



Comisión
Nacional
de Energía

**Dirección de Regulación y Competencia
Subdirección de Precios Regulados**

BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Octubre - 2012

Índice

RESUMEN

INDICADORES ELÉCTRICOS

1.- Demanda en barras de central	2
Demanda nacional, peninsular y extrapeninsular e insular	2
Media móvil a 12 meses de la demanda en b.c. nacional, peninsular, extrapeninsular e insular	3
Descomposición del crecimiento de la demanda peninsular en efectos laboralidad, temperatura y actividad económica	4
Previsión REE de la demanda peninsular	4
Cobertura de la demanda nacional, peninsular, extrapeninsular e insular	5
2.- Demanda en consumo	8
2.1 - Demanda de consumidores nacionales	8
Energía consumida	8
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	9
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	10
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	11
2.2 - Demanda de consumidores peninsulares	12
Energía consumida	12
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	13
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	14
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	15
2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares	16
Energía consumida	16
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	17
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	18
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	19
3.- Estructura de la demanda en consumo	20
3.1 - Estructura del consumo nacional por tarifa de acceso	20
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	20
Tamaño medio por tarifa de acceso (jul 2011- jun 2012)	20
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	21
Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	21
Facturación media de acceso (c€/kWh).	22



Índice

3.2 - Estructura del consumo peninsular por tarifa de acceso	23
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	23
Tamaño medio por tarifa de acceso (jul 2011- jun 2012)	23
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	24
Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	24
Facturación media de acceso (c€/kWh).	25
3.3 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por tarifa de acceso	26
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por tarifa de acceso	26
Tamaño medio por tarifa de acceso (jul 2011- jun 2012)	26
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	27
Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	27
Facturación media de acceso (c€/kWh).	28
3.4 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad	31
Distribución de la energía consumida por sector actividad	31
Distribución del número de consumidores por sector actividad	31
4.- Suministro de último recurso	34
4.1- Consumidores con derecho a acogerse a las TUR (Pc≤10 kW)	34
Número de consumidores y energía consumida. Junio 2012	34
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	34
Precio medio (c€/kWh) de los consumidores abastecidos por CUR	36
Coste de energía incluido en las Tarifas de Último Recurso	37
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	39
4.2- Bono Social	40
Consumidores acogidos al Bono social	40
Energía consumida por los suministros acogidos al Bono social	41
Porcentaje de consumidores con derecho a TUR acogidos al Bono Social	42
Descuento en la facturación media resultante de aplicar el Bono Social (%)	42
4.3- Consumidores sin derecho a acogerse a las TUR	43
Consumidores abastecidos por CUR	43
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	43
4.4- Coste de energía de los CUR	45
Resultado de las subastas CESUR vs precios registrados en OMEL (€/MWh)	45
Diferencial entre los productos subastados y el resultado del mercado	45

Índice

5.- Costes previstos del sistema	46
5.1- Costes previstos del sistema	
Escandallo de costes de acceso	46
Composición del coste medio de acceso por concepto de coste. c€/kWh	48
5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales	49
Escandallo de costes de acceso. Año 2011	49
Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2012	50
6.- Mercado de producción. España	53
Evolución del mercado de electricidad	53
Componentes del precio medio final de clientes cualificados y distribuidores/CUR	52
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario	54
Impacto de los mercados intradiarios, procesos OS y restricciones técnicas en el precio final del mercado del conjunto de los agentes	55
Evolución del precio medio ponderado de distribuidores/CUR	56
Evolución del precio medio ponderado de clientes cualificados	57
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	58
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	59
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001	60
7.- Mercado de producción. MIBEL	61
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses	61
Aplicación del "Market Splitting"	61
Evolución del mercado de electricidad desde julio de 2007	62
Diferencias de precios entre la zona portuguesa y española desde julio de 2007	
8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio	63
Último mes disponible. Junio 2012	64
Últimos 12 meses. Jul 2011 - jun 2012	65
Distribución del coste medio por componente	66
Coste medio de la electricidad durante los doce meses anteriores a cada fecha	67
Consumidores de Baja Tensión con $P_c \leq 15$ kW sin DH	68
Consumidores de Baja Tensión con $P_c \leq 15$ kW con DH	69



Índice

Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con $P_c \leq 450$ kW (3.1A)	70
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con $P_c > 450$ kW (6.1A)	71
Consumidores de AT 2 (≥ 36 kV y $< 72,5$ kV)	72
Consumidores de AT 3 ($\geq 72,5$ kV y < 145 kV)	73
Consumidores de AT 4 (> 145 kV)	74

INDICADORES ECONÓMICOS

9.- Indicadores económicos	76
PIB y sus componentes	77
Escenario macroeconómico 2012 - 2013	78
Índice de Precios de Consumo (IPC), Índice de Precios Industriales (IPRI) e Índice de Producción Industrial (IPI), Euribor a tres meses y Obligaciones a 10 años	79



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 CNE 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

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.



Comisión
Nacional
de Energía

BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Octubre - 2012

INDICADORES ELÉCTRICOS

BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Octubre - 2012

1. Demanda en barras de central

Demanda nacional

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2010	2011	2012	11 s/ 10	12 s/ 11	11 s/ 10	12 s/ 11	11 s/ 10	12 s/ 11
	Enero	25.032	24.872	24.314	-0,64	-2,24	-0,64	-2,24	2,78
Febrero	23.071	22.484	24.092	-2,54	7,15	-1,55	2,22	2,17	-1,48
Marzo	24.073	23.880	22.551	-0,80	-5,57	-1,30	-0,39	1,38	-1,90
Abril	21.091	20.313	20.560	-3,69	1,21	-1,84	-0,04	0,84	-1,53
Mayo	21.614	21.506	21.495	-0,50	-0,05	-1,59	-0,04	0,52	-1,49
Junio	21.670	21.988	22.081	1,47	0,42	-1,10	0,04	0,70	-1,57
Julio	24.568	23.312	23.118	-5,11	-0,83	-1,71	-0,09	0,01	-1,19
Agosto	22.902	22.953	23.065	0,22	0,49	-1,47	-0,02	-0,07	-1,17
Septiembre	22.026	22.296	21.235	1,23	-4,76	-1,19	-0,54	-0,08	-1,66
Octubre	21.747	21.540	-	-0,95	-	-1,16	-	-0,20	-
Noviembre	23.189	21.679	-	-6,51	-	-1,66	-	-1,25	-
Diciembre	24.705	22.993	-	-6,93	-	-2,13	-	-2,13	-
Anual	275.690	269.817	202.510						

Fuente: REE (Boletín Mensual. Junio 2012) y REE

Demanda peninsular

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2010	2011	2012	11 s/ 10	12 s/ 11	11 s/ 10	12 s/ 11	11 s/ 10	12 s/ 11
	Enero	23.751	23.614	23.057	-0,58	-2,36	-0,58	-2,36	3,07
Febrero	21.911	21.353	22.833	-2,55	6,93	-1,52	2,05	2,43	-1,59
Marzo	22.816	22.655	21.335	-0,70	-5,82	-1,25	-0,59	1,61	-2,04
Abril	19.935	19.191	19.435	-3,73	1,27	-1,81	-0,18	1,04	-1,66
Mayo	20.423	20.301	20.293	-0,60	-0,04	-1,58	-0,15	0,69	-1,62
Junio	20.439	20.723	20.781	1,39	0,28	-1,11	-0,08	0,84	-1,70
Julio	23.145	21.913	21.689	-5,32	-1,02	-1,75	-0,22	0,08	-1,32
Agosto	21.456	21.497	21.552	0,19	0,25	-1,51	-0,16	-0,03	-1,31
Septiembre	20.702	20.944	19.924	1,17	-4,87	-1,23	-0,67	-0,05	-1,80
Octubre	20.499	20.274	-	-1,09	-	-1,21	-	-0,20	-
Noviembre	22.012	20.538	-	-6,70	-	-1,72	-	-1,30	-
Diciembre	23.444	21.783	-	-7,08	-	-2,20	-	-2,20	-
Anual	260.530	254.786	190.899						

Fuente: REE (Boletín Mensual. Junio 2012) y REE

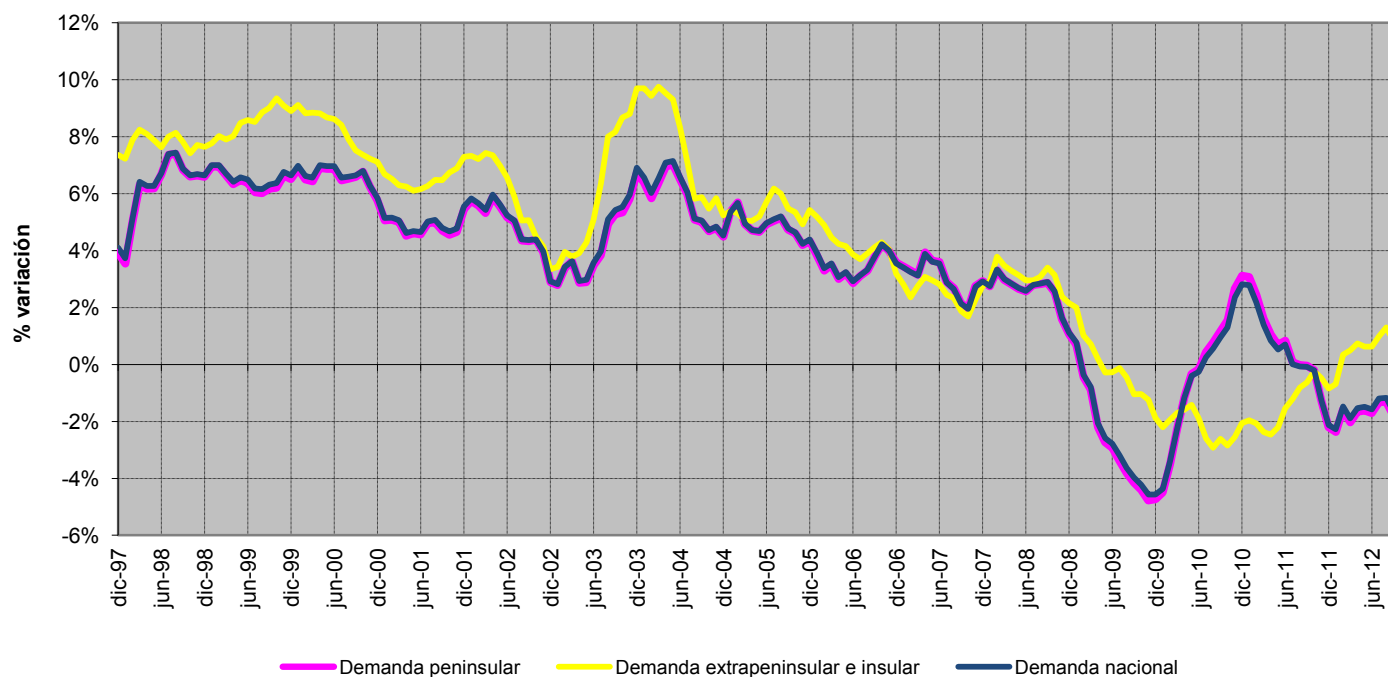
1. Demanda en barras de central

Demanda extrapeninsular e insular

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2010	2011	2012	11 s/ 10	12 s/ 11	11 s/ 10	12 s/ 11	11 s/ 10	12 s/ 11
	Enero	1.281	1.258	1.258	-1,80	0,01	-1,80	0,01	-1,96
Febrero	1.160	1.132	1.258	-2,49	11,22	-2,13	5,32	-2,08	0,34
Marzo	1.258	1.226	1.216	-2,57	-0,82	-2,28	3,24	-2,37	0,49
Abril	1.156	1.122	1.125	-2,96	0,30	-2,44	2,54	-2,46	0,74
Mayo	1.192	1.205	1.202	1,15	-0,25	-1,73	1,98	-2,21	0,63
Junio	1.231	1.266	1.300	2,79	2,71	-0,97	2,11	-1,54	0,63
Julio	1.423	1.399	1.429	-1,70	2,12	-1,09	2,11	-1,21	0,98
Agosto	1.446	1.455	1.513	0,63	3,94	-0,84	2,37	-0,82	1,30
Septiembre	1.324	1.352	1.311	2,11	-3,07	-0,50	1,73	-0,63	0,84
Octubre	1.248	1.265	-	1,36	-	-0,32	-	-0,24	-
Noviembre	1.177	1.142	-	-3,03	-	-0,55	-	-0,48	-
Diciembre	1.262	1.210	-	-4,09	-	-0,84	-	-0,84	-
Anual	15.159	15.031	11.611						

Fuente: REE (Boletín Mensual. Junio 2012) y REE

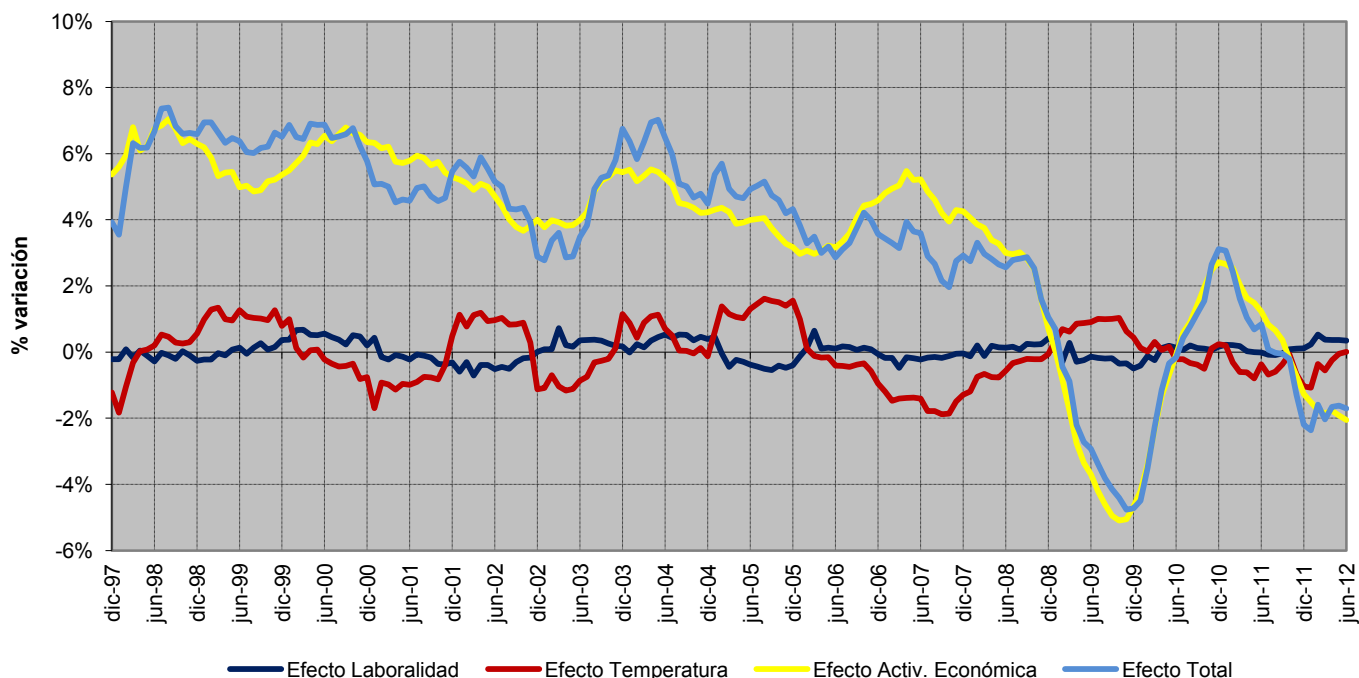
% Variación s/últimos 12 meses de la demanda en barras de central Nacional, Peninsular, Extrapeninsular e Insular



Fuente: REE (Boletín Mensual. Junio 2012) y REE

1. Demanda en barras de central

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



Fuente: REE (Boletín Mensual. Junio 2012) y REE

Previsión REE de la demanda peninsular

Mes	GWh	2012	
		% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
Enero	23.057	-2,36	-2,37
Febrero	22.833	6,93	-1,59
Marzo	21.335	-5,82	-2,04
Abril	19.435	1,27	-1,66
Mayo	20.293	-0,04	-1,62
Junio	20.781	0,28	-1,70
Julio	21.689	-1,02	-1,32
Agosto	21.552	0,25	-1,31
Septiembre	19.924	-4,87	-1,80
Octubre	19.369	-4,46	-2,07
Noviembre	19.526	-4,93	-1,90
Diciembre	19.900	-8,64	-2,00

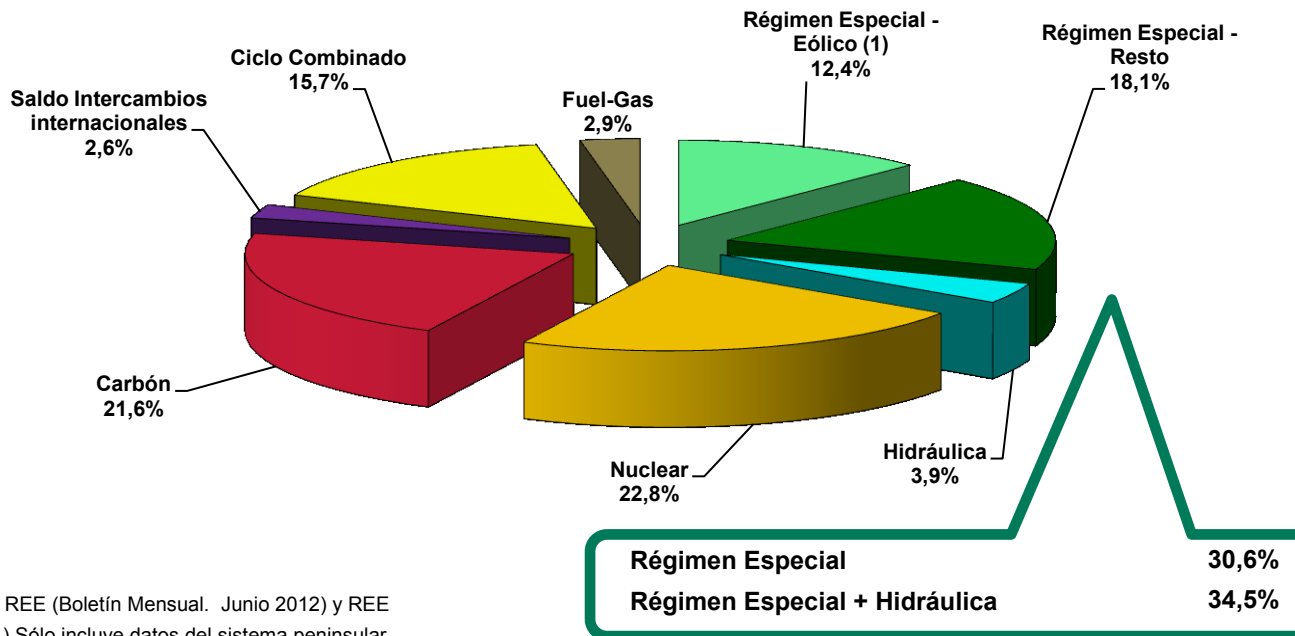
Mes	GWh	2013	
		% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
Enero	23.034	-0,10	-1,79
Febrero	20.815	-8,84	-3,15
Marzo	20.967	-1,73	-2,79
Abril	19.649	1,10	-2,80
Mayo	19.695	-2,95	-3,03
Junio	19.651	-5,44	-3,50
Julio	21.743	0,25	-3,39
Agosto	21.064	-2,26	-3,61
Septiembre	20.260	1,69	-3,09
Octubre	20.162	4,09	-2,42

Anual 249.694 - 2,00

Fuente: REE

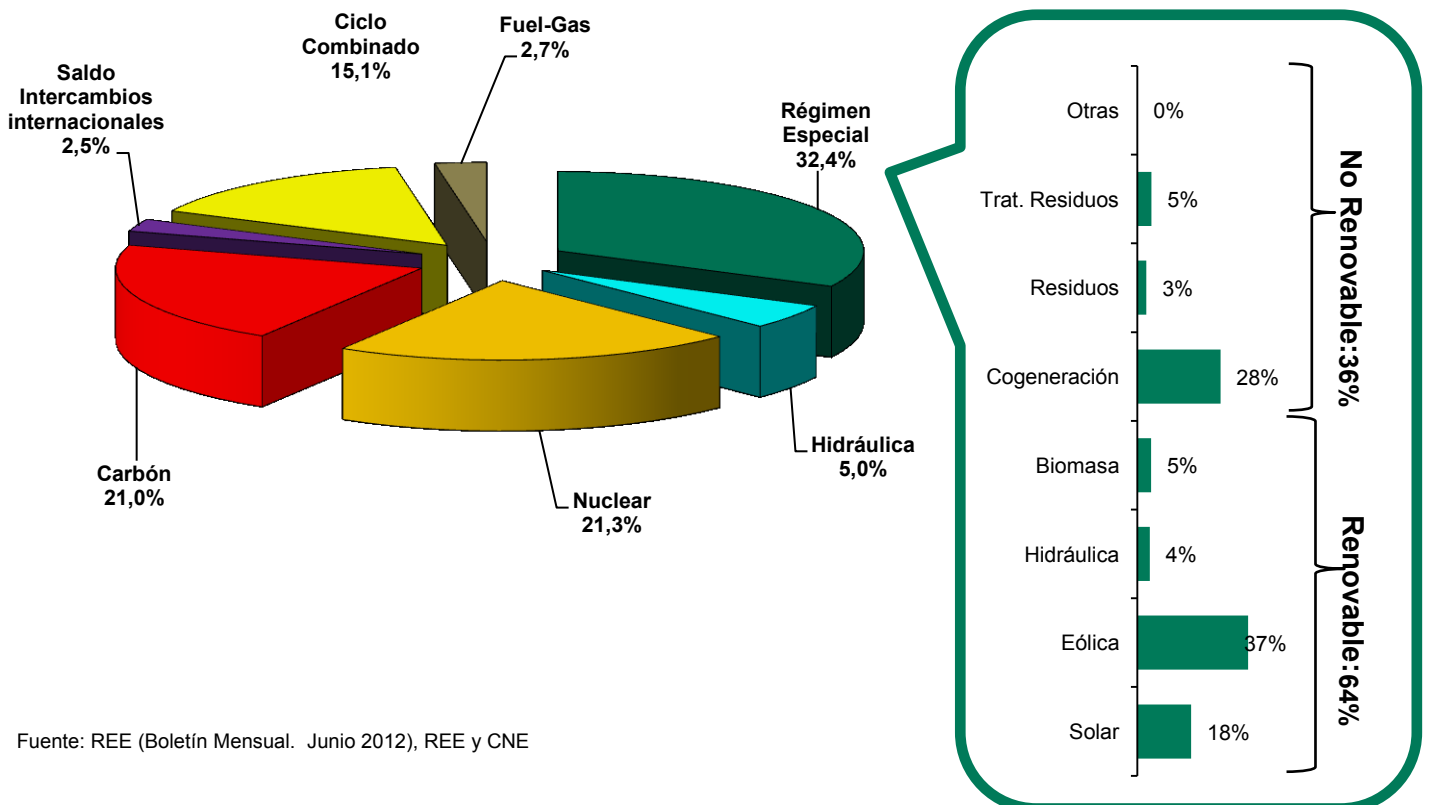
1. Demanda en barras de central

Cobertura de la demanda nacional en el mes de agosto de 2012



Fuente: REE (Boletín Mensual. Junio 2012) y REE
Nota: (1) Sólo incluye datos del sistema peninsular

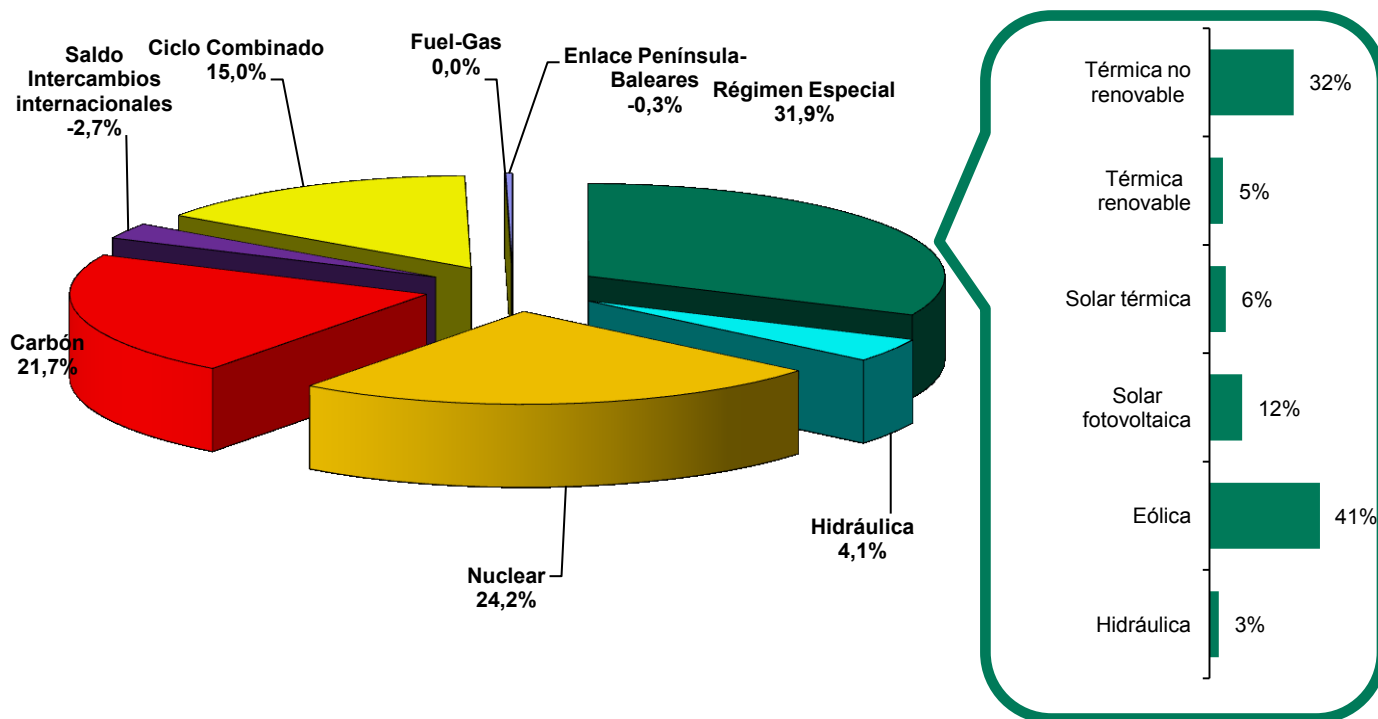
Cobertura de la demanda nacional en el mes de julio de 2012



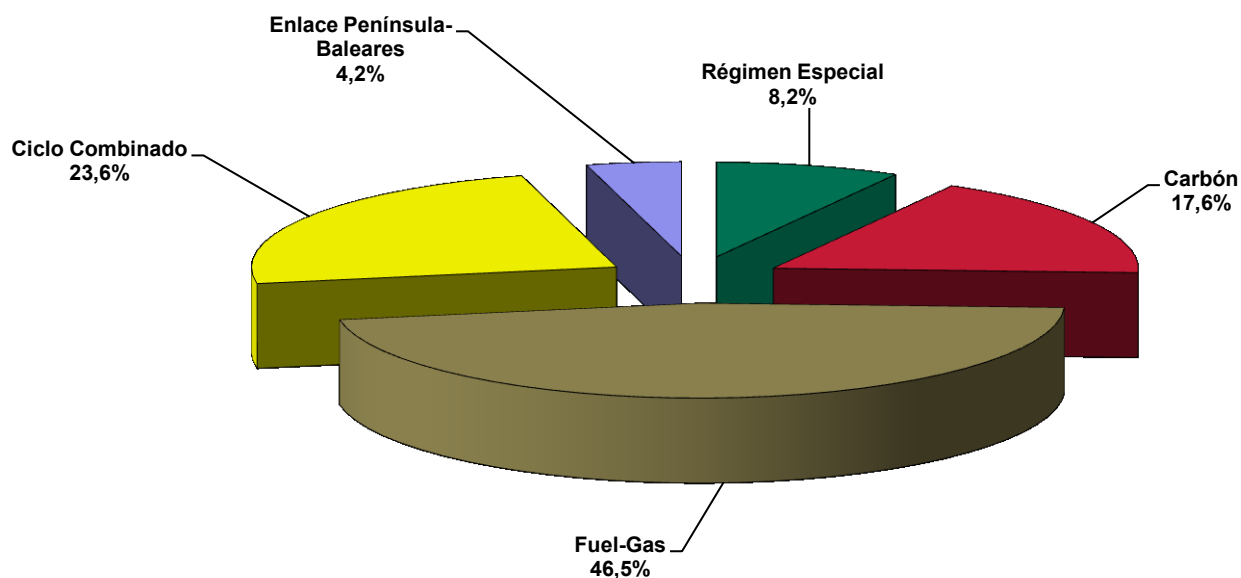
Fuente: REE (Boletín Mensual. Junio 2012), REE y CNE

1. Demanda en barras de central

Cobertura de la demanda peninsular en el mes de agosto de 2012



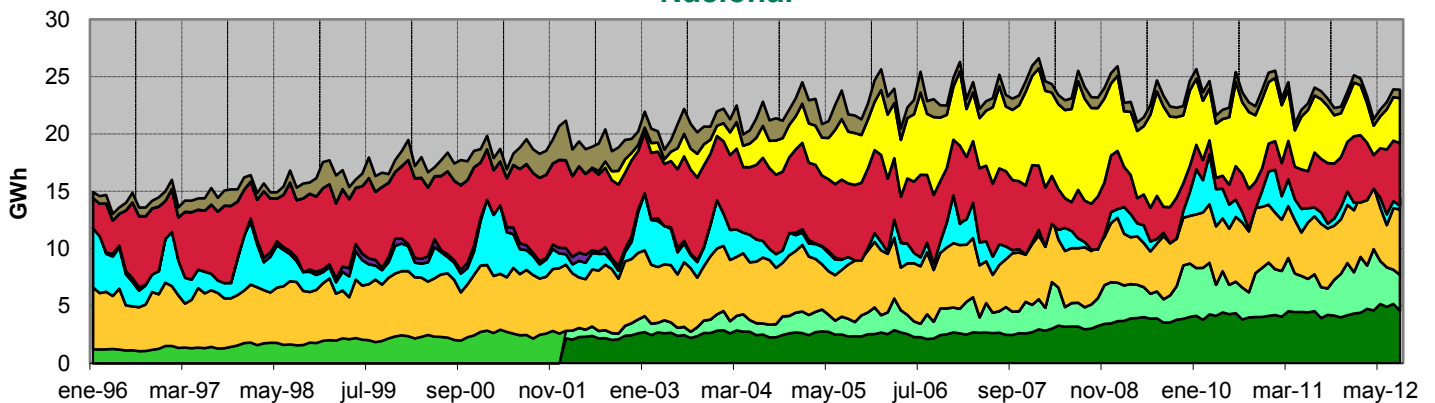
Cobertura de la demanda extrapeninsular e insular en el mes de agosto de 2012



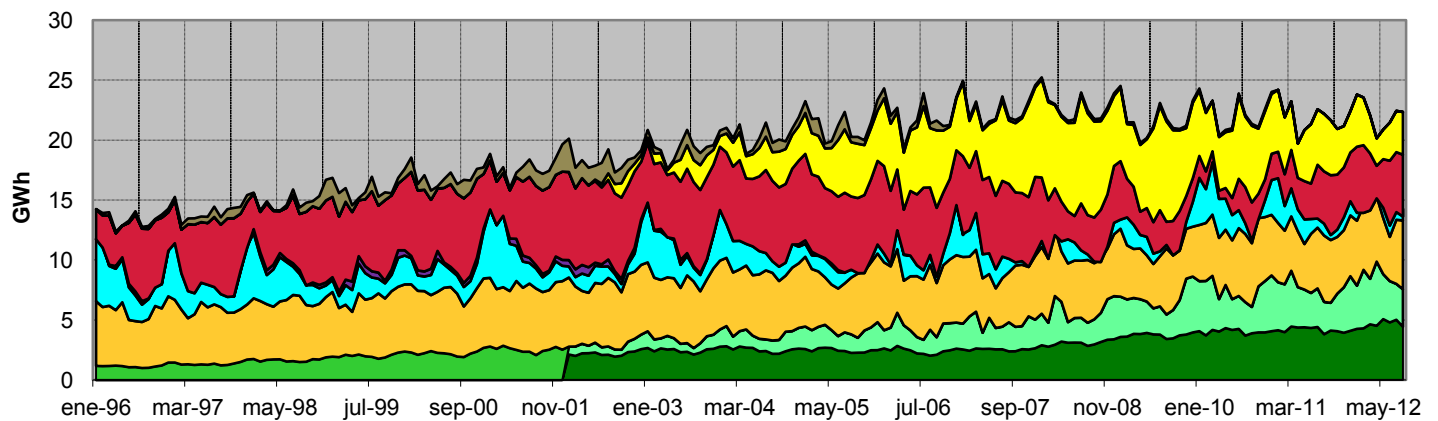
1. Demanda en barras de central

Cobertura de la demanda. 1998 - 2012

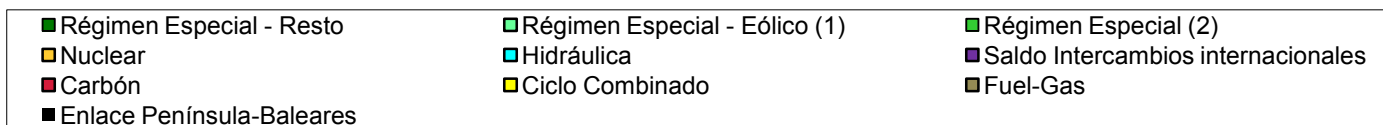
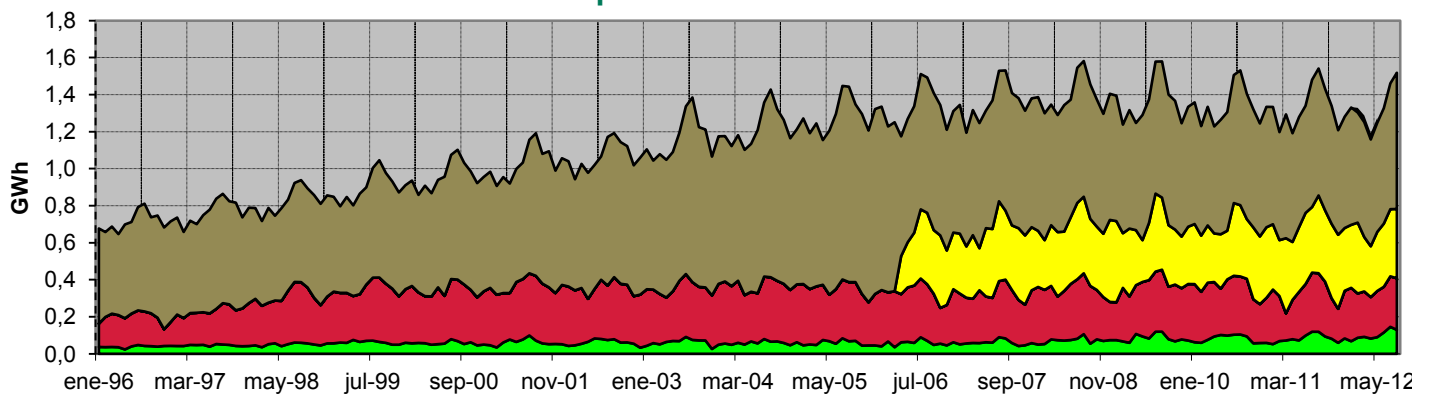
Nacional



Peninsular



Extrapeninsular e Insular



Fuente: REE (Boletín Mensual. Junio 2012) y REE

Nota: (1) Sólo incluye datos del sistema peninsular

(2) A partir del enero de 2002 se desglosa el Régimen Especial entre Eólico y Resto

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

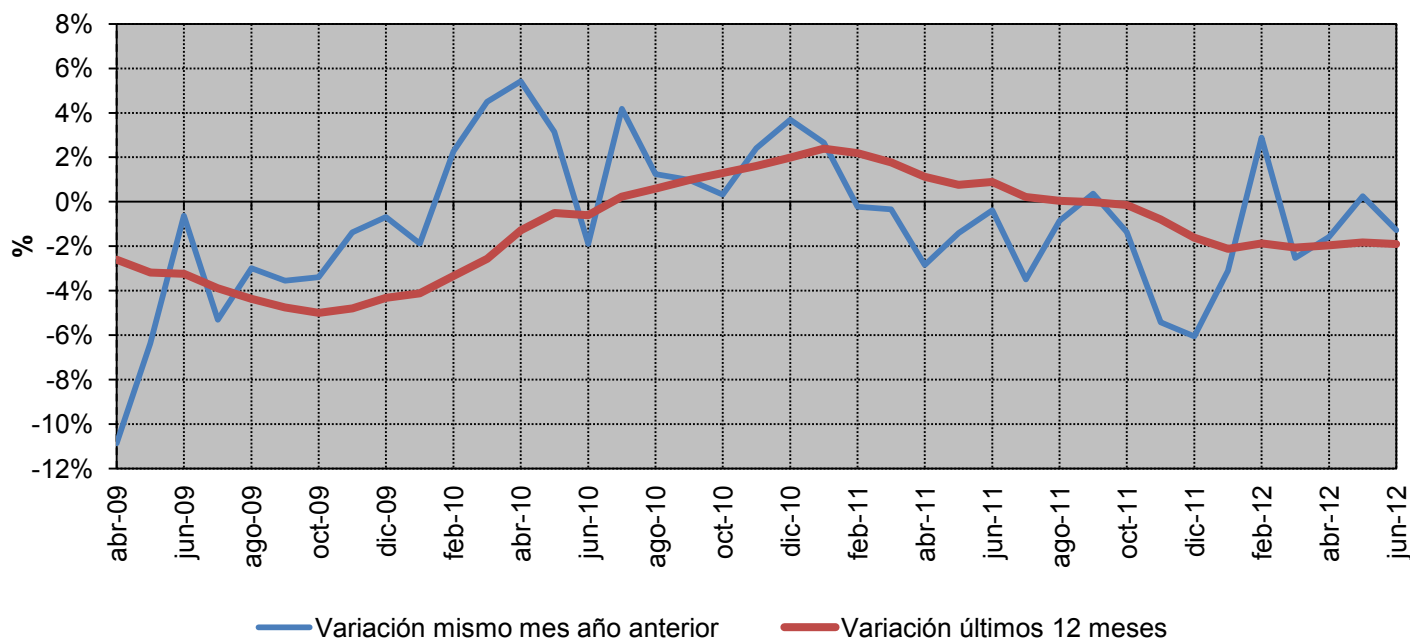
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2010	2011	2012	11 s/ 10	12 s/ 11	11 s/ 10	12 s/ 11	11 s/ 10	12 s/ 11
	Enero	21.246	21.809	21.132	2,65	-3,10	2,65	-3,10	2,39
Febrero	19.852	19.808	20.380	-0,22	2,89	1,26	-0,25	2,18	-1,87
Marzo	21.126	21.053	20.522	-0,35	-2,52	0,72	-1,01	1,77	-2,05
Abril	19.283	18.735	18.440	-2,84	-1,58	-0,12	-1,14	1,13	-1,96
Mayo	19.815	19.537	19.585	-1,41	0,24	-0,38	-0,87	0,76	-1,82
Junio	19.887	19.811	19.557	-0,38	-1,28	-0,38	-0,94	0,89	-1,90
Julio	21.546	20.792	19.190	-3,50	-7,70	-0,85	-1,93	0,22	-2,25
Agosto	20.472	20.297	3.794	-0,85	-81,31	-0,85	-11,89	0,04	-8,97
Septiembre	20.051	20.124	-	0,36	-	-0,72	-	-0,01	-
Octubre	20.061	19.786	-	-1,37	-	-0,78	-	-0,15	-
Noviembre	20.331	19.229	-	-5,42	-	-1,20	-	-0,80	-
Diciembre	20.893	19.628	-	-6,05	-	-1,62	-	-1,62	-
Anual	244.562	240.609	142.600						

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012)

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



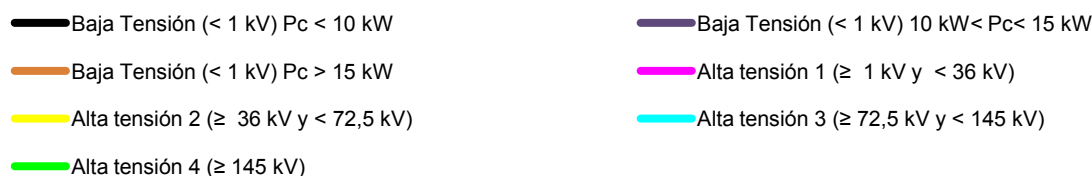
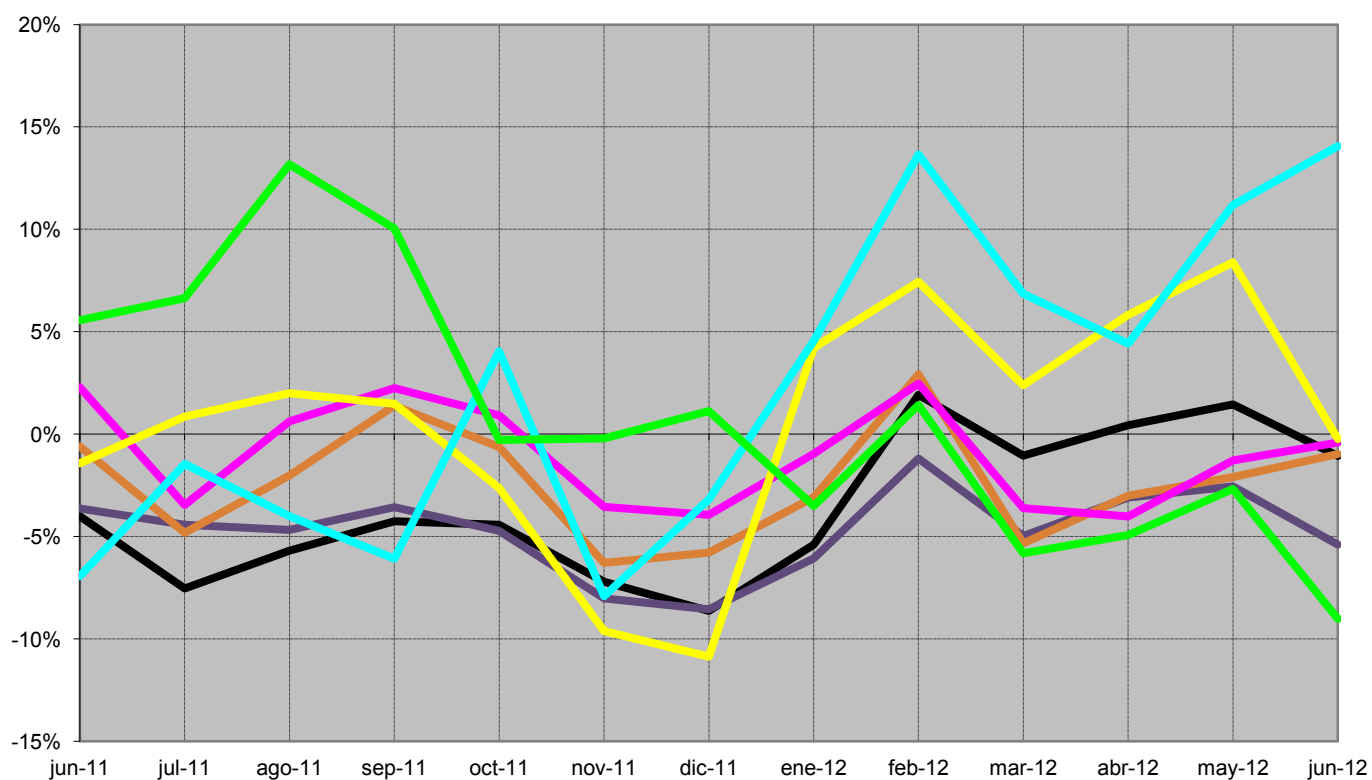
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012)

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						
2012	enero	-5,4%	-6,1%	-3,1%	-1,0%	4,2%	4,6%	-3,5%	-2,8%
	febrero	1,9%	1,6%	2,9%	2,5%	7,4%	13,7%	1,4%	2,7%
	marzo	-1,1%	-1,5%	-5,3%	-3,6%	2,4%	6,9%	-5,8%	-2,6%
	abril	0,4%	0,0%	-3,0%	-4,0%	5,8%	4,4%	-4,9%	-1,6%
	mayo	1,4%	0,9%	-2,1%	-1,3%	8,4%	11,2%	-2,7%	0,3%
	junio	-1,1%	-1,6%	-1,0%	-0,4%	-0,2%	14,1%	-9,0%	-1,3%



