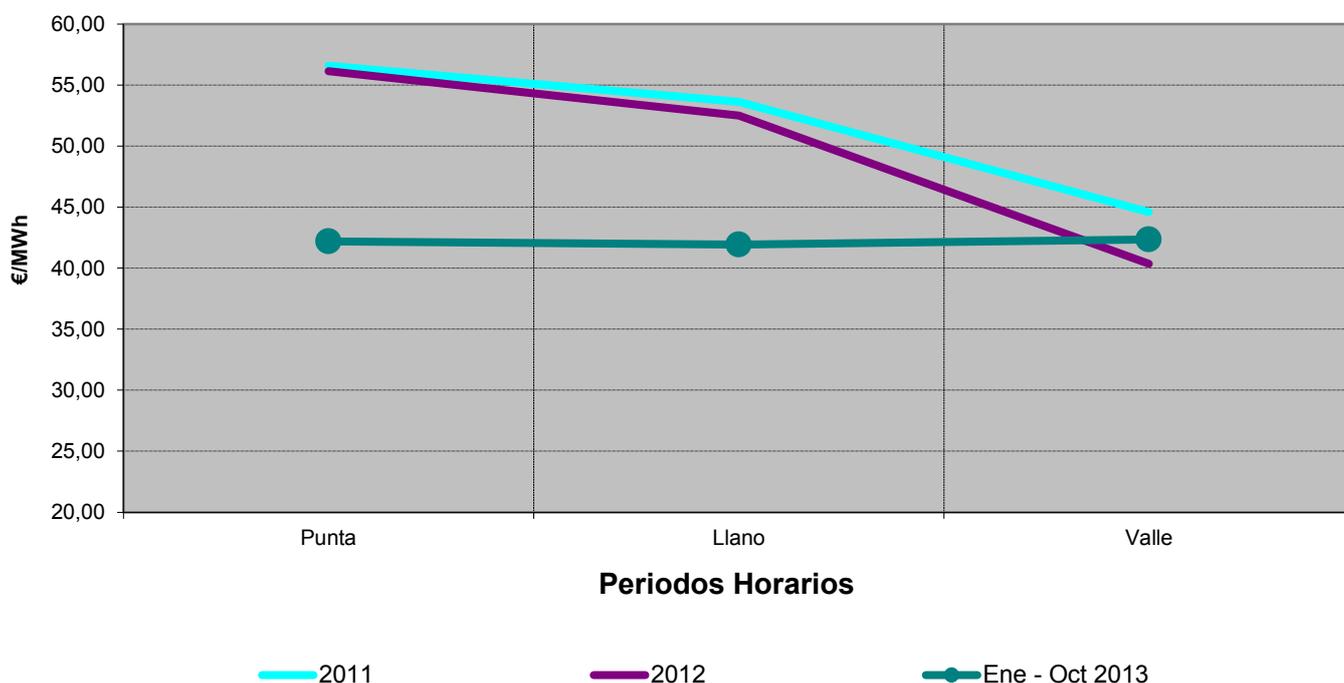
Nota : (1) A partir del 2009 se aplica el calendario establecido en la Orden ITC/2794/2007 para la tarifa 3.0A

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)

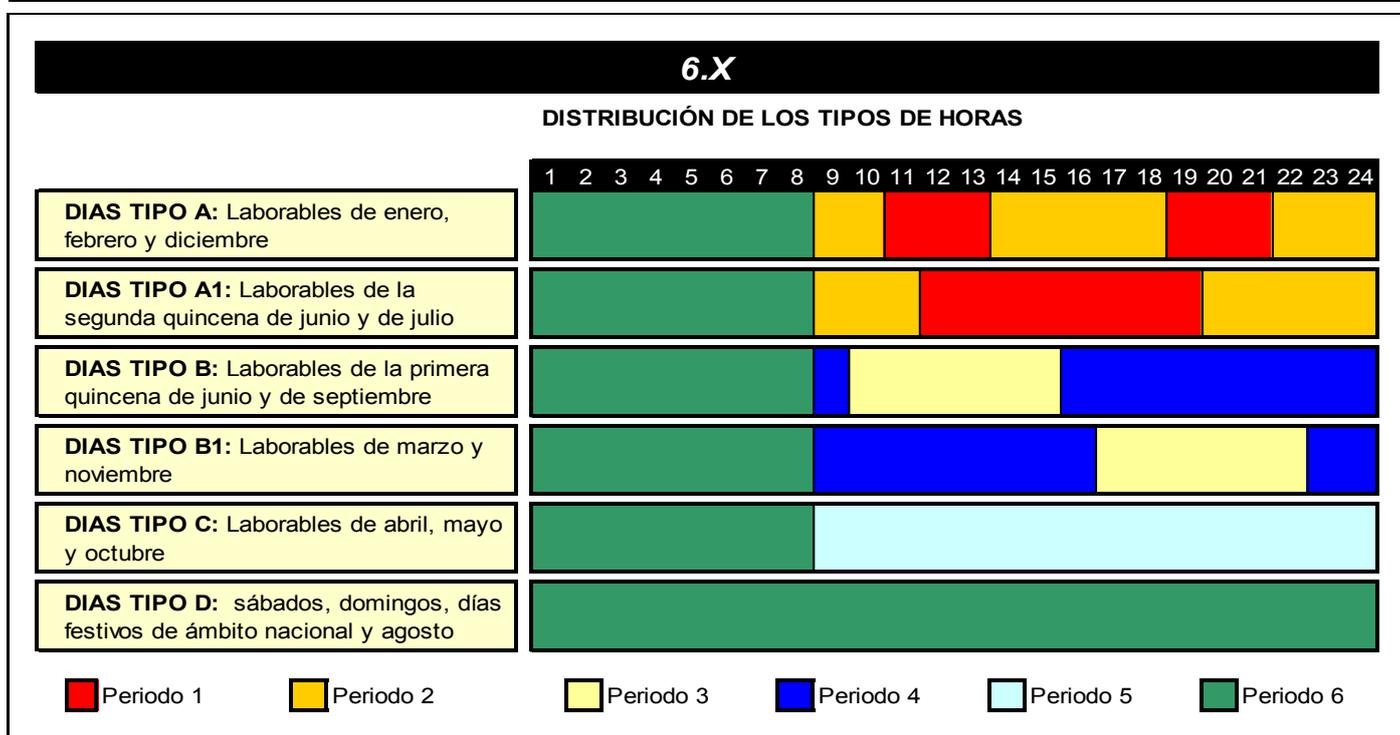


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

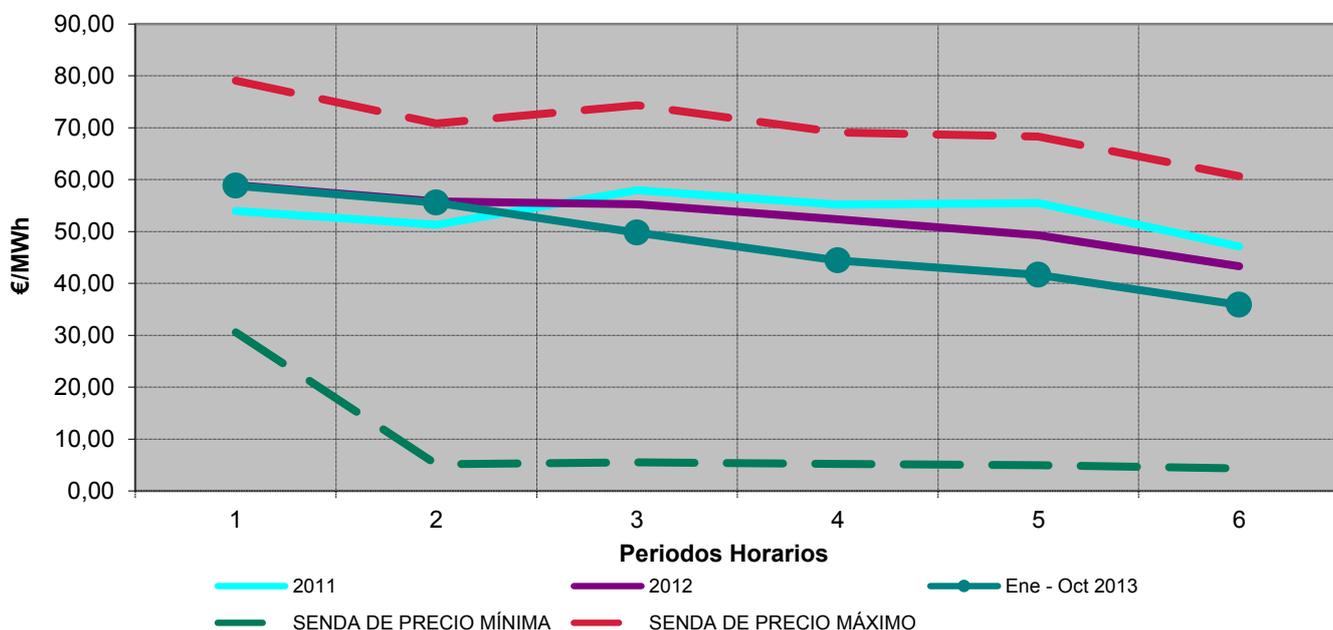
Nota : (1) Información disponible a partir 2009, dado que hasta dicho año el calendario aplicable de la tarifa de acceso 3.0A y 3.1A era el mismo.

