



Comisión
Nacional
de Energía

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

BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Marzo - 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 (dic 2010- nov 2011)	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 (dic 2010- nov 2011)	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 (dic 2010- nov 2011)	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. Noviembre 2011	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 2010	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. Noviembre 2011	64
Últimos 12 meses. Dic 2010 - nov 2011	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 2010 - 2012	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.



Resumen

La demanda en b.c en el mes de febrero ha registrado un fuerte incremento (7,37%), consecuencia de las bajas temperaturas registradas durante dicho mes. Así, la demanda en barras de central en el sistema peninsular se incrementó en febrero de 2012 un 7,03%, pero si se corrigen los efectos laboralidad y temperatura dicha demanda en b.c. se redujo 1,2%.

Cabe destacar, que las tasas de variación durante los últimos 12 meses (marzo 2011 - febrero 2012) de la demanda en barras de central nacional se ha situado en el -1,25%, consecuencia de una reducción de la demanda en barras de central peninsular del -1,42% y un incremento de la demanda en barras extrapeninsular del 1,54%.

La demanda en consumo de los consumidores nacionales se redujo en el periodo comprendido entre diciembre de 2010 y noviembre de 2011 un 1,1%. En concreto, en los últimos 12 meses, la demanda de los consumidores con potencia contratada menor o igual a 15 kW se ha reducido un 4,2%, la demanda de los consumidores conectados en baja tensión con potencia contratada mayor a 15 kW un 2,2%. Por el contrario, en los últimos 12 meses la demanda de los consumidores conectados en media tensión y alta tensión ha aumentado un 0,7% y un 2,6%, respectivamente, consecuencia de la tasa de variación de los consumidores conectados en el nivel de tensión 4 (8,5%), dado que la registrada por los consumidores conectados al nivel de tensión 2 (-3,6%) y 3 (-0,7%) fue negativa.

Cabe señalar que desde octubre de 2011 existe un número reducido de consumidores acogidos a los peajes de acceso con discriminación supervalve y que facturación media de acceso del peaje 2.0 DHS y especialmente del peaje 2.1 DHS son muy elevadas justificado por las altas potencias contratadas y el reducido consumo registrado. Se espera que las facturaciones medias se reduzcan una vez que dichos peajes sean contratados por un mayor número de consumidores y se disponga de mayor volumen de consumo.

En noviembre de 2011, 19,9 Millones de consumidores, el 77,3% de los consumidores con derecho a TUR continuaban siendo abastecidos por un SUR. Asimismo, en dicho mes estaban siendo suministrados por un CUR 204.382 consumidores sin derecho a TUR, de los que el 98,4% (201.038 clientes) están conectados en baja tensión.



Comisión
Nacional
de Energía

BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Marzo - 2012

INDICADORES ELÉCTRICOS

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	25.051	24.890	24.258	-0,64	-2,54	-0,64	-2,54	2,93
Febrero	23.041	22.414	24.066	-2,72	7,37	-1,64	2,16	2,27	-1,25
Marzo	24.085	24.002	-	-0,35	-	-1,21	-	1,48	-
Abril	21.089	20.479	-	-2,89	-	-1,59	-	0,97	-
Mayo	21.603	21.650	-	0,22	-	-1,25	-	0,68	-
Junio	21.678	22.140	-	2,13	-	-0,71	-	0,91	-
Julio	24.938	23.425	-	-6,07	-	-1,54	-	0,00	-
Agosto	22.876	23.064	-	0,82	-	-1,25	-	-0,01	-
Septiembre	21.973	22.320	-	1,58	-	-0,94	-	0,03	-
Octubre	21.665	21.476	-	-0,87	-	-0,94	-	-0,06	-
Noviembre	23.136	21.654	-	-6,41	-	-1,44	-	-1,08	-
Diciembre	24.631	22.998	-	-6,63	-	-1,91	-	-1,91	-
Anual	275.766	270.511	48.324						