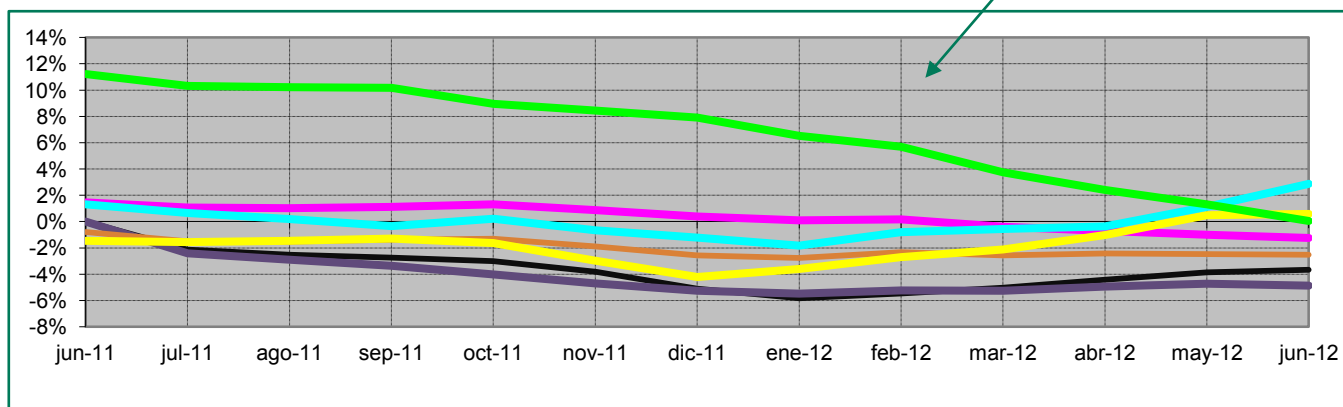
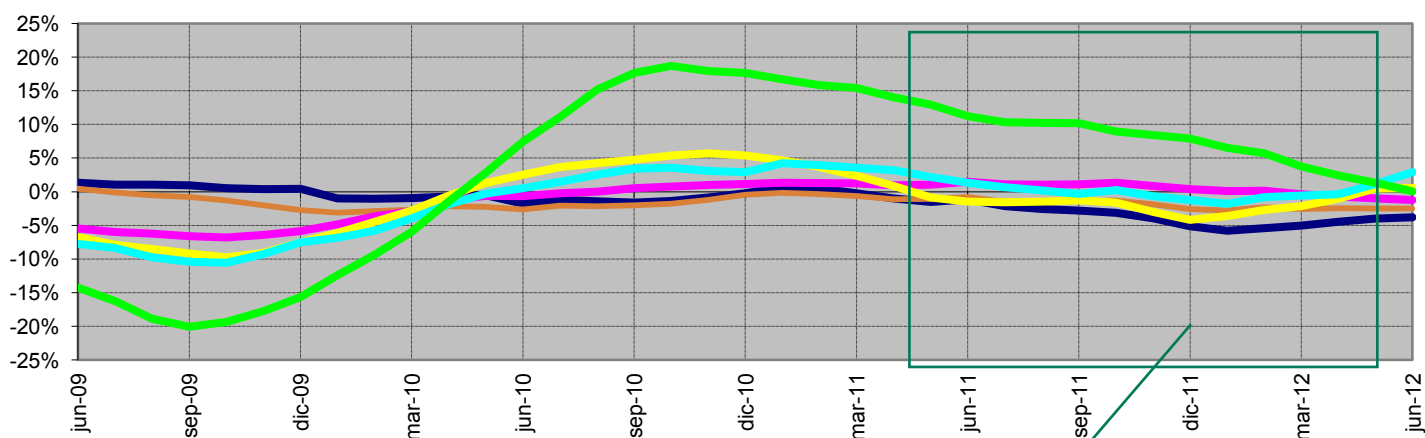
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012)

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						
2012	enero	-5,8%	-5,5%	-2,8%	0,1%	-3,6%	-1,8%	6,5%	-2,1%
	febrero	-5,5%	-5,2%	-2,3%	0,2%	-2,7%	-0,8%	5,7%	-1,9%
	marzo	-5,0%	-5,3%	-2,6%	-0,4%	-2,1%	-0,6%	3,7%	-2,1%
	abril	-4,4%	-4,9%	-2,4%	-0,7%	-1,0%	-0,4%	2,4%	-2,0%
	mayo	-3,9%	-4,7%	-2,5%	-1,0%	0,5%	1,1%	1,3%	-1,9%
	junio	-3,7%	-4,9%	-2,5%	-1,2%	0,6%	2,9%	0,1%	-1,9%



- 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: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012)

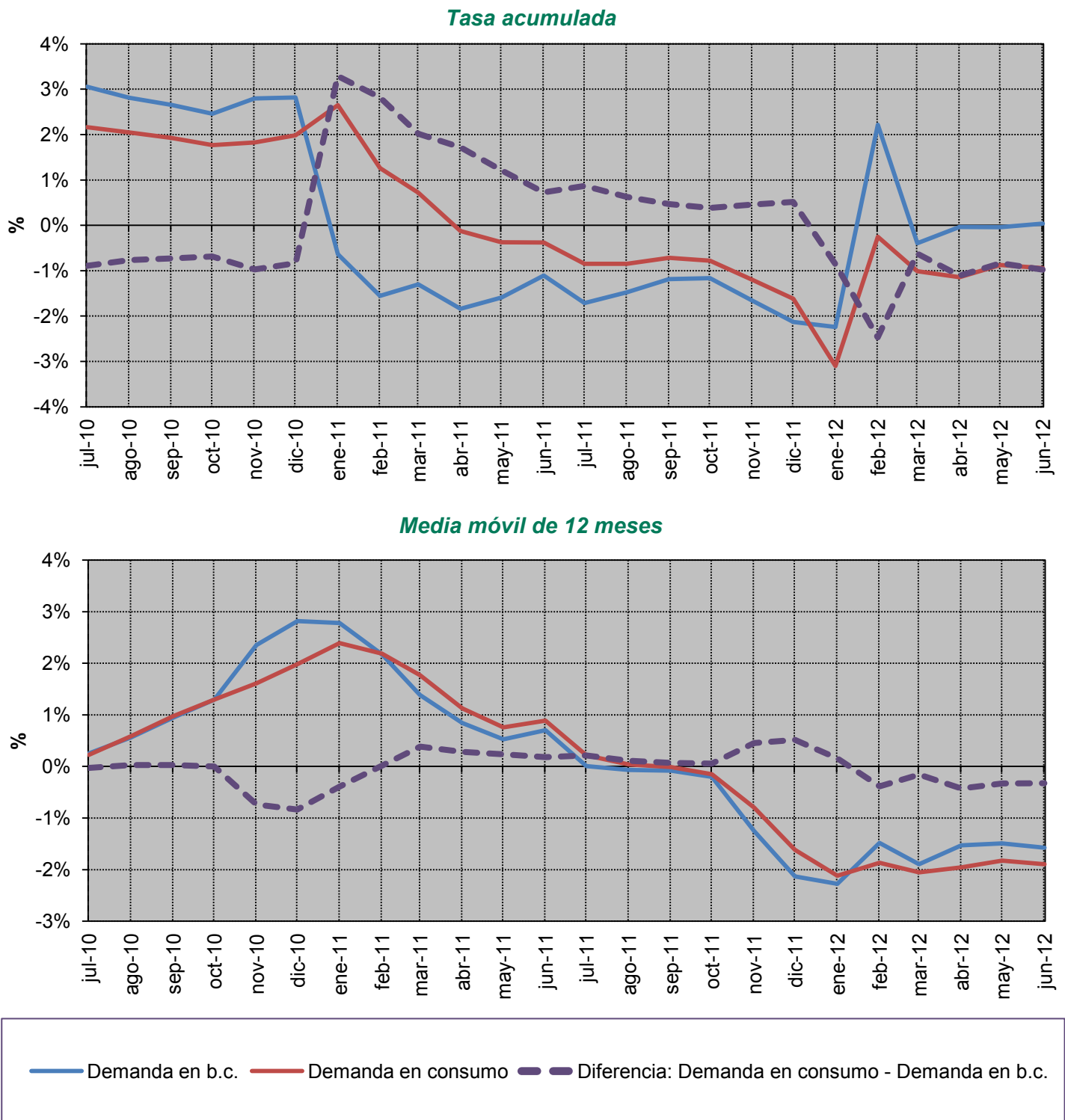
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (Boletín Mensual. Junio 2012) y CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012)

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

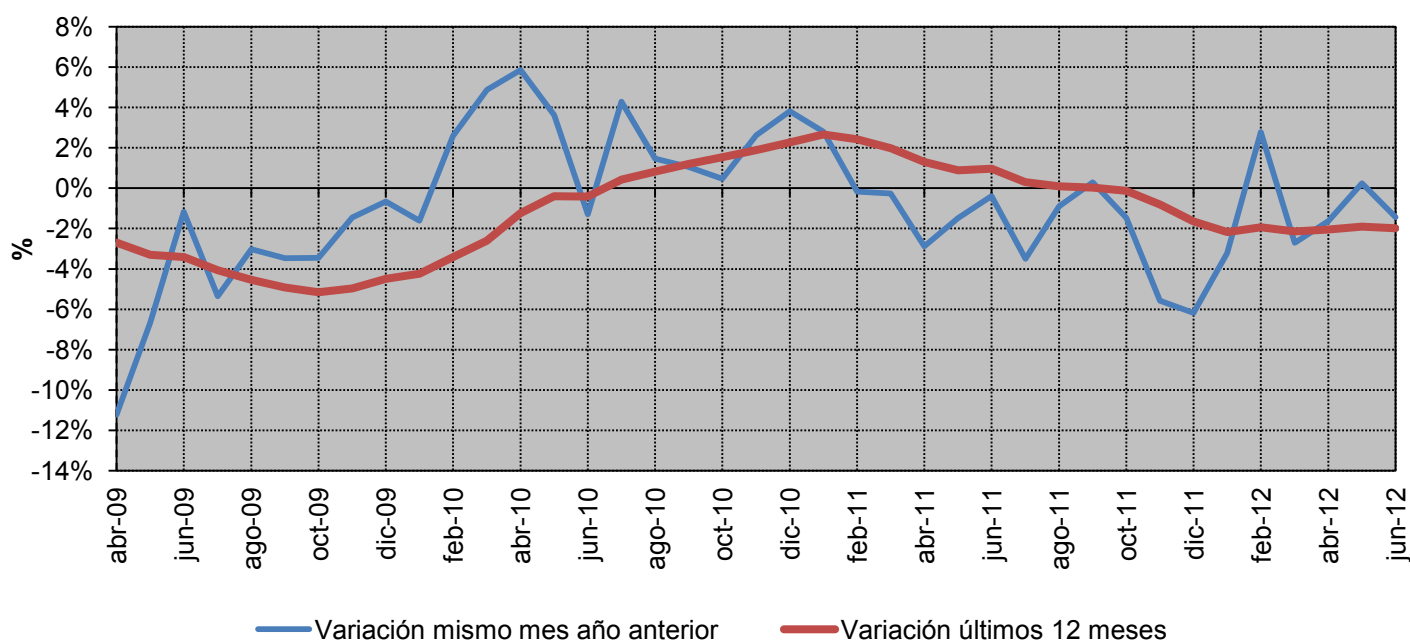
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2010	2011	2012	11 s/ 10	12 s/ 11	11 s/ 10	12 s/ 11	11 s/ 10	12 s/ 11
	Enero	20.143	20.708	20.043	2,80	-3,21	2,80	-3,21	2,66
Febrero	18.847	18.814	19.337	-0,17	2,78	1,36	-0,36	2,43	-1,93
Marzo	20.028	19.974	19.435	-0,27	-2,70	0,81	-1,14	1,99	-2,14
Abril	18.246	17.721	17.433	-2,88	-1,62	-0,06	-1,25	1,31	-2,04
Mayo	18.744	18.466	18.509	-1,49	0,24	-0,34	-0,97	0,89	-1,91
Junio	18.760	18.687	18.419	-0,39	-1,43	-0,35	-1,04	0,97	-1,99
Julio	20.265	19.556	18.015	-3,50	-7,88	-0,82	-2,04	0,29	-2,36
Agosto	19.202	19.029	3.538	-0,90	-81,41	-0,83	-11,91	0,10	-9,03
Septiembre	18.872	18.927	-	0,29	-	-0,71	-	0,04	-
Octubre	18.931	18.654	-	-1,47	-	-0,78	-	-0,12	-
Noviembre	19.288	18.213	-	-5,57	-	-1,22	-	-0,80	-
Diciembre	19.804	18.581	-	-6,17	-	-1,64	-	-1,64	-
Anual	231.132	227.330	134.730						

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012)

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



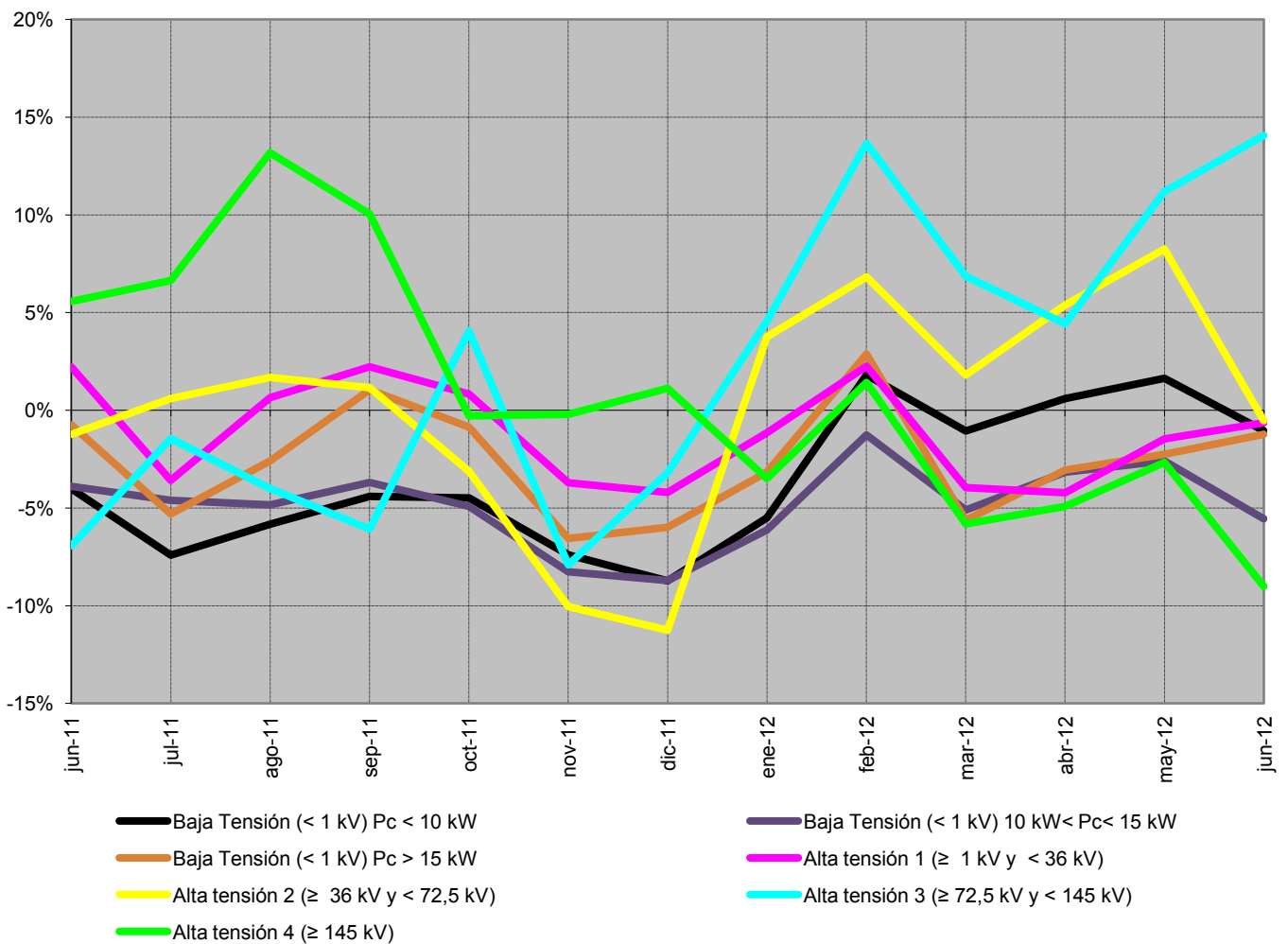
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012)

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					
2012	enero	-5,5%	-6,1%	-3,2%	-1,1%	3,8%	4,6%	-3,5%	-3,2%
	febrero	1,8%	-1,3%	2,9%	2,3%	6,8%	13,7%	1,4%	2,8%
	marzo	-1,1%	-5,1%	-5,6%	-4,0%	1,8%	6,9%	-5,8%	-2,7%
	abril	0,6%	-3,2%	-3,1%	-4,2%	5,4%	4,4%	-4,9%	-1,6%
	mayo	1,6%	-2,6%	-2,3%	-1,5%	8,2%	11,2%	-2,7%	0,2%
	junio	-1,0%	-5,5%	-1,2%	-0,6%	-0,5%	14,1%	-9,0%	-1,4%



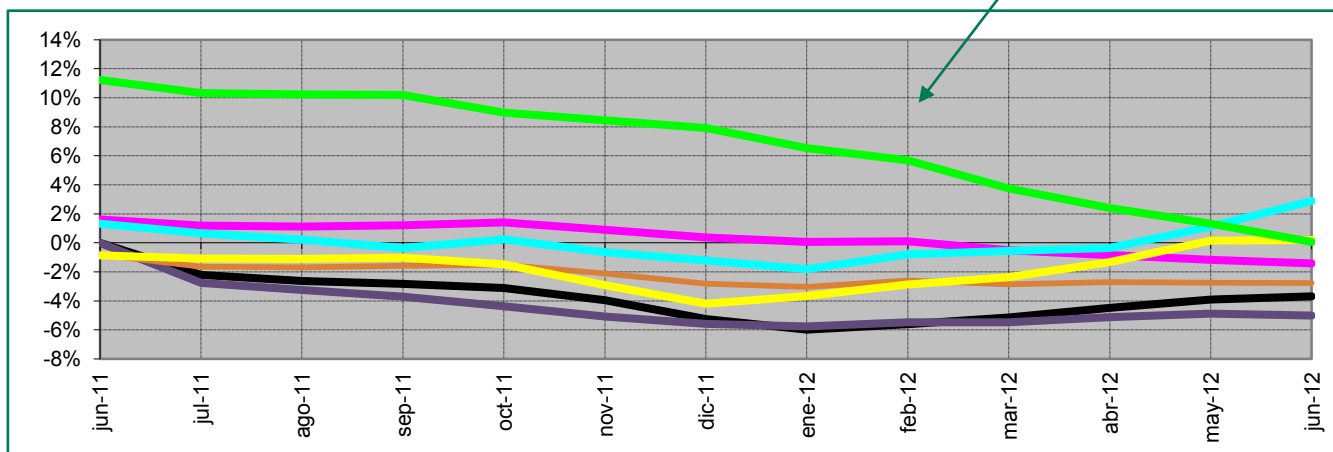
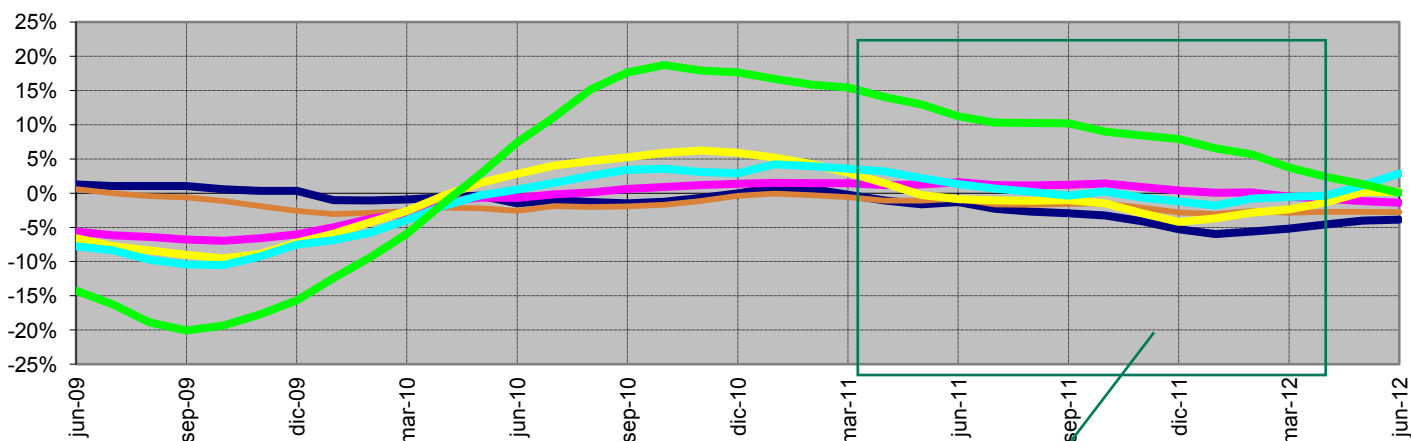
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012)

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					
2012	enero	-6,0%	-5,8%	-3,0%	0,0%	-3,7%	-1,8%	6,5%	-2,2%
	febrero	-5,6%	-5,5%	-2,6%	0,1%	-2,9%	-0,8%	5,7%	-1,9%
	marzo	-5,1%	-5,5%	-2,9%	-0,5%	-2,4%	-0,6%	3,7%	-2,2%
	abril	-4,5%	-5,1%	-2,7%	-0,8%	-1,3%	-0,4%	2,4%	-2,1%
	mayo	-3,9%	-4,9%	-2,7%	-1,2%	0,1%	1,1%	1,3%	-1,9%
	junio	-3,7%	-5,0%	-2,8%	-1,4%	0,2%	2,9%	0,1%	-2,0%



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

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012)

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

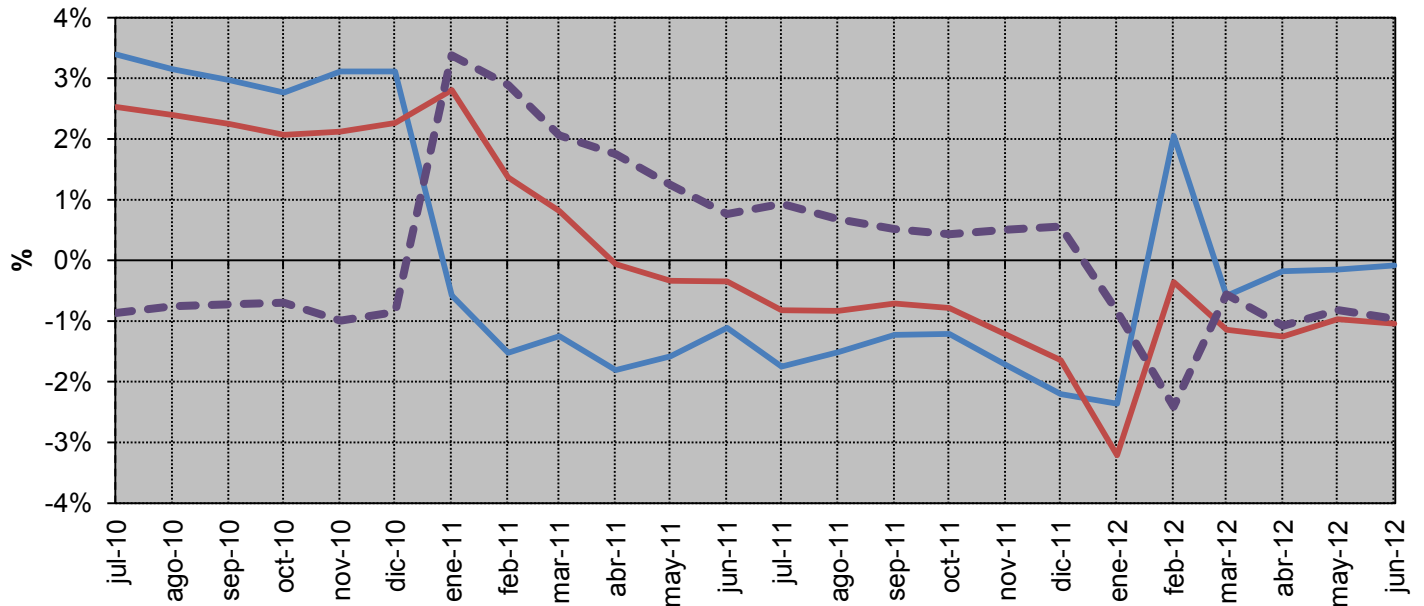
No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)

(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

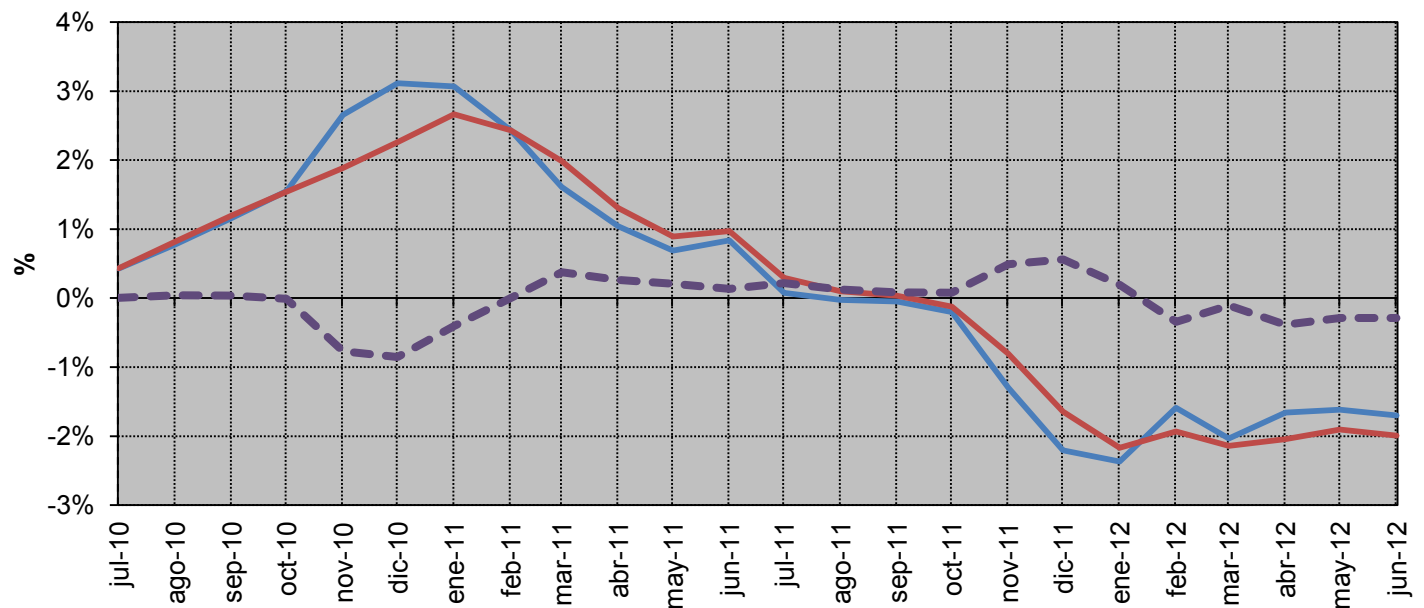
2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

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

Tasa acumulada



Media móvil de 12 meses



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

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

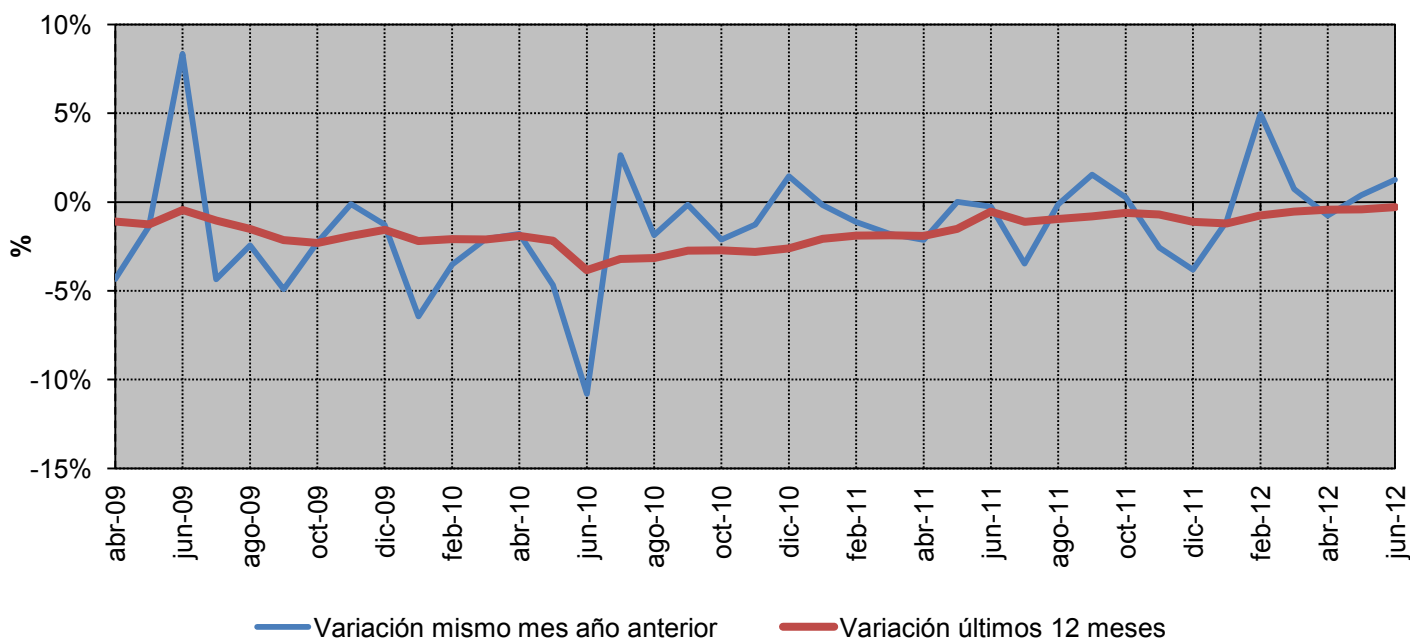
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2010	2011	2012	11 s/ 10	12 s/ 11	11 s/ 10	12 s/ 11	11 s/ 10	12 s/ 11
	Enero	1.103	1.101	1.089	-0,18	-1,09	-0,18	-1,09	-2,08
Febrero	1.005	994	1.043	-1,13	4,98	-0,63	1,79	-1,90	-0,75
Marzo	1.098	1.079	1.087	-1,78	0,74	-1,03	1,43	-1,87	-0,54
Abril	1.037	1.014	1.007	-2,14	-0,75	-1,30	0,90	-1,90	-0,43
Mayo	1.071	1.071	1.075	0,01	0,39	-1,03	0,80	-1,52	-0,40
Junio	1.127	1.124	1.138	-0,25	1,25	-0,90	0,88	-0,54	-0,28
Julio	1.281	1.236	1.175	-3,47	-4,93	-1,32	-0,06	-1,11	-0,40
Agosto	1.270	1.268	256	-0,14	-79,84	-1,16	-11,45	-0,95	-7,98
Septiembre	1.179	1.197	-	1,54	-	-0,84	-	-0,80	-
Octubre	1.129	1.132	-	0,27	-	-0,73	-	-0,60	-
Noviembre	1.043	1.016	-	-2,56	-	-0,89	-	-0,70	-
Diciembre	1.089	1.047	-	-3,80	-	-1,12	-	-1,12	-
Anual	13.430	13.279	7.870						

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012)

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



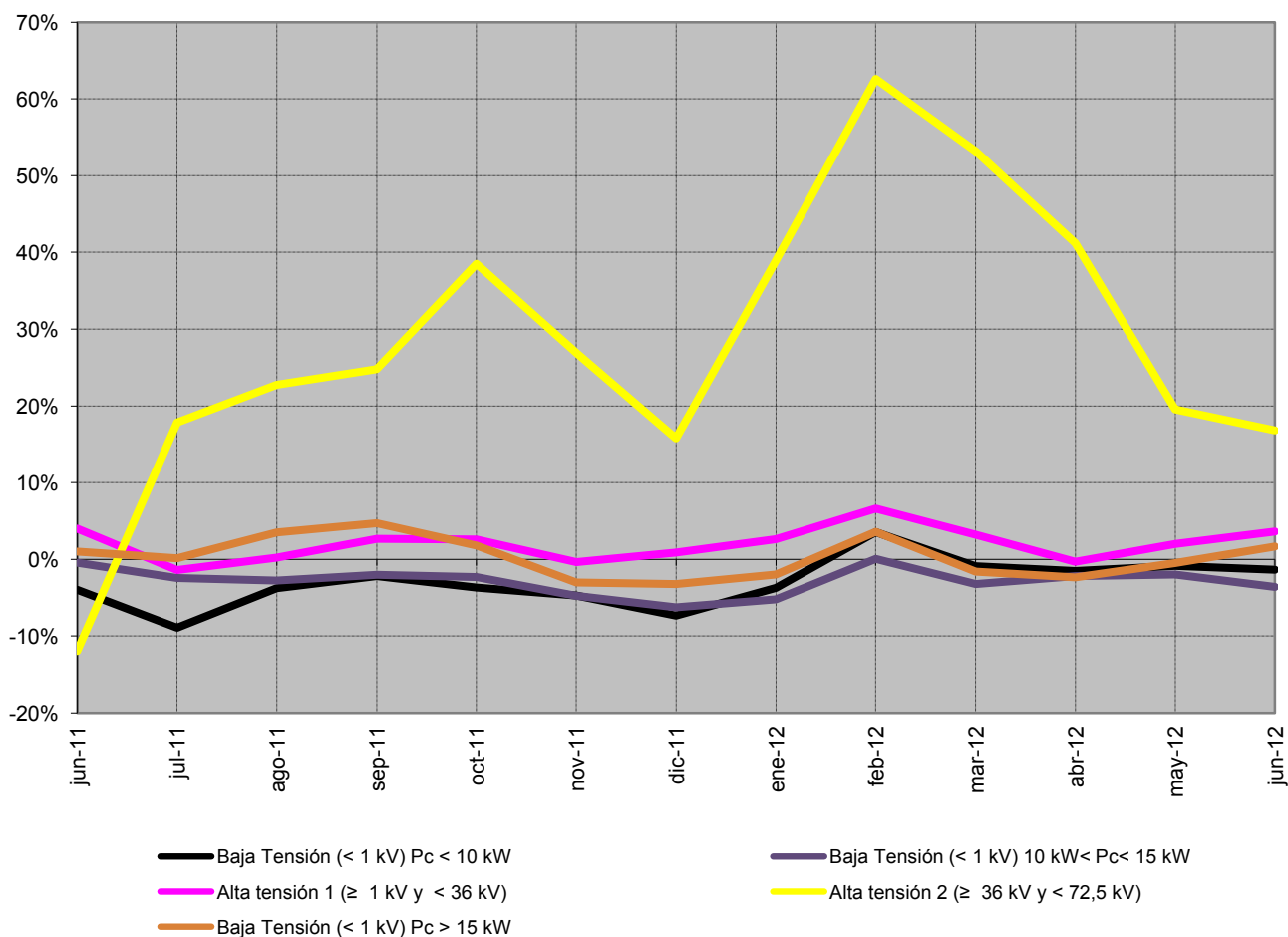
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012)

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					
2012	enero	-3,7%	-5,2%	-2,0%	2,6%	38,9%		-1,1%
	febrero	3,5%	0,0%	3,6%	6,6%	62,6%		5,0%
	marzo	-0,9%	-3,3%	-1,6%	3,2%	53,2%		0,7%
	abril	-1,5%	-2,2%	-2,4%	-0,3%	41,2%		-0,8%
	mayo	-0,9%	-2,0%	-0,5%	2,0%	19,6%		0,4%
	junio	-1,4%	-3,6%	1,7%	3,6%	16,8%		1,3%



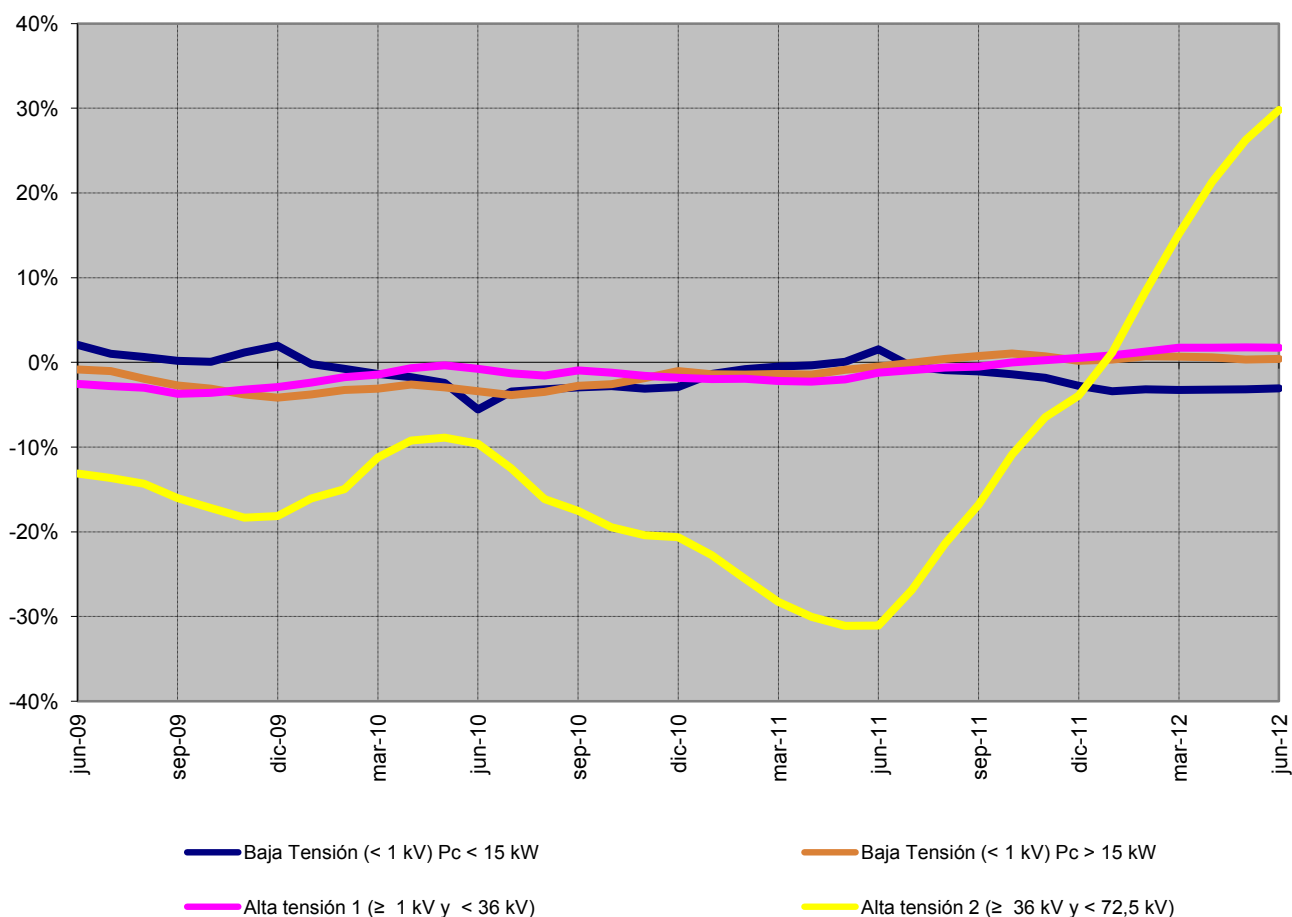
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012)

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					
2012	enero	-3,6%	-1,8%	0,3%	0,8%	1,2%		-1,2%
	febrero	-3,4%	-2,1%	0,7%	1,3%	8,4%		-0,7%
	marzo	-3,4%	-2,5%	0,7%	1,7%	15,2%		-0,5%
	abril	-3,3%	-2,6%	0,6%	1,7%	21,3%		-0,4%
	mayo	-3,2%	-2,8%	0,4%	1,8%	26,3%		-0,4%
	junio	-3,1%	-3,1%	0,4%	1,7%	29,8%		-0,3%



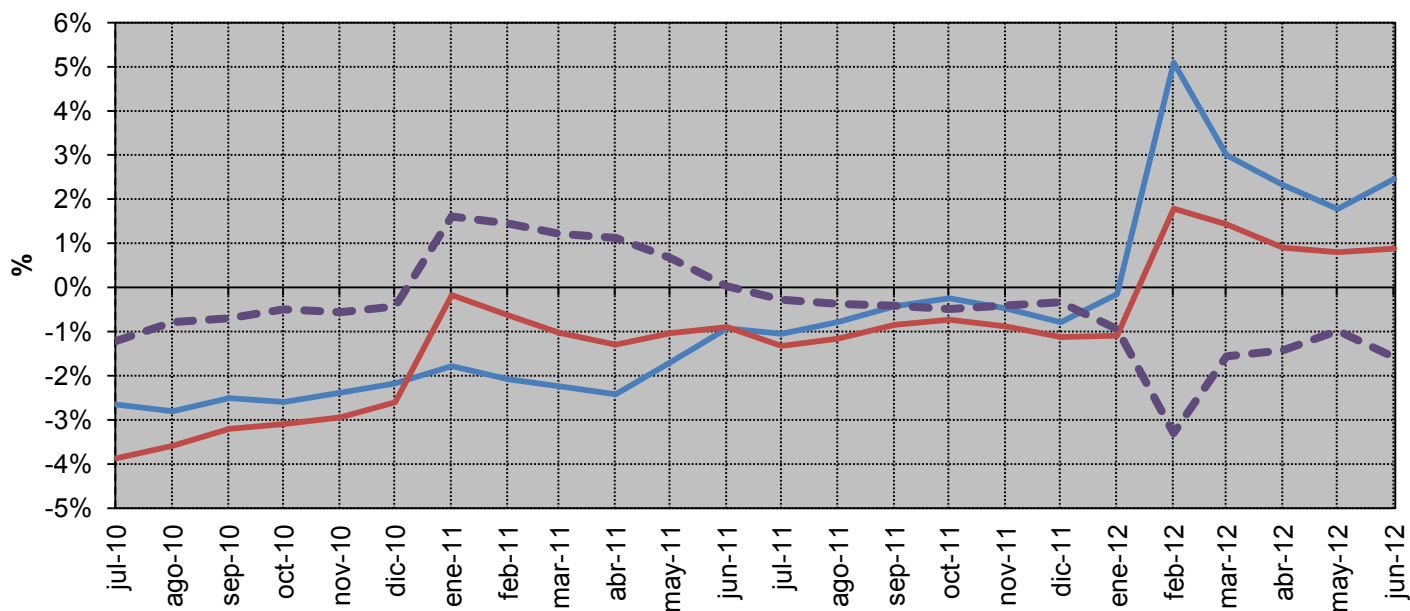
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012)

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

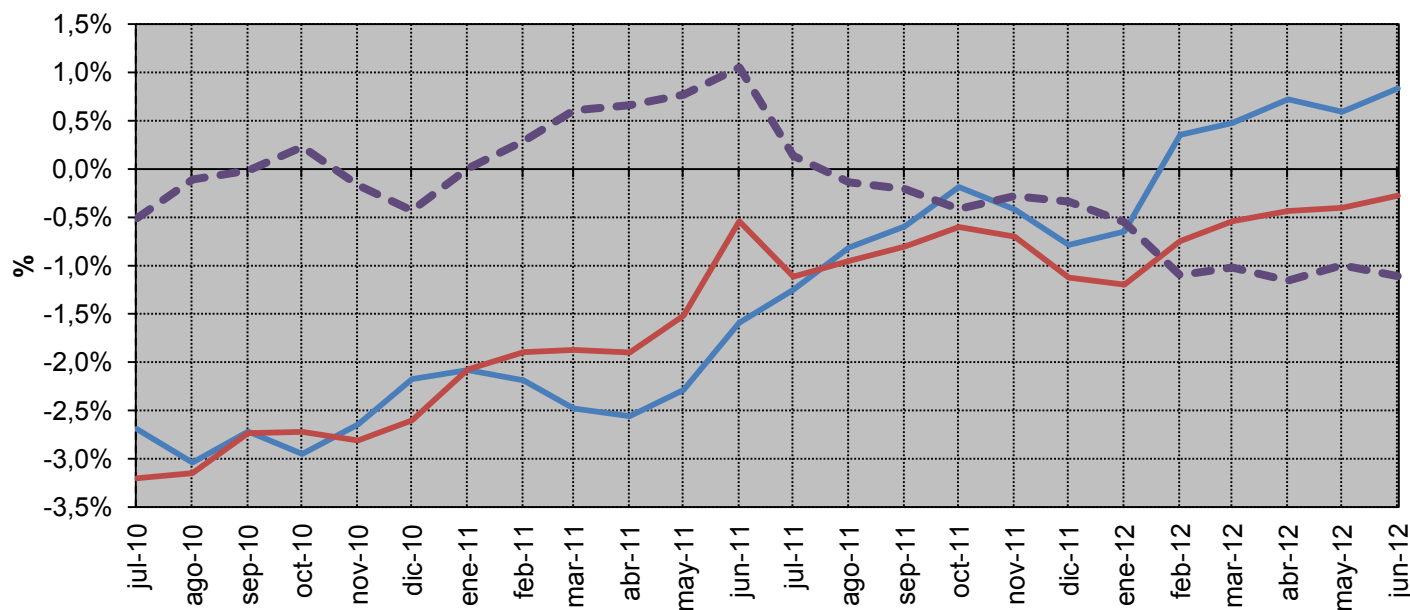
2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