6.- Mercado de producción. España

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



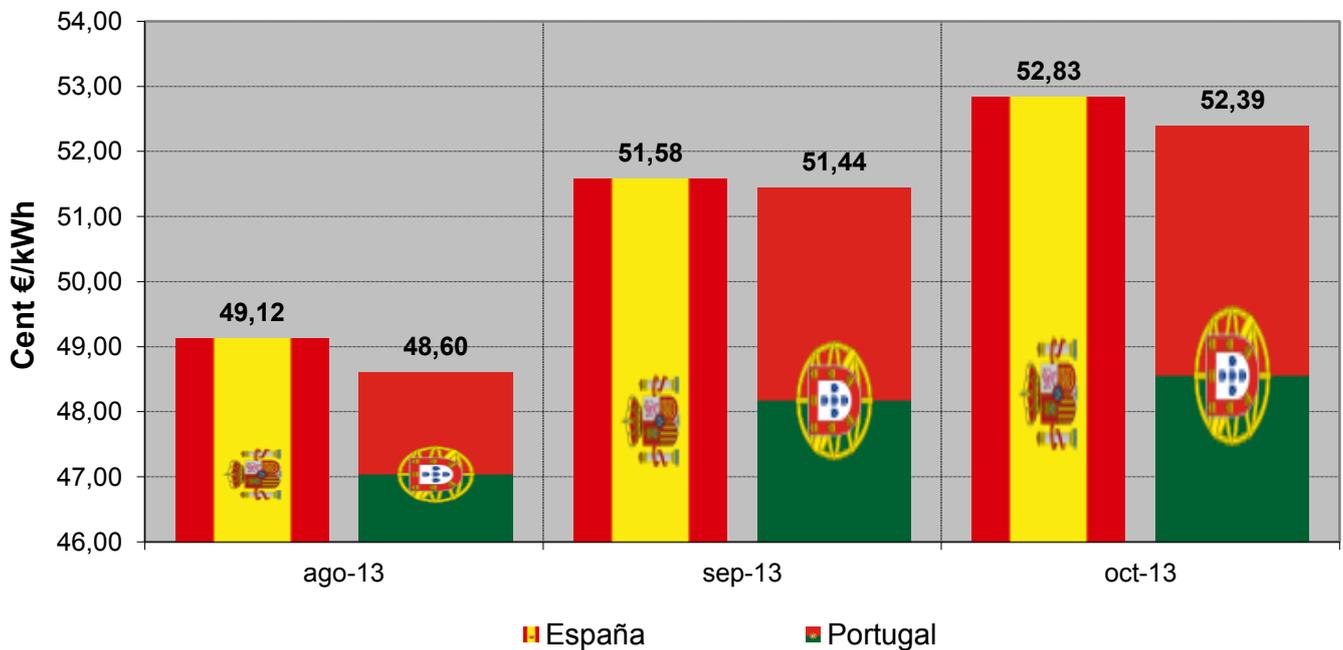
Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

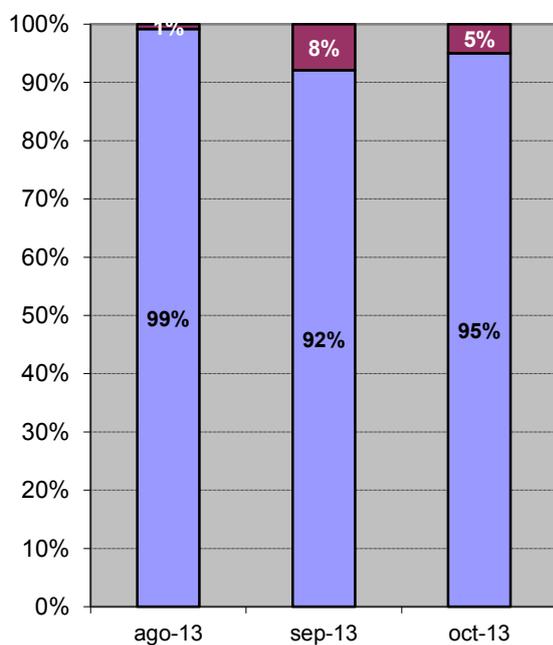
7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

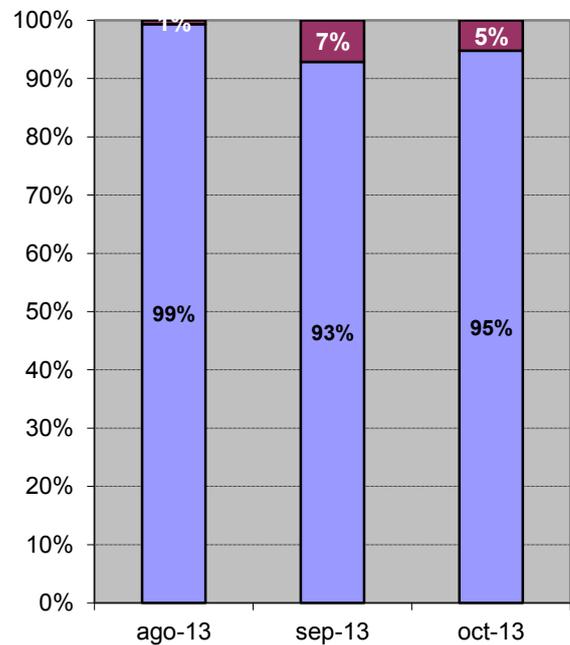


Aplicación del "Market Splitting"