Fuente: REE (Boletín Mensual. Diciembre 2011) 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	23.770	23.632	23.003	-0,58	-2,66	-0,58	-2,66	3,23
Febrero	21.881	21.282	22.779	-2,73	7,03	-1,61	1,93	2,53	-1,42
Marzo	22.827	22.769	-	-0,25	-	-1,16	-	1,70	-
Abril	19.933	19.353	-	-2,91	-	-1,56	-	1,17	-
Mayo	20.412	20.435	-	0,11	-	-1,24	-	0,85	-
Junio	20.447	20.855	-	1,99	-	-0,73	-	1,03	-
Julio	23.514	22.007	-	-6,41	-	-1,60	-	0,04	-
Agosto	21.430	21.596	-	0,77	-	-1,31	-	0,01	-
Septiembre	20.648	20.960	-	1,51	-	-1,01	-	0,04	-
Octubre	20.408	20.206	-	-0,99	-	-1,01	-	-0,08	-
Noviembre	21.960	20.498	-	-6,66	-	-1,53	-	-1,15	-
Diciembre	23.378	21.732	-	-7,04	-	-2,03	-	-2,03	-
Anual	260.608	255.324	45.782						

Fuente: REE (Boletín Mensual. Diciembre 2011) y REE

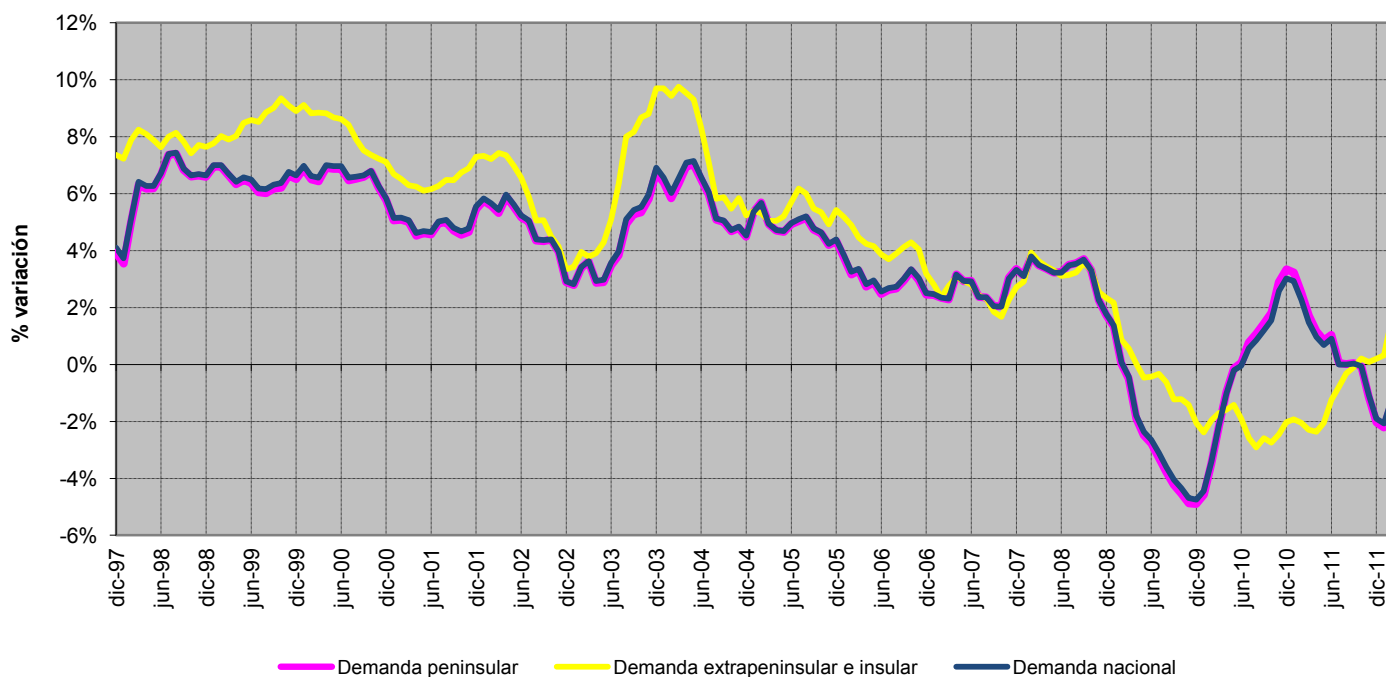
1. Demanda en barras de central