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

Tasa acumulada



Media móvil de 12 meses



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

Fuente: REE (Boletín Mensual. Junio 2012) y CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012)

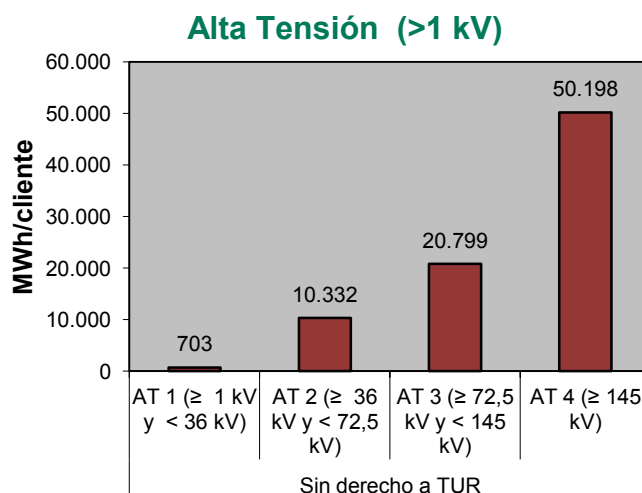
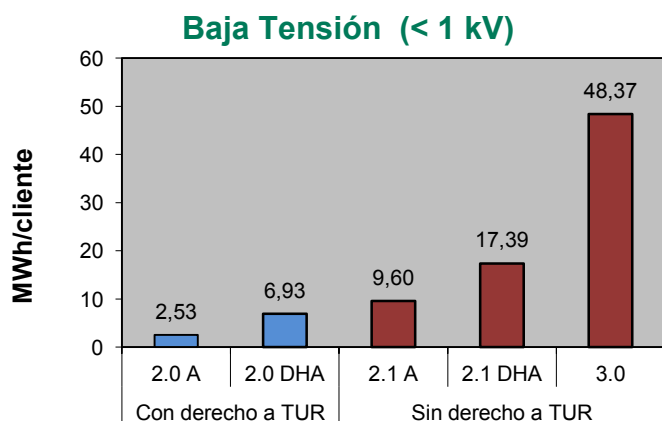
Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

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)	
	2011	jul 2011- jun 2012	2011	jul 2011- jun 2012	2011	jul 2011- jun 2012
BT (< 1 kV)	27.688.089	27.814.193	117.882	117.023	4,26	4,21
Pc ≤ 10 kW	26.051.417	26.179.171	71.181	70.872	2,73	2,71
2.0 A	25.034.770	25.145.637	64.103	63.706	2,56	2,53
2.0 DHA	1.016.647	1.033.534	7.078	7.167	6,96	6,93
2.0 DHS	1	11	0	0	3,47	70,75
Pc > 10 kW	1.636.672	1.635.022	46.701	46.150	28,53	28,23
2.1 A	700.101	701.274	6.884	6.733	9,83	9,60
2.1 DHA	189.086	185.480	3.278	3.226	17,33	17,39
2.1 DHS	1	4	0	0	1,59	13,95
3.0	747.484	748.264	36.539	36.191	48,88	48,37
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	103.212	103.465	73.173	72.699	709	703
3.1.A	84.248	84.281	16.319	16.335	194	194
6.1.A	18.964	19.184	56.854	56.364	2.998	2.938
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.592	1.607	16.237	16.604	10.199	10.332
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	403	416	8.272	8.646	20.534	20.799
AT 4 (≥ 145 kV)	456	481	24.681	24.145	54.116	50.198
Total	27.793.751	27.920.162	240.244	239.117	8,64	8,56

Tamaño medio por tarifa de acceso (jul 2011- jun 2012)



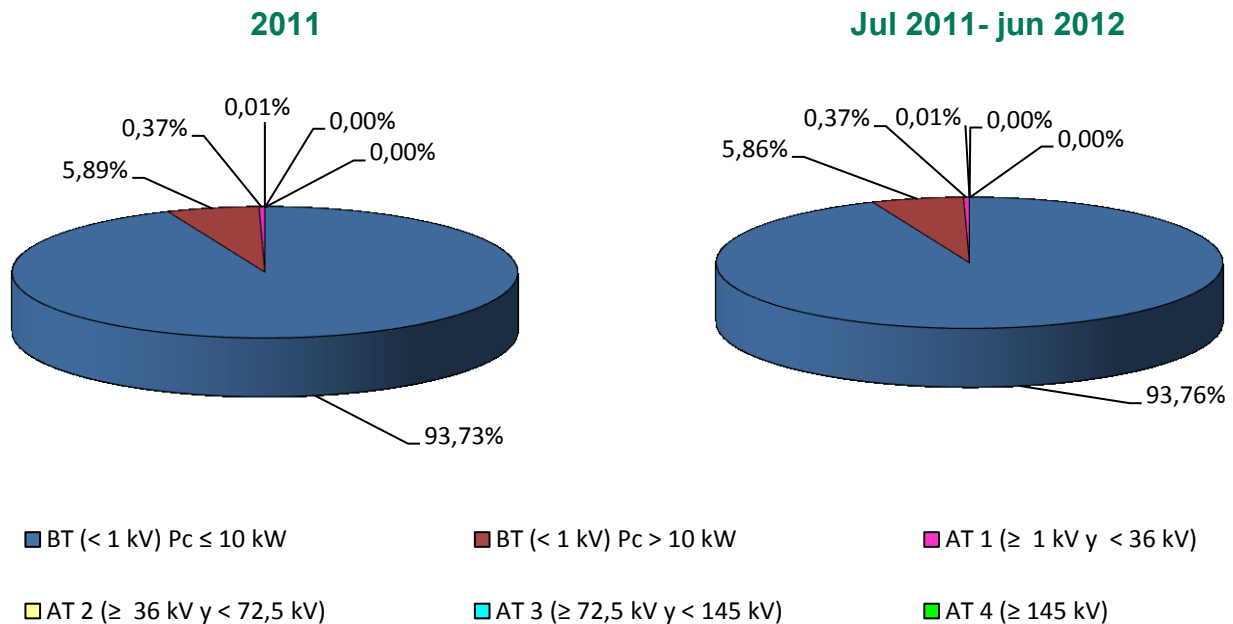
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012)

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

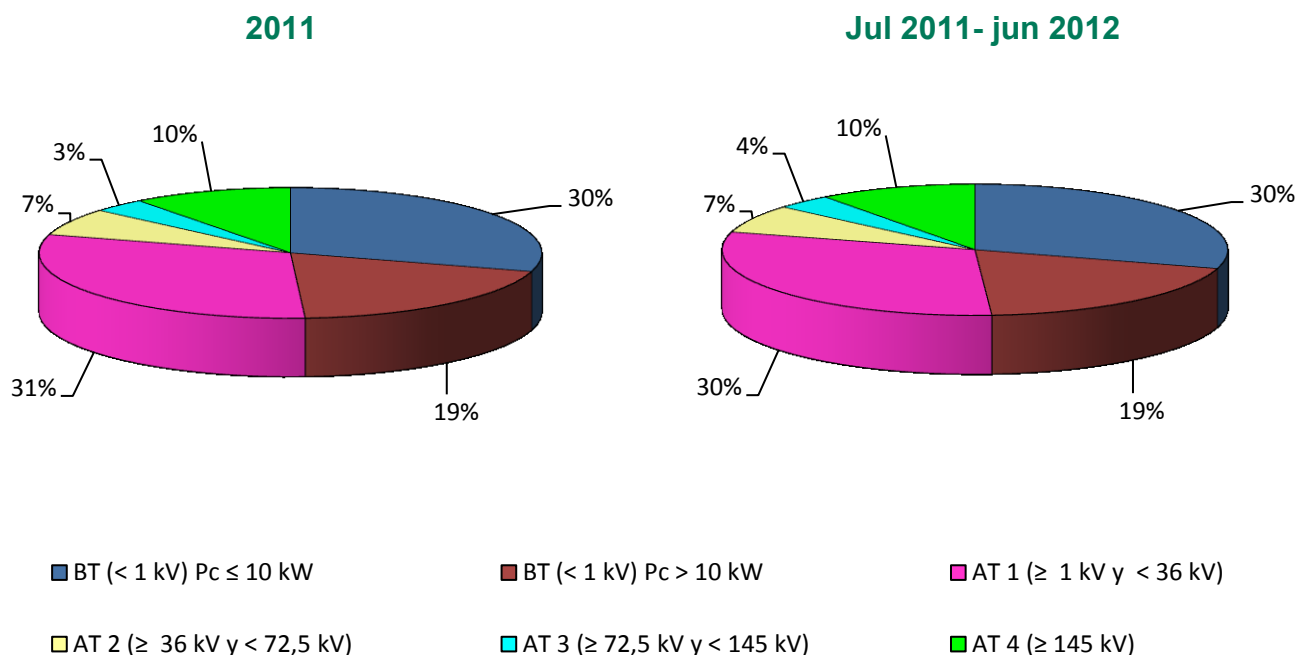
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

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: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012)

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

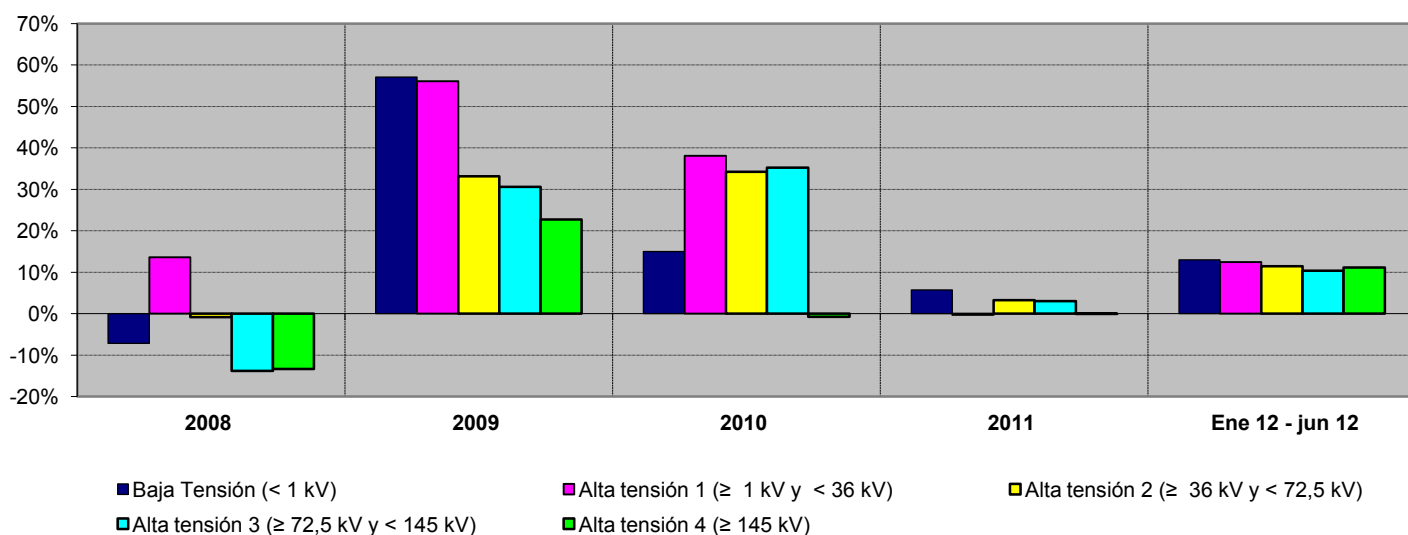
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

3.1 - Estructura del consumo nacional por tarifa de acceso

Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2011	abr-12	may-12	jun-12	2011 s/ 2010	abr 12 s/ abr 11	may 12 s/ may 11	jun 12 s/ jun 11
BT (< 1 kV)	7,63	8,98	9,00	8,86	6%	11%	9%	9%
Pc ≤ 15 kW sin DH	8,80	10,41	10,44	10,28	7%	11%	9%	9%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	8,71	10,31	10,34	10,18	6%	11%	9%	8%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	9,63	11,39	11,37	11,09	8%	14%	13%	13%
Pc ≤ 15 kW con DH	4,79	5,43	5,93	6,34	3%	7%	4%	7%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	4,45	5,04	5,54	6,02	0%	6%	2%	6%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	7,35	5,18	5,30	5,39	n.d	n.d	n.d	n.d
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	5,51	6,34	6,77	6,99	8%	10%	9%	10%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	29,06	21,58	18,41	18,64	n.d	n.d	n.d	n.d
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,18	7,12	7,09	6,95	5%	11%	10%	10%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,81	3,14	2,98	4,40	0%	7%	6%	3%
3.1.A	5,37	5,85	5,71	5,52	0%	5%	4%	4%
6.1.A	3,36	2,38	2,22	4,07	0%	8%	6%	2%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,50	1,20	1,17	1,76	3%	3%	2%	2%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,20	1,00	0,94	1,40	3%	7%	1%	3%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,75	0,66	0,65	0,87	0%	11%	10%	8%
Total	5,13	5,43	5,25	5,79	3%	10%	8%	7%

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



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012)

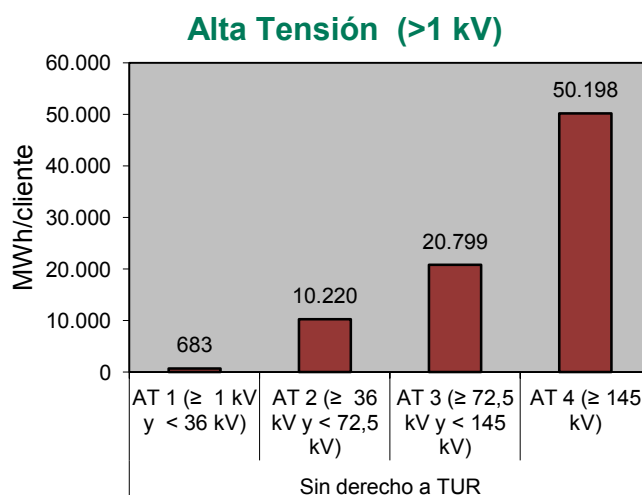
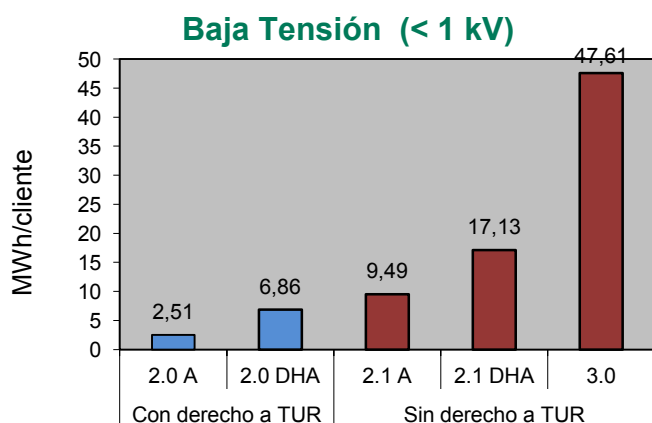
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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)	
	2011	jul 2011- jun 2012	2011	jul 2011- jun 2012	2011	jul 2011- jun 2012
BT (< 1 kV)	25.864.281	25.979.282	108.866	108.042	4,21	4,16
Pc ≤ 10 kW	24.343.134	24.460.193	66.058	65.772	2,71	2,69
2.0 A	23.335.460	23.436.140	59.118	58.745	2,53	2,51
2.0 DHA	1.007.674	1.024.053	6.940	7.027	6,89	6,86
2.0 DHS	1	11	0	0	3,47	70,73
Pc > 10 kW	1.521.147	1.519.090	42.808	42.270	28,14	27,83
2.1 A	642.446	643.471	6.252	6.109	9,73	9,49
2.1 DHA	185.132	181.469	3.159	3.109	17,06	17,13
2.1 DHS	1	4	0	0	1,59	13,95
3.0	693.568	694.147	33.397	33.051	48,15	47,61
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	100.261	100.489	69.157	68.630	690	683
3.1.A	82.268	82.287	15.205	15.211	185	185
6.1.A	17.993	18.201	53.952	53.419	2.999	2.935
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.582	1.597	15.990	16.320	10.109	10.220
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	403	416	8.272	8.646	20.534	20.799
AT 4 (≥ 145 kV)	456	481	24.681	24.145	54.116	50.198
Total	25.966.982	26.082.265	226.965	225.782	8,74	8,66

Tamaño medio por tarifa de acceso (jul 2011- jun 2012)



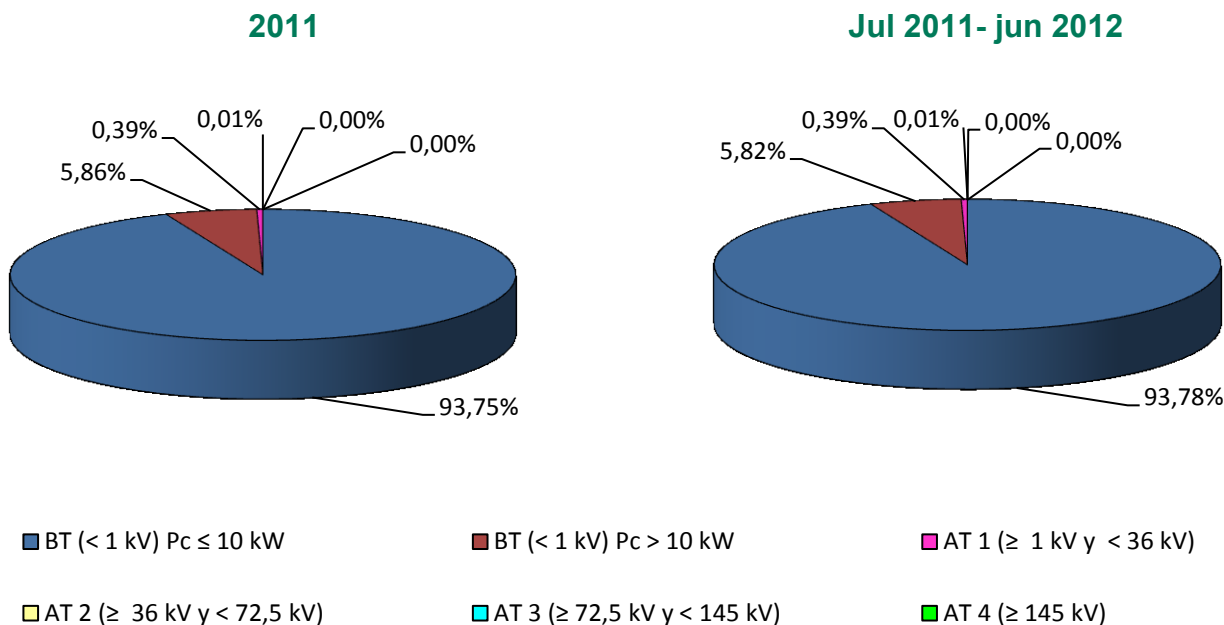
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012)

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

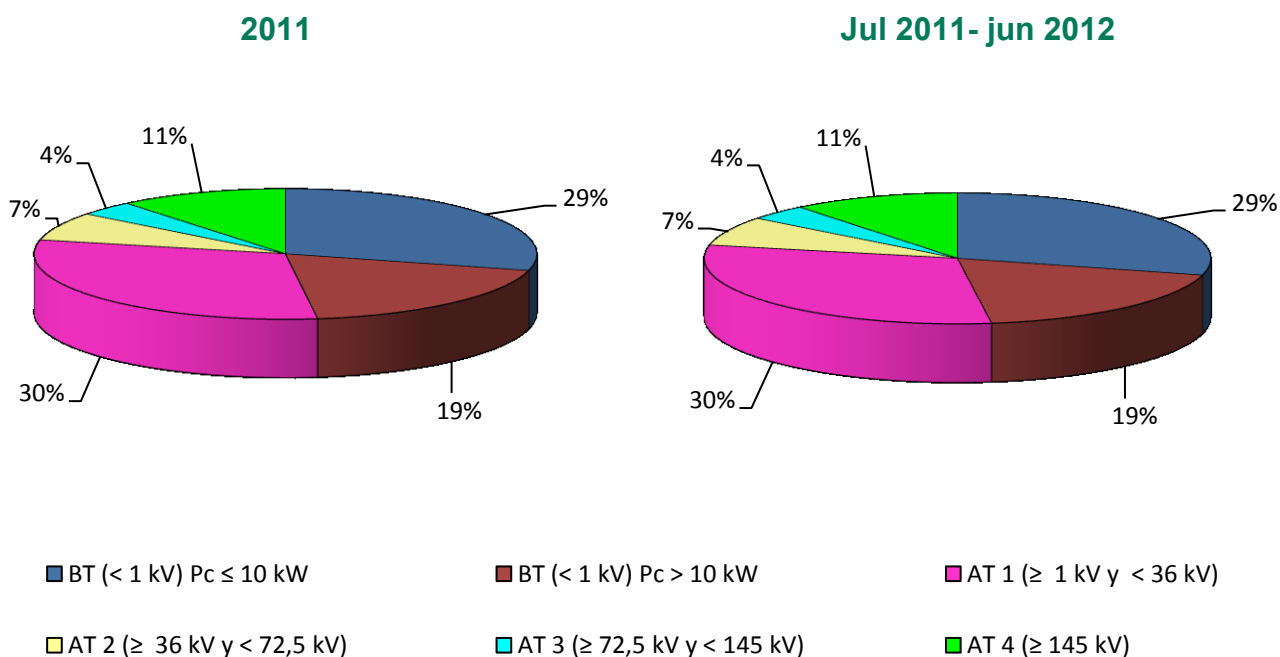
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

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: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012)

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

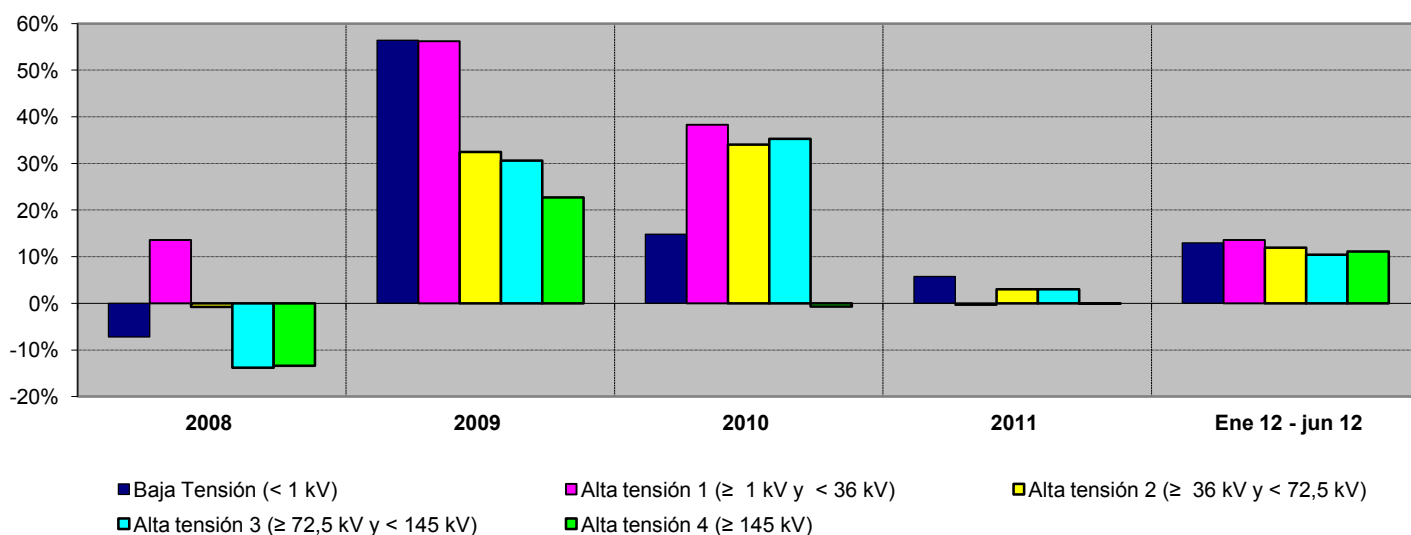
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

3.2 - Estructura del consumo peninsular por tarifa de acceso

Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2011	abr-12	may-12	jun-12	2011 s/ 2010	abr 12 s/ abr 11	may 12 s/ may 11	jun 12 s/ jun 11
BT (< 1 kV)	7,64	8,98	9,02	8,90	6%	11%	9%	9%
Pc ≤ 15 kW sin DH	8,81	10,43	10,45	10,30	7%	11%	9%	9%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	8,72	10,32	10,34	10,20	6%	11%	8%	8%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	9,68	11,47	11,45	11,18	8%	14%	13%	13%
Pc ≤ 15 kW con DH	4,80	5,45	5,96	6,39	3%	7%	4%	7%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	4,46	5,05	5,56	6,06	1%	6%	2%	6%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	7,35	5,18	5,30	5,39	n.d	n.d	n.d	n.d
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	5,54	6,38	6,83	7,06	8%	9%	9%	10%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	29,06	21,58	18,41	18,64	n.d	n.d	n.d	n.d
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,20	7,15	7,13	7,00	5%	11%	10%	10%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,82	3,15	2,98	4,45	0%	7%	6%	3%
3.1.A	5,41	5,90	5,76	5,56	0%	5%	4%	4%
6.1.A	3,37	2,39	2,23	4,14	0%	8%	6%	2%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,50	1,20	1,17	1,77	3%	3%	2%	2%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,20	1,00	0,94	1,40	3%	7%	1%	3%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,75	0,66	0,65	0,87	0%	11%	10%	8%
Total	5,06	5,34	5,16	5,73	3%	10%	8%	7%

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



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012)

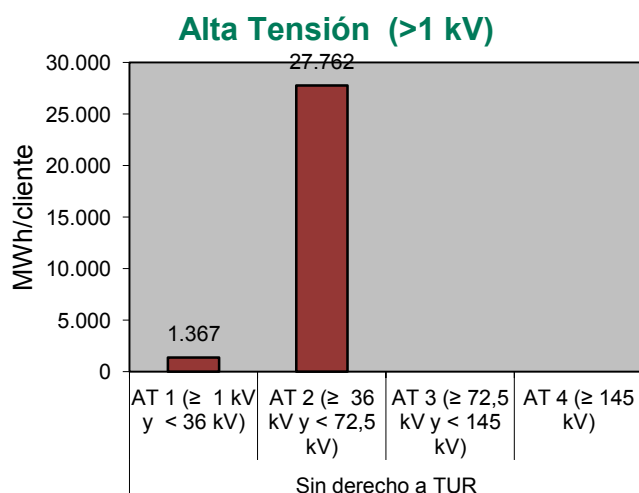
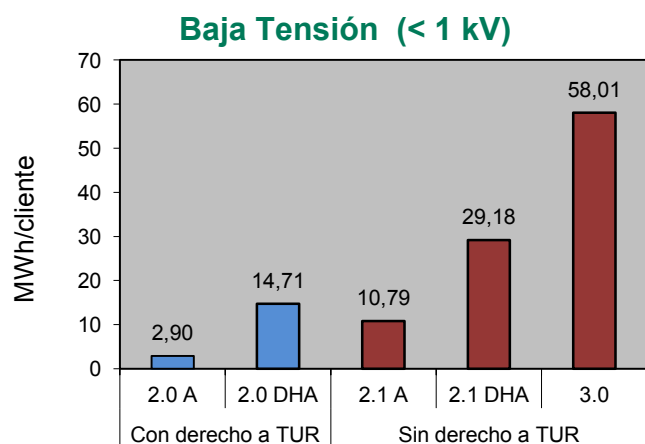
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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)	
	2011	jul 2011- jun 2012	2011	jul 2011- jun 2012	2011	jul 2011- jun 2012
BT (< 1 kV)	1.823.808	1.834.910	9.016	8.981	4,94	4,89
Pc ≤ 10 kW	1.708.284	1.718.978	5.123	5.100	3,00	2,97
2.0 A	1.699.310	1.709.498	4.984	4.961	2,93	2,90
2.0 DHA	8.973	9.480	138	139	15,39	14,71
2.0 DHS	n.d	n.d	n.d	0	n.d	n.d
Pc > 10 kW	115.525	115.932	3.893	3.881	33,70	33,47
2.1 A	57.656	57.803	632	624	10,97	10,79
2.1 DHA	3.954	4.012	119	117	30,08	29,18
2.1 DHS	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d
3.0	53.916	54.118	3.142	3.139	58,28	58,01
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	2.951	2.977	4.016	4.070	1.361	1.367
3.1.A	1.980	1.994	1.114	1.125	563	564
6.1.A	971	983	2.902	2.945	2.989	2.997
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	10	10	247	285	24.088	27.762
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)						
AT 4 (≥ 145 kV)						
Total	1.826.769	1.837.897	13.279	13.335	7,27	7,26

Tamaño medio por tarifa de acceso (jul 2011- jun 2012)



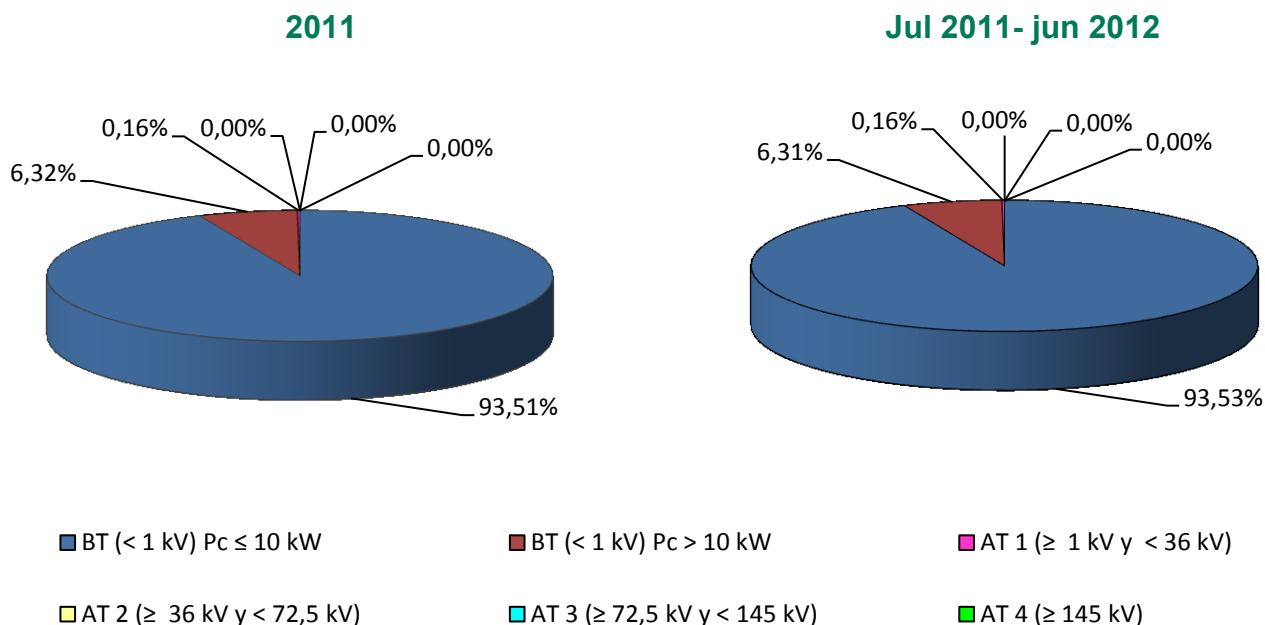
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012)

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

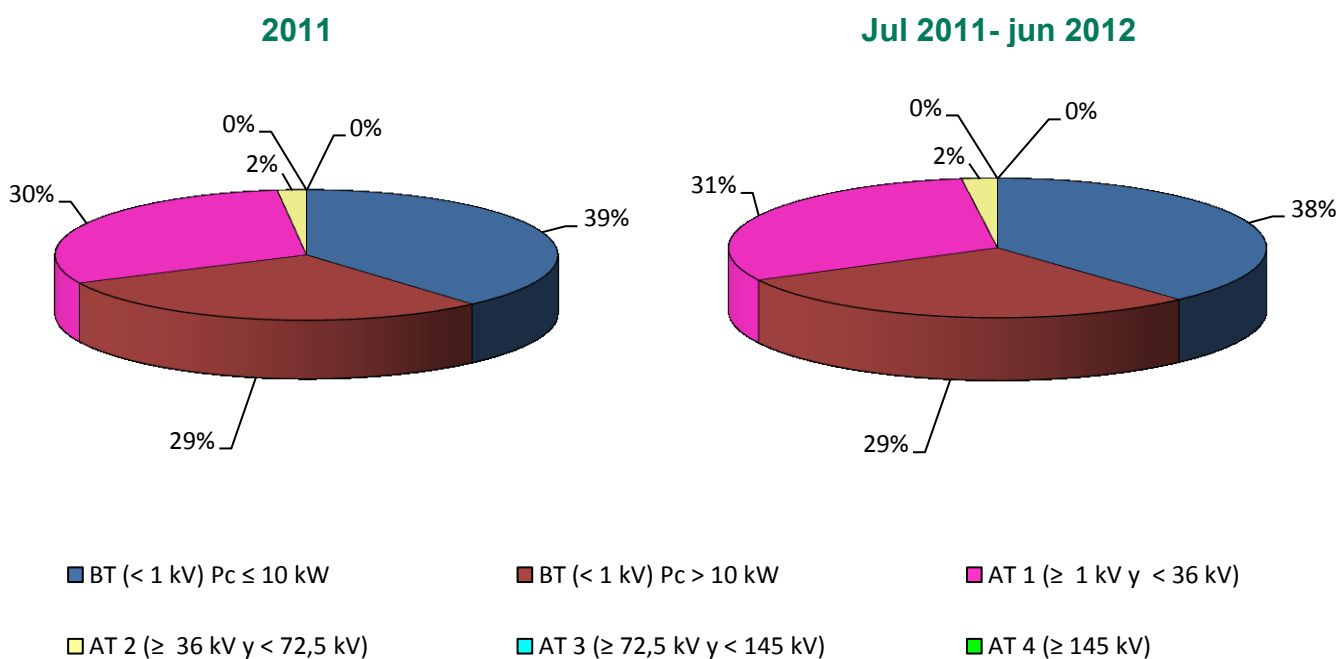
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

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: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012)

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

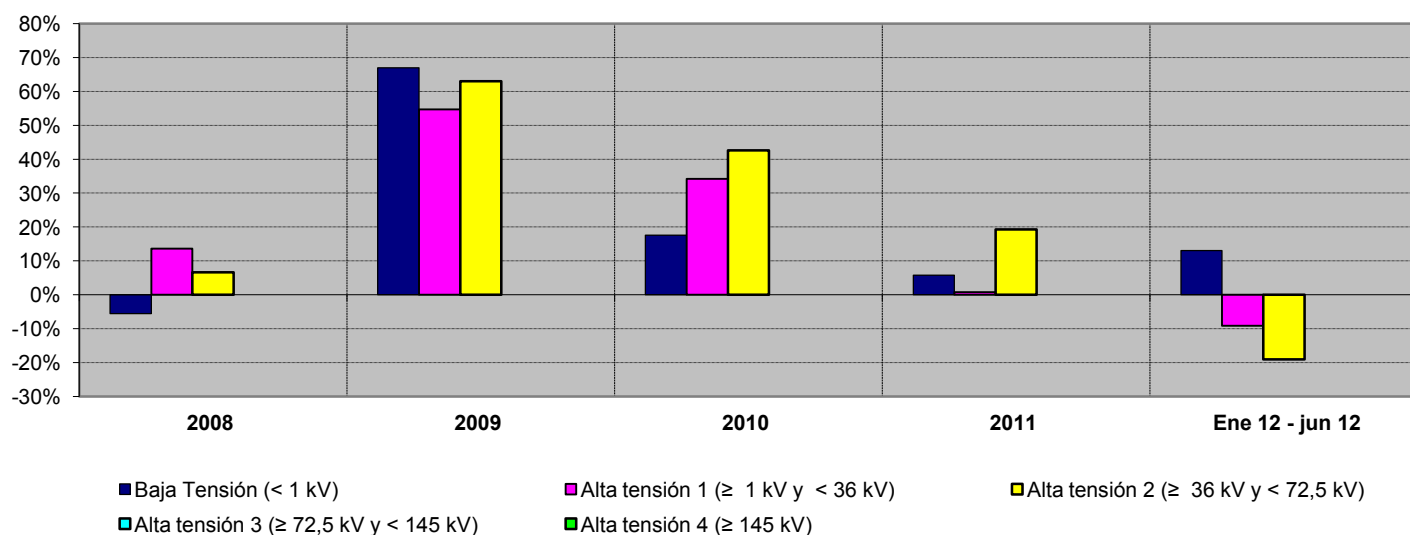
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005. 1/2006. 1/2007 v 2/2008

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 (%)			
	2011	abr-12	may-12	jun-12	2011 s/ 2010	abr 12 s/ abr 11	may 12 s/ may 11	jun 12 s/ jun 11
BT (< 1 kV)	7,60	8,98	8,84	8,50	6%	12%	10%	8%
Pc ≤ 15 kW sin DH	8,69	10,28	10,29	10,03	-48%	12%	10%	8%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	8,63	10,22	10,25	10,00	7%	13%	10%	8%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	9,17	10,70	10,65	10,30	7%	12%	12%	11%
Pc ≤ 15 kW con DH	4,26	4,90	4,94	4,87	-50%	13%	12%	9%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	3,89	4,51	4,52	4,47	-4%	14%	12%	9%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	n.d	n.d	n.d	4,14	n.d	n.d	n.d	n.d
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	4,69	5,37	5,42	5,31	6%	13%	13%	10%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d
3.0 A (Pc > 15 kW)	5,93	6,81	6,67	6,45	4%	10%	10%	9%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,65	3,00	2,96	3,52	1%	6%	4%	4%
3.1.A	4,76	5,16	5,07	4,96	1%	6%	6%	5%
6.1.A	3,22	2,21	2,15	2,95	1%	6%	4%	3%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,66	1,20	1,31	1,47	19%	-14%	-2%	3%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)								
AT 4 (≥ 145 kV)								
Total	6,30	7,03	6,82	6,69	5%	10%	8%	7%

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



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012)

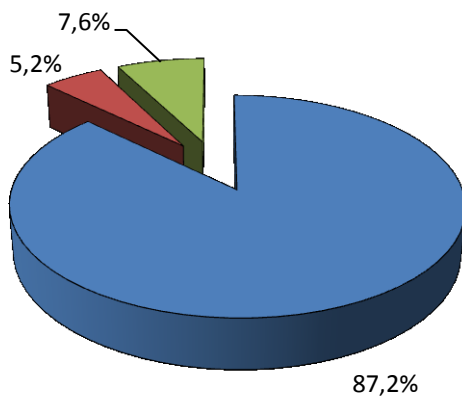
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.4 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

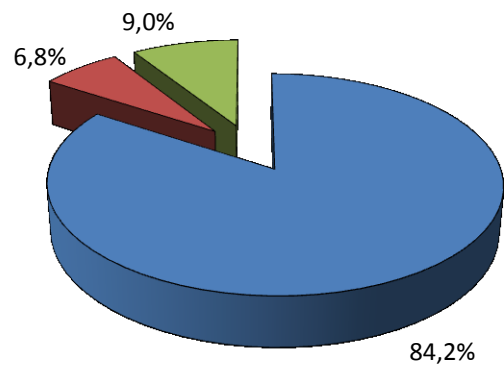
Distribución por sector de actividad de los consumidores de BT con Pc<10 kW

Consumidores acogidos a tarifas sin discriminación horaria

Nº Consumidores



Energía



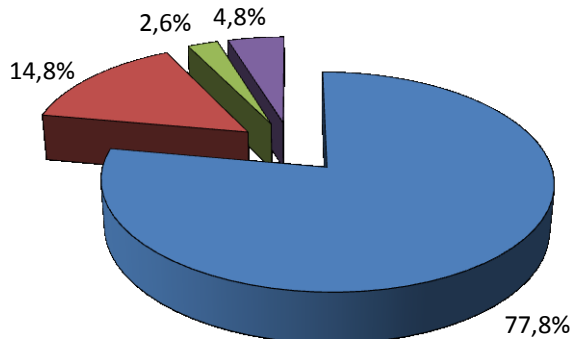
■ USOS DOMESTICOS

■ ADMN. Y OTROS SERV. PUBLICOS

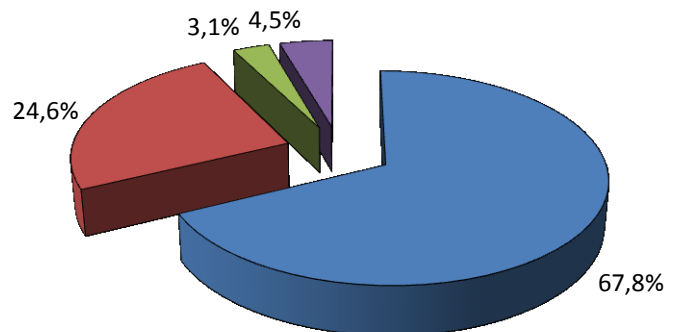
■ RESTO

Consumidores acogidos a tarifas con discriminación horaria

Nº Consumidores



Energía



■ USOS DOMESTICOS

■ ALUMBRADO PUBLICO

■ ADMN. Y OTROS SERV. PUBLICOS

■ RESTO

Fuente: CNE (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2010. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

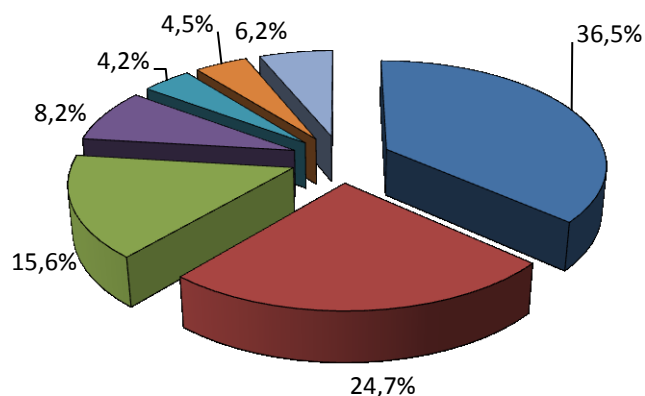
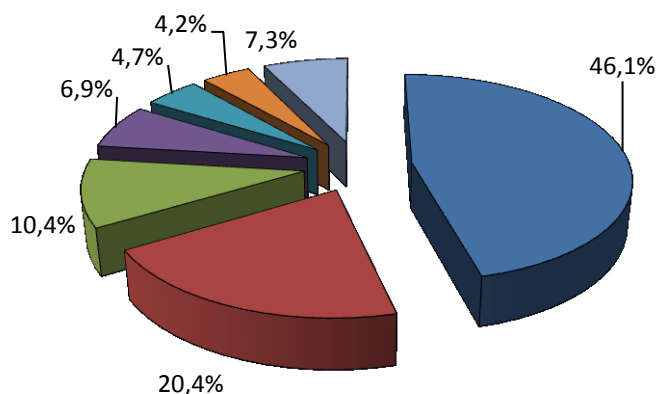
3.4 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

Consumidores acogidos a tarifas sin discriminación horaria

Nº Consumidores

Energía

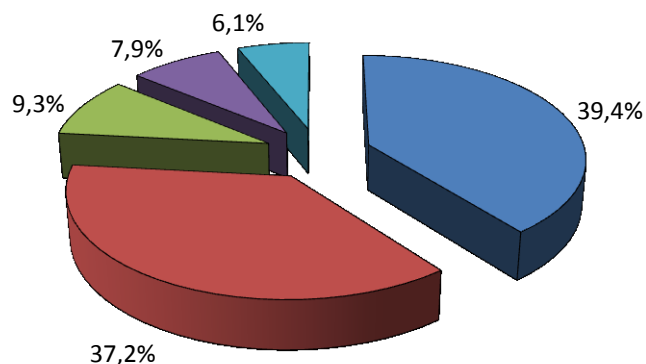
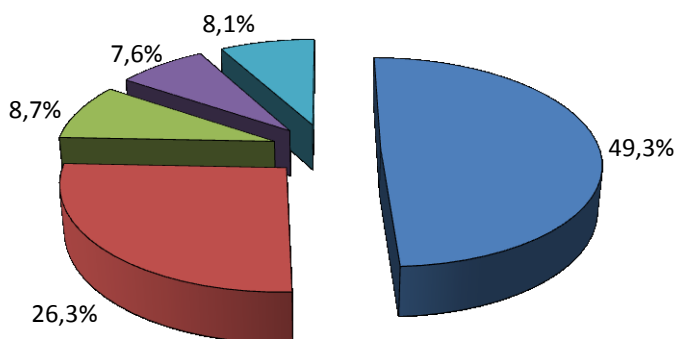


- USOS DOMESTICOS
- ADMN. Y OTROS SERV. PUBLICOS
- COMERCIO Y SERVICIOS
- ALUMBRADO PUBLICO
- CONSTRUCCION Y OBRAS PUBLICAS
- HOSTELERIA
- RESTO