Nº de Horas



Energía

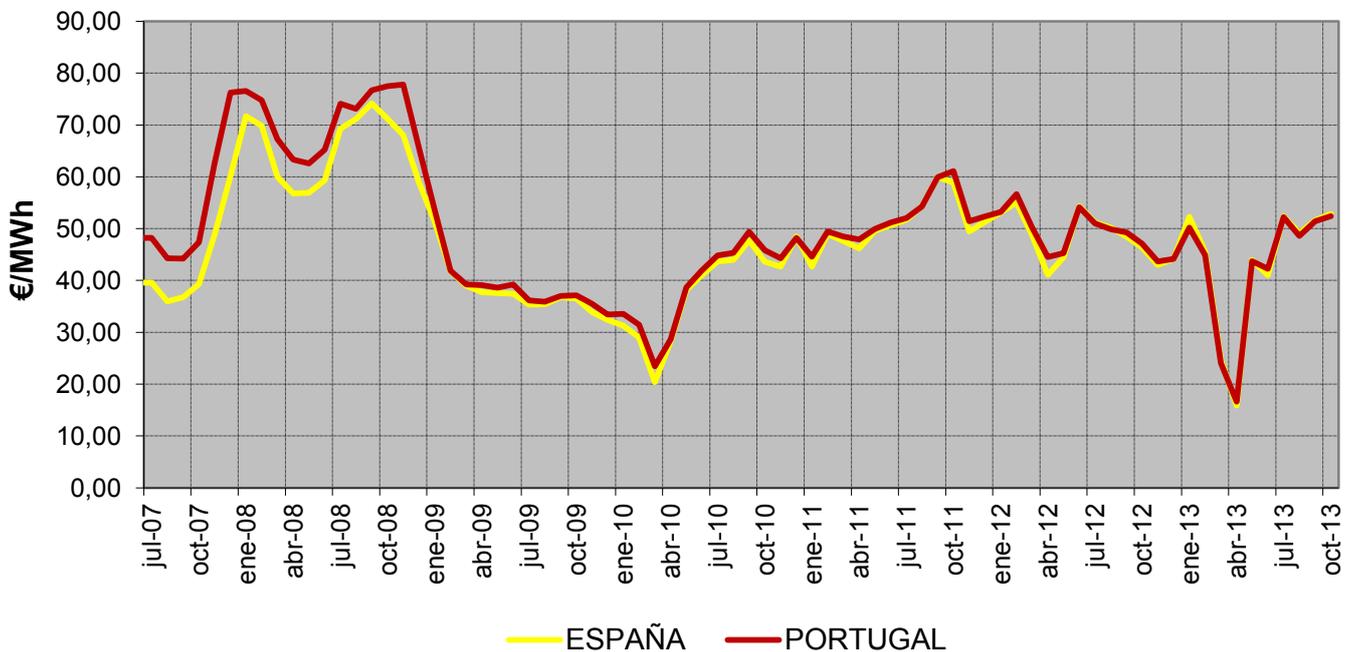


■ Precio España ≠ Precio Portugal

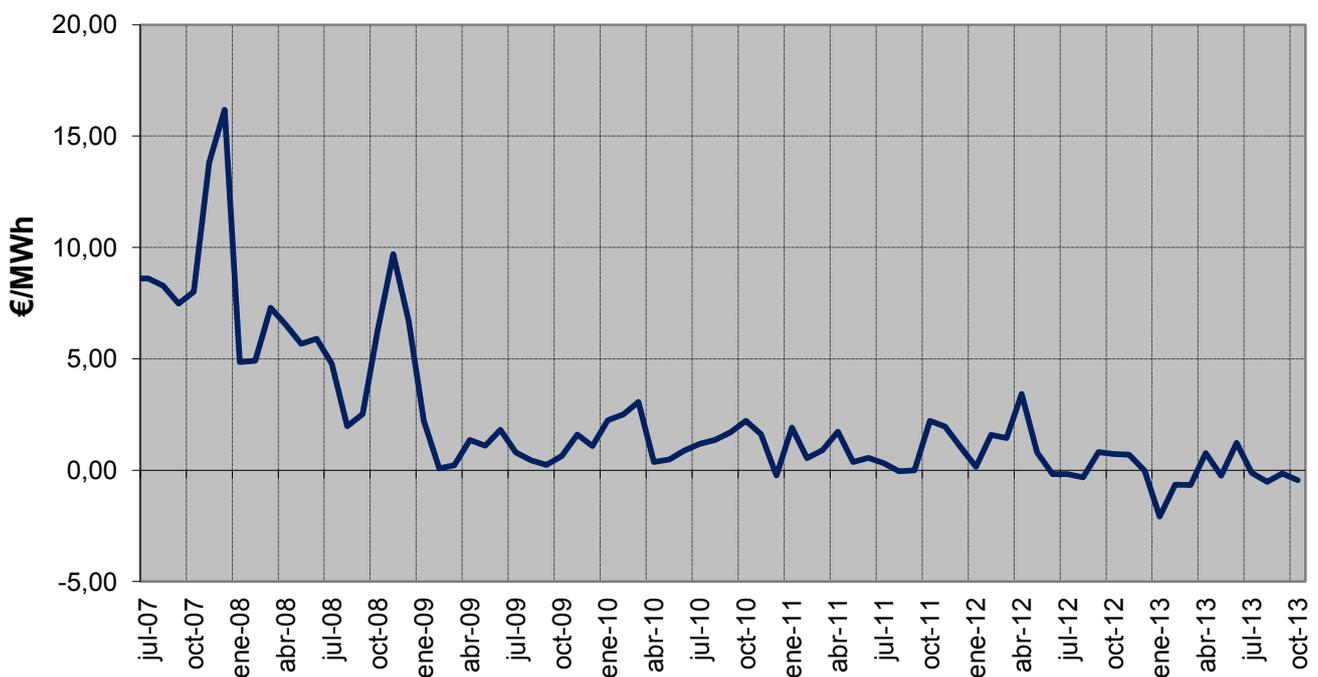
■ Precio España = Precio Portugal

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.

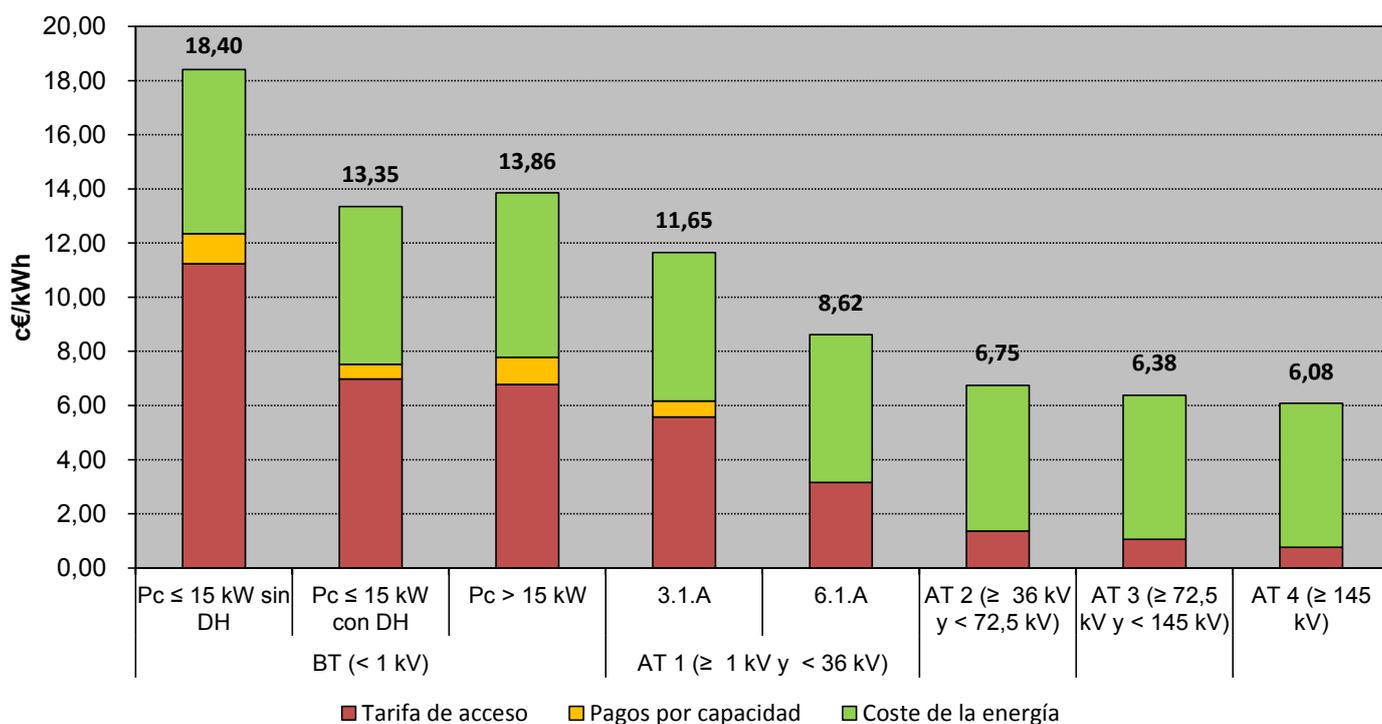
La FSE no incluye impuestos, ni margen de comercialización