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	1.259	1.255	-1,71	-0,25	-1,71	-0,25	-1,93
Febrero	1.160	1.132	1.287	-2,47	13,68	-2,07	6,35	-2,05	1,54
Marzo	1.258	1.233	-	-1,99	-	-2,04	-	-2,30	-
Abril	1.156	1.126	-	-2,57	-	-2,17	-	-2,36	-
Mayo	1.192	1.215	-	2,00	-	-1,35	-	-2,05	-
Junio	1.231	1.286	-	4,42	-	-0,37	-	-1,24	-
Julio	1.424	1.419	-	-0,36	-	-0,37	-	-0,80	-
Agosto	1.446	1.468	-	1,54	-	-0,10	-	-0,32	-
Septiembre	1.324	1.360	-	2,66	-	0,22	-	-0,09	-
Octubre	1.257	1.270	-	1,01	-	0,30	-	0,21	-
Noviembre	1.176	1.156	-	-1,70	-	0,13	-	0,08	-
Diciembre	1.253	1.265	-	0,98	-	0,20	-	0,20	-
Anual	15.157	15.188	2.542						

Fuente: REE (Boletín Mensual. Diciembre 2011) y REE

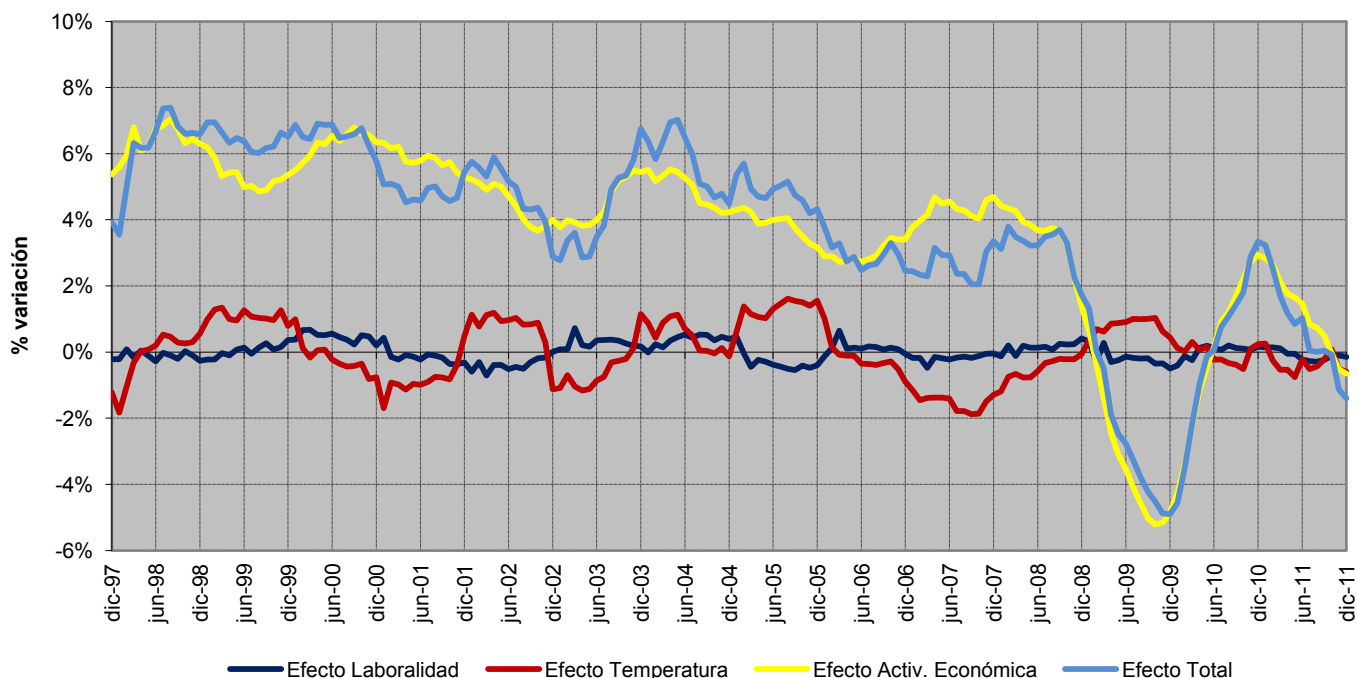
% Variación s/últimos 12 meses de la demanda en barras de central Nacional, Peninsular, Extrapeninsular e Insular