Consumidores acogidos a tarifas con discriminación horaria

Nº Consumidores

Energía



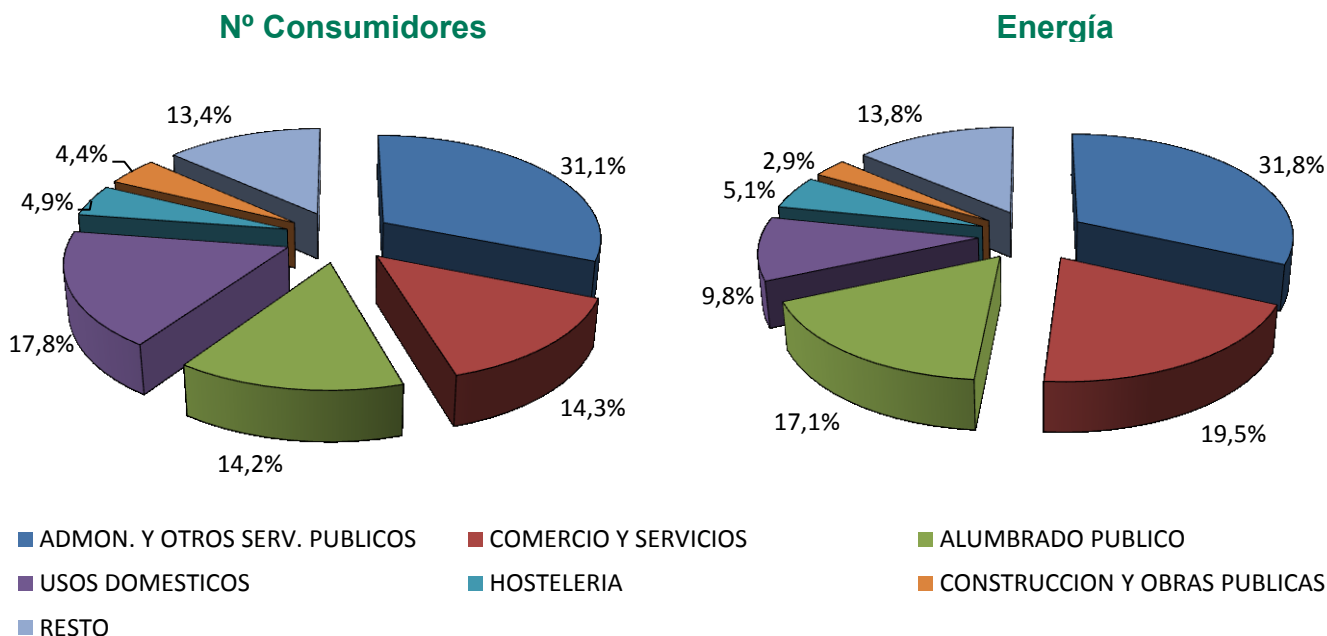
- USOS DOMESTICOS
- ALUMBRADO PUBLICO
- ADMN. Y OTROS SERV. PUBLICOS
- COMERCIO Y SERVICIOS
- RESTO

Fuente: CNE (SINCRO)

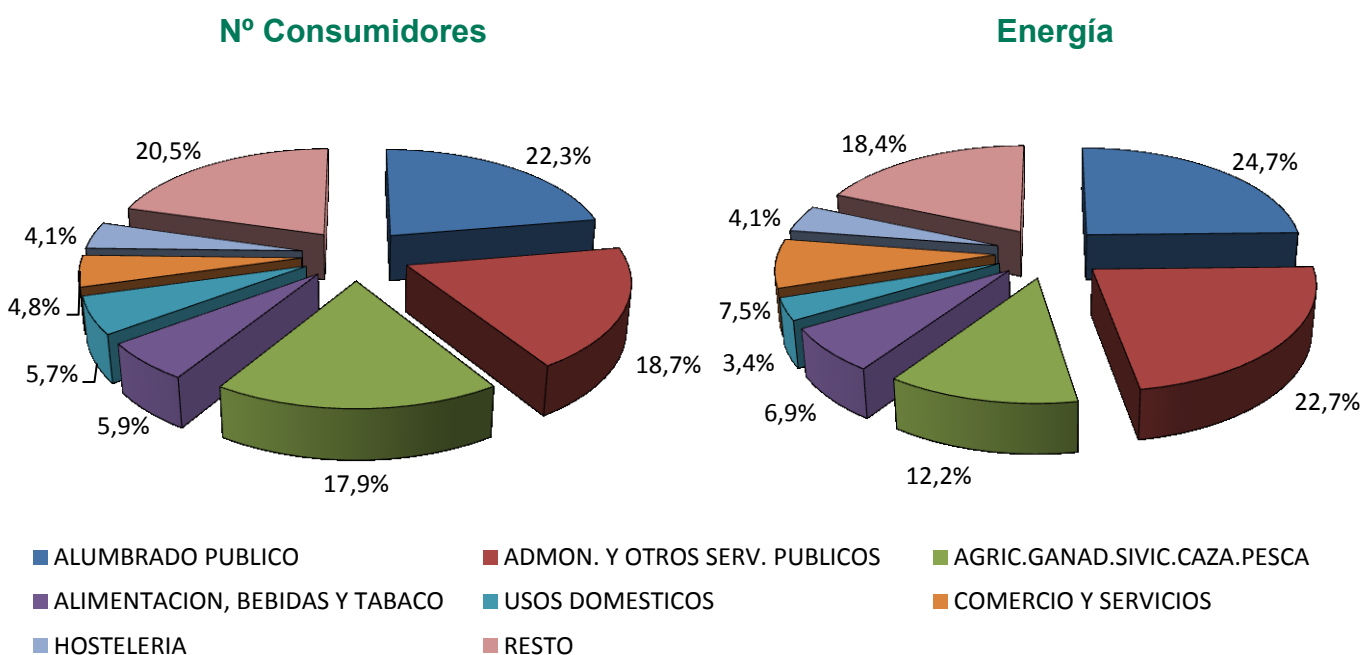
Nota: Datos correspondientes al año 2010. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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

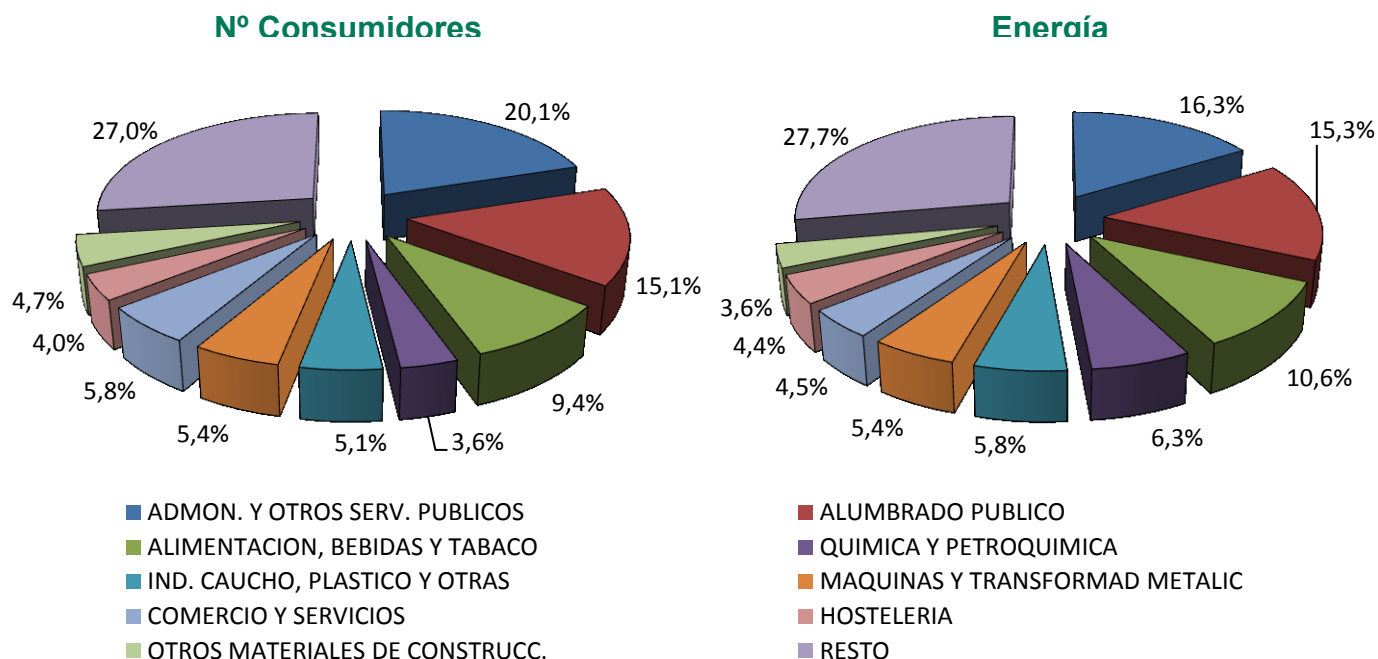


Fuente: CNE (SINCRO)

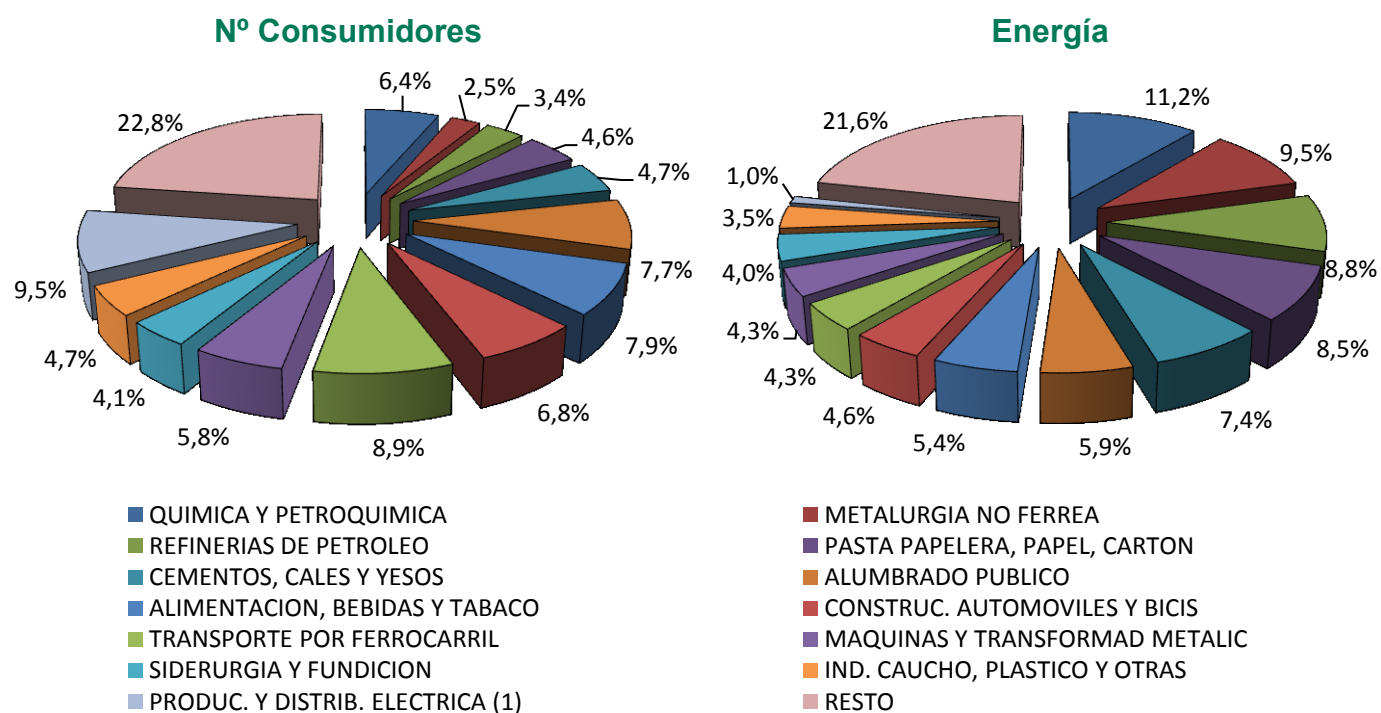
Nota: Datos correspondientes al año 2010. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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: CNE (SINCRO)

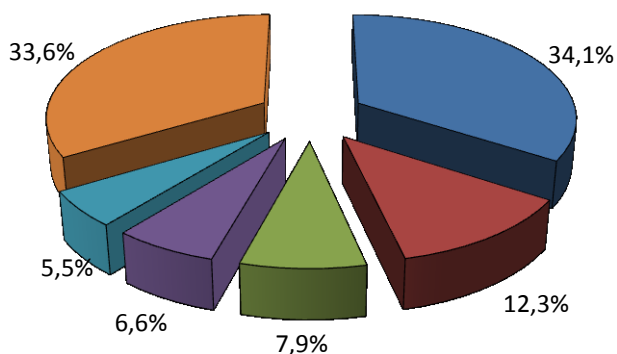
Nota: Datos correspondientes al año 2010. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 4% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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

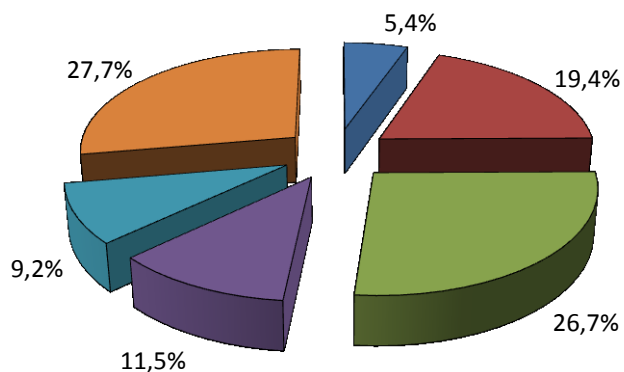
3.4 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

Nº Consumidores



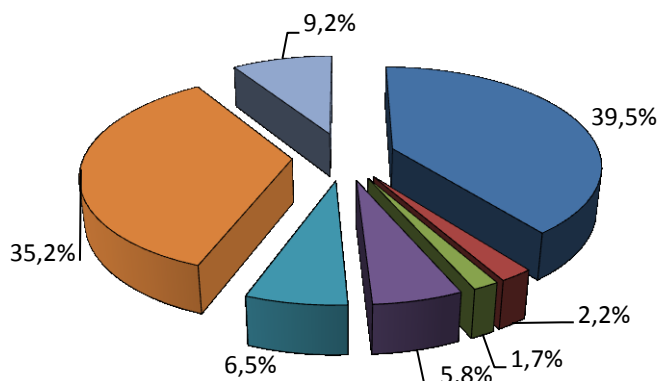
Energía



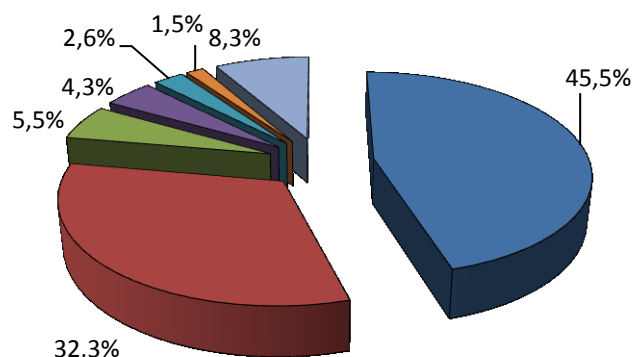
- PRODUC. Y DISTRIB. ELECTRICA (1)
- SIDERURGIA Y FUNDICION
- QUIMICA Y PETROQUIMICA
- PASTA PAPELERA, PAPEL, CARTON
- CEMENTOS, CALES Y YESOS
- RESTO

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: CNE (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2010. 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. Junio 2012

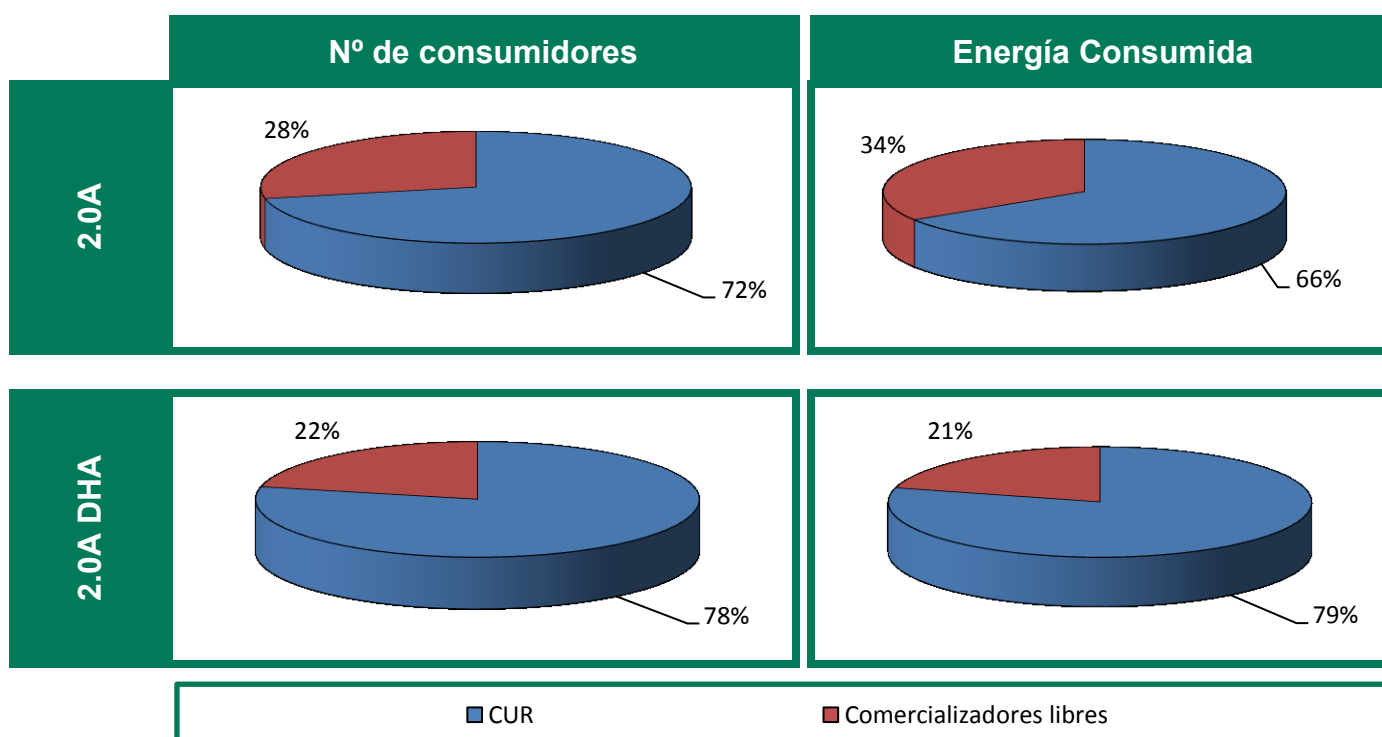
Consumidores abastecidos por CUR

Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia contratada (kW/cliente)
2.0A	17.759.828	3.117	2.345	3,89
2.0A DHA	809.798	327	6.930	5,47
2.0A DHS	-	-		
TOTAL	18.569.626	3.444	2.544	3,96

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	7.006.610	1.609	3.119	4,27
2.0A DHA	222.103	86	6.952	5,60
2.0A DHS	37	0		3,68
TOTAL	7.228.750	1.696	3.224	4,31

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR en junio 2012

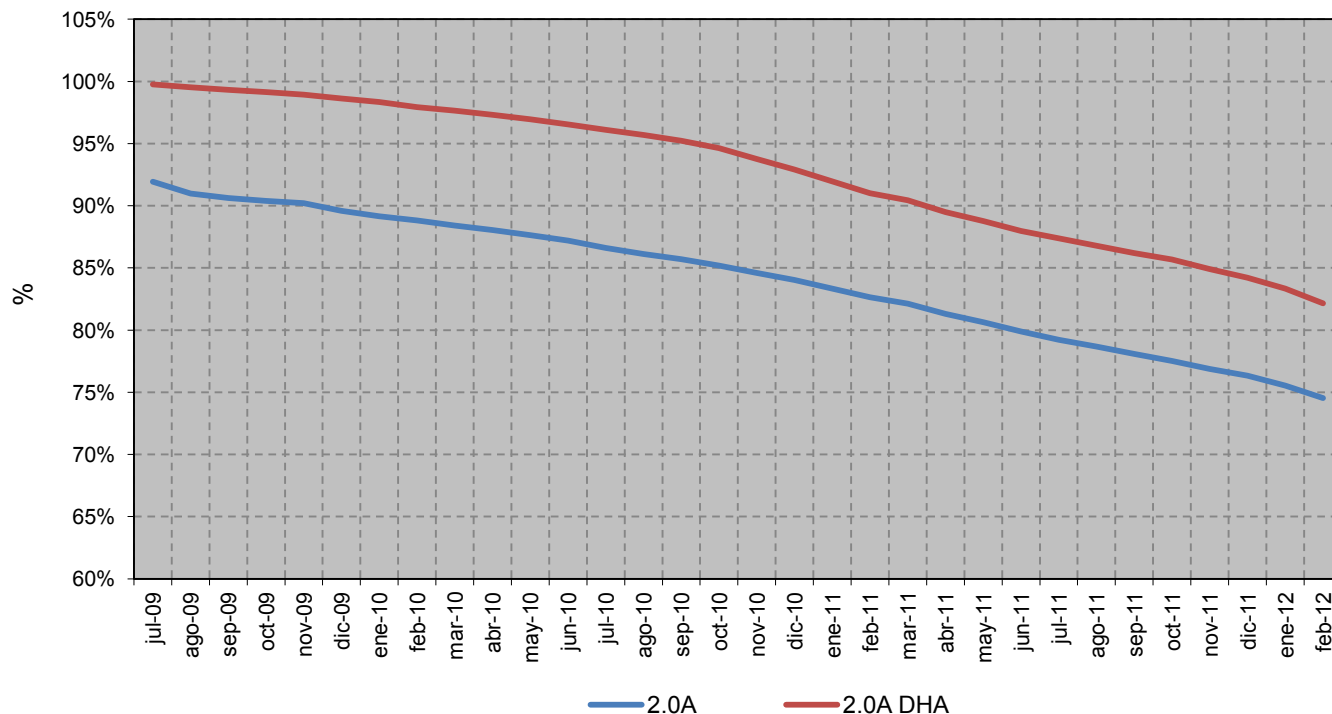


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012)

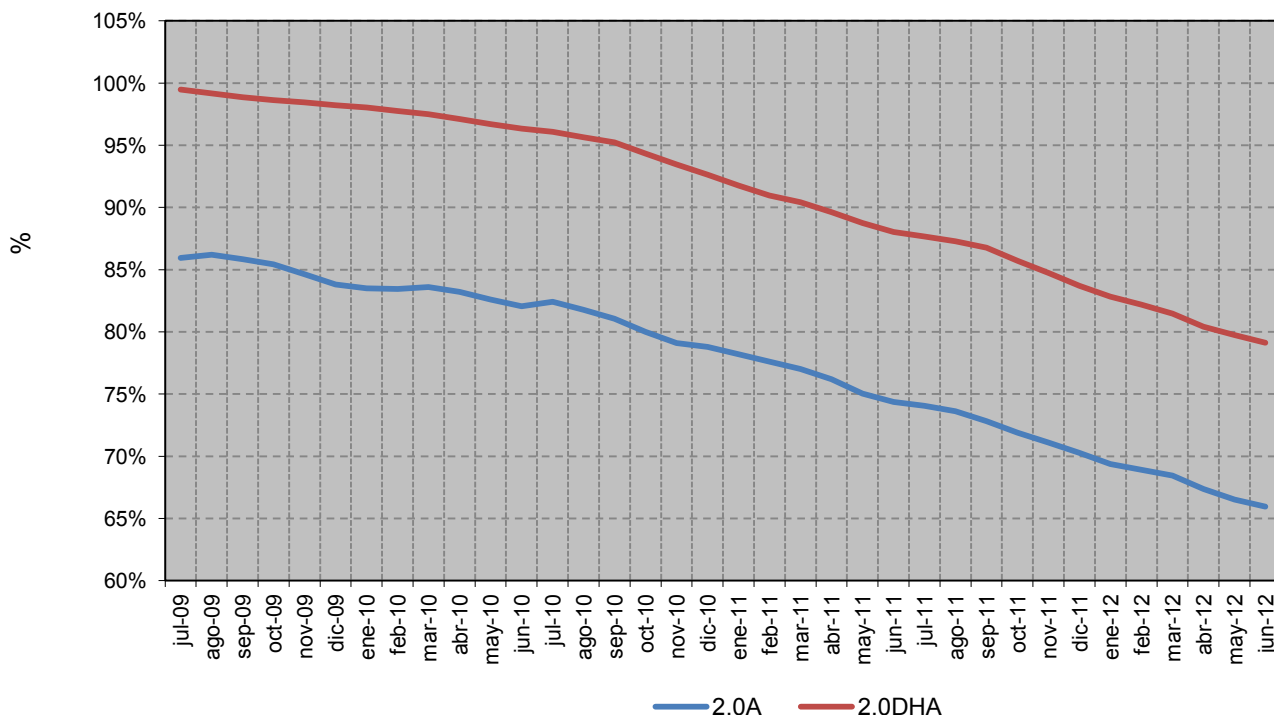
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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

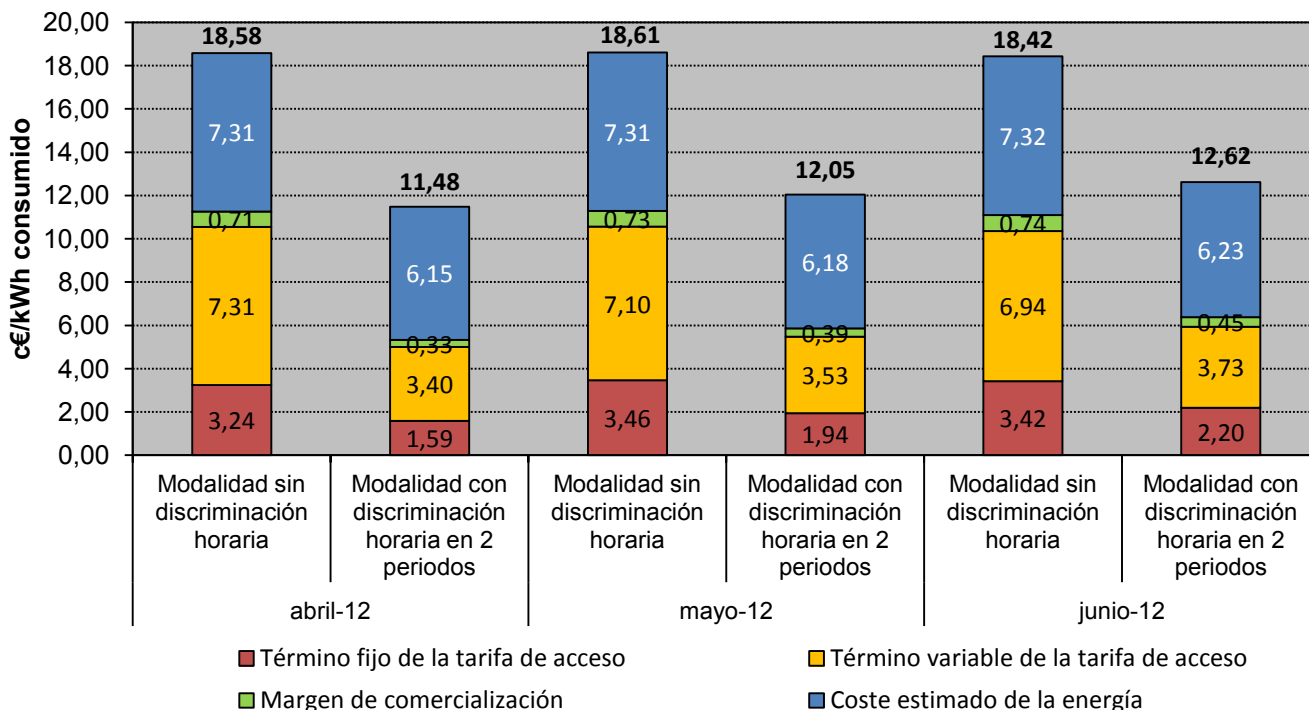


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012)

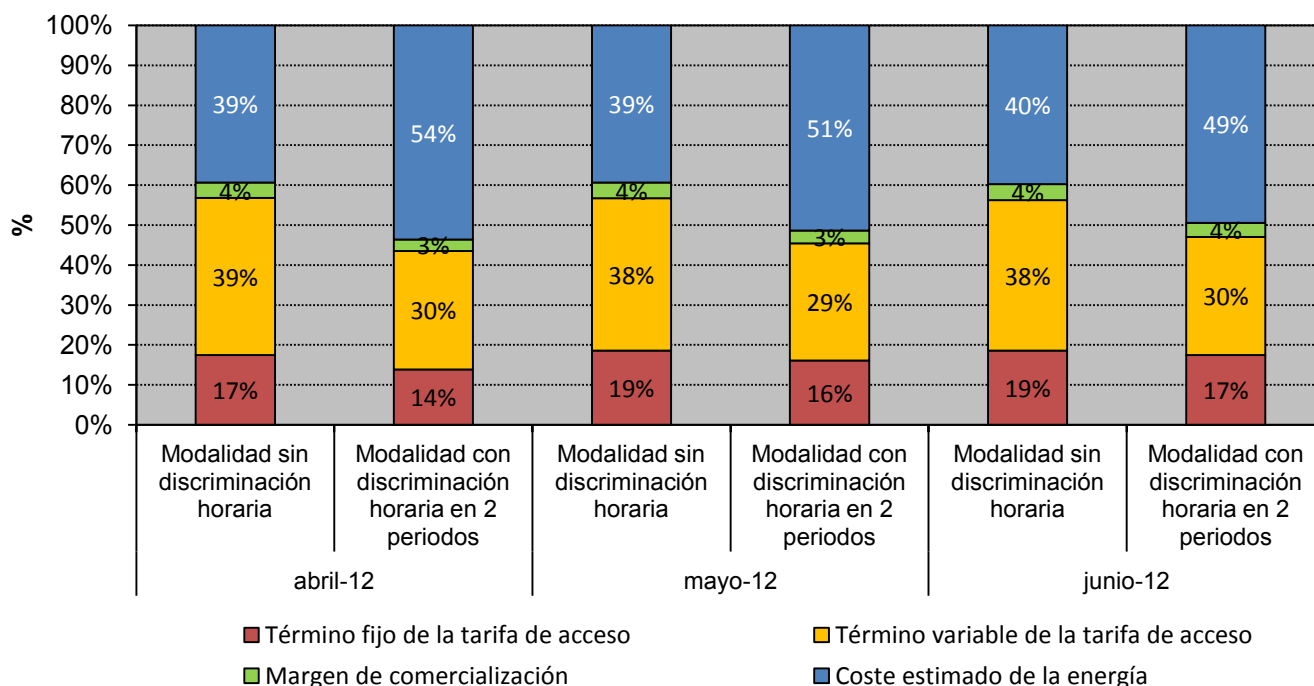
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012)

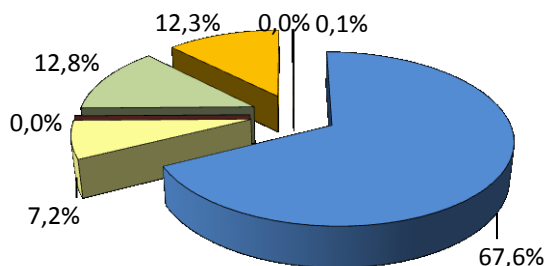
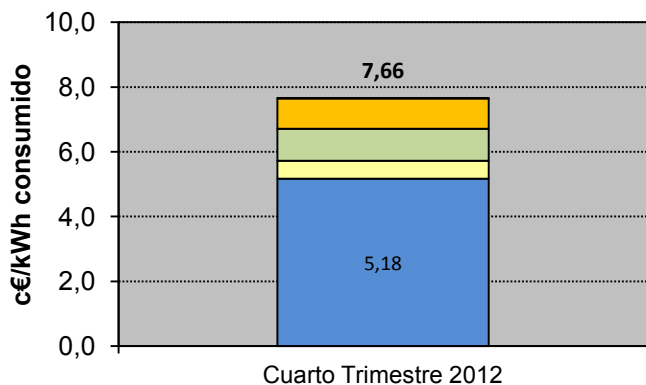
Nota (1): Resultado de aplicar las TUR, a las variables de facturación de los consumidores con derecho a acogerse a las TUR abastecidos por CUR, según la información disponible en la base de datos de liquidaciones eléctricas.

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

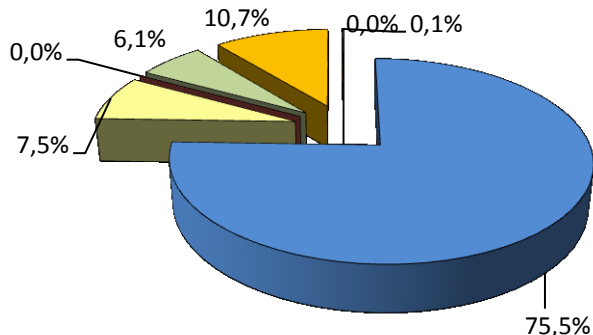
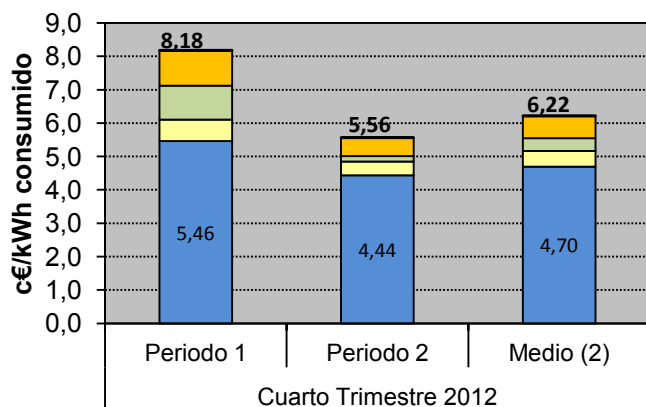
4.1- Consumidores con derecho a acogerse a las TUR (Pc≤10 kW)

Coste de Energía incluido en las Tarifas de Último recurso previsto para el Cuarto Trimestre 2012 (c€/kWh) (1)

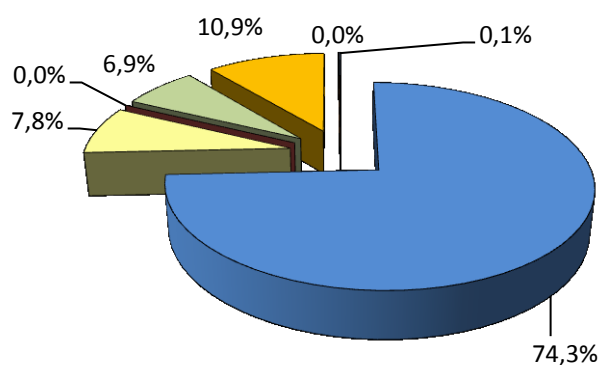
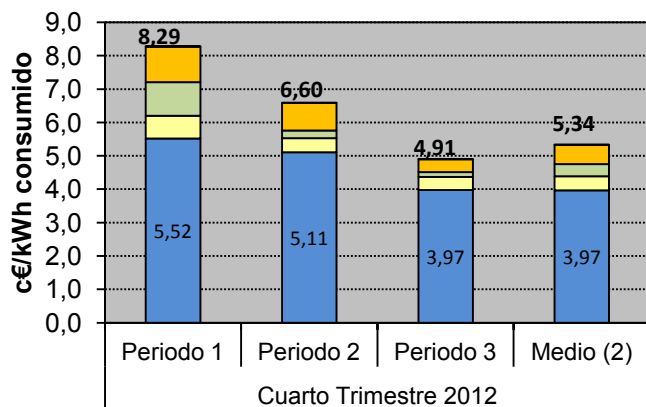
Modalidad sin Discriminación Horaria



Modalidad con Discriminación Horaria en dos periodos



Modalidad con Discriminación Horaria Supervalve



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

- Servicios de Ajuste
- Coste Servicio Capacidad
- Cuota OMIE

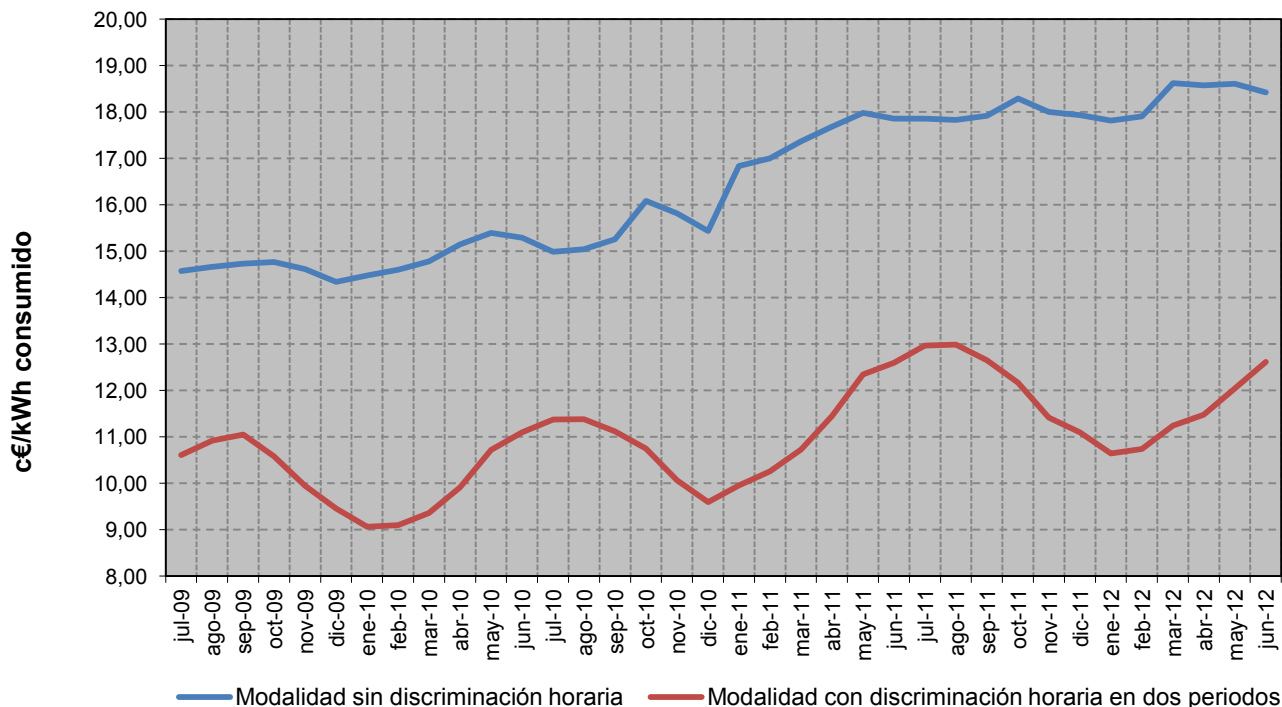
Fuente: CNE (SINGRO, liquidación 8 de 2012)

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

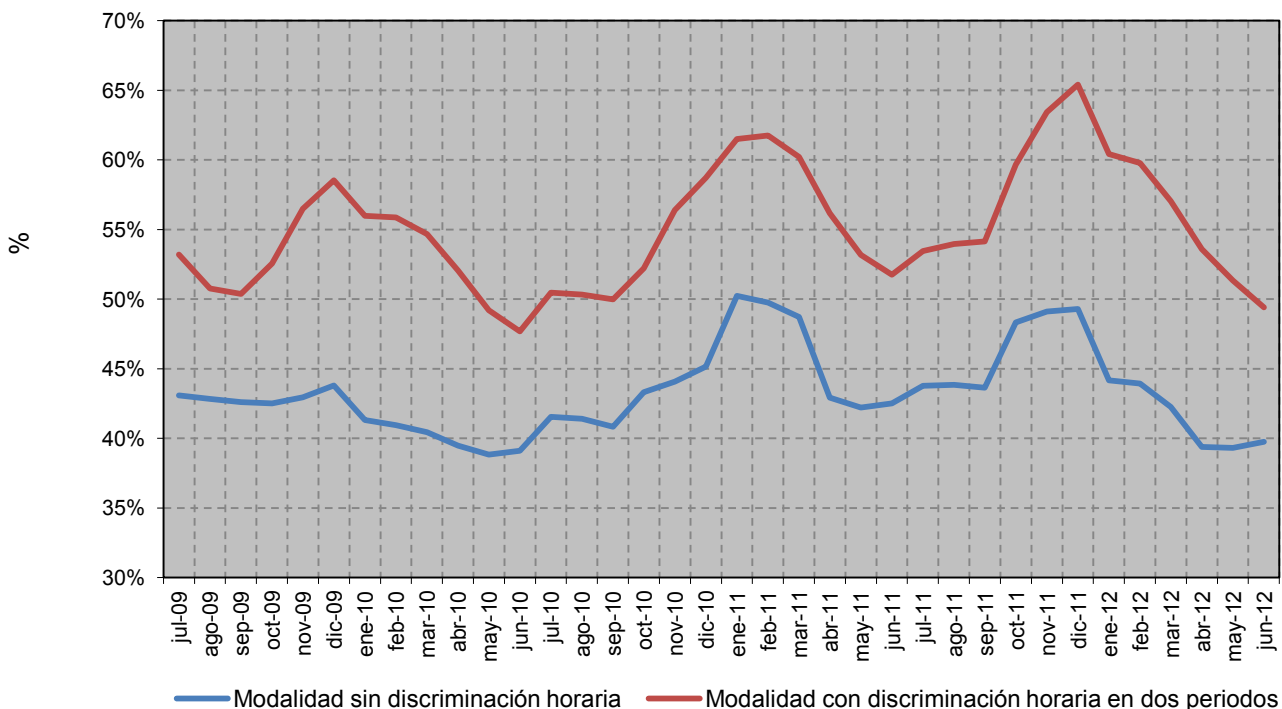
(2) Medio previsto considerando perfiles finales

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



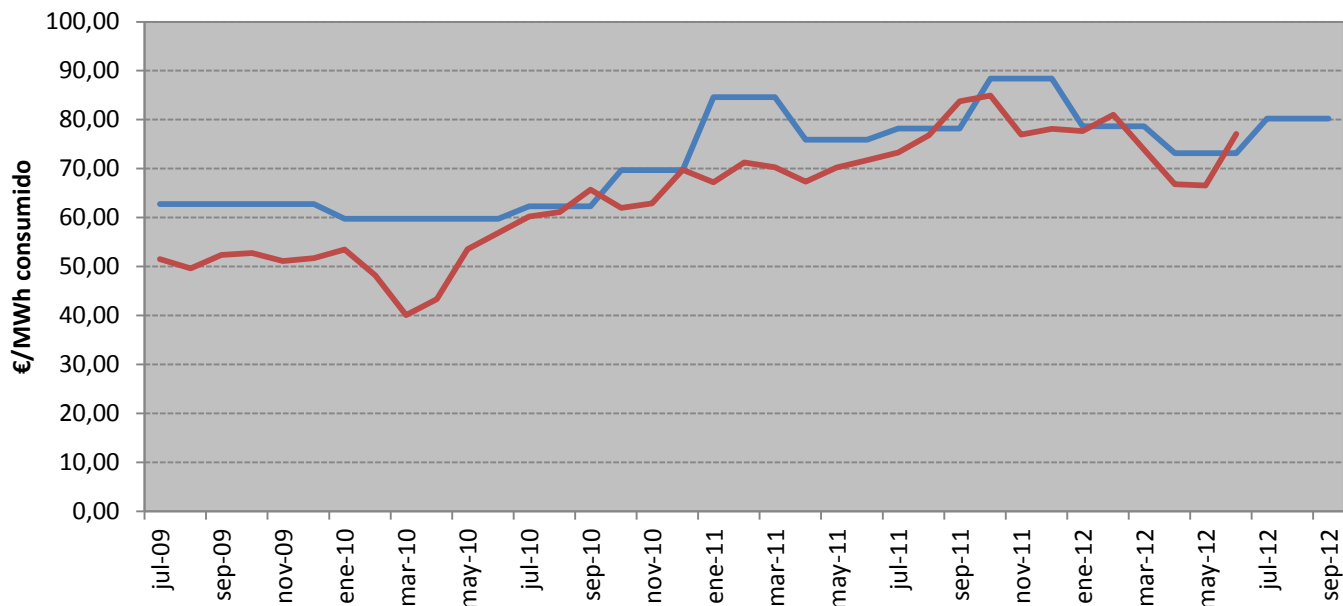
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012)

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

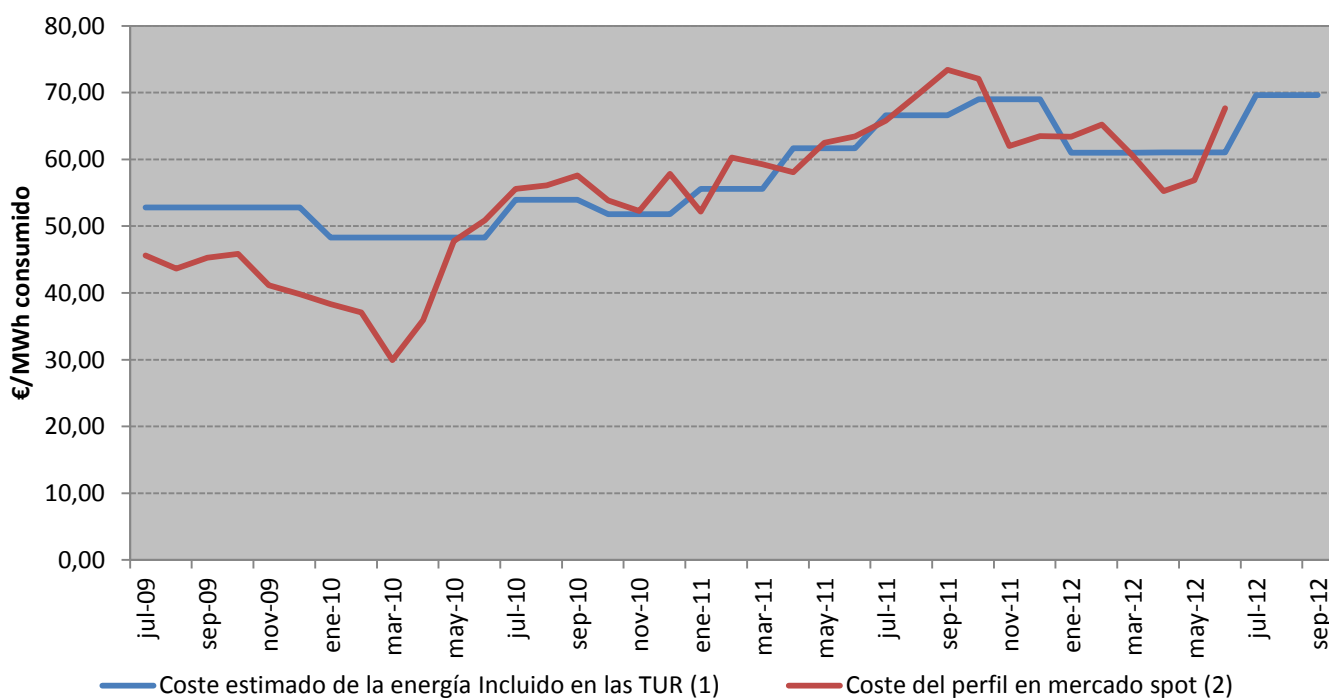
4.1- Consumidores con derecho a acogerse a las TUR (Pc≤10 kW)

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: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012)

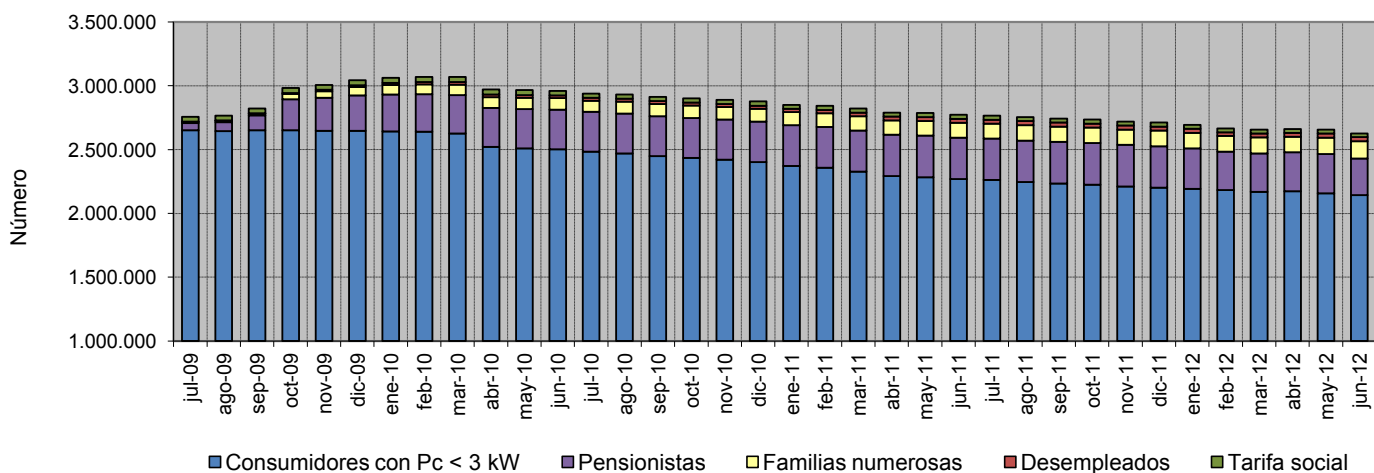
Nota: (1) Considerando perfiles finales

(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.