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. Agosto 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)	9,41	1,50	6,63	16,03	8%	4%	0%	4%
Pc ≤ 15 kW sin DH	11,23	1,12	6,05	18,40	11%		-2%	6%
Pc ≤ 15 kW con DH	6,98	0,55	5,83	13,35	9%	-1%	-2%	3%
Pc > 15 kW	6,78	1,01	6,07	13,86	0%	1%	-2%	-1%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,73	0,14	5,47	9,34	28%	-4%	-2%	8%
3.1.A	5,58	0,60	5,48	11,65	3%	-1%	-3%	0%
6.1.A	3,15		5,46	8,62	49%		-2%	12%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,37		5,38	6,75	21%		-2%	2%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,06		5,32	6,38	18%		-2%	1%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,76		5,32	6,08	0%		-2%	-2%
Total	5,83	0,75	5,99	11,86	9%	0%	-2%	3%



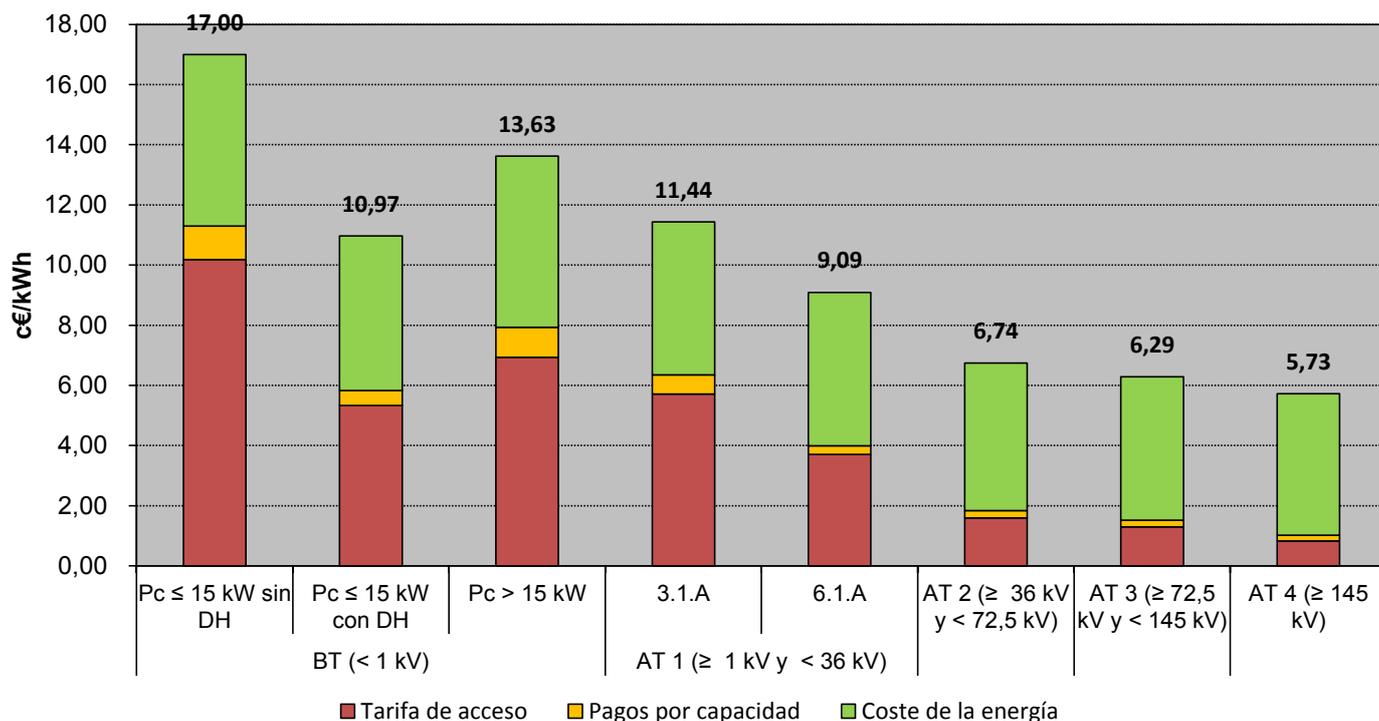
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Últimos 12 meses. Sep 2012 - ago 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)	8,74	1,47	6,15	14,89	-1%	0%	-10%	-5%
Pc ≤ 15 kW sin DH	10,18	1,12	5,70	17,00	-2%		-12%	-6%
Pc ≤ 15 kW con DH	5,33	0,50	5,15	10,97	-2%	-1%	-14%	-8%
Pc > 15 kW	6,93	1,00	5,69	13,63	2%	0%	-12%	-4%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	4,15	0,37	5,09	9,60	4%	2%	-13%	-6%
3.1.A	5,72	0,63	5,09	11,44	3%	5%	-13%	-5%
6.1.A	3,70	0,29	5,09	9,09	5%	2%	-13%	-6%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,60	0,25	4,90	6,74	2%	0%	-13%	-10%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,30	0,22	4,77	6,29	3%	2%	-14%	-10%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,83	0,19	4,70	5,73	3%	-3%	-15%	-12%
Total	5,75	0,87	5,54	11,44	-1%	0%	-12%	-7%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013) , 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	Agosto 2013				Agosto 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)	59%	9%	41%	100%	56%	9%	43%	100%
Pc ≤ 15 kW sin DH	61%	6%	33%	100%	58%	6%	36%	100%
Pc ≤ 15 kW con DH	52%	4%	44%	100%	49%	4%	46%	100%
Pc > 15 kW	49%	7%	44%	100%	49%	7%	44%	100%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	40%	2%	59%	100%	34%	2%	65%	100%
3.1.A	48%	5%	47%	100%	46%	5%	48%	100%
6.1.A	37%		63%	100%	27%		73%	100%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	20%		80%	100%	17%		83%	100%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	17%		83%	100%	14%		86%	100%
AT 4 (≥ 145 kV)	12%		88%	100%	12%		88%	100%
Total	49%	6%	51%	100%	46%	7%	53%	100%

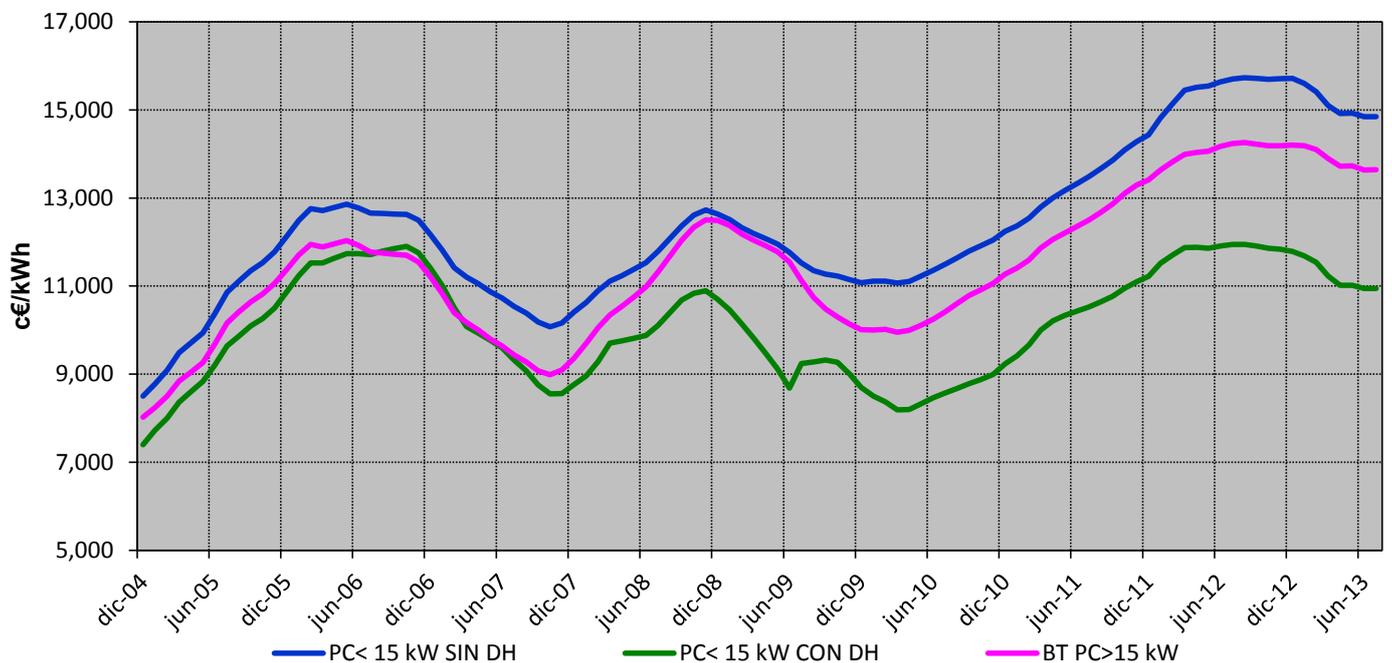
Grupo tarifario	Sep 2012 - ago 2013				Sep 2011 - ago 2012			
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total
BT (< 1 kV)	59%	10%	41%	100%	56%	9%	44%	100%
Pc ≤ 15 kW sin DH	60%	7%	34%	100%	58%	6%	36%	100%
Pc ≤ 15 kW con DH	49%	5%	47%	100%	46%	4%	50%	100%
Pc > 15 kW	51%	7%	42%	100%	48%	7%	45%	100%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	43%	4%	53%	100%	39%	4%	57%	100%
3.1.A	50%	6%	44%	100%	46%	5%	49%	100%
6.1.A	41%	3%	56%	100%	37%	3%	60%	100%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	24%	4%	73%	100%	21%	3%	76%	100%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	21%	3%	76%	100%	18%	3%	79%	100%
AT 4 (≥ 145 kV)	15%	3%	82%	100%	12%	3%	85%	100%
Total	50%	8%	48%	100%	47%	7%	51%	100%

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013) , OMEL y REE .

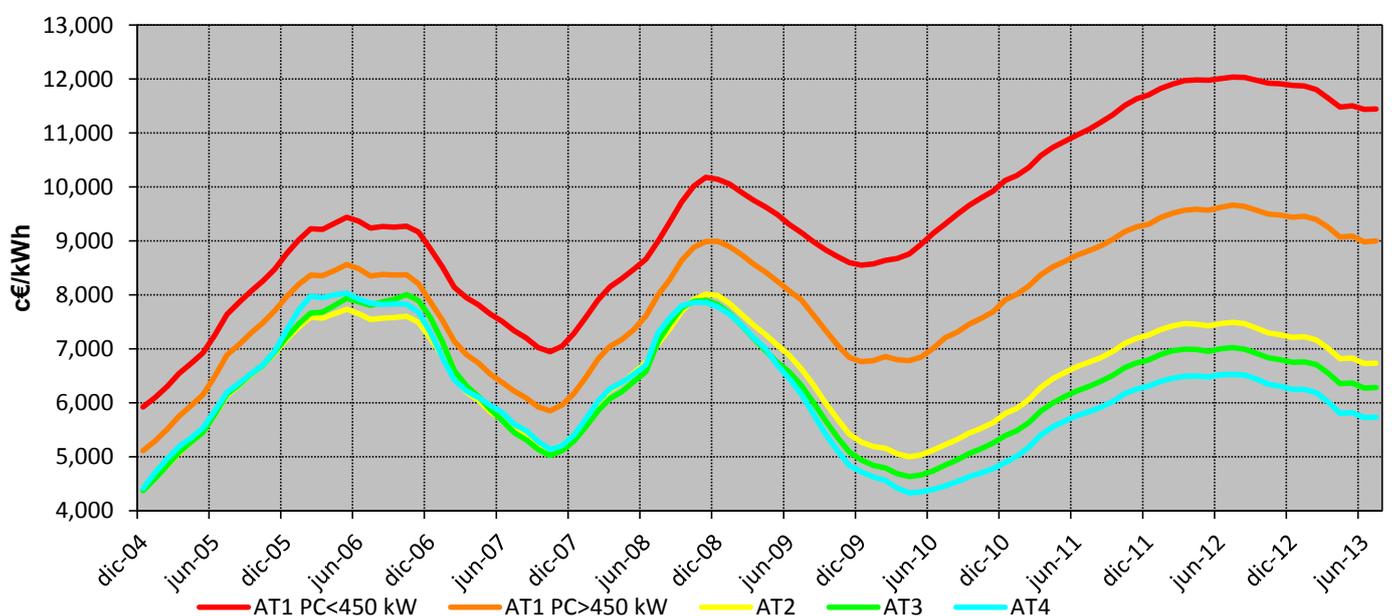
Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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 10 de 2013) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

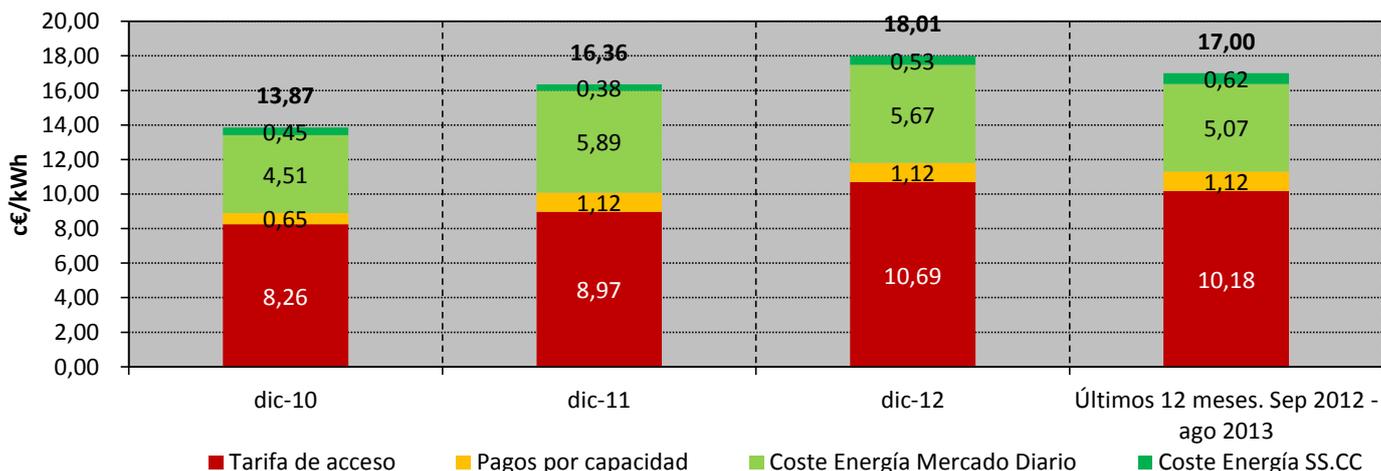
Consumidores de Baja Tensión con Pc ≤ 15 kW sin DH

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	may-13	jun-13	jul-13	ago-13	may 13 s/ may 12	jun 13 s/ jun 12	jul 13 s/ jul 12	ago 13 s/ ago 12
Tarifa de acceso	10,51	10,44	10,14	11,23	1%	2%	0%	11%
Pagos por capacidad	1,12	1,12	1,12	1,12				
Coste de la energía	5,63	5,40	6,33	6,05	2%	-18%	2%	-2%
Mercado Diario	5,08	4,84	6,00	5,63	0%	-22%	3%	-2%
SS.CC	0,55	0,55	0,33	0,42	30%	52%	-5%	-4%
Total	17,26	16,96	17,59	18,40	1%	-6%	1%	6%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	dic-10	dic-11	dic-12	Últimos 12 meses. Sep 2012 - ago 2013	2010 s/ 2009	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	Últimos 12 meses. Sep 2012 - ago 2013 s/
Tarifa de acceso	8,26	8,97	10,69	10,18	12%	9%	19%	-5%
Pagos por capacidad	0,65	1,12	1,12	1,12		72%		
Coste de la energía	4,96	6,27	6,20	5,70	10%	27%	-1%	-8%
Mercado Diario	4,51	5,89	5,67	5,07	8%	31%	-4%	-11%
SS.CC	0,45	0,38	0,53	0,62	37%	-15%	40%	17%
Total	13,87	16,36	18,01	17,00	10%	18%	10%	-6%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013), OMEL y REE.