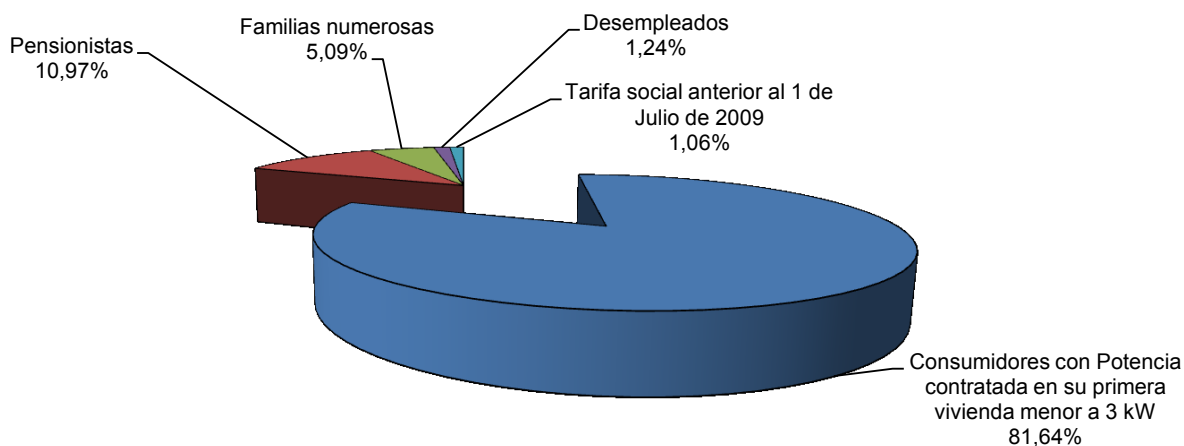
4.2- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número			Tasa de variación (%)	
	abr-12	may-12	jun-12	may 12 s/ abr 12	jun 12 s/ may 12
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	2.173.574	2.157.293	2.142.952	-1%	-1%
Pensionistas	304.760	308.405	287.828	1%	-7%
Familias numerosas	122.886	128.616	133.697	5%	4%
Desempleados	29.292	31.274	32.589	7%	4%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	31.209	29.575	27.886	-5%	-6%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	2.661.721	2.655.163	2.624.951	0%	-1%



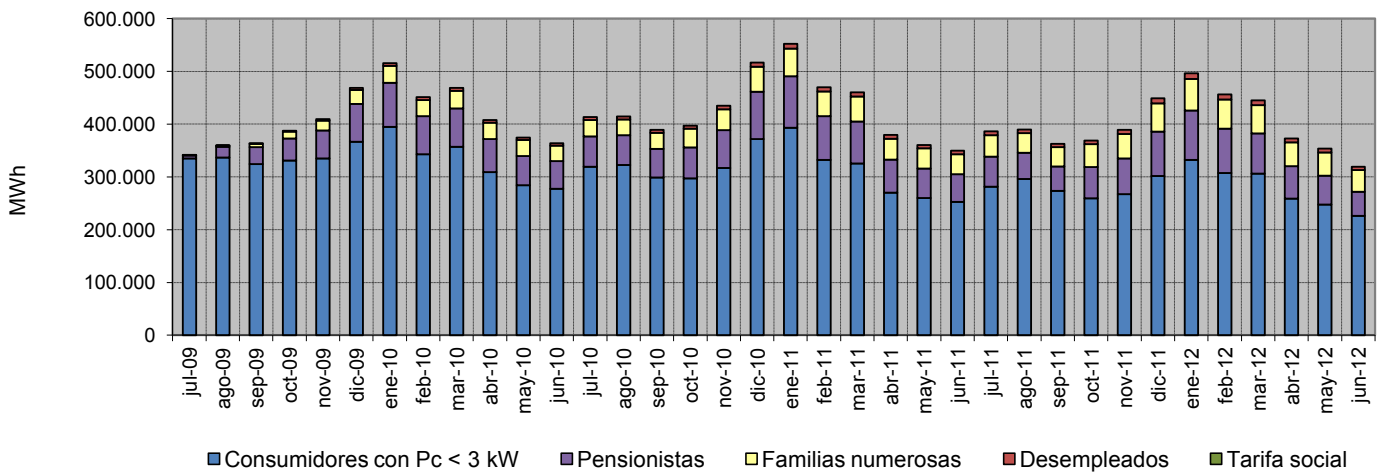
Distribución del número de consumidores por categorías en junio 2012



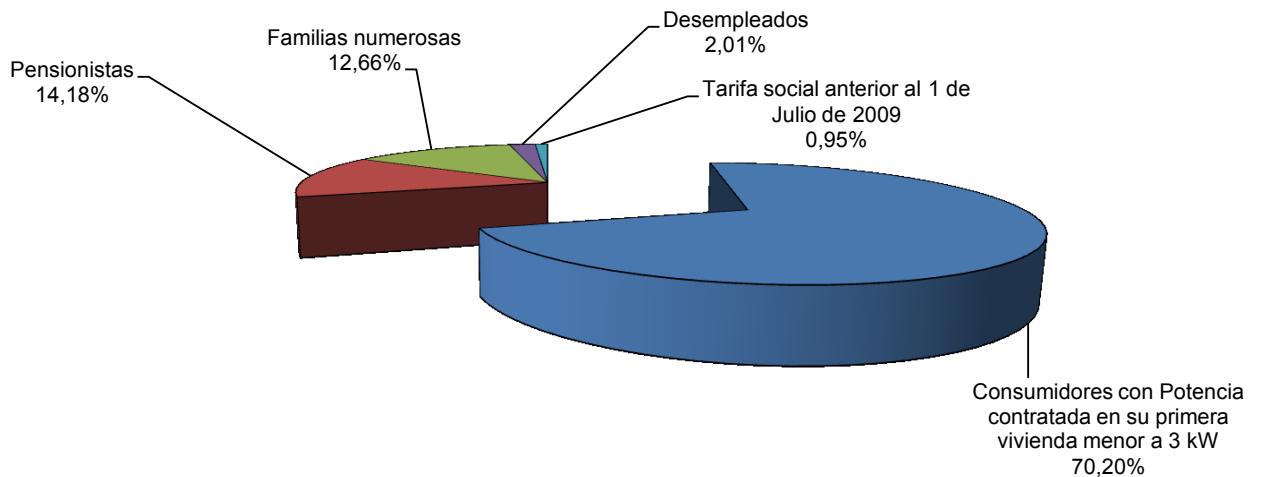
4.2- Bono Social

Energía consumida por los suministros acogidos al Bono social

TIPO	Energía consumida (MWh)			Tasa de variación (%)	
	abr-12	may-12	jun-12	may 12 s/ abr 12	jun 12 s/ may 12
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	259.111	247.681	226.370	-4%	-9%
Pensionistas	61.447	54.672	45.711	-11%	-16%
Familias numerosas	45.021	44.125	40.828	-2%	-7%
Desempleados	7.042	6.948	6.493	-1%	-7%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	3.978	3.675	3.060	-8%	-17%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	376.599	357.100	322.462	-5%	-10%

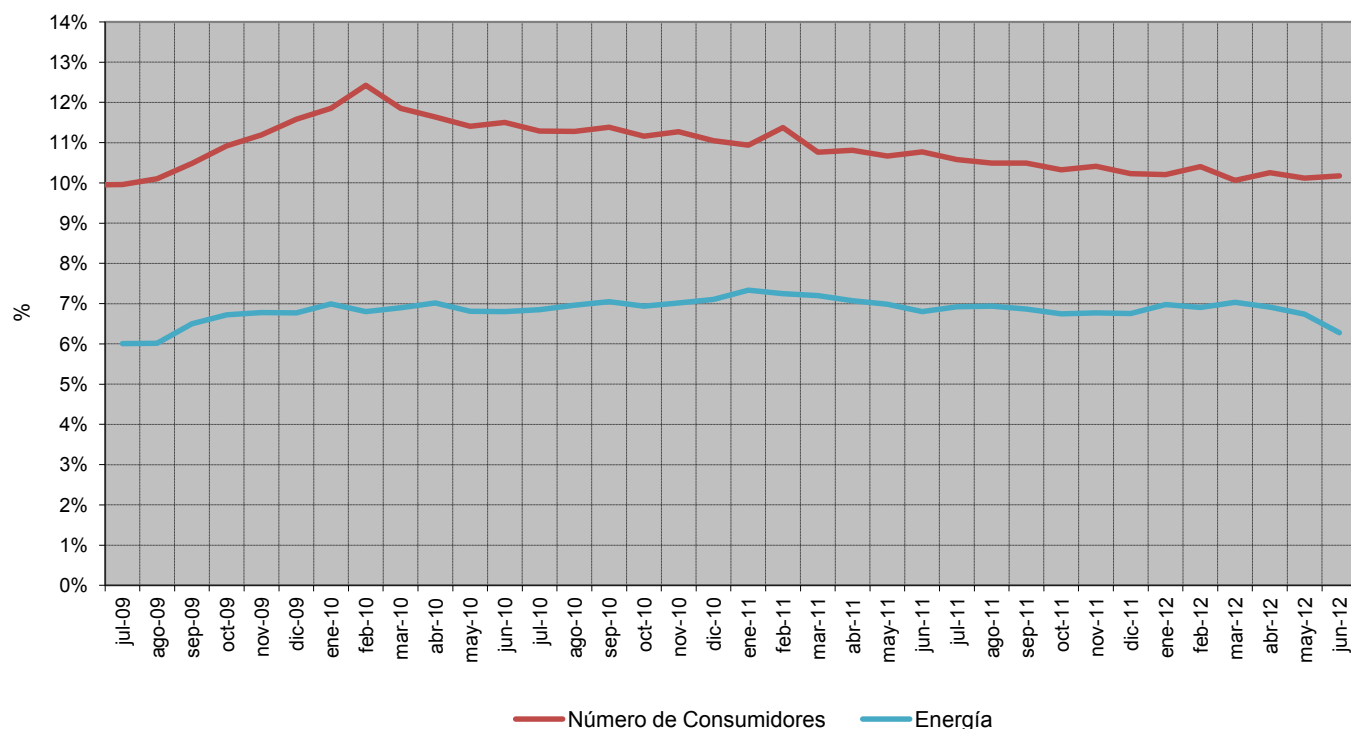


Distribución de la energía consumida por categorías en junio 2012



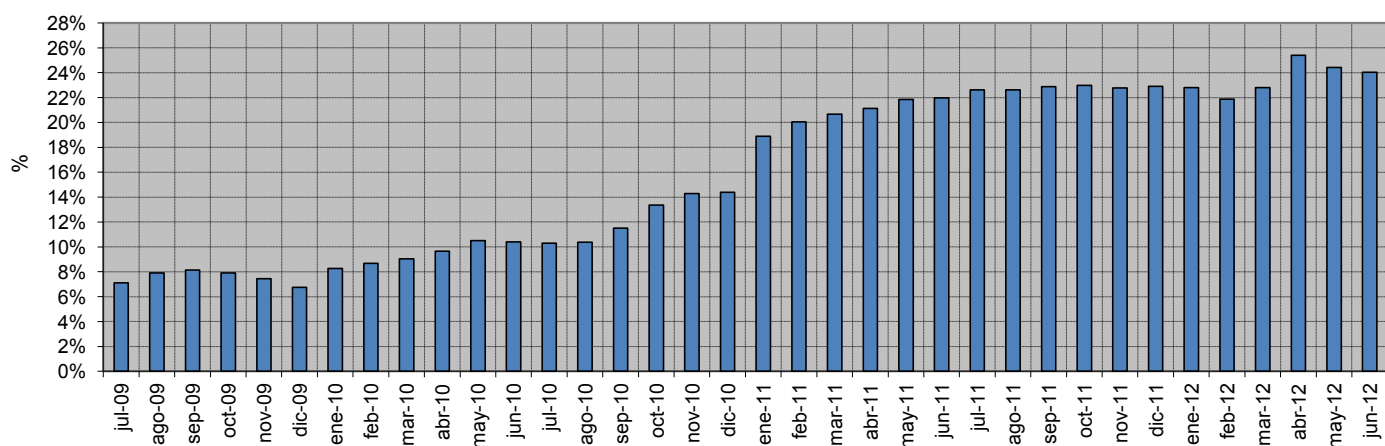
4.2- Bono Social

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		
	abr-12	may-12	jun-12
Resultante de aplicar las condiciones del Bono Social	13,09	13,29	13,34
Resultante de aplicar las TUR	17,55	17,58	17,57
Descuento resultante (%)	-25,4%	-24,4%	-24,0%



Fuente: CNE

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. Junio 2012

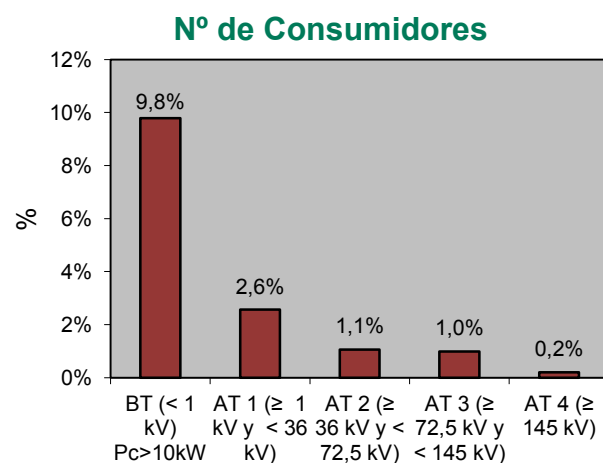
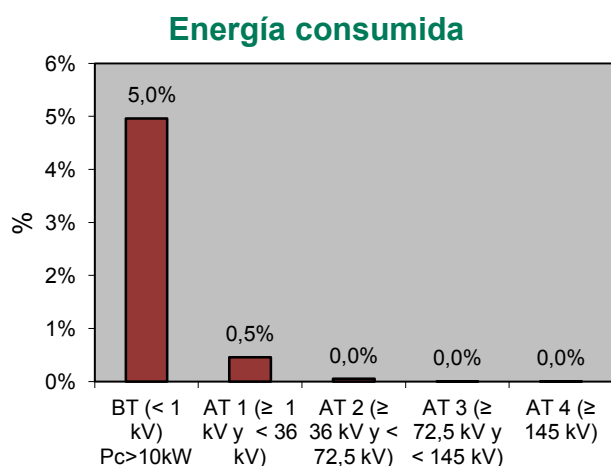
Consumidores abastecidos por CUR

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	156.530	188.203	1.202
AT 1 (\geq 1 kV y < 36 kV)	2.635	29.606	11.236
AT 2 (\geq 36 kV y < 72,5 kV)	17	684	40.255
AT 3 (\geq 72,5 kV y < 145 kV)	4	30	7.511
AT 4 (\geq 145 kV)	1	6	6.240
TOTAL	159.187	218.530	1.373

Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	1.442.668	3.605.319	2.499
AT 1 (\geq 1 kV y < 36 kV)	100.142	6.461.819	64.527
AT 2 (\geq 36 kV y < 72,5 kV)	1.582	1.387.682	877.169
AT 3 (\geq 72,5 kV y < 145 kV)	400	777.347	1.943.368
AT 4 (\geq 145 kV)	496	1.966.812	3.965.346
TOTAL	1.545.288	14.198.979	9.189

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR en junio 2012

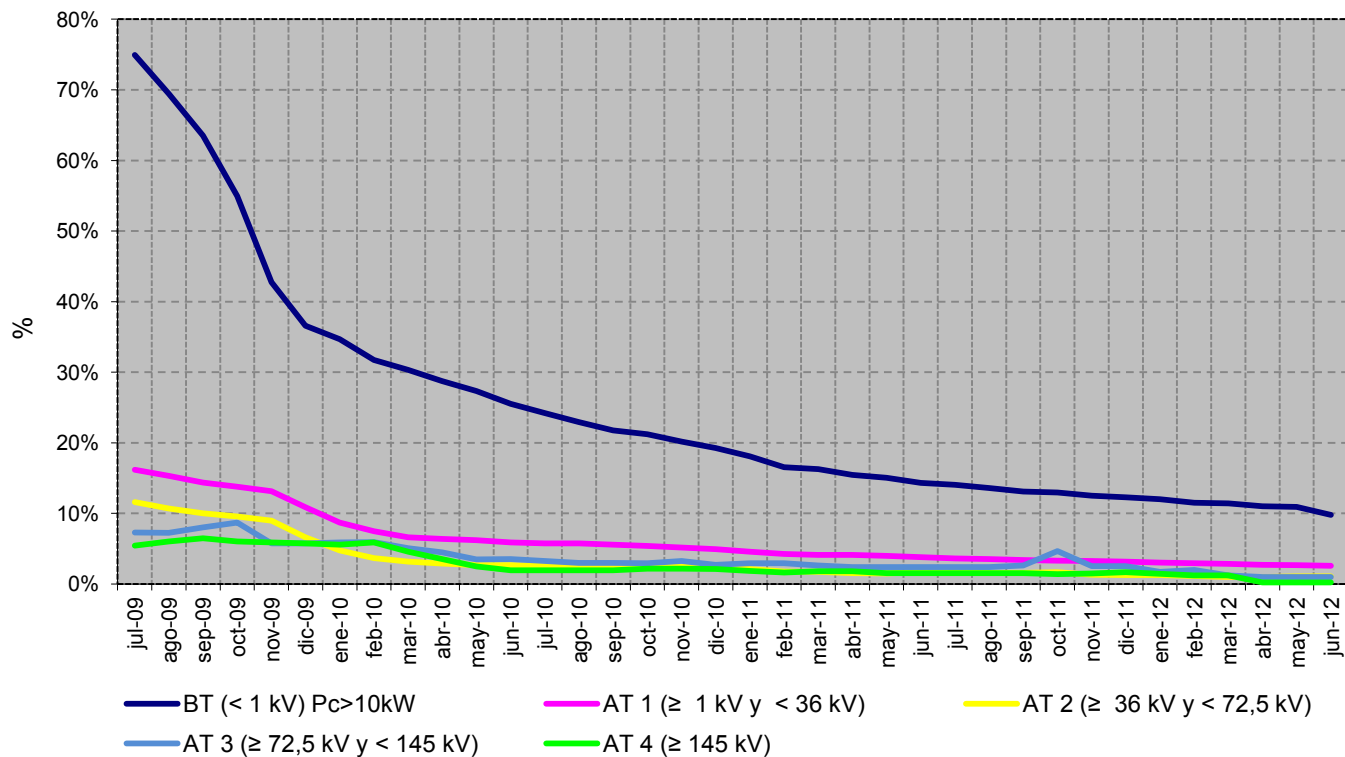


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012)

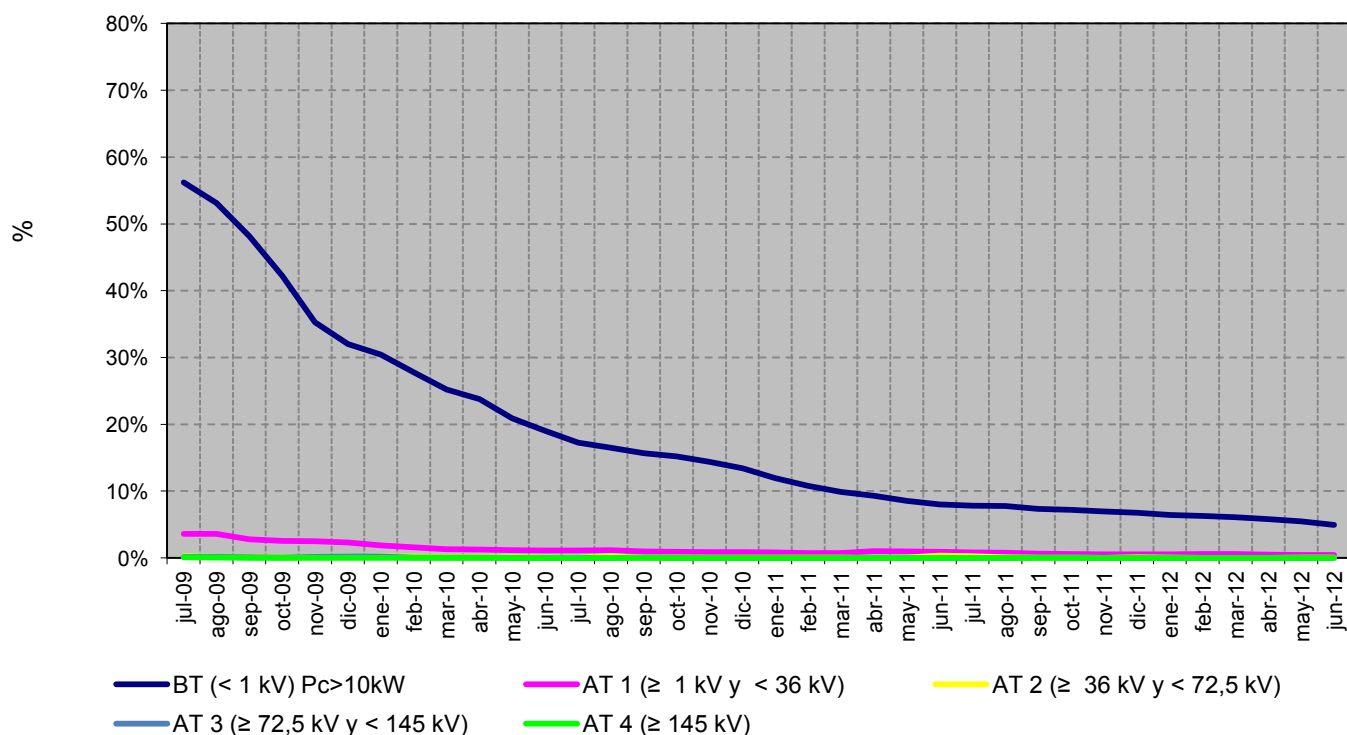
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012)

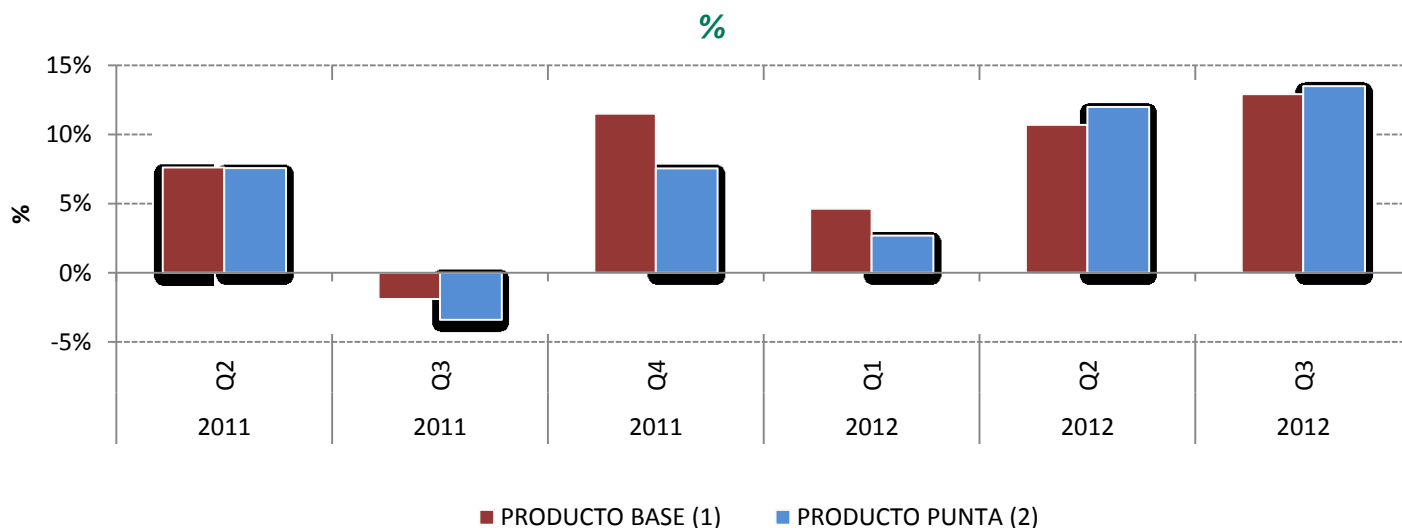
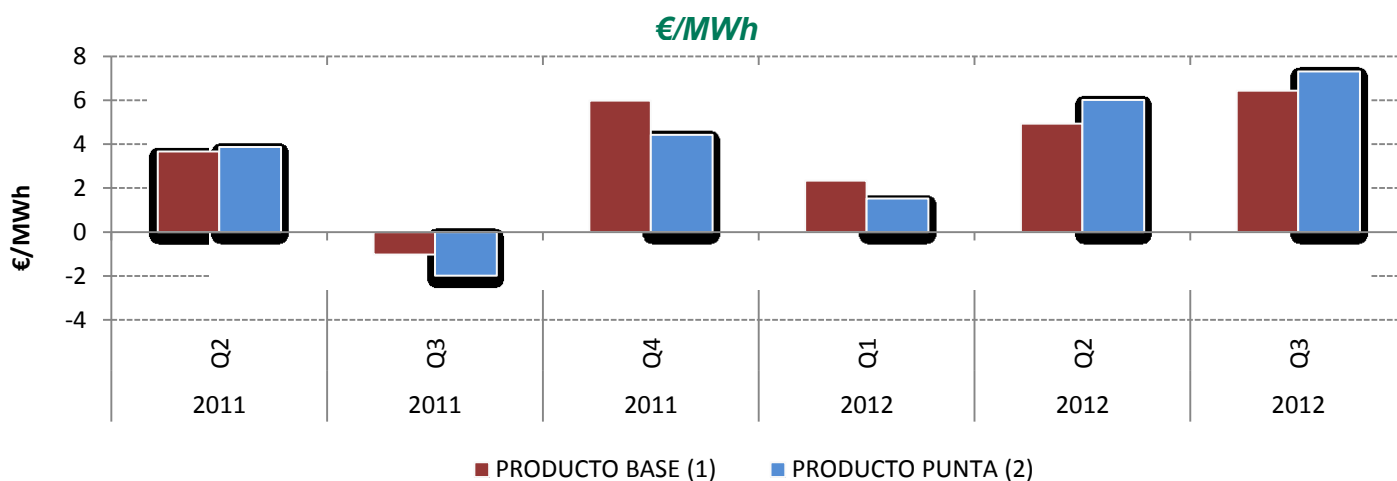
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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
2012	Q2	18	51,00	46,07	56,27	50,25	10,7%	12,0%
2012	Q3	19	56,25	49,81	61,50	54,19	12,9%	13,5%

Diferencial entre los productos subastados y el resultado del mercado



Fuente: OMEL y CNE

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 2012

5.1- Costes previstos del sistema

Escandallo de costes de acceso

	Miles de €		Año 2012 vs Año 2011	
	Año 2011 (1)	Año 2012 (2)	Miles de €	Tasa de variación
Costes de Transporte	1.534.426	1.525.452	-8.974	-0,6%
Costes de Distribución	5.231.289	4.946.812	-284.477	-5,4%
Retribución a la distribución	4.862.115	4.606.000	-256.115	-5,3%
Distribuidores D.T. 11ª	359.174	340.812	-18.362	-5,1%
Limpieza de márgenes	10.000		-10.000	
Costes de Gestión Comercial	226.591	56.648	-169.943	-75,0%
Sistema de interrumpibilidad en mercado	522.000	505.000	-17.000	-3,3%
Diversificación y Seguridad del Abastecimiento	54.343	56.729	2.386	4,4%
Moratoria Nuclear	54.207	56.579	2.372	4,4%
2º parte del ciclo de combustible nuclear	136	150	14	10,1%
Prima del Régimen Especial	5.968.145	7.220.988	1.252.843	21,0%
Costes Permanentes	824.924	516.285	-308.639	-37,4%
Compensación extrapeninsular e insulares	760.654	473.206	-287.448	-37,8%
Operador del Sistema	39.032	19.071	-19.961	-51,1%
CNE	25.238	24.008	-1.229	-4,9%
Anualidades déficit de años anteriores	1.649.769	2.190.575	540.806	32,8%
<i>Titulizados antes RDL 6/2010</i>	<i>412.584</i>	<i>416.982</i>	<i>4.398</i>	<i>1,1%</i>
<i>Fondo de titulización</i>	<i>508.512</i>	<i>984.817</i>		
<i>Déficit pendiente de titular</i>	<i>728.673</i>	<i>788.776</i>	<i>60.103</i>	<i>8,2%</i>
Exceso de déficit de años anteriores	53.944	979.105	925.161	1715,0%
Ingresos por Exportaciones	-43.100	-52.980	-9.880	22,9%
Coste Total (A)	16.022.331	17.944.614	1.922.284	12,0%

Escenario de demanda previsto

	Año 2011 (1)	Año 2012 (2)
Demanda en barras de central	274.352	272.246
Pérdidas implícitas (%)	9,33%	9,20%
Demanda en consumo	250.939	249.319

Fuentes: MIET, Orden ITC/3353/2010, Orden ITC/688/2011, Orden ITC/1068/2011, Orden ITC/2585/2011, Orden IET/3586/2011, Real Decreto Ley 13/2012 y Orden IET/843/2012 y CNE

Notas: (1) Orden ITC/3353/2010, Orden ITC/688/2011, Orden ITC/1068/2011 y Orden ITC/2585/2011

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

5.1- Costes previstos del sistema

Evolución del escandallo de costes de acceso

	2011 (3)		2012 (4)		
	Miles de €	%	Miles de €	%	11 s/10
Transporte (1)	1.491.326	9,3	1.472.472	8,2	-1,3
Distribución	5.231.289	32,6	4.946.812	27,6	-5,4
Gestión Comercial	226.591	1,4	56.648	0,3	-75,0
Sistema de interrumpibilidad en mercado	522.000	3,3	505.000	2,8	-3,3
Diversificación y seguridad del abastecimiento	54.343	0,3	56.729	0,3	4,4
Prima del Régimen Especial	5.968.145	37,2	7.220.988	40,2	21,0
Costes Permanentes	824.924	5,1	516.285	2,9	-37,4
Déficit de Años anteriores (2)	1.703.713	10,6	3.169.680	17,7	86,0
Total	16.022.331	100	17.944.614	100	12,0

Fuentes: MIET, Orden ITC/3353/2010, Orden ITC/688/2011, Orden ITC/1068/2011, Orden ITC/2585/2011, Orden IET/3586/2011, Real Decreto Ley 13/2012 y Orden IET/843/2012 y CNE

Notas: (1) Incluye ingresos por exportaciones

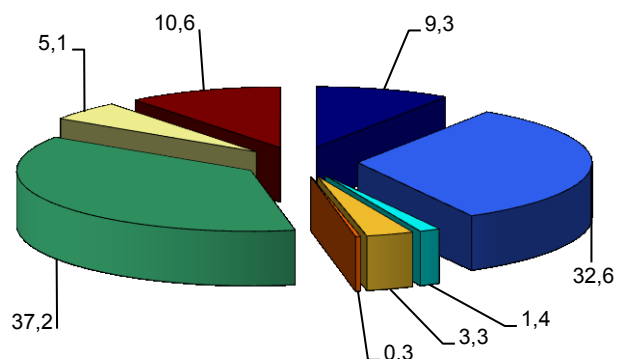
(2) Incluye anualidades déficit de años anteriores y exceso de déficit de años anteriores

(3) Orden ITC/3353/2010, Orden ITC/688/2011, Orden ITC/1068/2011 y Orden ITC/2585/2011

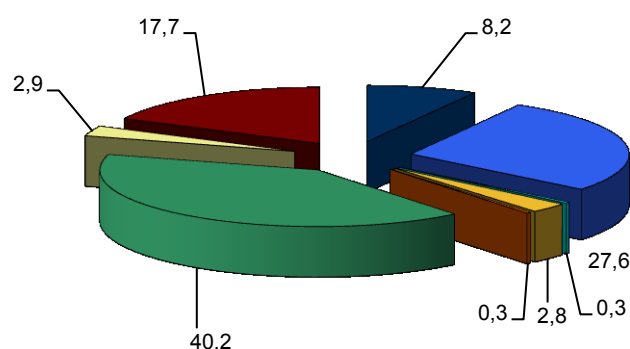
(4) Orden IET/3586/2011, Real Decreto Ley 13/2012 y Orden IET/843/2012

Estructura del escandallo de costes de acceso

Año 2011



Año 2012



■ Transporte

■ Gestión Comercial

■ Diversificación y seguridad del abastecimiento

■ Costes Permanentes

■ Distribución

■ Sistema de interrumpibilidad en mercado

■ Prima del Régimen Especial

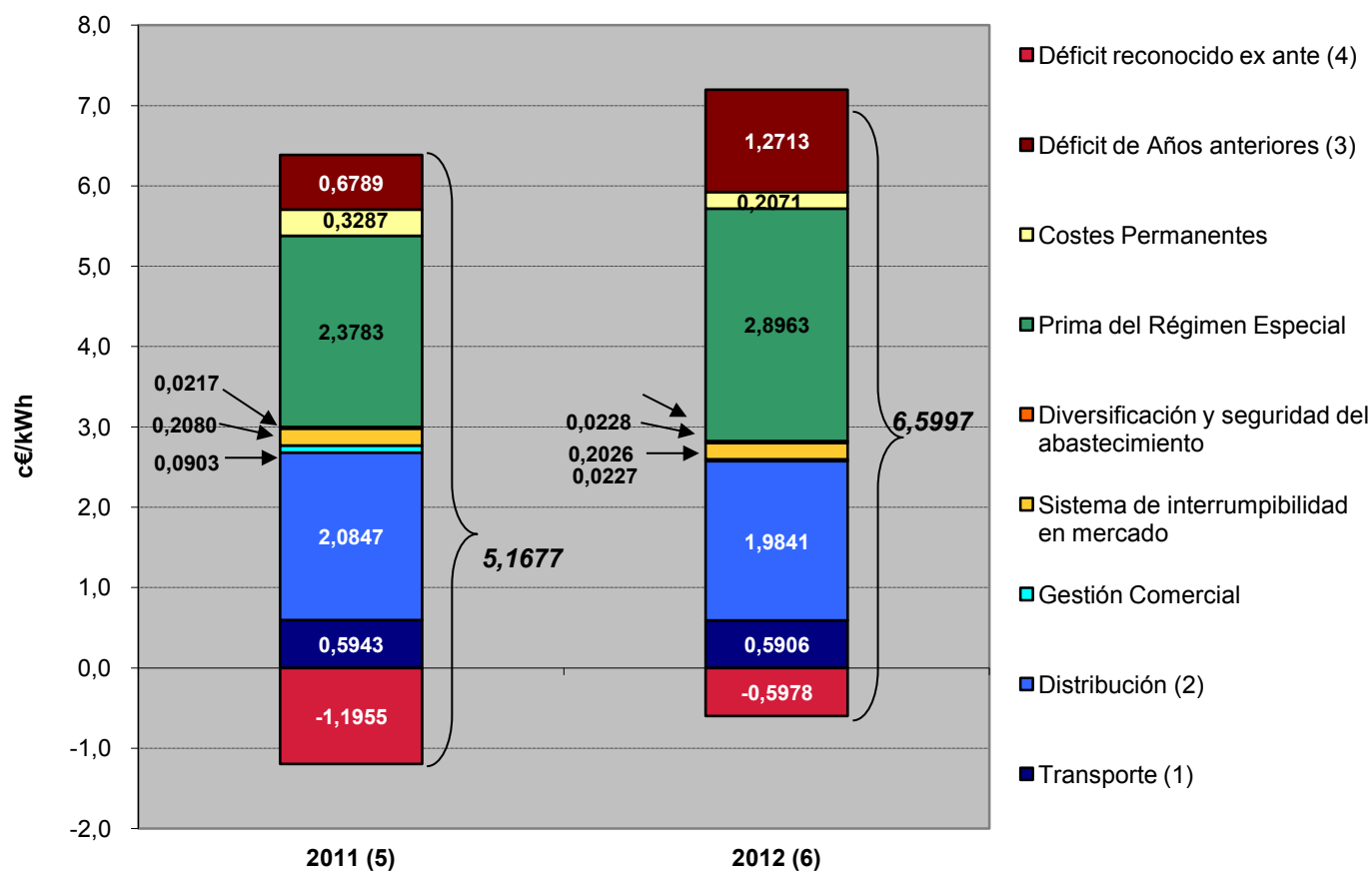
■ Déficit de Años anteriores

Fuentes: MIET, Orden ITC/3353/2010, Orden ITC/688/2011, Orden ITC/1068/2011, Orden ITC/2585/2011, Orden IET/3586/2011, Real Decreto Ley 13/2012 y Orden IET/843/2012 y CNE

5.1- Costes previstos del sistema

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

	2011 (5)		2012 (6)	
	c€/kWh	%	c€/kWh	%
Transporte (1)	0,5943	11,5	0,5906	8,9
Distribución (2)	2,0847	40,2	1,9841	30,1
Gestión Comercial	0,0903	1,7	0,0227	0,3
Sistema de interrumpibilidad en mercado	0,2080	4,0	0,2026	3,1
Diversificación y seguridad del abastecimiento	0,0217	0,4	0,0228	0,3
Prima del Régimen Especial	2,3783	45,8	2,8963	43,9
Costes Permanentes	0,3287	6,3	0,2071	3,1
Déficit de Años anteriores (3)	0,6789	13,1	1,2713	19,3
Déficit reconocido ex ante (4)	- 1,1955	-23,0	- 0,5978	-9,1
Total	5,1894	100	6,5997	100



Fuentes: MIET, Orden ITC/3353/2010, Orden ITC/688/2011, Orden ITC/1068/2011, Orden ITC/2585/2011, Orden IET/3586/2011, Real Decreto Ley 13/2012 y Orden IET/843/2012 y CNE

- Notas:
- (1) Incluye ingresos por exportaciones
 - (2) Se incluye el coste del Plan de Ahorro y Eficiencia energética
 - (3) Para 2011: 3.000 M€ según Real Decreto Ley 14/2010
Para 2012: 1.500 M€ según Real Decreto Ley 14/2010
 - (4) Incluye anualidades déficit de años anteriores y exceso de déficit de años anteriores
 - (5) Orden ITC/3353/2010, Orden ITC/688/2011, Orden ITC/1068/2011 y Orden ITC/2585/2011
 - (6) Orden IET/3586/2011

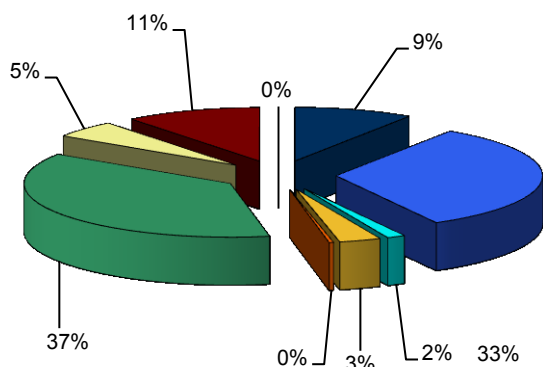
5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales

Escandallo de costes de acceso. Año 2011

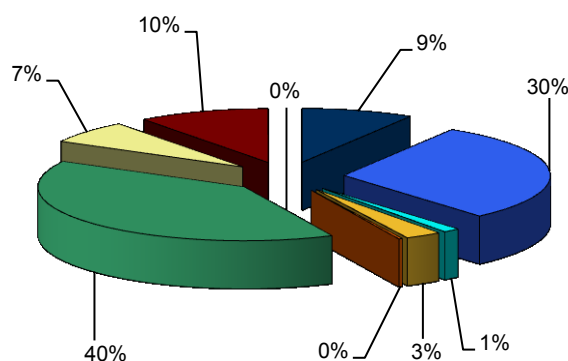
	Miles de €		Liq 14/2011 vs previsto	
	Previsto (3)	Liq 14/2011	Miles de €	%
Transporte	1.491.326	1.534.426	43.100	3%
Distribución (1)	5.231.289	5.234.177	2.888	0%
Gestión Comercial	226.591	226.591		
Sistema de interrumpibilidad en mercado	522.000	497.195	-24.805	-5%
Diversificación y seguridad del abastecimiento	54.343	49.418	-4.925	-9%
Prima del Régimen Especial	5.968.145	6.984.805	1.016.660	17%
Costes Permanentes	824.924	1.198.770	373.846	45%
Anualidades Déficit de Años anteriores	1.703.713	1.794.563	90.850	5%
Otros conceptos de costes (2)		3.291	3.291	
Total	16.022.331	17.523.236	1.500.905	9%

Estructura del escandallo de costes de acceso. Año 2010

Previsto (3)



Liq 14/2011



- Transporte
- Gestión Comercial
- Diversificación y seguridad del abastecimiento
- Costes Permanentes
- Otros conceptos de costes (2)

- Distribución (1)
- Sistema de interrumpibilidad en mercado
- Prima del Régimen Especial
- Anualidades Déficit de Años anteriores

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

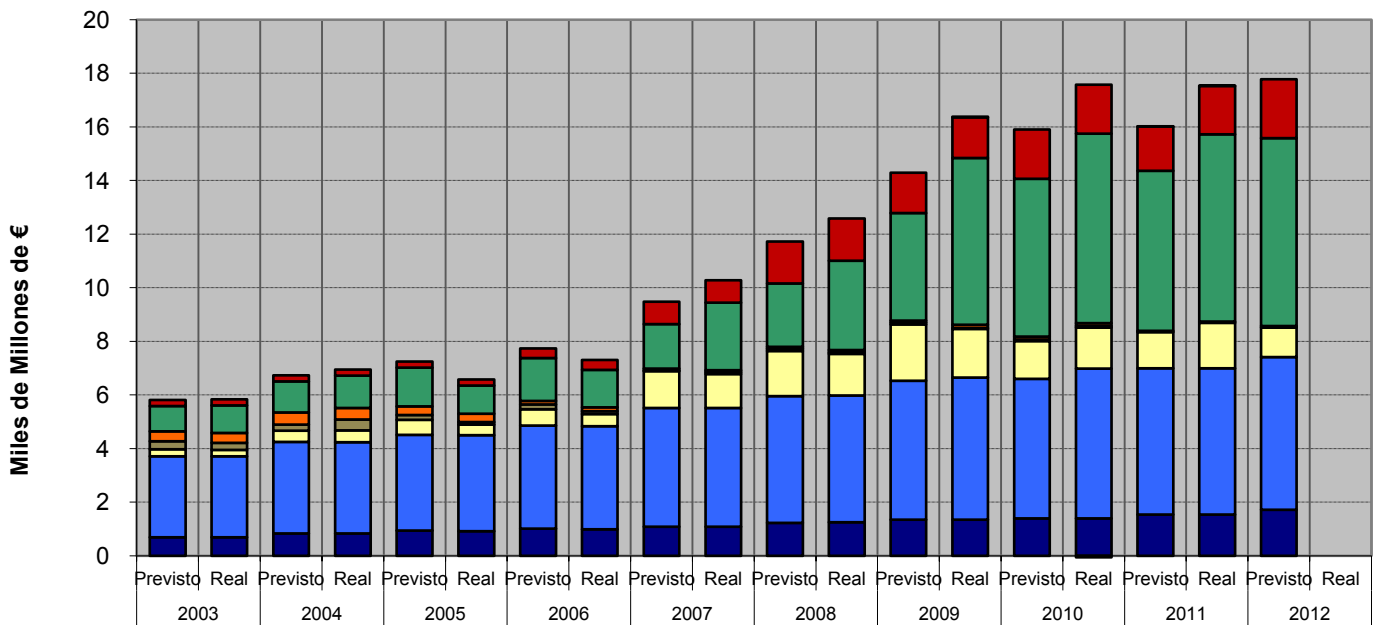
Notas: (1) Se incluye el coste del Plan de Ahorro y Eficiencia energética

(2) Diferencia entre pérdidas medias y estándares.

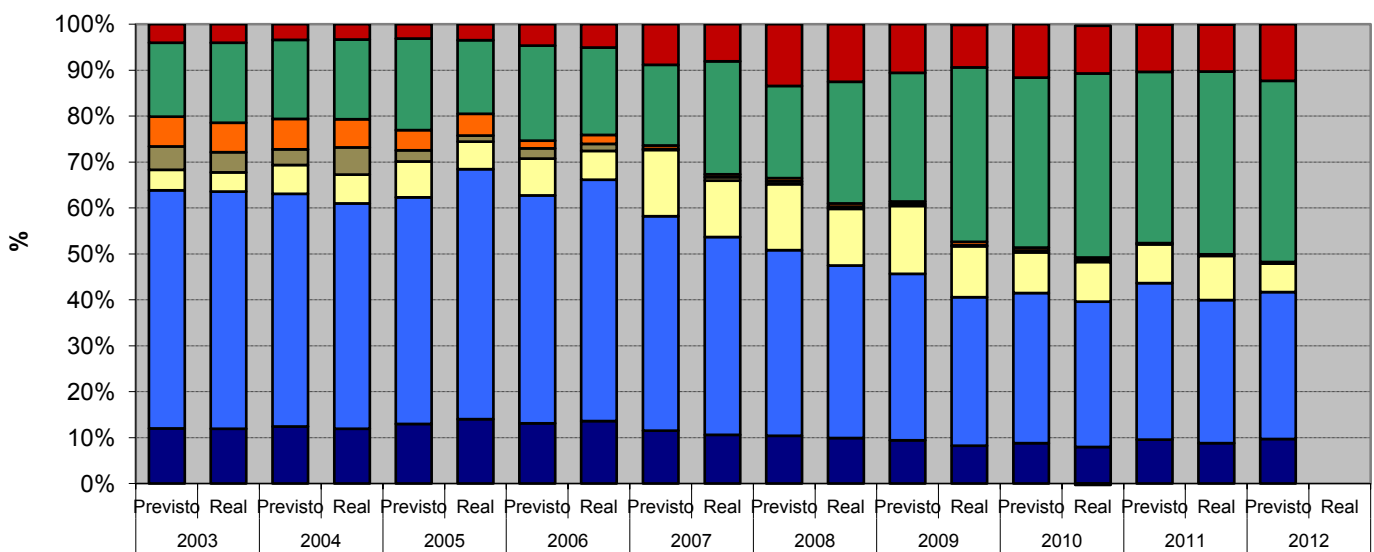
(3) Orden ITC/3519/2009 y Orden ITC/1732/2010. No incluye ingresos por exportaciones

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



- Transporte
- Distribución y Gestión Comercial
- Costes Permanentes
- CTC's
- Costes de diversificación y seguridad abastecimiento
- Prima Régimen Especial
- Déficit de Años anteriores
- Otros costes liquidables

6.- Mercado de producción. España

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

€/MWh

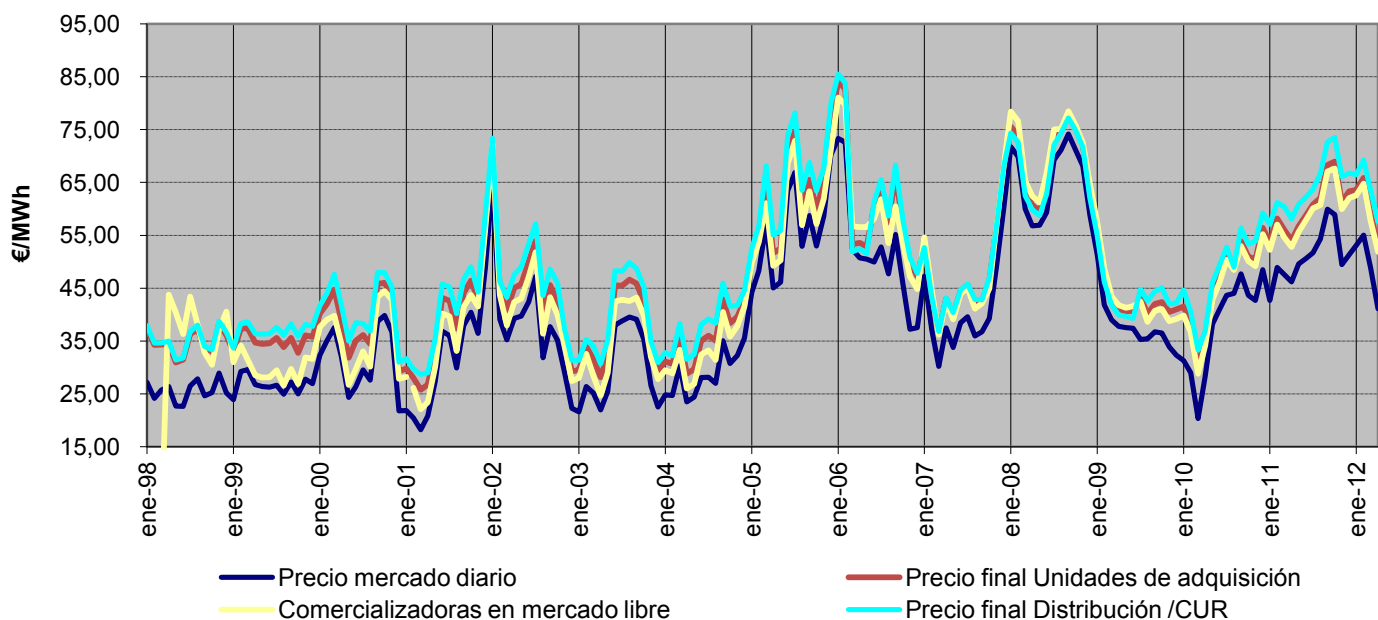
Mes	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución /CUR (2)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución /CUR (2)
jun-12	54,30	63,56	62,77	66,98	6,23	5,51	9,35
jul-12	51,20	61,28	60,69	63,69	7,19	6,66	9,36
ago-12	50,22	58,55	57,42	63,26	4,83	3,74	9,32

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)
2010	38,01	45,60	44,78	47,58	3,54	2,88	5,10
2011	50,80	60,10	58,98	63,68	6,14	5,15	9,25
Enero - Ago 2012	50,01	60,01	58,92	63,96	6,13	5,27	9,25

Evolución del mercado de electricidad



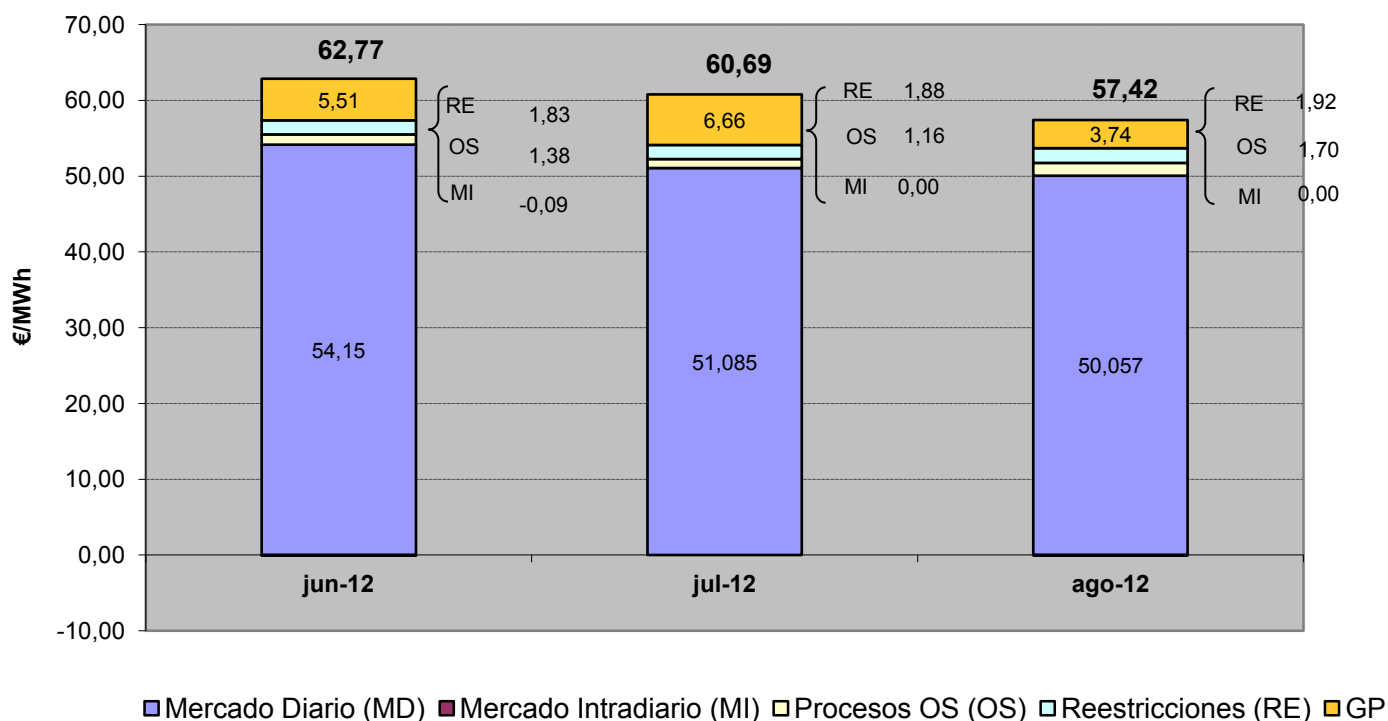
Fuente: OMEL, REE Y CNE

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

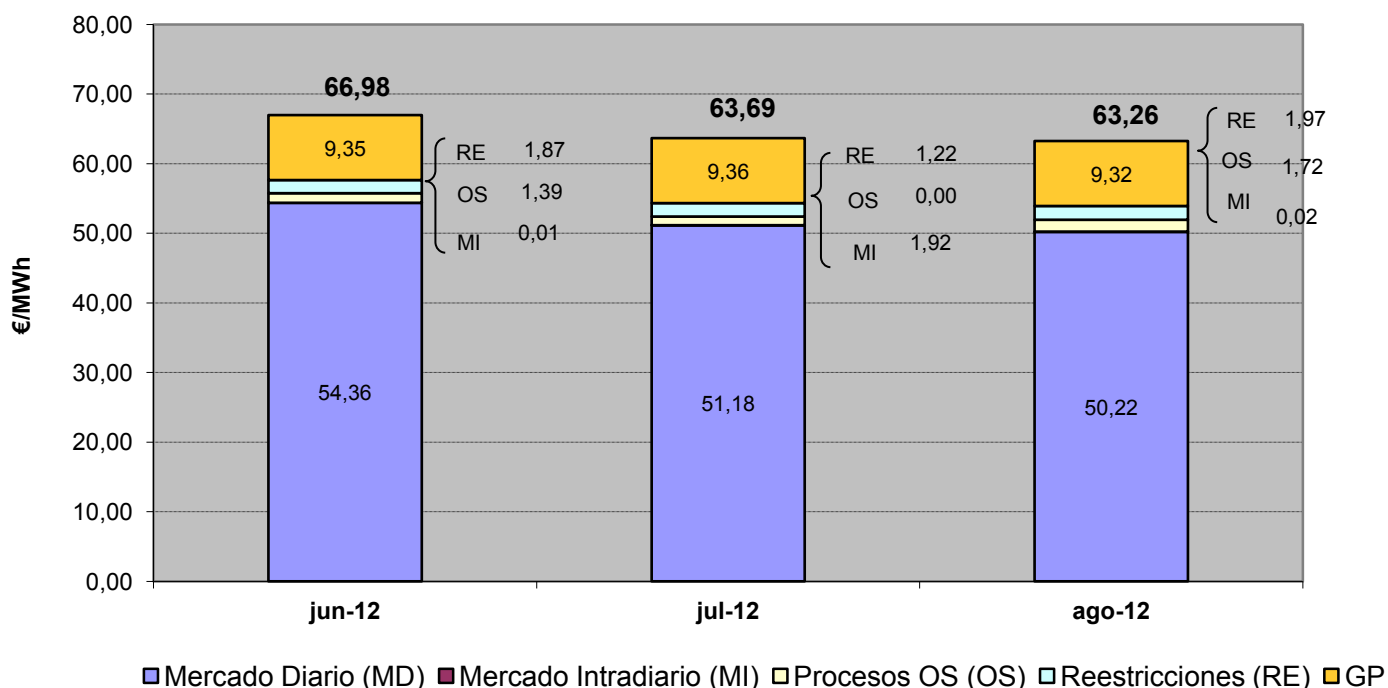
(2) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadoras de Último Recurso

6.- Mercado de producción. España

Componentes del precio medio final de comercializadoras en mercado libre



Componentes del precio medio final de CUR



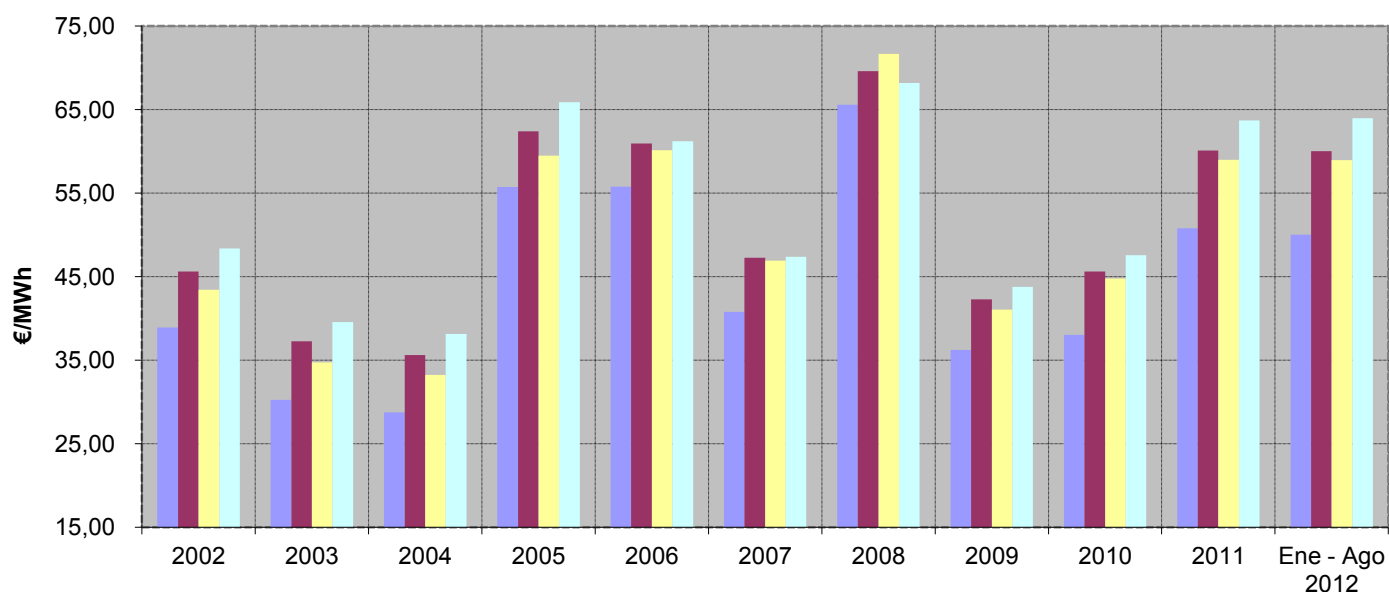
6.- Mercado de producción. España

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)
2002	38,89	45,61	43,43	48,35	4,51	1,58	6,44
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	36,21	42,27	41,04	43,78	3,06	2,66	3,71
2010	38,01	45,60	44,78	47,58	3,54	2,88	5,10
2011	50,80	60,10	58,98	63,68	6,14	5,15	9,25
Ene - Ago 2012	50,01	60,01	58,92	63,96	6,13	5,27	9,25

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 CNE

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

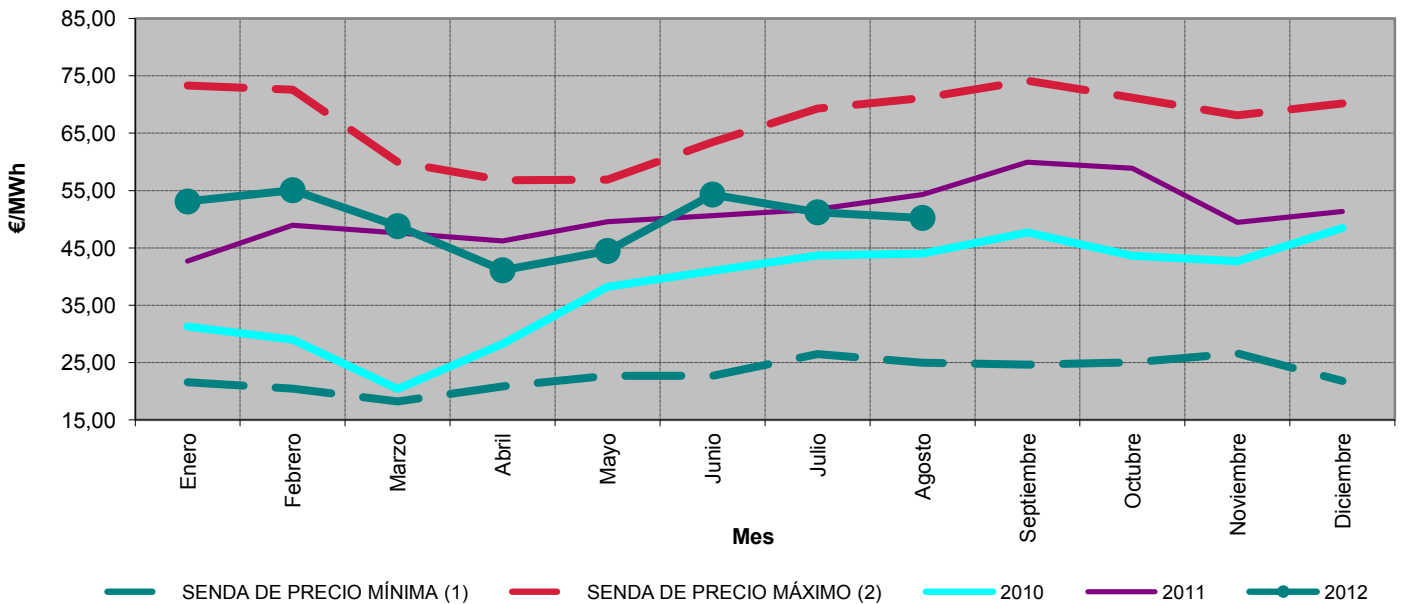
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

En los últimos tres meses

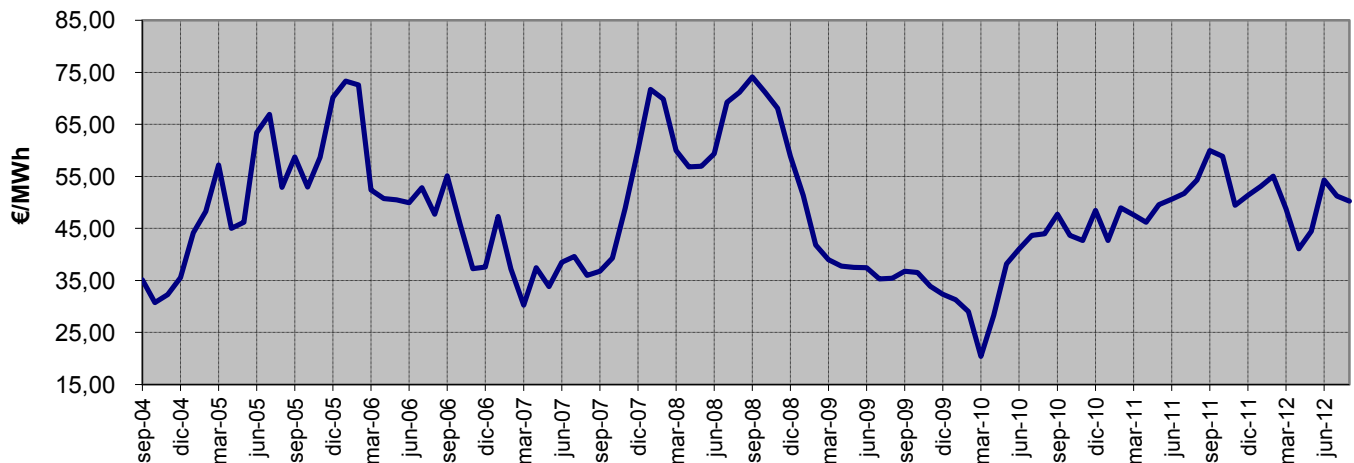
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
jun-12	54,30	22,1%	7,3%
jul-12	51,20	-5,7%	-1,0%
ago-12	50,22	-1,9%	-7,6%

En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2010	38,01	5,0%
2011	50,80	33,6%
2012	50,01	-1,6%



Precios medios ponderados diarios. Septiembre 2004 - agosto 2012



Fuente: OMEL, REE Y CNE

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

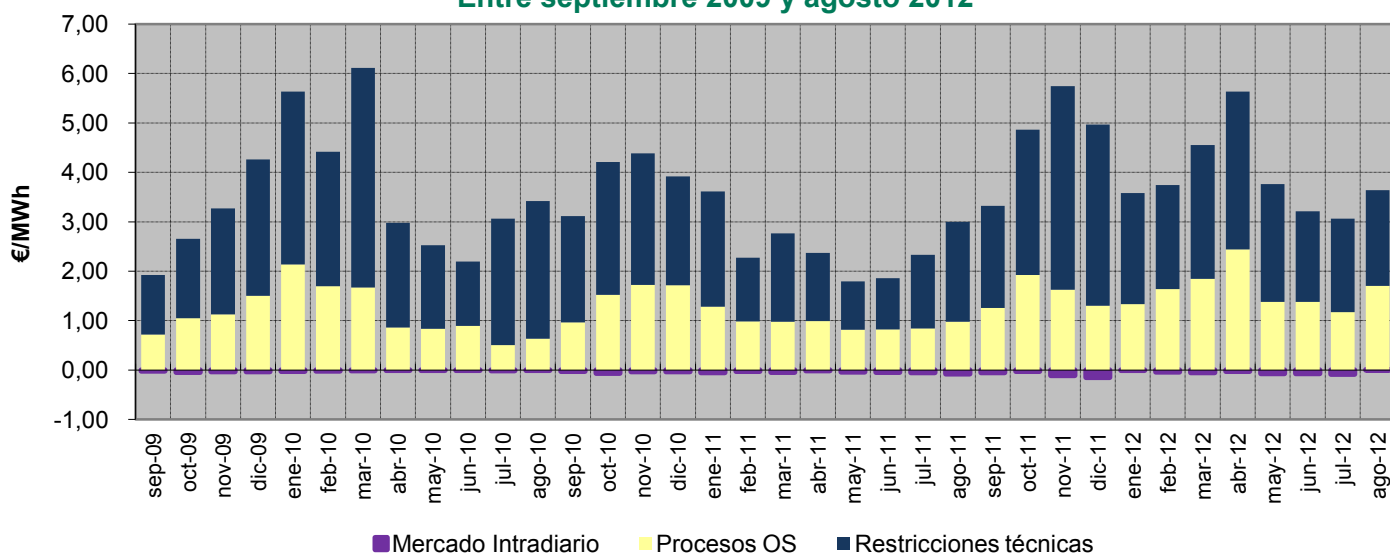
6.- Mercado de producción. España

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

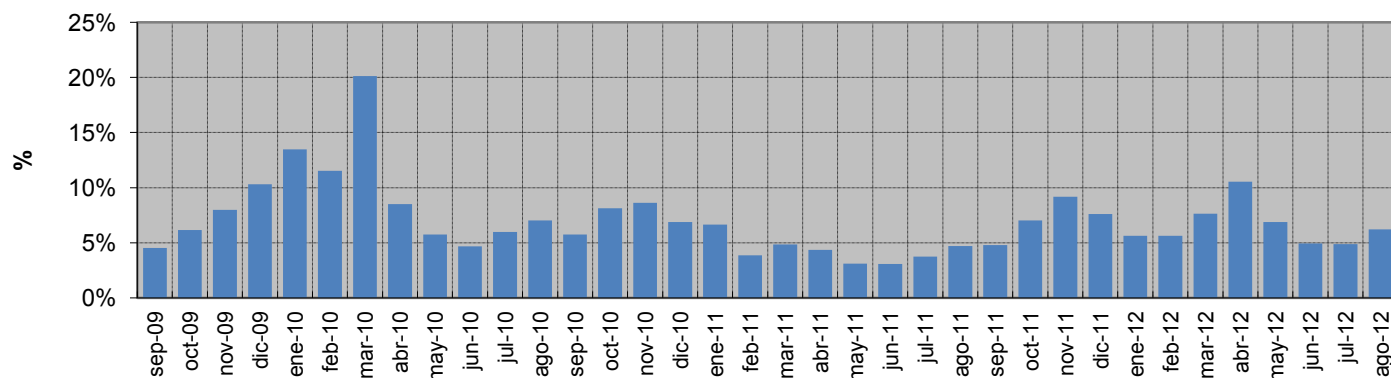
En los últimos tres meses

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
jun-12	-0,072	1,378	1,835	3,142	-15%	73%
jul-12	-0,081	1,174	1,891	2,983	-5%	31%
ago-12	0,004	1,701	1,931	3,636	22%	25%

Entre septiembre 2009 y agosto 2012



Porcentaje que suponen los SS.CC sobre el precio medio ponderado final del conjunto de los agentes. Septiembre 2009 - agosto 2012



6.- Mercado de producción. España

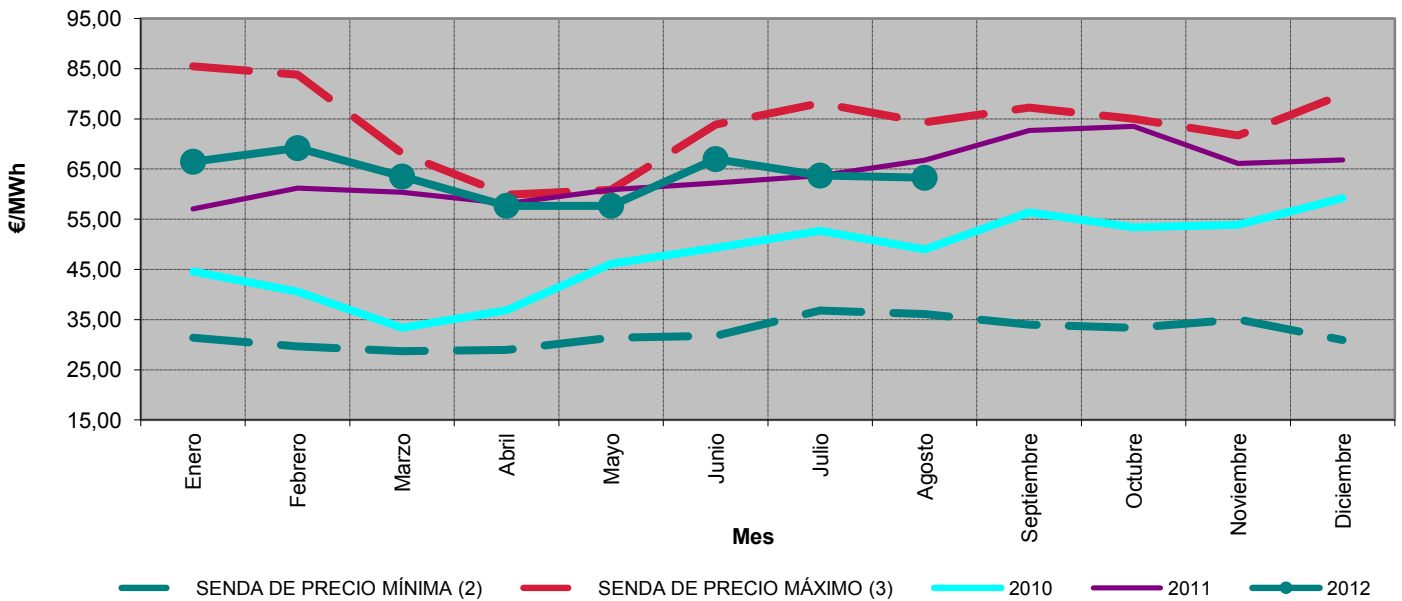
Evolución del precio medio ponderado del distribuidores/CUR (1)

En los últimos tres meses

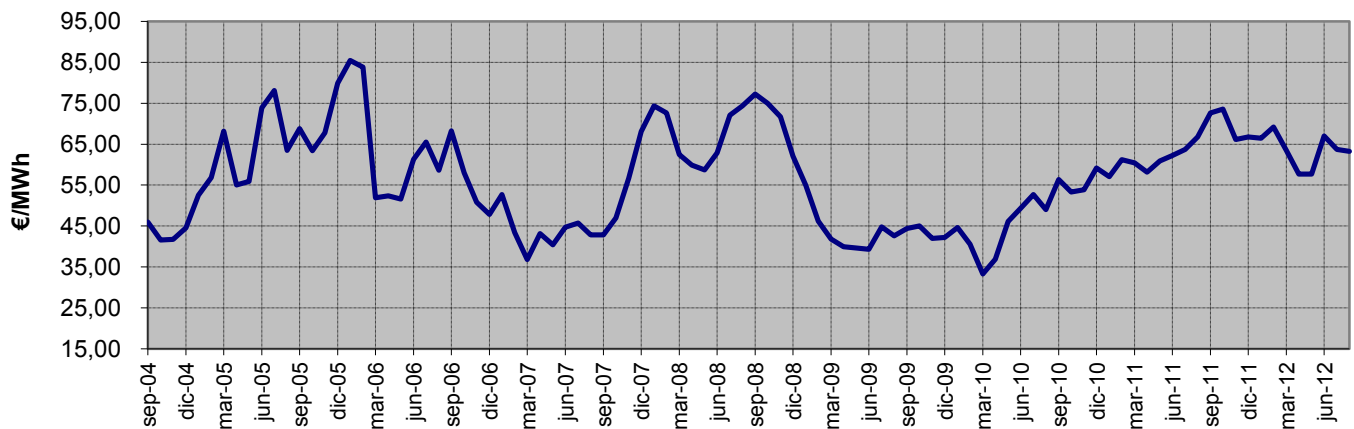
En los últimos tres años

Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
jun-12	66,98	16,1%	7,6%
jul-12	63,69	-4,9%	0,0%
ago-12	63,26	-0,7%	-5,2%

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2010	47,58	31,4%
2011	63,68	33,9%
2012	63,96	0,4%



Precios medios ponderados de distribuidores. Septiembre 2004 - agosto 2012



Fuente: OMEL, REE Y CNE

- 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

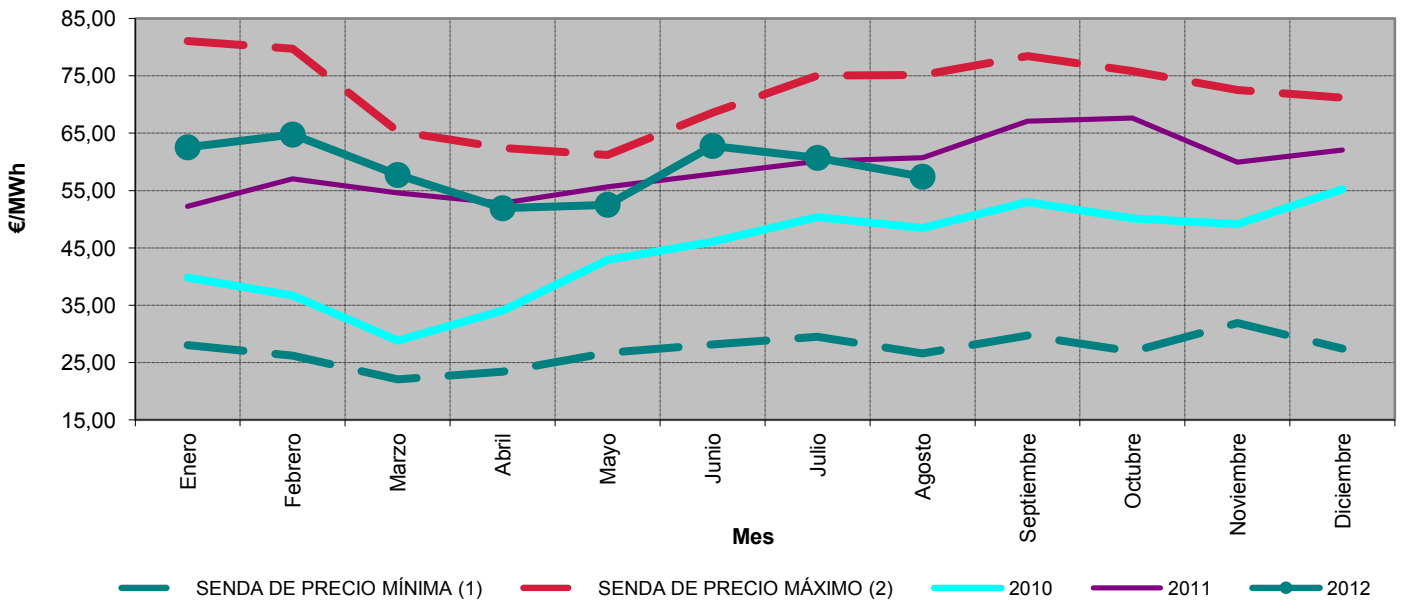
Evolución del precio medio ponderado de comercializadoras en mercado libre

En los últimos tres meses

Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
jun-12	62,77	19,5%	8,5%
jul-12	60,69	-3,3%	1,0%
ago-12	57,42	-5,4%	-5,4%

En los últimos tres años

Mes	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2010	44,78	23,7%
2011	58,98	31,7%
2012	58,92	-0,1%



Precios medios ponderados de de clientes cualificados. Septiembre 2004 - agosto 2012

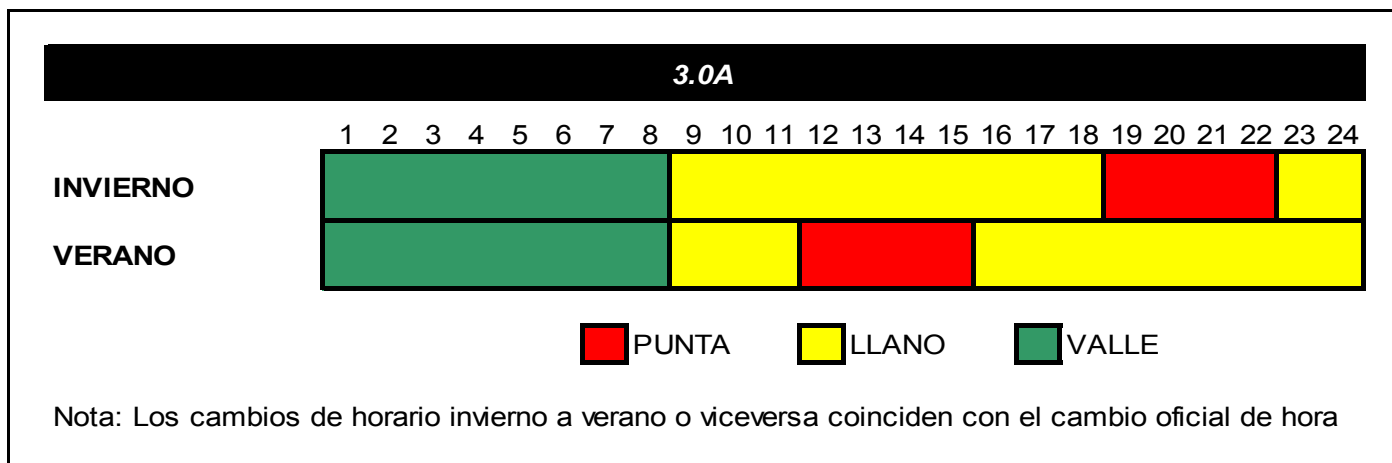


Fuente: OMEL, REE Y CNE

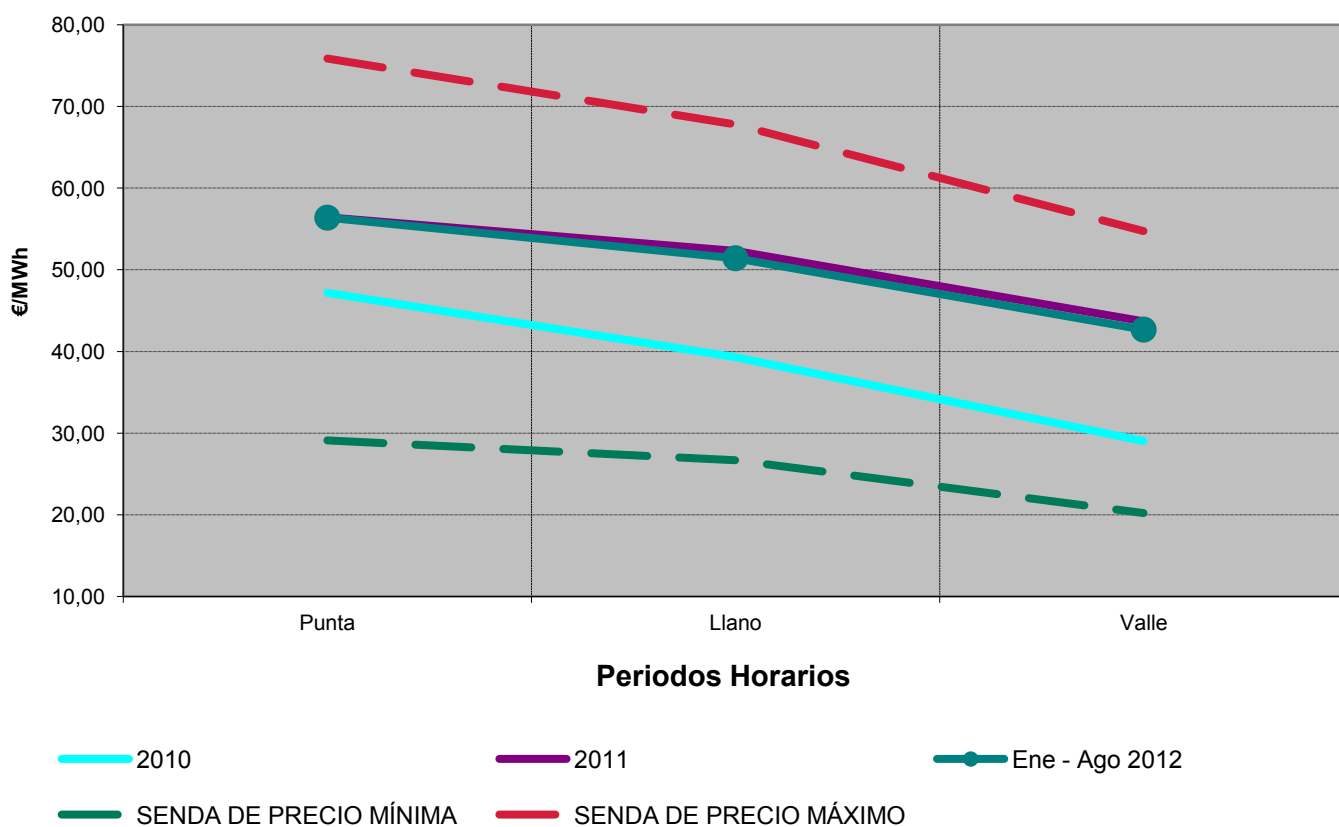
Notas: (1) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2011
(2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2011

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)