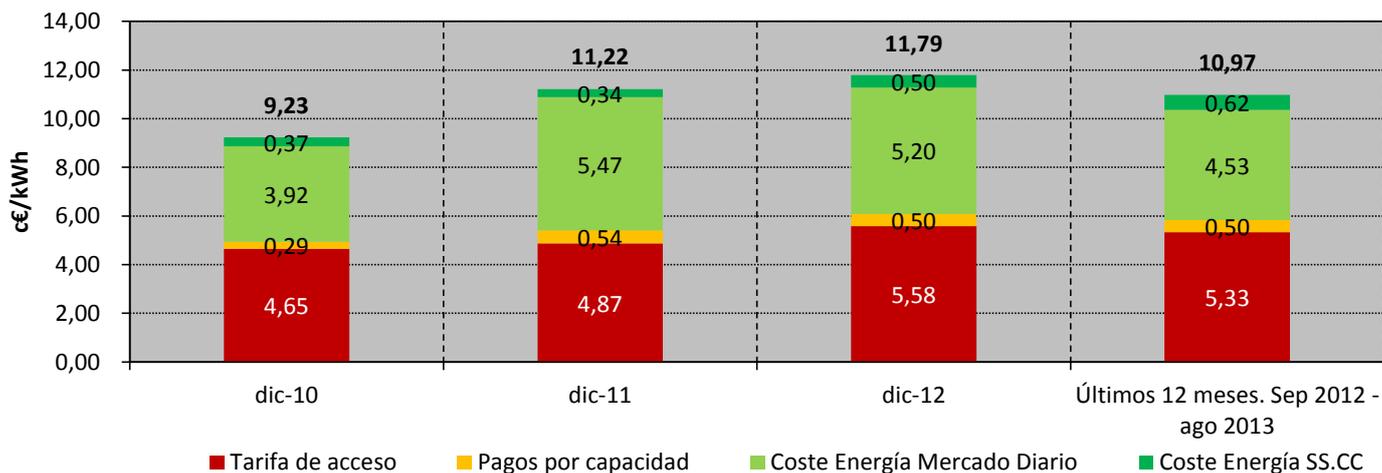
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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			
	may-13	jun-13	jul-13	ago-13	may 13 s/ may 12	jun 13 s/ jun 12	jul 13 s/ jul 12	ago 13 s/ ago 12
Tarifa de acceso	5,84	6,26	6,36	6,98	-1%	-1%	-1%	9%
Pagos por capacidad	0,51	0,53	0,54	0,55	0%	-1%	-1%	-1%
Coste de la energía	5,42	5,17	6,09	5,83	3%	-18%	2%	-2%
Mercado Diario	4,82	4,55	5,75	5,40	-1%	-24%	1%	-3%
SS.CC	0,61	0,62	0,34	0,42	43%	86%	6%	6%
Total	11,78	11,97	12,99	13,35	1%	-9%	0%	3%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	dic-10	dic-11	dic-12	Últimos 12 meses. Sep 2012 - ago 2013	2010 s/ 2009	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	Últimos 12 meses. Sep 2012 - ago 2013 s/
Tarifa de acceso	4,65	4,87	5,58	5,33	5%	5%	15%	-5%
Pagos por capacidad	0,29	0,54	0,50	0,50	0%	86%	-7%	0%
Coste de la energía	4,29	5,81	5,70	5,15	8%	35%	-2%	-10%
Mercado Diario	3,92	5,47	5,20	4,53	6%	40%	-5%	-13%
SS.CC	0,37	0,34	0,50	0,62	35%	-9%	49%	23%
Total	9,23	11,22	11,79	10,97	6%	22%	5%	-7%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013), OMEL, REE y CNMC.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

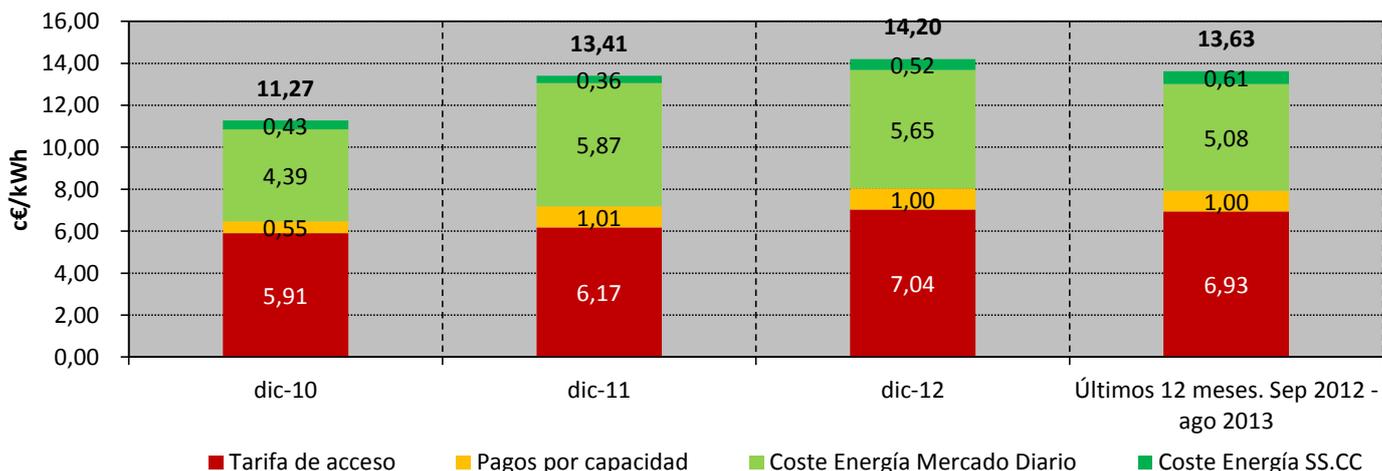
Consumidores de Baja Tensión con Pc > 15 kW

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	may-13	jun-13	jul-13	ago-13	may 13 s/ may 12	jun 13 s/ jun 12	jul 13 s/ jul 12	ago 13 s/ ago 12
Tarifa de acceso	7,10	7,04	6,78	6,78	0%	1%	-1%	0%
Pagos por capacidad	1,01	1,01	1,02	1,01	0%	0%	0%	1%
Coste de la energía	5,65	5,46	6,36	6,07	1%	-18%	2%	-2%
Mercado Diario	5,09	4,92	6,05	5,66	-2%	-21%	2%	-2%
SS.CC	0,56	0,55	0,32	0,41	37%	46%	-8%	-5%
Total	13,76	13,52	14,16	13,86	1%	-7%	0%	-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. Sep 2012 - ago 2013	2010 s/ 2009	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	Últimos 12 meses. Sep 2012 - ago 2013 s/
Tarifa de acceso	5,91	6,17	7,04	6,93	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	5,69	6%	29%	-1%	-8%
Mercado Diario	4,39	5,87	5,65	5,08	4%	34%	-4%	-10%
SS.CC	0,43	0,36	0,52	0,61	34%	-16%	45%	18%
Total	11,27	13,41	14,20	13,63	13%	19%	6%	-4%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013), OMEL, REE y CNMC.

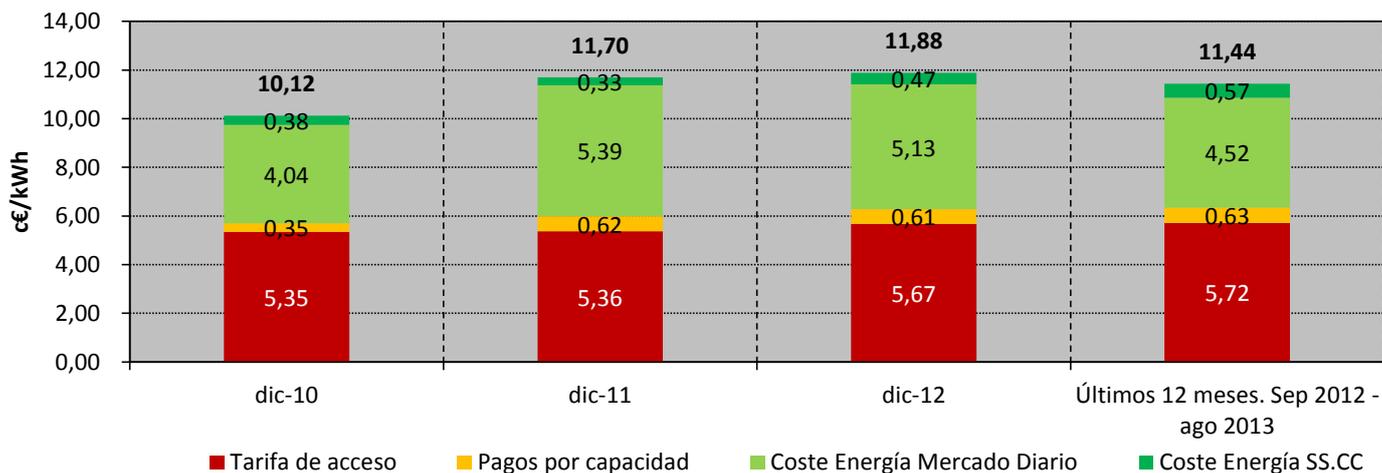
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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			
	may-13	jun-13	jul-13	ago-13	may 13 s/ may 12	jun 13 s/ jun 12	jul 13 s/ jul 12	ago 13 s/ ago 12
Tarifa de acceso	5,77	5,60	5,42	5,58	1%	2%	0%	3%
Pagos por capacidad	0,79	0,63	0,63	0,60	26%	40%	2%	-1%
Coste de la energía	5,16	4,90	5,73	5,48	2%	-17%	1%	-3%
Mercado Diario	4,62	4,32	5,42	5,09	-2%	-23%	1%	-3%
SS.CC	0,55	0,57	0,31	0,40	41%	80%	0%	0%
Total	11,73	11,12	11,78	11,65	3%	-6%	0%	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. Sep 2012 - ago 2013	2010 s/ 2009	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	Últimos 12 meses. Sep 2012 - ago 2013 s/
Tarifa de acceso	5,35	5,36	5,67	5,72	35%	0%	6%	1%
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	5,09	5%	30%	-2%	-9%
Mercado Diario	4,04	5,39	5,13	4,52	2%	34%	-5%	-12%
SS.CC	0,38	0,33	0,47	0,57	42%	-14%	46%	21%
Total	10,12	11,70	11,88	11,44	18%	16%	2%	-4%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013), OMEL, REE y CNMC.

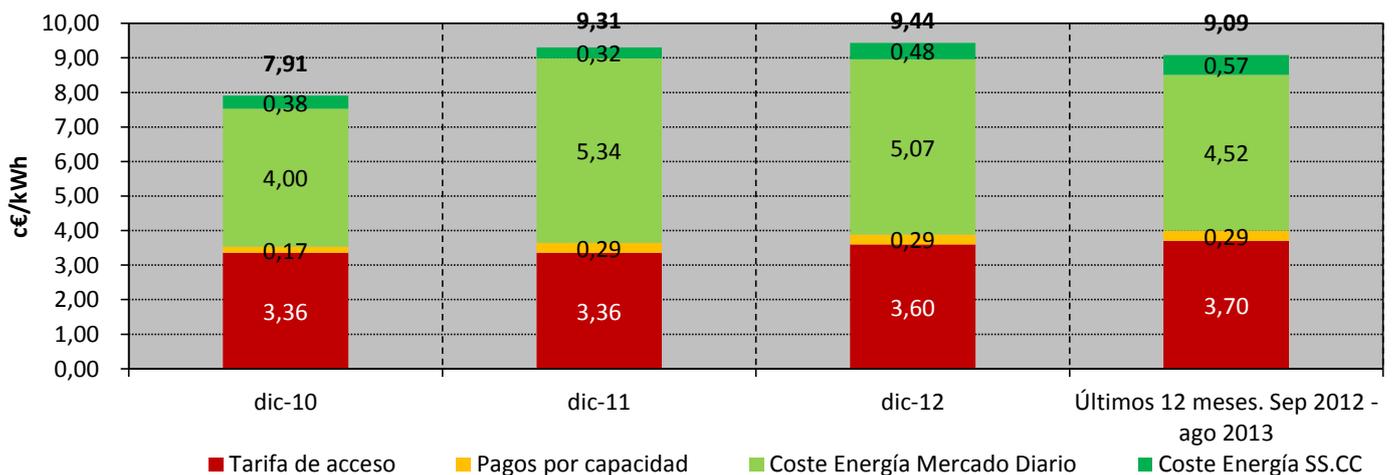
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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			
	may-13	jun-13	jul-13	ago-13	may 13 s/ may 12	jun 13 s/ jun 12	jul 13 s/ jul 12	ago 13 s/ ago 12
Tarifa de acceso	2,27	4,03	5,41	3,15	2%	-1%	2%	49%
Pagos por capacidad	0,18	0,34	0,55		-1%	-3%	3%	
Coste de la energía	5,19	4,92	5,75	5,46	2%	-18%	2%	-2%
Mercado Diario	4,65	4,36	5,44	5,07	-1%	-23%	2%	-3%
SS.CC	0,54	0,56	0,31	0,39	38%	71%	1%	2%
Total	7,64	9,30	11,71	8,62	2%	-11%	2%	12%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	dic-10	dic-11	dic-12	Últimos 12 meses. Sep 2012 - ago 2013	2010 s/ 2009	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	Últimos 12 meses. Sep 2012 - ago 2013 s/
Tarifa de acceso	3,36	3,36	3,60	3,70	40%	0%	7%	3%
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	5,09	4%	29%	-2%	-8%
Mercado Diario	4,00	5,34	5,07	4,52	2%	34%	-5%	-11%
SS.CC	0,38	0,32	0,48	0,57	43%	-14%	48%	20%
Total	7,91	9,31	9,44	9,09	17%	18%	1%	-4%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013), OMEL, REE y CNMC.

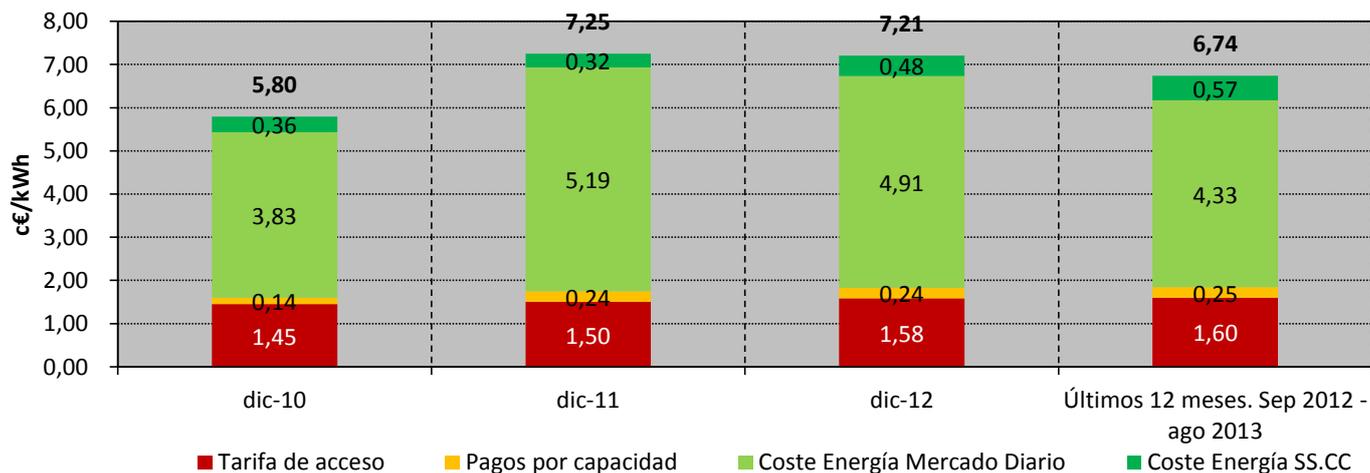
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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			
	may-13	jun-13	jul-13	ago-13	may 13 s/ may 12	jun 13 s/ jun 12	jul 13 s/ jul 12	ago 13 s/ ago 12
Tarifa de acceso	1,16	1,70	2,14	1,37	-1%	-4%	0%	21%
Pagos por capacidad	0,16	0,28	0,45		-1%	-3%	3%	
Coste de la energía	5,07	4,77	5,57	5,38	3%	-18%	1%	-2%
Mercado Diario	4,53	4,19	5,26	4,99	-1%	-24%	1%	-3%
SS.CC	0,54	0,58	0,32	0,39	39%	82%	5%	2%
Total	6,39	6,74	8,16	6,75	2%	-15%	1%	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. Sep 2012 - ago 2013	2010 s/ 2009	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	Últimos 12 meses. Sep 2012 - ago 2013 s/
Tarifa de acceso	1,45	1,50	1,58	1,60	34%	3%	5%	1%
Pagos por capacidad	0,14	0,24	0,24	0,25	2%	69%	0%	0%
Coste de la energía	4,20	5,51	5,38	4,90	4%	31%	-2%	-9%
Mercado Diario	3,83	5,19	4,91	4,33	1%	35%	-5%	-12%
SS.CC	0,36	0,32	0,48	0,57	47%	-13%	51%	21%
Total	5,80	7,25	7,21	6,74	10%	25%	-1%	-6%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013), OMEL, REE y CNMC.