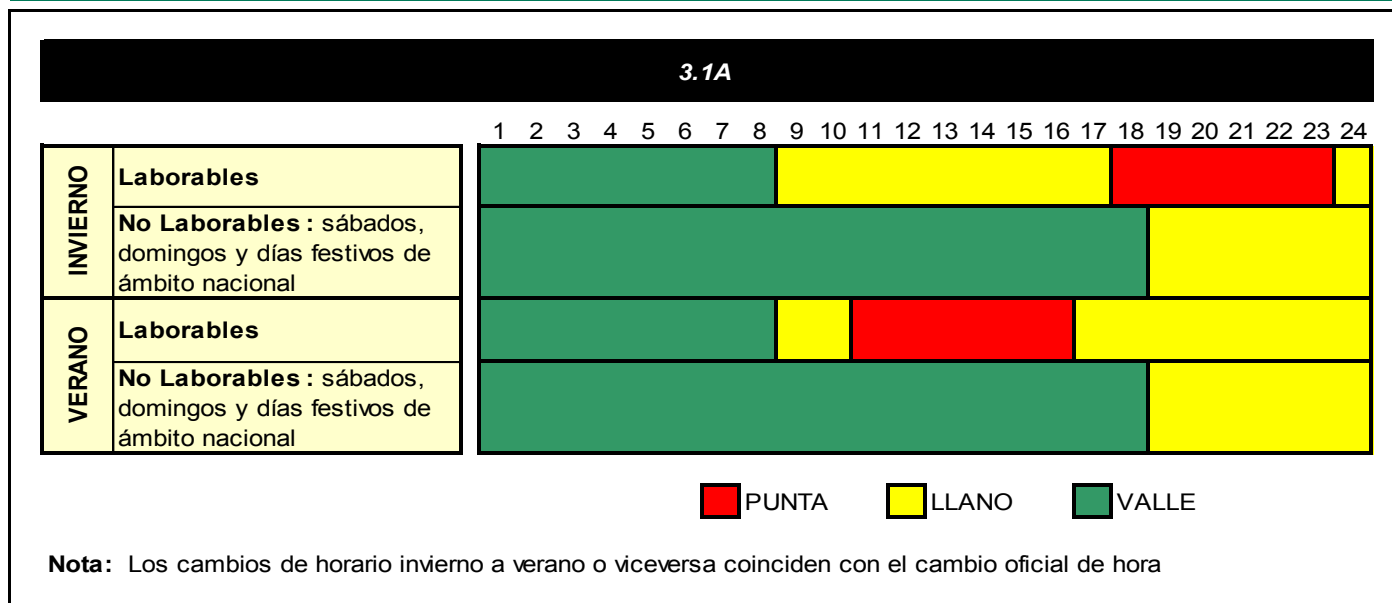


Fuente: OMEL, REE Y CNE

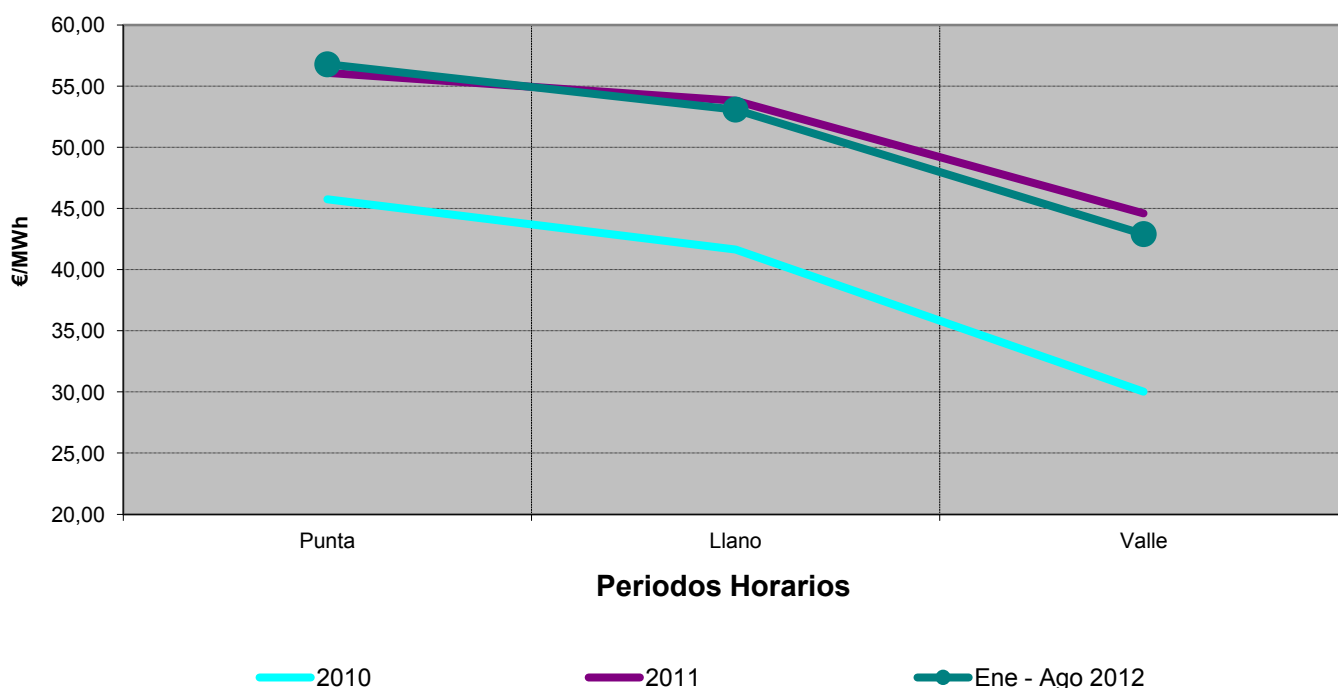
Nota : (1) A partir del 2009 se aplica el calendario establecido en la Orden ITC/2794/2007 para la tarifa 3.0A

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)

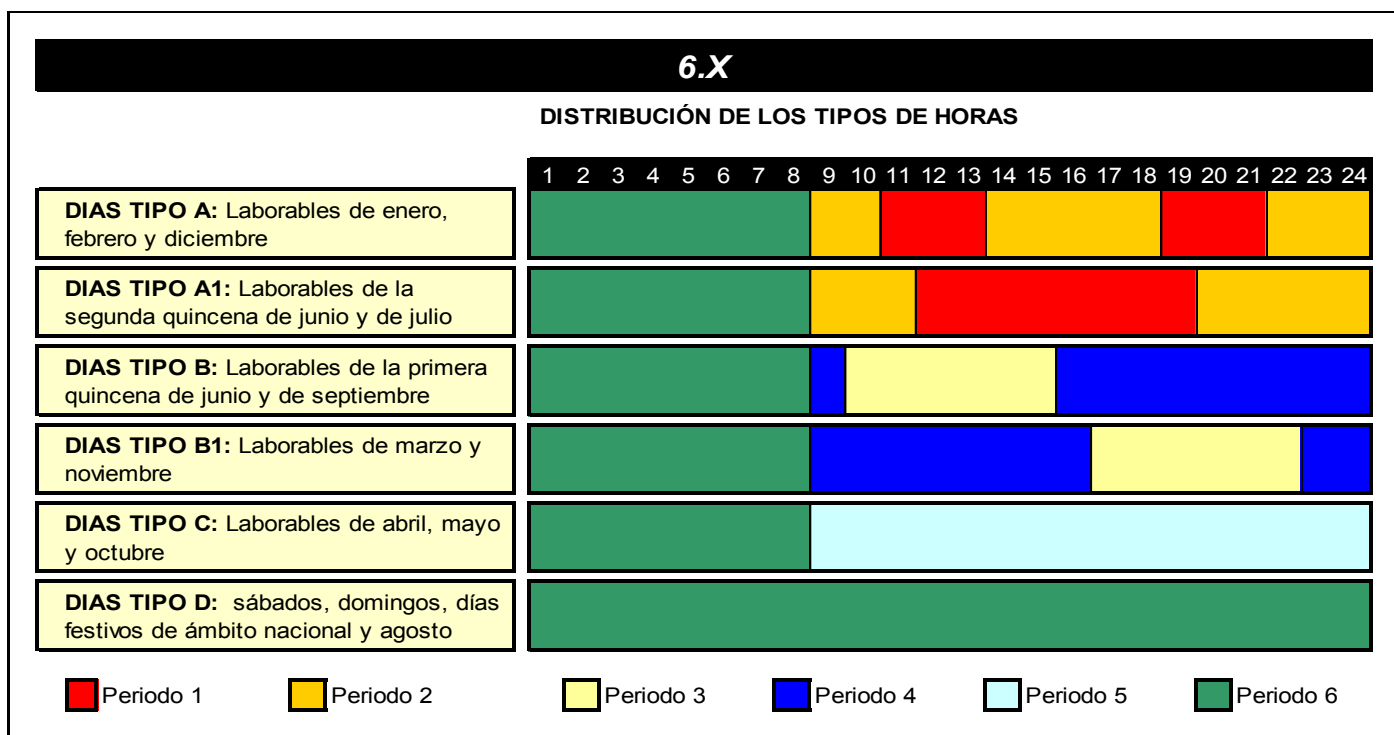


Fuente: OMEL, REE Y CNE

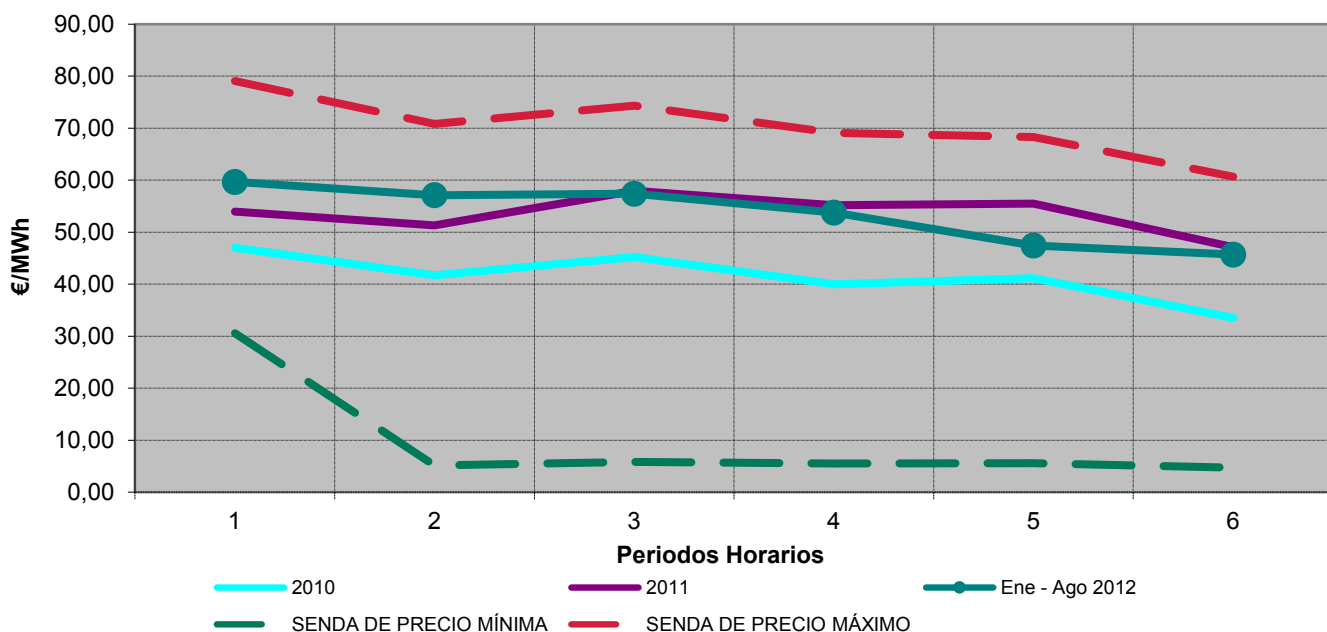
Nota : (1) Información disponible a partir 2009, dado que hasta dicho año el calendario aplicable de la tarifa de acceso 3.0A y 3.1A era el mismo.

6.- Mercado de producción. España

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



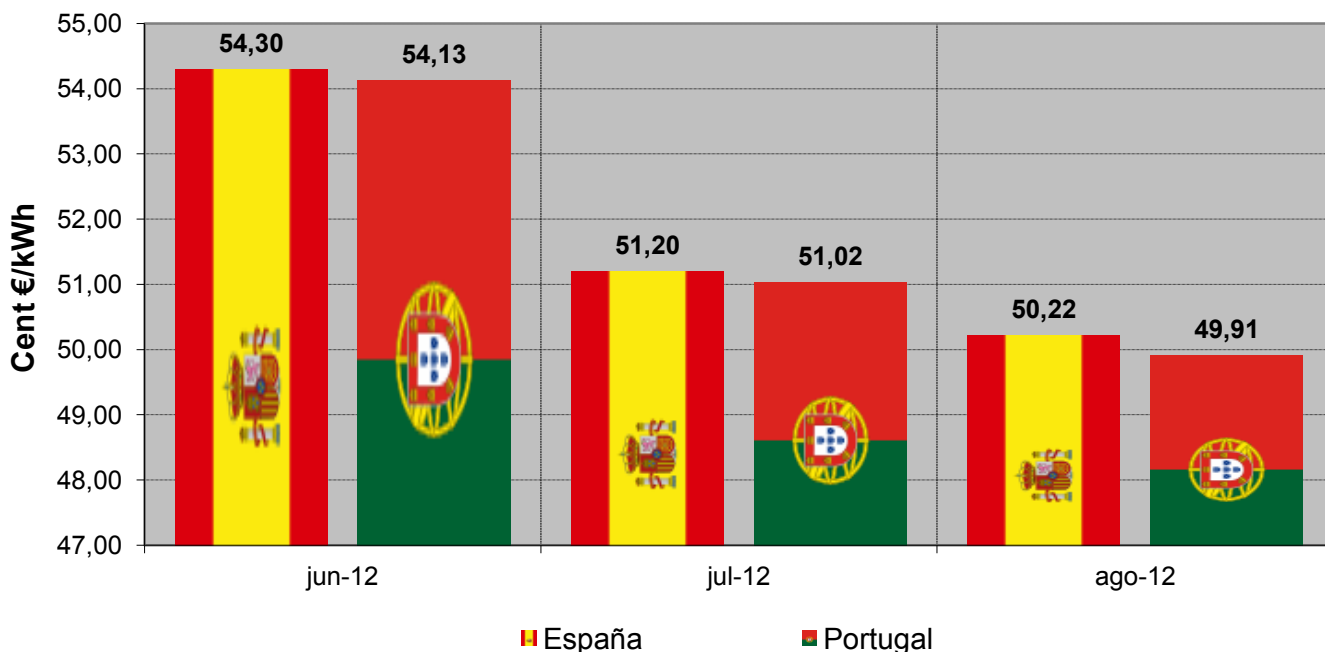
Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNE

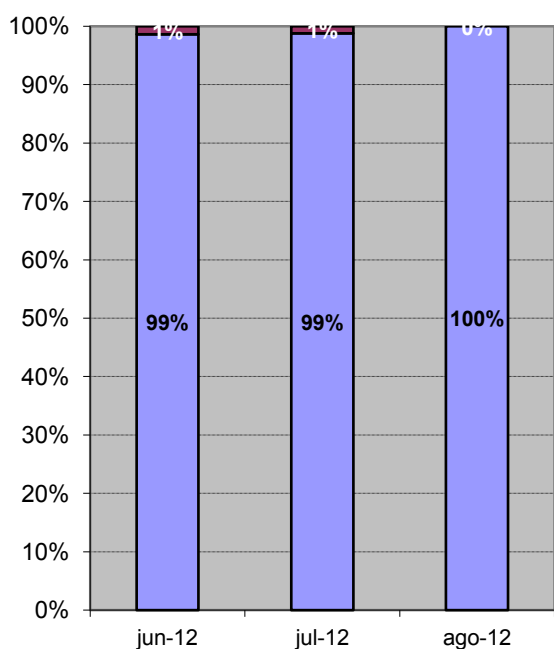
7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

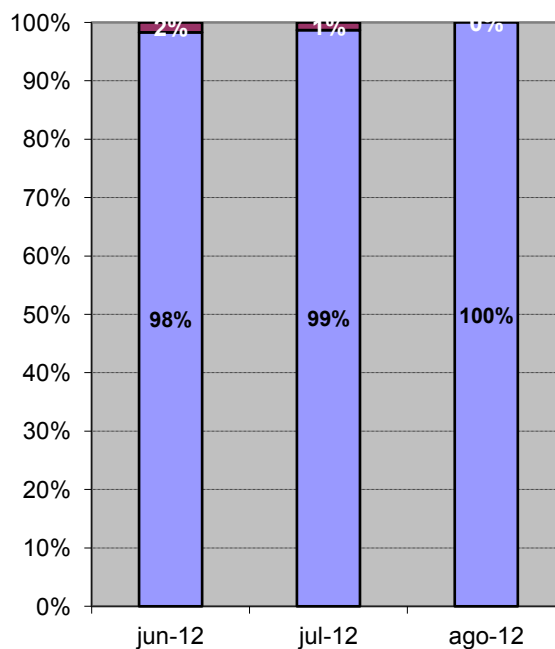


Aplicación del "Market Splitting"

Nº de Horas



Energía

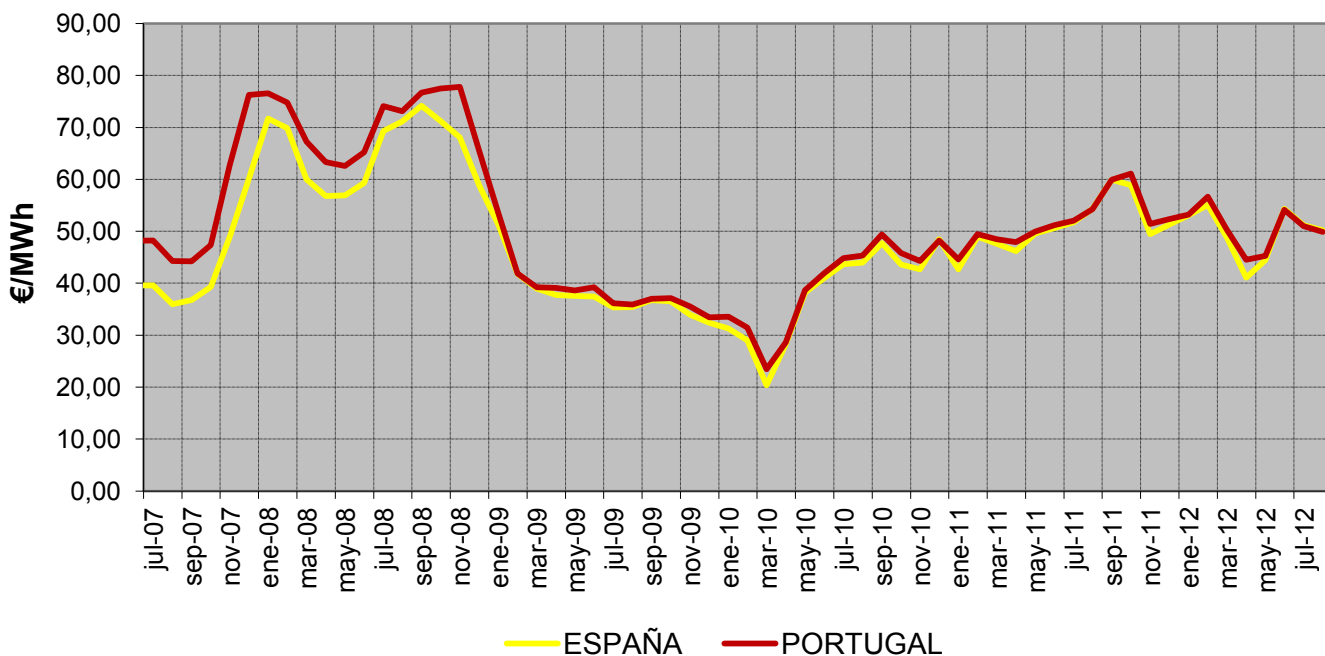


■ Precio España ≠ Precio Portugal

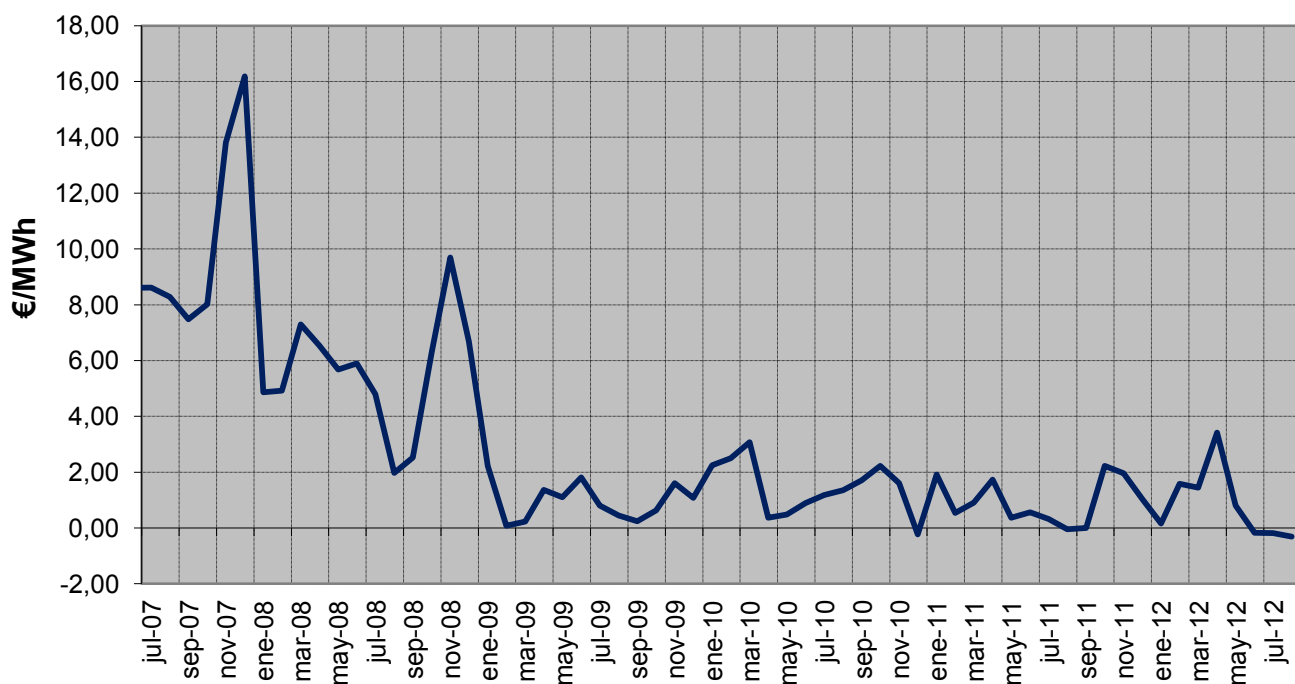
■ Precio España = Precio Portugal

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

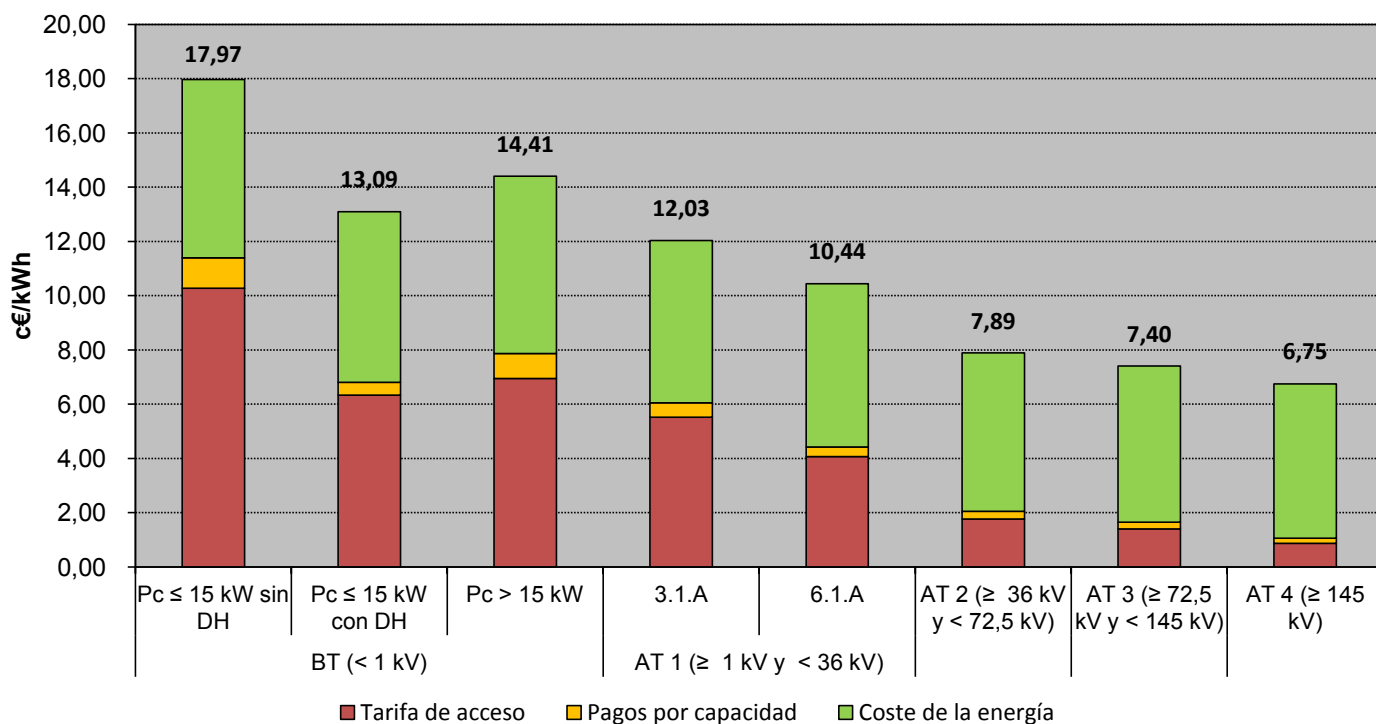
La facturación de la electricidad de los consumidores que adquieren su energía a un comercializador libre es el resultado de la libre negociación entre las partes, y depende de numerosos factores, tales como el nivel de tensión, potencia contratada, perfil de consumo, referencia de los mercados a plazo, 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. Junio 2012

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)	8,86	1,41	6,99	15,94	9%	3%	9%	8%
Pc ≤ 15 kW sin DH	10,28	1,12	6,58	17,97	9%		9%	8%
Pc ≤ 15 kW con DH	6,34	0,46	6,29	13,09	7%	-11%	9%	7%
Pc > 15 kW	6,95	0,91	6,54	14,41	10%	0%	10%	10%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	4,40	0,39	6,01	10,80	3%	-5%	9%	6%
3.1.A	5,52	0,54	5,98	12,03	4%	-4%	9%	6%
6.1.A	4,07	0,35	6,01	10,44	2%	-6%	9%	6%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,76	0,28	5,84	7,89	2%	-8%	9%	7%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,40	0,25	5,75	7,40	3%	-6%	9%	7%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,87	0,20	5,69	6,75	8%	-5%	9%	8%
Total	5,79	0,83	6,40	12,41	7%	1%	9%	8%



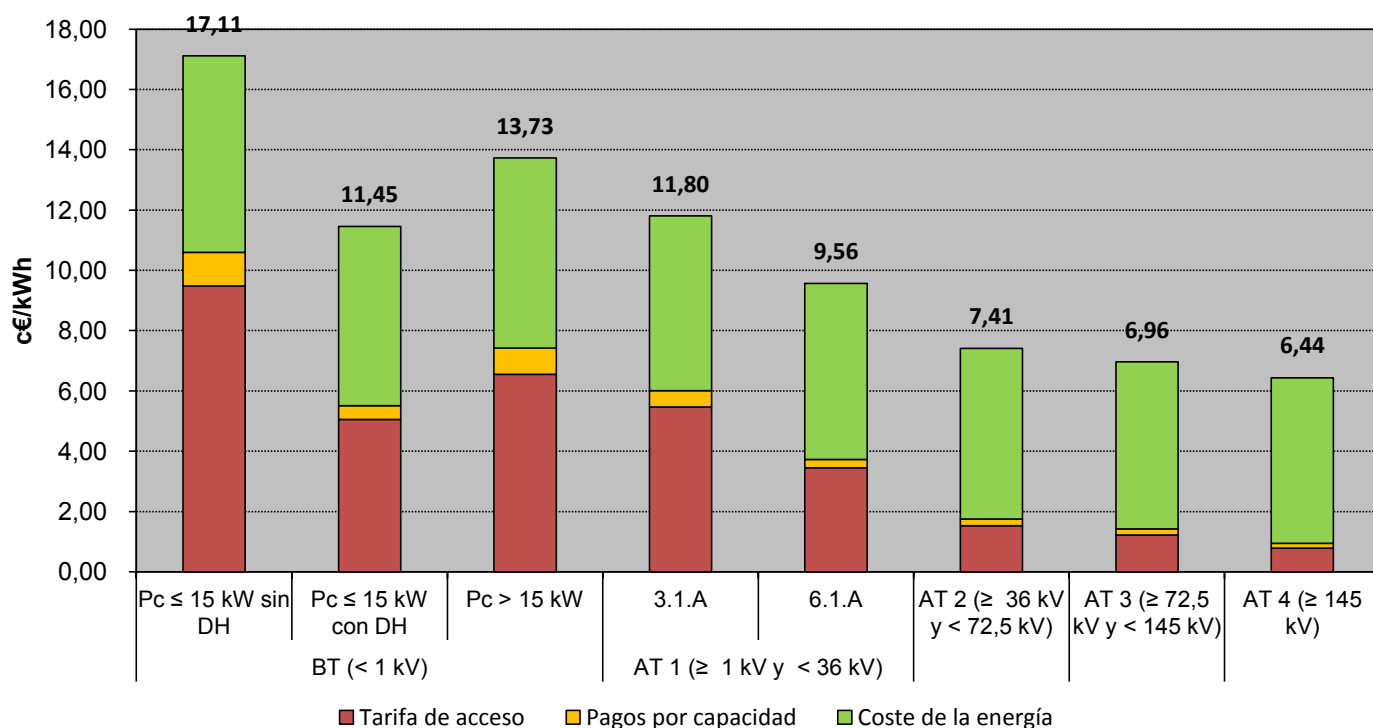
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Últimos 12 meses. Jul 2011 - jun 2012

Grupo tarifario	c€/kWh				Tasa de variación: jul 2011-jun 2012 s/ jul 2010-jun 2011			
	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)	8,18	1,39	6,77	14,99	11%	20%	12%	13%
Pc ≤ 15 kW sin DH	9,48	1,12	6,52	17,11	12%	27%	13%	13%
Pc ≤ 15 kW con DH	5,05	0,45	5,95	11,45	7%	17%	13%	10%
Pc > 15 kW	6,55	0,87	6,30	13,73	9%	25%	13%	12%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,90	0,34	5,83	10,06	3%	22%	14%	9%
3.1.A	5,47	0,54	5,80	11,80	2%	24%	14%	9%
6.1.A	3,45	0,28	5,84	9,56	3%	21%	14%	10%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,53	0,23	5,65	7,41	3%	21%	14%	12%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,22	0,20	5,54	6,96	5%	24%	14%	12%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,78	0,17	5,49	6,44	5%	18%	14%	13%
Total	5,42	0,82	6,23	11,81	8%	19%	13%	11%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012) , 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	Junio 2012				Junio 2011			
	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)	56%	9%	44%	100%	55%	9%	44%	100%
Pc ≤ 15 kW sin DH	57%	6%	37%	100%	57%	7%	36%	100%
Pc ≤ 15 kW con DH	48%	4%	48%	100%	48%	4%	47%	100%
Pc > 15 kW	48%	6%	45%	100%	48%	7%	45%	100%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	41%	4%	56%	100%	42%	4%	54%	100%
3.1.A	46%	4%	50%	100%	47%	5%	48%	100%
6.1.A	39%	3%	58%	100%	40%	4%	56%	100%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	22%	4%	74%	100%	23%	4%	73%	100%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	19%	3%	78%	100%	20%	4%	76%	100%
AT 4 (≥ 145 kV)	13%	3%	84%	100%	13%	3%	84%	100%
Total	47%	7%	52%	100%	47%	7%	51%	100%

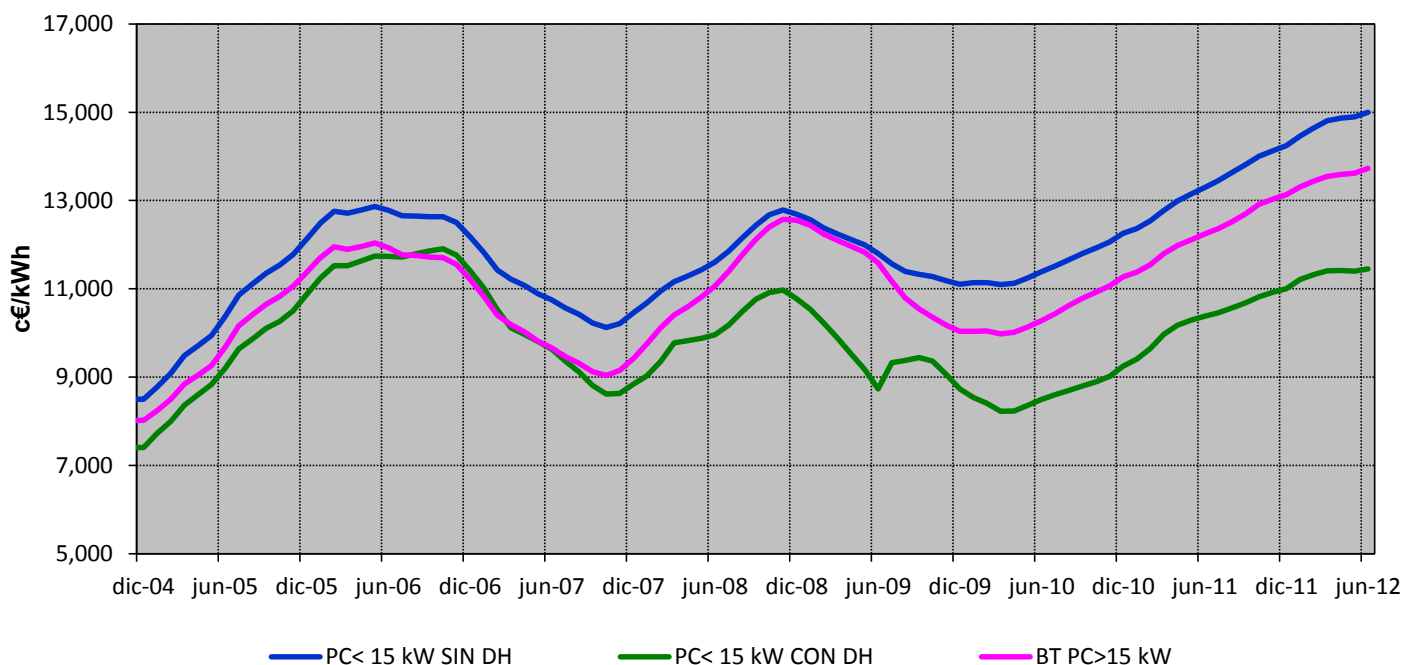
Grupo tarifario	Jul 2011 - jun 2012				Jul 2010 - jun 2011			
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total
BT (< 1 kV)	55%	9%	45%	100%	55%	9%	45%	100%
Pc ≤ 15 kW sin DH	55%	7%	38%	100%	56%	6%	38%	100%
Pc ≤ 15 kW con DH	44%	4%	52%	100%	45%	4%	51%	100%
Pc > 15 kW	48%	6%	46%	100%	49%	6%	45%	100%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	39%	3%	58%	100%	41%	3%	56%	100%
3.1.A	46%	5%	49%	100%	49%	4%	47%	100%
6.1.A	36%	3%	61%	100%	39%	3%	59%	100%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	21%	3%	76%	100%	22%	3%	75%	100%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	18%	3%	80%	100%	19%	3%	79%	100%
AT 4 (≥ 145 kV)	12%	3%	85%	100%	13%	2%	85%	100%
Total	46%	7%	53%	100%	47%	7%	52%	100%

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012), OMEL y REE.

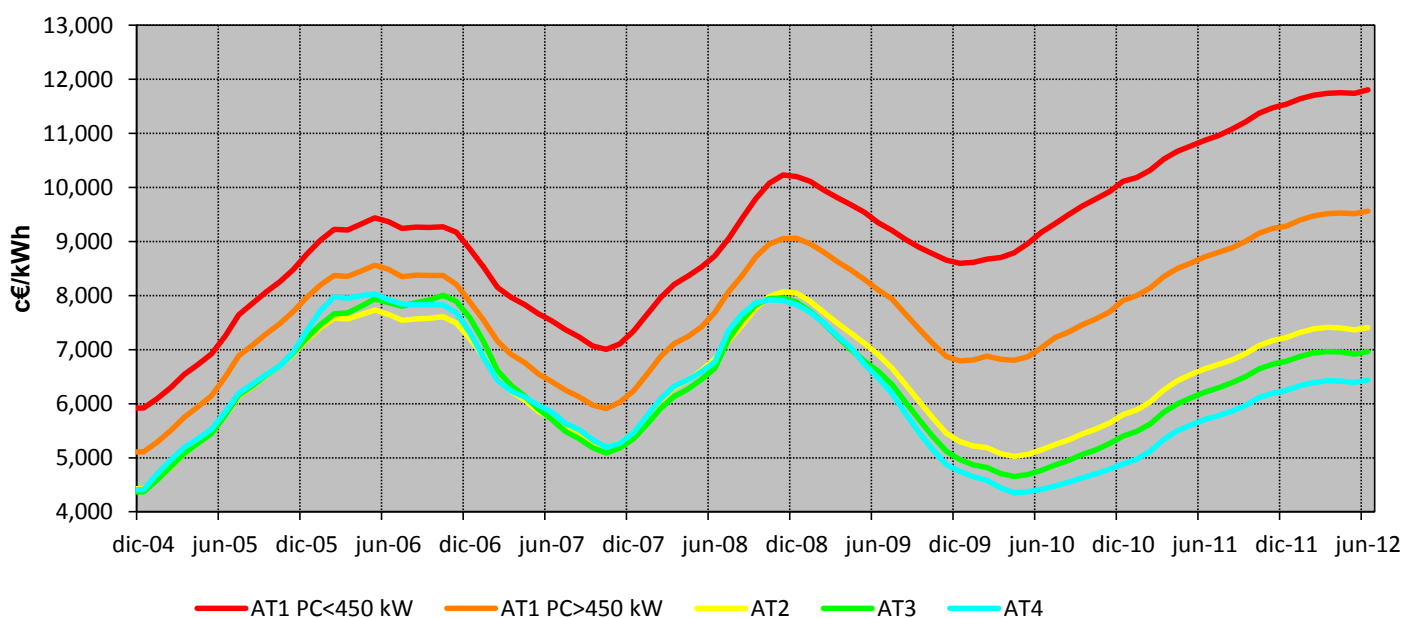
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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)



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

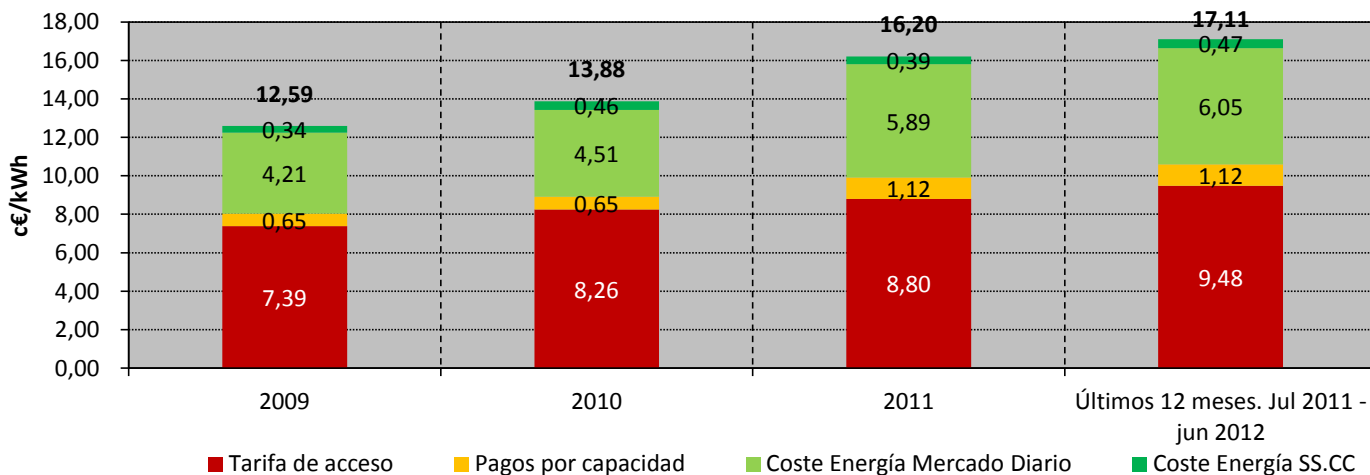
Consumidores de Baja Tensión con Pc ≤ 15 kW sin DH

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar-12	abr-12	may-12	jun-12	mar 12 s/ mar 11	abr 12 s/ abr 11	may 12 s/ may 11	jun 12 s/ jun 11
Tarifa de acceso	10,32	10,41	10,44	10,28	25%	11%	9%	9%
Pagos por capacidad	1,12	1,12	1,12	1,12				
Coste de la energía	6,26	5,56	5,53	6,58	6%	-1%	-6%	9%
Mercado Diario	5,73	4,91	5,10	6,21	4%	-8%	-10%	6%
SS.CC	0,53	0,64	0,43	0,36	49%	124%	97%	75%
Total	17,70	17,09	17,09	17,97	16%	6%	3%	8%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2009	2010	2011	Últimos 12 meses. Jul 2011 - jun 2012	2009 s/ 2008	2010 s/ 2009	2011 s/ 2010	Últimos 12 meses. Jul 2011 - jun 2012 s/
Tarifa de acceso	7,39	8,26	8,80	9,48	73%	12%	7%	8%
Pagos por capacidad	0,65	0,65	1,12	1,12	0%		72%	
Coste de la energía	4,55	4,97	6,28	6,52	-43%	9%	26%	4%
Mercado Diario	4,21	4,51	5,89	6,05	-45%	7%	31%	3%
SS.CC	0,34	0,46	0,39	0,47	7%	35%	-16%	21%
Total	12,59	13,88	16,20	17,11	-3%	10%	17%	6%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

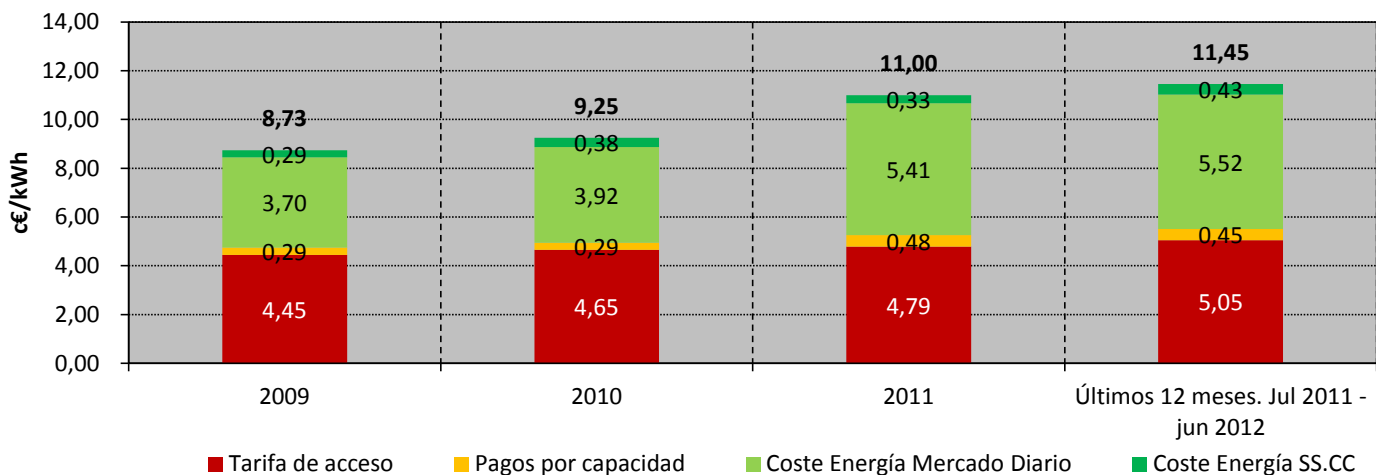
Consumidores de Baja Tensión con Pc ≤ 15 kW con DH

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar-12	abr-12	may-12	jun-12	mar 12 s/ mar 11	abr 12 s/ abr 11	may 12 s/ may 11	jun 12 s/ jun 11
Tarifa de acceso	5,03	5,43	5,93	6,34	17%	7%	4%	7%
Pagos por capacidad	0,43	0,43	0,44	0,46	-10%	-13%	-16%	-11%
Coste de la energía	5,62	5,10	5,24	6,29	4%	-3%	-7%	9%
Mercado Diario	5,13	4,46	4,81	5,96	0%	-11%	-12%	7%
SS.CC	0,49	0,64	0,43	0,33	94%	136%	118%	71%
Total	11,08	10,96	11,61	13,09	9%	1%	-2%	7%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2009	2010	2011	Últimos 12 meses. Jul 2011 - jun 2012	2009 s/ 2008	2010 s/ 2009	2011 s/ 2010	Últimos 12 meses. Jul 2011 - jun 2012 s/
Tarifa de acceso	4,45	4,65	4,79	5,05	54%	5%	3%	6%
Pagos por capacidad	0,29	0,29	0,48	0,45	-12%	-1%	64%	-4%
Coste de la energía	3,99	4,30	5,74	5,95	-47%	8%	33%	4%
Mercado Diario	3,70	3,92	5,41	5,52	-49%	6%	38%	2%
SS.CC	0,29	0,38	0,33	0,43	6%	30%	-13%	29%
Total	8,73	9,25	11,00	11,45	-19%	6%	19%	4%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

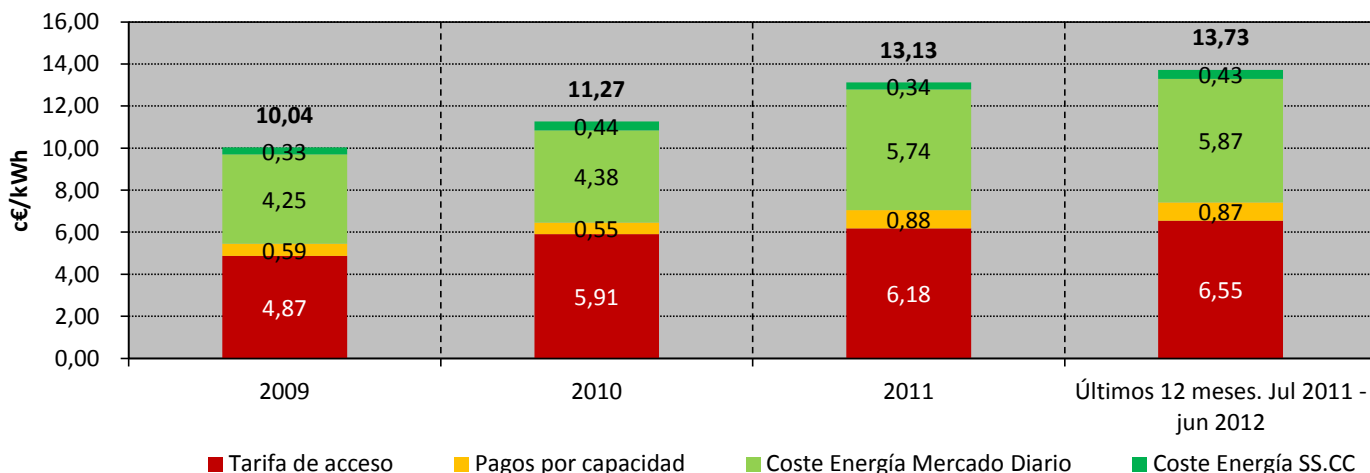
Consumidores de Baja Tensión con Pc > 15 kW

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar-12	abr-12	may-12	jun-12	mar 12 s/ mar 11	abr 12 s/ abr 11	may 12 s/ may 11	jun 12 s/ jun 11
Tarifa de acceso	6,80	7,12	7,09	6,95	16%	11%	10%	10%
Pagos por capacidad	0,87	0,88	0,90	0,91	-1%	0%	0%	0%
Coste de la energía	6,05	5,39	5,50	6,54	7%	-2%	-5%	10%
Mercado Diario	5,55	4,76	5,09	6,18	3%	-9%	-10%	8%
SS.CC	0,50	0,62	0,41	0,36	74%	148%	124%	74%
Total	13,73	13,39	13,49	14,41	11%	5%	3%	10%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2009	2010	2011	Últimos 12 meses. Jul 2011 - jun 2012	2009 s/ 2008	2010 s/ 2009	2011 s/ 2010	Últimos 12 meses. Jul 2011 - jun 2012 s/
Tarifa de acceso	4,87	5,91	6,18	6,55	27%	21%	5%	6%
Pagos por capacidad	0,59	0,55	0,88	0,87	-4%	-7%	60%	0%
Coste de la energía	4,58	4,81	6,08	6,30	-43%	5%	26%	4%
Mercado Diario	4,25	4,38	5,74	5,87	-45%	3%	31%	2%
SS.CC	0,33	0,44	0,34	0,43	1%	30%	-22%	26%
Total	10,04	11,27	13,13	13,73	-20%	12%	17%	5%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

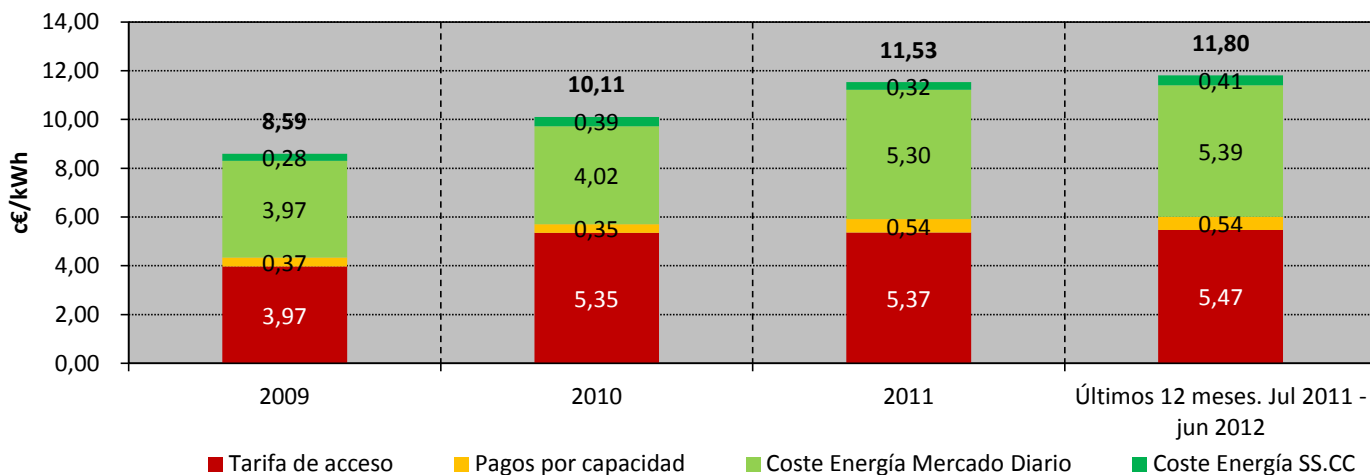
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con Pc ≤ 450 kW (3.1A)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar-12	abr-12	may-12	jun-12	mar 12 s/ mar 11	abr 12 s/ abr 11	may 12 s/ may 11	jun 12 s/ jun 11
Tarifa de acceso	5,56	5,85	5,71	5,52	3%	5%	4%	4%
Pagos por capacidad	0,53	0,54	0,55	0,54	-4%	-1%	-2%	-4%
Coste de la energía	5,49	4,96	5,00	5,98	6%	-2%	-7%	9%
Mercado Diario	5,01	4,37	4,60	5,66	2%	-9%	-11%	7%
SS.CC	0,48	0,60	0,40	0,32	80%	139%	110%	71%
Total	11,58	11,35	11,26	12,03	4%	2%	-1%	6%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2009	2010	2011	Últimos 12 meses. Jul 2011 - jun 2012	2009 s/ 2008	2010 s/ 2009	2011 s/ 2010	Últimos 12 meses. Jul 2011 - jun 2012 s/
Tarifa de acceso	3,97	5,35	5,37	5,47	62%	35%	0%	2%
Pagos por capacidad	0,37	0,35	0,54	0,54	-10%	-5%	56%	-1%
Coste de la energía	4,26	4,41	5,62	5,80	-42%	4%	28%	3%
Mercado Diario	3,97	4,02	5,30	5,39	-44%	1%	32%	2%
SS.CC	0,28	0,39	0,32	0,41	-1%	36%	-18%	27%
Total	8,59	10,11	11,53	11,80	-16%	18%	14%	2%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

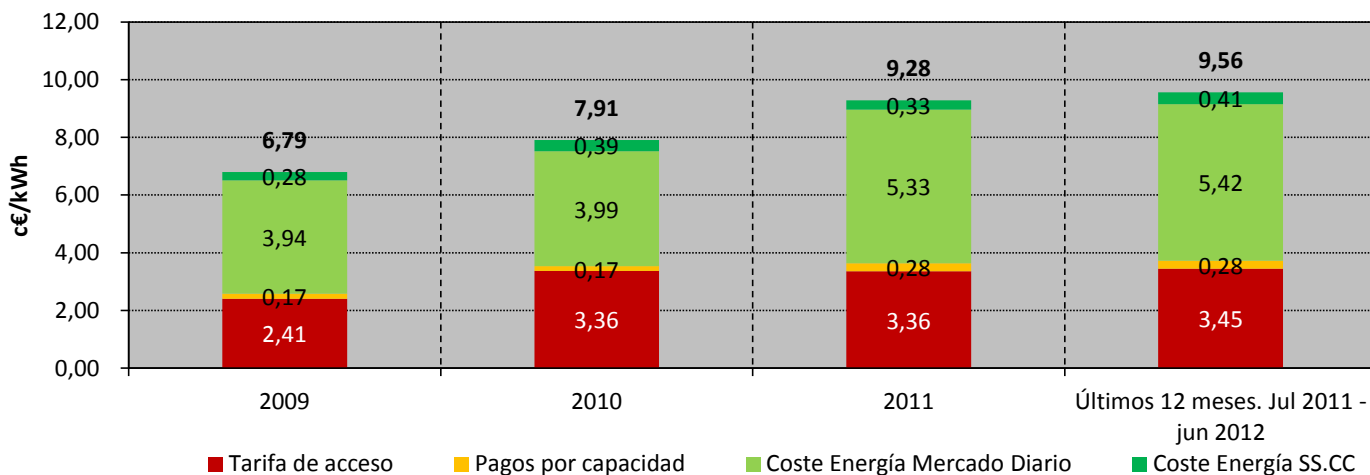
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con Pc > 450 kW (6.1A)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar-12	abr-12	may-12	jun-12	mar 12 s/ mar 11	abr 12 s/ abr 11	may 12 s/ may 11	jun 12 s/ jun 11
Tarifa de acceso	2,77	2,38	2,22	4,07	4%	8%	6%	2%
Pagos por capacidad	0,20	0,16	0,18	0,35	-5%	0%	0%	-6%
Coste de la energía	5,60	5,00	5,08	6,01	6%	-2%	-6%	9%
Mercado Diario	5,12	4,40	4,69	5,69	2%	-9%	-10%	7%
SS.CC	0,48	0,60	0,39	0,33	71%	137%	111%	72%
Total	8,57	7,54	7,48	10,44	5%	1%	-3%	6%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2009	2010	2011	Últimos 12 meses. Jul 2011 - jun 2012	2009 s/ 2008	2010 s/ 2009	2011 s/ 2010	Últimos 12 meses. Jul 2011 - jun 2012 s/
Tarifa de acceso	2,41	3,36	3,36	3,45	48%	40%	0%	3%
Pagos por capacidad	0,17	0,17	0,28	0,28	-3%	-1%	64%	0%
Coste de la energía	4,22	4,38	5,65	5,84	-42%	4%	29%	3%
Mercado Diario	3,94	3,99	5,33	5,42	-44%	1%	33%	2%
SS.CC	0,28	0,39	0,33	0,41	0%	39%	-16%	26%
Total	6,79	7,91	9,28	9,56	-25%	16%	17%	3%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

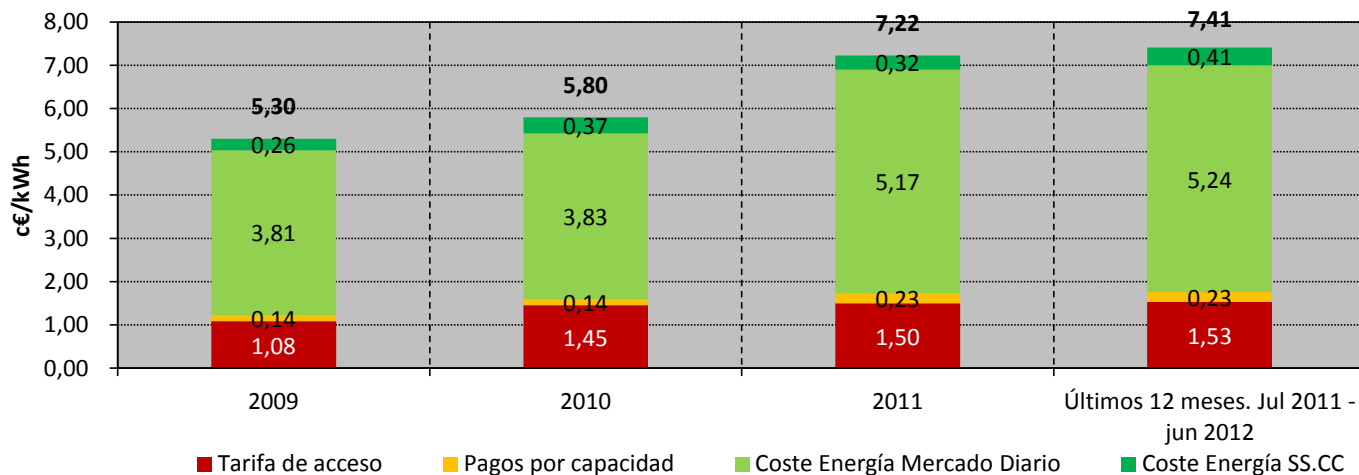
Consumidores de AT 2 (≥ 36 kV y $< 72,5$ kV)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar-12	abr-12	may-12	jun-12	mar 12 s/ mar 11	abr 12 s/ abr 11	may 12 s/ may 11	jun 12 s/ jun 11
Tarifa de acceso	1,33	1,20	1,17	1,76	4%	3%	2%	2%
Pagos por capacidad	0,18	0,14	0,16	0,28	-4%	-1%	0%	-8%
Coste de la energía	5,44	4,85	4,94	5,84	6%	-2%	-7%	9%
Mercado Diario	4,97	4,26	4,55	5,53	2%	-10%	-11%	7%
SS.CC	0,47	0,60	0,39	0,32	78%	140%	108%	70%
Total	6,94	6,19	6,27	7,89	5%	-1%	-5%	7%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2009	2010	2011	Últimos 12 meses. Jul 2011 - jun 2012	2009 s/ 2008	2010 s/ 2009	2011 s/ 2010	Últimos 12 meses. Jul 2011 - jun 2012 s/
Tarifa de acceso	1,08	1,45	1,50	1,53	33%	34%	3%	2%
Pagos por capacidad	0,14	0,14	0,23	0,23	-3%	0%	61%	0%
Coste de la energía	4,08	4,20	5,49	5,65	-42%	3%	31%	3%
Mercado Diario	3,81	3,83	5,17	5,24	-44%	0%	35%	1%
SS.CC	0,26	0,37	0,32	0,41	0%	42%	-15%	28%
Total	5,30	5,80	7,22	7,41	-34%	9%	25%	3%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

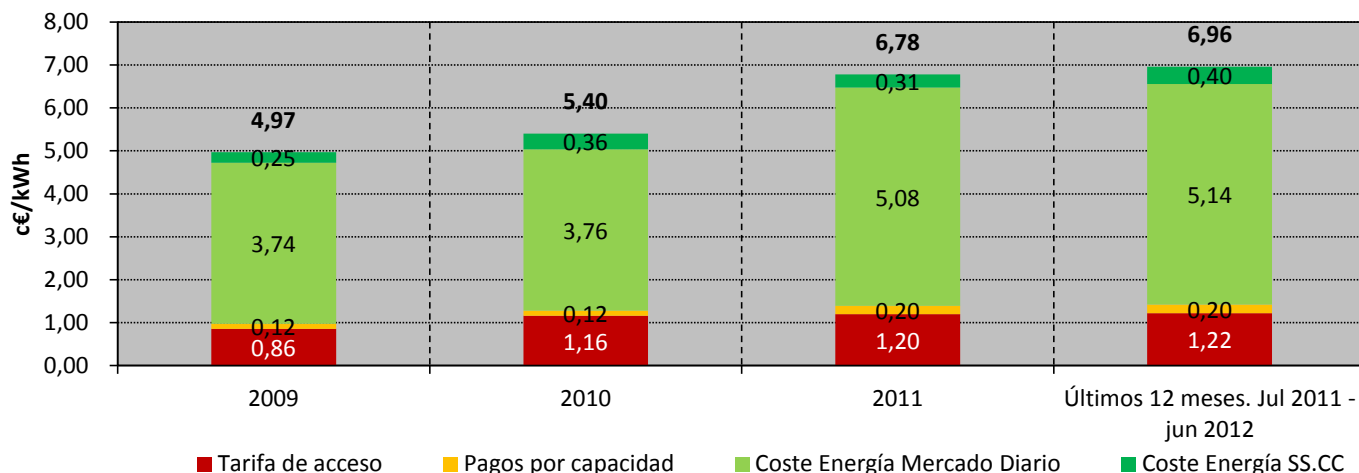
Consumidores de AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar-12	abr-12	may-12	jun-12	mar 12 s/ mar 11	abr 12 s/ abr 11	may 12 s/ may 11	jun 12 s/ jun 11
Tarifa de acceso	1,04	1,00	0,94	1,40	3%	7%	1%	3%
Pagos por capacidad	0,16	0,13	0,15	0,25	-6%	1%	0%	-6%
Coste de la energía	5,32	4,78	4,86	5,75	6%	-2%	-7%	9%
Mercado Diario	4,85	4,19	4,46	5,44	1%	-10%	-11%	7%
SS.CC	0,47	0,59	0,39	0,31	84%	140%	106%	69%
Total	6,52	5,91	5,95	7,40	5%	-1%	-5%	7%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2009	2010	2011	Últimos 12 meses. Jul 2011 - jun 2012	2009 s/ 2008	2010 s/ 2009	2011 s/ 2010	Últimos 12 meses. Jul 2011 - jun 2012 s/
Tarifa de acceso	0,86	1,16	1,20	1,22	31%	35%	3%	2%
Pagos por capacidad	0,12	0,12	0,20	0,20	0%	1%	66%	2%
Coste de la energía	3,99	4,12	5,39	5,54	-44%	3%	31%	3%
Mercado Diario	3,74	3,76	5,08	5,14	-45%	0%	35%	1%
SS.CC	0,25	0,36	0,31	0,40	-3%	45%	-13%	29%
Total	4,97	5,40	6,78	6,96	-37%	9%	26%	3%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

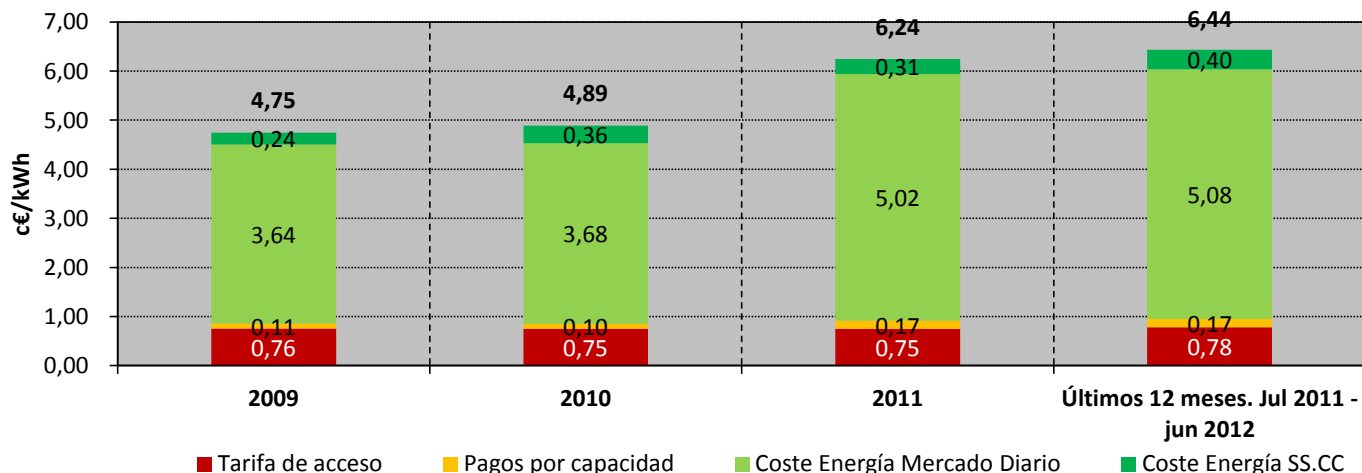
Consumidores de AT 4 (> 145 kV)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar-12	abr-12	may-12	jun-12	mar 12 s/ mar 11	abr 12 s/ abr 11	may 12 s/ may 11	jun 12 s/ jun 11
Tarifa de acceso	0,71	0,66	0,65	0,87	9%	11%	10%	8%
Pagos por capacidad	0,16	0,10	0,15	0,20	-5%	0%	-1%	-5%
Coste de la energía	5,33	4,72	4,86	5,69	6%	-2%	-7%	9%
Mercado Diario	4,86	4,12	4,47	5,38	1%	-10%	-11%	6%
SS.CC	0,47	0,60	0,39	0,31	84%	143%	107%	68%
Total	6,20	5,49	5,65	6,75	6%	-1%	-5%	8%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2009	2010	2011	Últimos 12 meses. Jul 2011 - jun 2012	2009 s/ 2008	2010 s/ 2009	2011 s/ 2010	Últimos 12 meses. Jul 2011 - jun 2012 s/
Tarifa de acceso	0,76	0,75	0,75	0,78	22%	-1%	0%	4%
Pagos por capacidad	0,11	0,10	0,17	0,17	1%	-1%	60%	-1%
Coste de la energía	3,88	4,03	5,33	5,49	-45%	4%	32%	3%
Mercado Diario	3,64	3,68	5,02	5,08	-47%	1%	36%	1%
SS.CC	0,24	0,36	0,31	0,40	-3%	46%	-14%	31%
Total	4,75	4,89	6,24	6,44	-39%	3%	28%	3%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 8 de 2012), OMEL, REE y CNE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización



Comisión
Nacional
de Energía

BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Octubre - 2012

INDICADORES ECONÓMICOS

9.- Indicadores económicos

Contabilidad Nacional trimestral de España
Producto Interior Bruto a precios de mercado y sus componentes. Datos brutos
Volumen encadenado referencia 2008. Tasas de variación interanual (%)

COMPONENTES DE LA DEMANDA	2010	2011	2011		2012	
			Tr. III	Tr. IV	Tr. I	Tr. II
Gasto en consumo final	0,9	-0,8	-0,9	-1,8	-1,7	-2,5
- Gasto en consumo final de los hogares	0,6	-0,8	-0,4	-1,8	-1,0	-2,3
- Gasto en consumo final de las ISFLSH ⁽¹⁾	2,8	-8,9	-8,7	-10,4	-1,2	-0,5
- Gasto en consumo final de las AAPP	1,5	-0,5	-2,1	-1,3	-4,4	-3,2
Formación bruta de capital fijo	-6,2	-5,3	-4,1	-6,8	-7,6	-9,6
- Activos fijos materiales	-6,7	-5,8	-4,6	-7,4	-8,4	-10,4
Construcción	-9,8	-9,0	-6,9	-9,2	-10,3	-12,0
Bienes de equipo y activos cultivados	2,6	2,3	2,2	-2,7	-4,6	-7,3
- Activos fijos inmateriales	3,5	3,1	4,8	1,1	3,6	3,1
Variación de existencias y adquisiciones menos cesiones de objetos valiosos ⁽²⁾	0,1	-0,1	0,1	0,1	0,4	0,0
DEMANDA NACIONAL ⁽²⁾	-0,6	-1,9	-1,8	-3,0	-2,9	-4,1
Exportaciones de bienes y servicios	11,3	7,6	8,2	6,3	2,1	3,1
- Exportaciones de bienes	15,1	8,5	9,4	5,6	1,8	3,2
- Exportaciones de servicios	4,1	5,8	6,5	8,0	3,0	2,8
• Gasto de los hogares no residentes en el territorio económico	2,6	6,4	6,6	3,9	-0,9	-1,7
Importaciones de bienes y servicios	9,2	-0,9	-0,4	-3,2	-5,5	-5,0
- Importaciones de bienes	12,1	-0,7	-0,7	-3,7	-5,2	-5,6
- Importaciones de servicios	0,3	-1,4	0,6	-1,6	-6,8	-2,7
• Gasto de los hogares residentes en el resto del mundo	0,4	-4,5	-4,5	-3,8	-8,5	-1,7
PRODUCTO INTERIOR BRUTO a precios de mercado	-0,3	0,4	0,9	-0,4	-0,6	-1,6

COMPONENTES DE LA DEMANDA	2010	2011	2011		2012	
			Tr. III	Tr. IV	Tr. I	Tr. II
Agricultura, ganadería, silvicultura y pesca	2,0	8,2	8,7	7,5	2,6	2,2
Industria	4,3	2,7	3,5	-0,7	-3,3	-3,1
- Industria manufacturera	3,9	2,9	4,0	-1,1	-4,1	-4,5
- Construcción	-14,3	-5,9	-4,9	-4,1	-8,1	-8,5
Servicios	1,2	1,4	1,8	0,8	0,8	-0,5
- Comercio, transporte y hostelería	1,6	1,1	1,5	-0,4	0,1	-1,8
- Información y comunicaciones	6,5	3,9	4,2	3,1	1,7	0,7
- Actividades financieras y de seguros	-3,7	-3,6	-4,7	-0,7	4,3	1,8
- Actividades Inmobiliarias	-0,9	2,7	2,9	2,7	1,9	1,5
- Actividades profesionales	-0,2	3,2	4,1	3,2	0,2	-1,6
- Administración pública, sanidad y educación	2,4	1,1	1,4	0,3	0,6	0,1
- Actividades artísticas, recreativas y otros servicios	0,3	1,4	3,3	2,6	1,6	-1,0
Impuestos netos sobre los productos	0,1	-5,5	-4,8	-6,9	-0,6	-0,6
PRODUCTO INTERIOR BRUTO a precios de mercado	-0,3	0,4	0,9	-0,4	-0,6	-1,6

Fuente: INE

(1) ISFLSH: Instituciones sin fines de lucro al servicio de los hogares

(2) Aportación al crecimiento del PIB a precios de mercado

9.- Indicadores económicos

Escenario macroeconómico 2012 - 2013

Variación en % sobre el mismo periodo del año anterior, salvo indicación en contrario. 27 de septiembre 2012

CONCEPTOS	2011	Previsiones	
		2012	2013
PIB por componentes de la demanda (% variación real)			
Gasto en consumo final nacional	-0,8	-2,4	-3,1
<i>Gasto en consumo final nacional privado (a)</i>	-1,0	-1,5	-1,4
<i>Gasto en consumo final de las AA.PP.</i>	-0,5	-4,8	-8,2
Formación bruta de capital	-5,5	-9,9	-2,1
<i>Variación de existencias (contribución al crecimiento del PIB)</i>	-0,1	0,0	0,0
Demanda nacional	-1,9	-4,0	-2,9
Exportación de bienes y servicios	7,6	1,6	6,0
Importación de bienes y servicios	-0,9	-6,7	-1,5
Saldo exterior (<i>contribución al crecimiento del PIB</i>)	2,3	2,5	2,3
PIB	0,4	-1,5	-0,5
PIB a precios corrientes: miles de millones de euros	1.063,4	1.050,6	1.062,9
PIB a precios corrientes: variación en porcentaje	1,4	-1,2	1,2
Precios (variación en porcentaje)			
Deflactor del PIB	1,0	0,3	1,6
Costes laborales, empleo y paro (variación en porcentaje)			
Remuneración (coste laboral) por asalariado	0,7	-1,0	1,5
Empleo total (b)	-1,9	-3,7	-0,2
Productividad por ocupado (b)	2,2	2,6	0,7
Coste Laboral Unitario (CLU)	-1,4	-3,5	0,8
<i>Pro memoria: Encuesta de Población Activa</i>			
<i>Tasa de paro (% de la población activa)</i>	21,6	24,6	24,3
Sector exterior (porcentaje del PIB)			
Saldo operaciones corrientes con el resto del mundo	-3,7	-1,9	0,1
Capacidad (+) necesidad (-) de financiación frente al resto del mundo	-3,2	-1,4	0,6

Fuente: INE y Ministerio de Economía y Competitividad

(a) Incluye a los hogares y a las instituciones sin fines de lucro al servicio de los hogares.

(b) Empleo equivalente a tiempo completo, según Contabilidad Nacional

(p) Previsiones incluidas en el "Informe sobre posición cíclica de la Economía Española 2011"

9.- Indicadores económicos

Índice de Precios de Consumo (IPC), Índice de Precios Industriales (IPRI)
e Índice de Producción Industrial (IPI), Euribor a tres meses y Obligaciones a 10 años

Año	Mes	Tasa de Variación Interanual (%)						TIPOS DE INTERÉS (%)	
		IPC		IPRI		IPI		EURIBOR A TRES MESES	OBLIGACIONES A 10 AÑOS (2)
		General	Energía	General	Energía	General	Ciclo - Tendencia (1)		
2010	junio	1,50	10,88	3,20	8,74	3,25	2,24	0,73	4,56
	julio	1,92	11,79	3,29	9,76	-2,29	1,46	0,85	4,43
	agosto	1,82	8,88	2,74	7,04	3,40	0,63	0,90	4,04
	septiembre	2,13	11,07	3,38	9,14	-1,15	0,18	0,88	4,09
	octubre	2,33	12,58	4,09	10,51	-3,52	0,42	1,00	4,04
	noviembre	2,33	11,74	4,45	10,68	3,44	0,87	1,04	4,69
	diciembre	2,99	15,61	5,33	13,49	0,38	1,06	1,02	5,37
2011	enero	3,27	17,64	6,78	17,34	4,95	1,42	1,02	5,38
	febrero	3,59	19,03	7,56	18,47	3,34	1,33	1,09	5,26
	marzo	3,60	18,91	7,77	18,63	1,32	0,39	1,18	5,25
	abril	3,78	17,67	7,25	17,13	-4,01	-0,41	1,32	5,33
	mayo	3,51	15,33	6,72	15,41	1,16	-0,88	1,43	5,32
	junio	3,19	15,36	6,72	15,39	-2,58	-1,31	1,49	5,48
	julio	3,09	15,97	7,50	17,93	-5,24	-1,58	1,60	5,82
	agosto	2,96	15,28	7,06	17,25	0,31	-1,82	1,55	5,25
	septiembre	3,14	15,90	7,14	18,84	-1,39	-2,50	1,54	5,20
	octubre	3,01	14,49	6,67	17,88	-4,48	-3,75	1,58	5,25
	noviembre	2,87	13,77	6,47	17,71	-6,98	-4,66	1,48	6,19
	diciembre	2,38	10,33	5,49	15,19	-6,55	-4,88	1,43	5,50
2012	enero	2,00	7,95	4,86	14,30	-2,61	-5,41	1,22	5,40
	febrero	1,97	7,85	4,66	14,51	-3,23	-6,23	1,05	5,11
	marzo	1,90	7,54	4,37	13,65	-10,50	-6,72	0,86	5,17
	abril	2,06	8,87	2,98	8,39	-8,37	-6,83	0,74	5,79
	mayo	1,94	8,25	3,15	9,04	-5,86	-6,46	0,68	6,13
	junio	1,90	6,22	2,50	6,77	-6,92	-5,83	0,66	6,59
	julio	2,21	7,84	2,65	7,60	-2,71	-5,13	0,50	6,79
	agosto	2,65	11,91	4,10	12,60	-3,12	-4,34	0,33	6,58
	septiembre	3,41	13,39					0,25	5,92

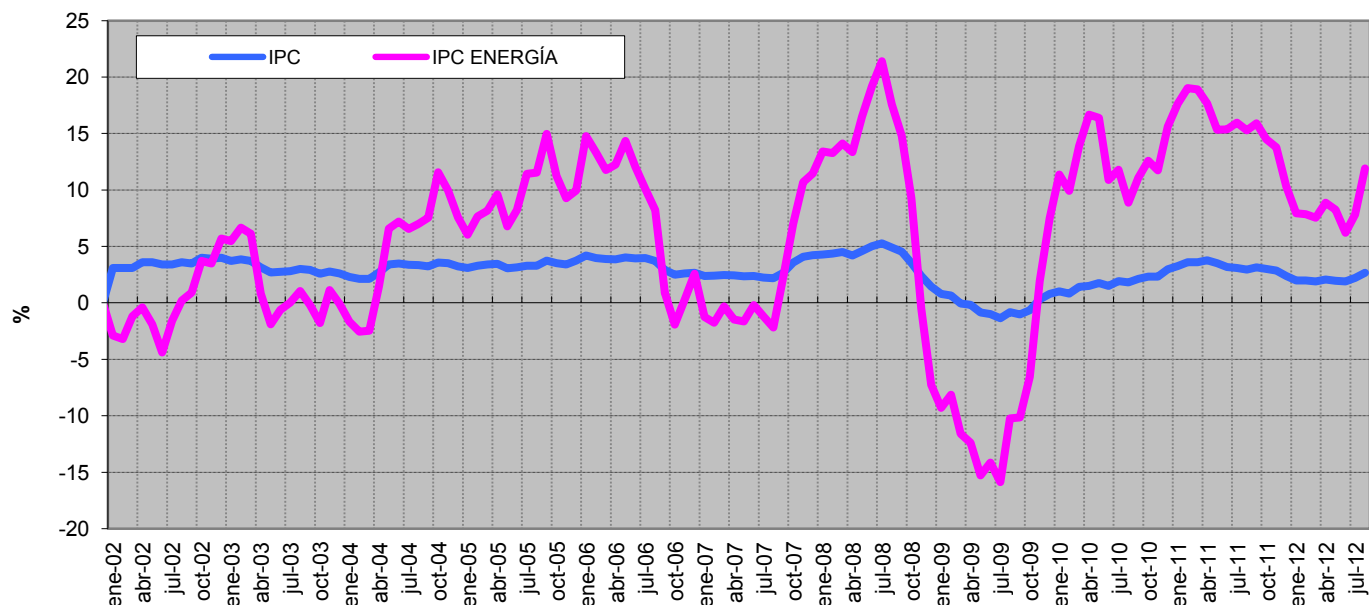
Fuente: INE, MEH y Banco de España

Nota: (1) Serie Ciclo - Tendencia obtenida por el Ministerio de Economía. Incluye corrección de valores atípicos.

(2) Mercado secundario. Operaciones simples al contado entre titulares de cuenta.

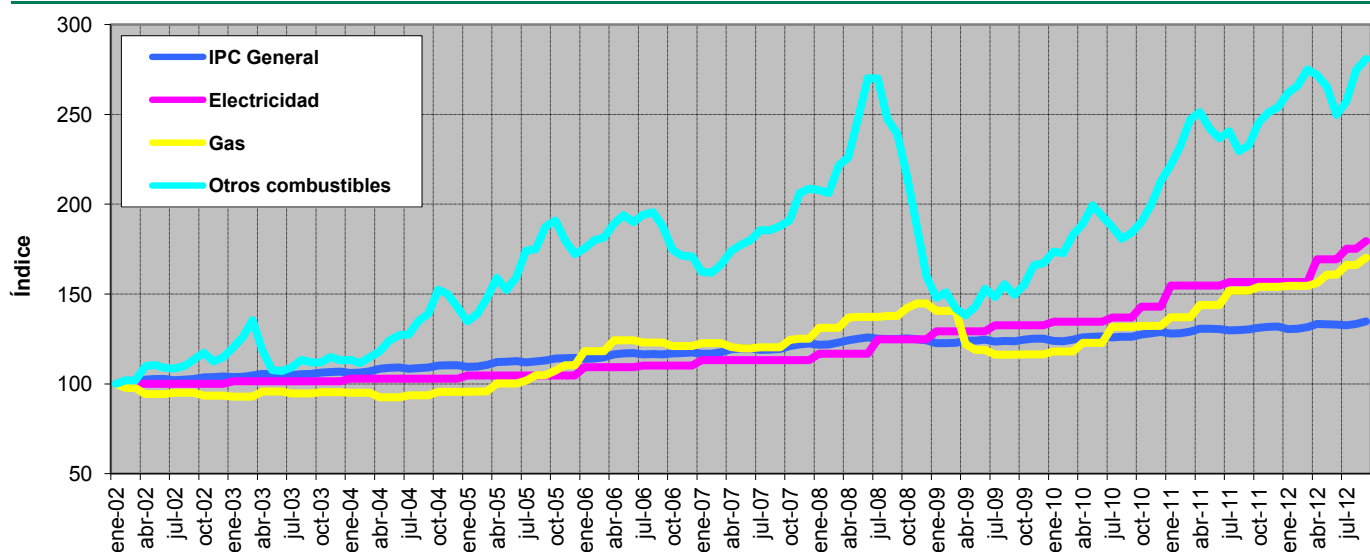
9.- Indicadores económicos

Índice de Precios de Consumo (IPC), y de su componente energético Tasa de variación interanual (%)



Fuente : INE

Índice de Precios de Consumo (IPC) y componentes del IPC ENERGÍA Enero - 2002 = 100



Fuente: INE

Descripción de los componentes energéticos del IPC

Electricidad: Gastos en energía eléctrica; gastos del contrato de la luz, alquiler y lectura de contador

Gas: Gastos de gas ciudad y gas natural : gastos del contador del gas; alquiler y lectura del contador

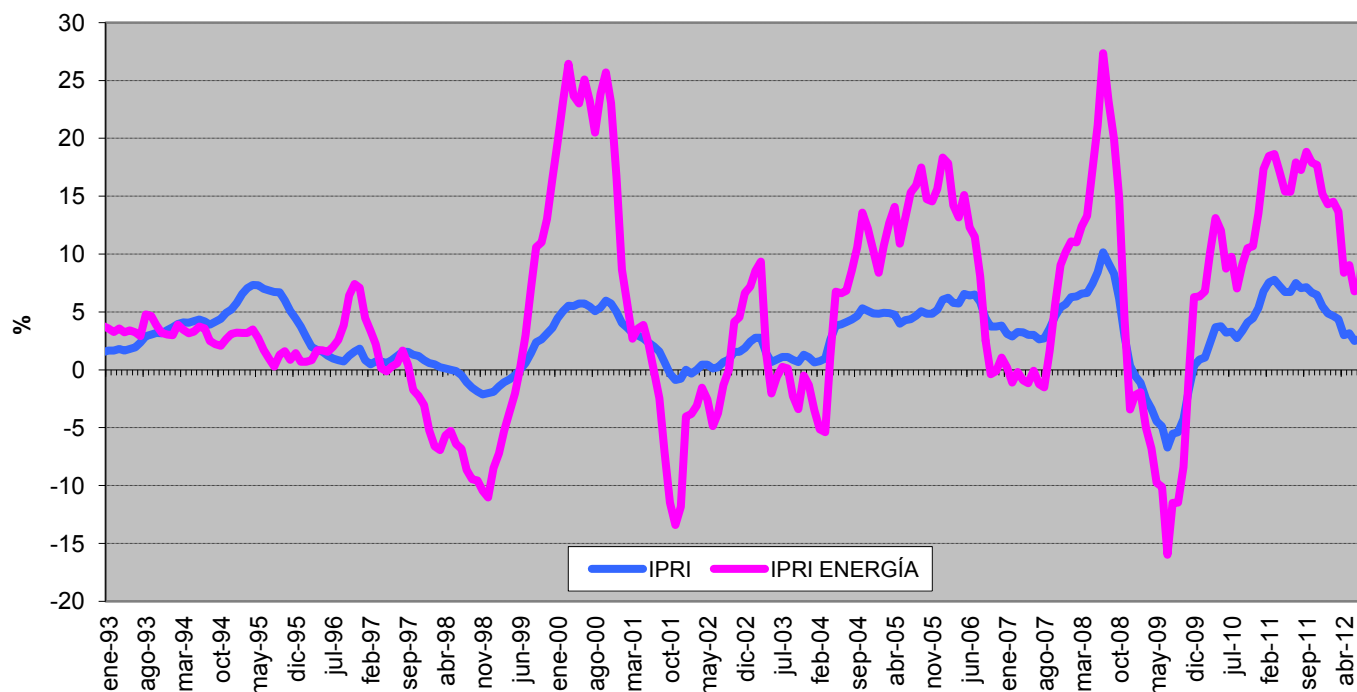
Gastos de butano y propano, etc, así como el alquiler y lectura de contadores, botellas y contenedores para estos gases

Otros Combustibles: Gasóleo, fuel -oil, petróleo lampante y otros combustibles líquidos

Gastos de carbón. Coque, aglomerados de carbón, madera, carbón vegetal...

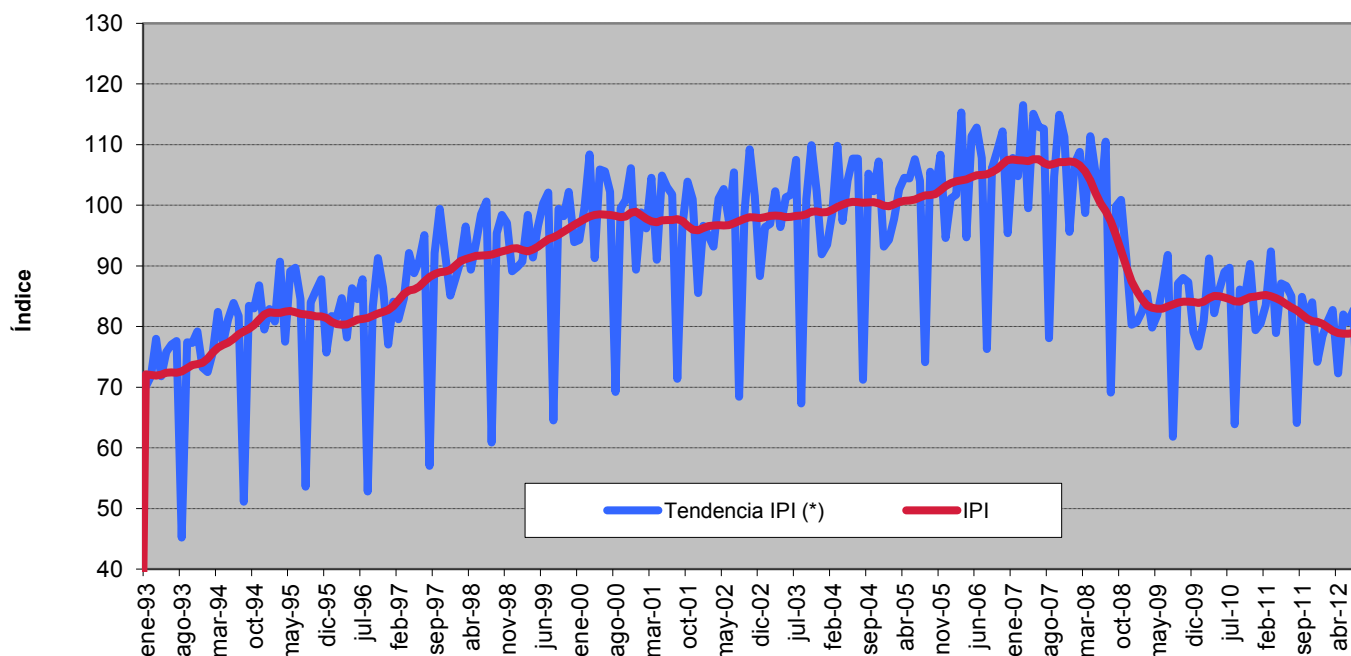
9.- Indicadores económicos

Índice de Precios Industriales (IPRI) y su componente energético
Tasa de variación interanual (%)



Fuente : INE

Evolución del Índice de Producción Industrial y de su tendencia (*)
Base 1990

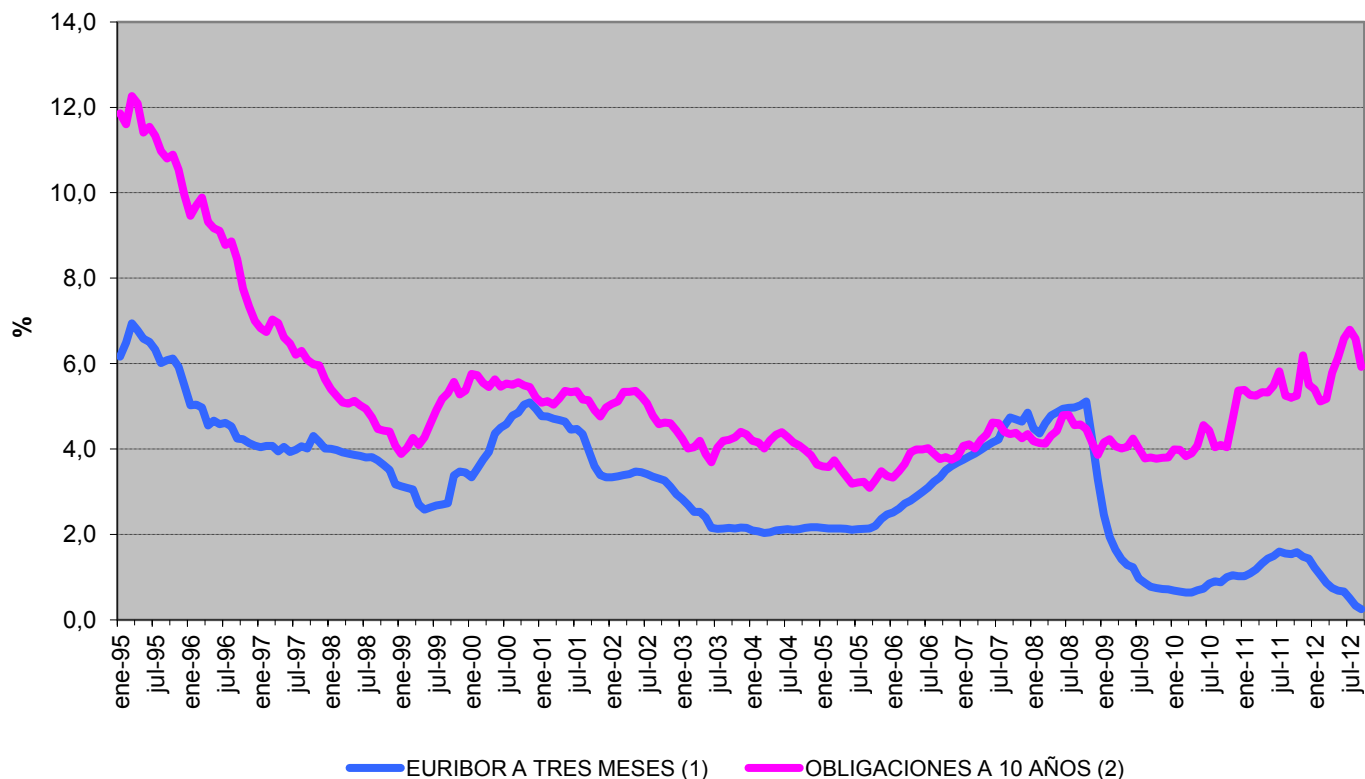


Fuentes: INE y MEH

(*) Serie de ciclo-tendencia obtenida por la SGPC (M. Economía). Incluye corrección de atípicos

9.- Indicadores económicos

Evolución de los tipos de interés a corto y a largo plazo



Fuente : Banco de España

(1) Para fechas anteriores a enero de 1999, los tipos de interés de la zona del euro se han calculado ponderando los tipos de interés nacionales por el PIB.

(2) Mercado Secundario. Operaciones Simples al contado entre titulares de cuenta