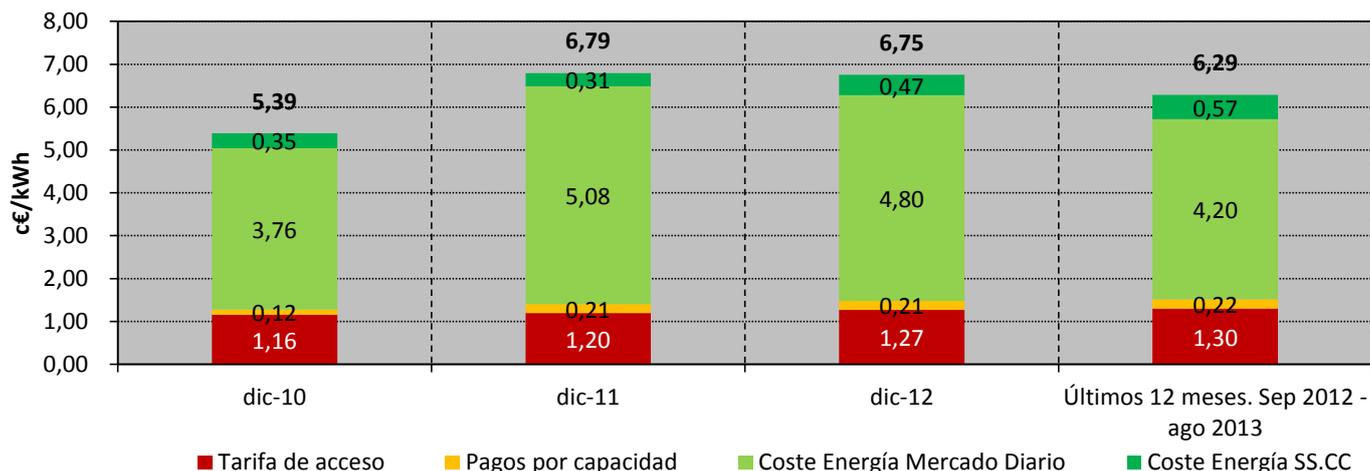
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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			
	may-13	jun-13	jul-13	ago-13	may 13 s/ may 12	jun 13 s/ jun 12	jul 13 s/ jul 12	ago 13 s/ ago 12
Tarifa de acceso	0,96	1,39	1,87	1,06	2%	-1%	6%	18%
Pagos por capacidad	0,15	0,24	0,42		2%	-3%	6%	
Coste de la energía	5,00	4,70	5,49	5,32	3%	-18%	2%	-2%
Mercado Diario	4,46	4,11	5,18	4,94	0%	-24%	1%	-3%
SS.CC	0,54	0,58	0,31	0,38	38%	86%	6%	2%
Total	6,11	6,33	7,78	6,38	3%	-15%	3%	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. Sep 2012 - ago 2013	2010 s/ 2009	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	Últimos 12 meses. Sep 2012 - ago 2013 s/
Tarifa de acceso	1,16	1,20	1,27	1,30	35%	3%	6%	2%
Pagos por capacidad	0,12	0,21	0,21	0,22	2%	71%	3%	2%
Coste de la energía	4,11	5,39	5,27	4,77	4%	31%	-2%	-9%
Mercado Diario	3,76	5,08	4,80	4,20	1%	35%	-6%	-12%
SS.CC	0,35	0,31	0,47	0,57	50%	-12%	53%	21%
Total	5,39	6,79	6,75	6,29	9%	26%	-1%	-7%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013), OMEL, REE y CNMC.

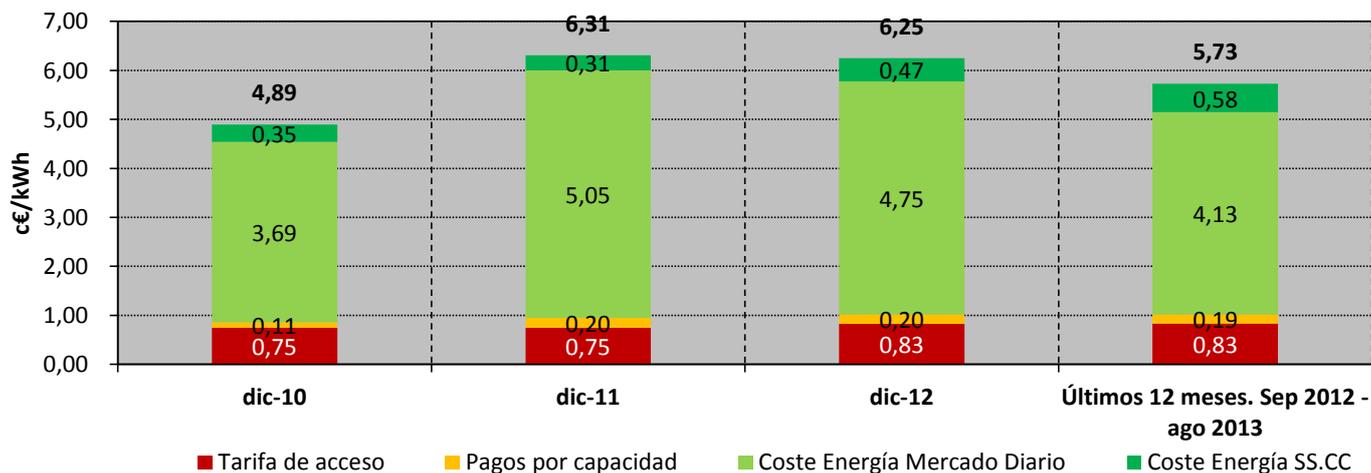
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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			
	may-13	jun-13	jul-13	ago-13	may 13 s/ may 12	jun 13 s/ jun 12	jul 13 s/ jul 12	ago 13 s/ ago 12
Tarifa de acceso	0,65	0,88	1,13	0,76	0%	0%	6%	0%
Pagos por capacidad	0,14	0,19	0,32		-1%	-4%	-1%	
Coste de la energía	5,00	4,61	5,39	5,32	3%	-19%	1%	-2%
Mercado Diario	4,45	4,00	5,07	4,94	0%	-26%	0%	-3%
SS.CC	0,54	0,61	0,32	0,38	39%	97%	10%	2%
Total	5,79	5,68	6,84	6,08	2%	-16%	2%	-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. Sep 2012 - ago 2013	2010 s/ 2009	2011 s/ 2010	2012 s/ 2011	Últimos 12 meses. Sep 2012 - ago 2013 s/
Tarifa de acceso	0,75	0,75	0,83	0,83	-1%	0%	10%	1%
Pagos por capacidad	0,11	0,20	0,20	0,19	3%	81%	-1%	-3%
Coste de la energía	4,03	5,36	5,23	4,70	5%	33%	-2%	-10%
Mercado Diario	3,69	5,05	4,75	4,13	2%	37%	-6%	-13%
SS.CC	0,35	0,31	0,47	0,58	51%	-12%	55%	22%
Total	4,89	6,31	6,25	5,73	4%	29%	-1%	-8%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 10 de 2013), OMEL, REE y CNMC.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización



COMISIÓN NACIONAL DE LOS
MERCADOS Y LA COMPETENCIA