Fuente: REE (Boletín Mensual. Diciembre 2011) 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. Diciembre 2011) y REE

Previsión REE de la demanda peninsular

Mes	GWh	2012	
		% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
Enero	23.003	-2,66	-2,22
Febrero	22.779	7,03	-1,42
Marzo	21.744	-4,50	-1,79
Abril	19.260	-0,48	-1,60
Mayo	20.123	-1,52	-1,73
Junio	20.365	-2,35	-2,08
Julio	21.923	-0,38	-1,54
Agosto	21.259	-1,56	-1,73
Septiembre	19.737	-5,83	-2,32
Octubre	19.955	-1,24	-2,34
Noviembre	20.770	1,33	-1,68
Diciembre	21.633	-0,46	-1,09

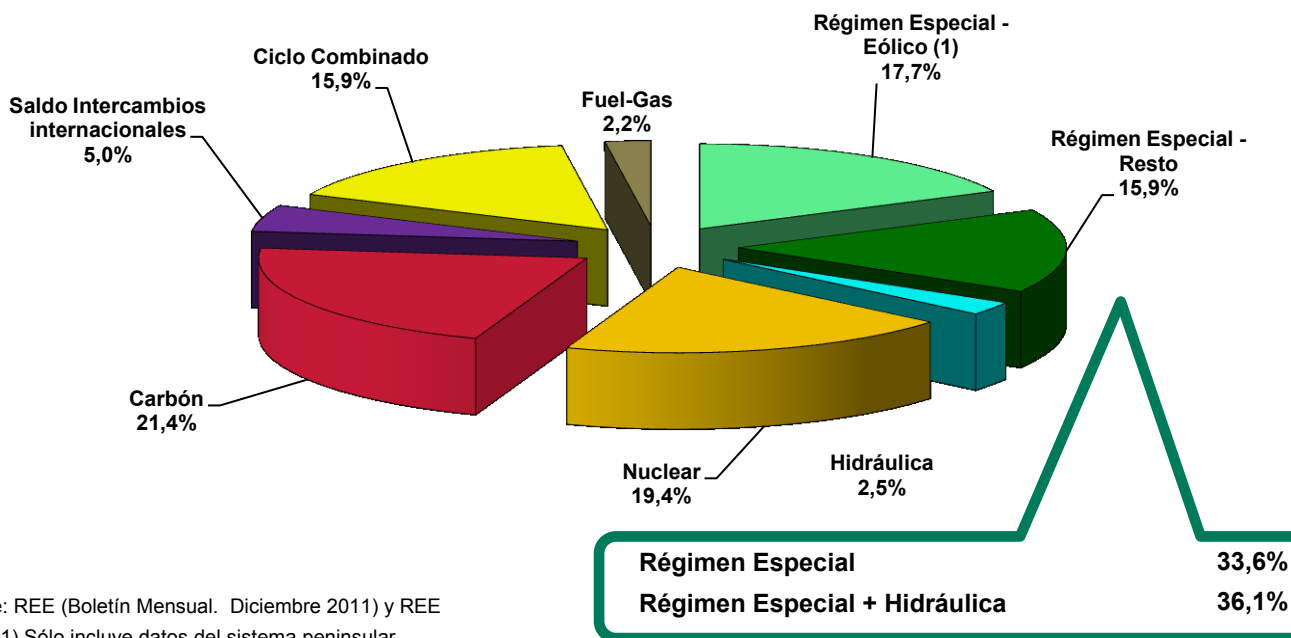
Mes	GWh	2013	
		% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
Enero	23.314	1,35	-0,72
Febrero	21.067	-7,52	-1,97
Marzo	21.229	-2,37	-1,78
Abril			
Mayo			
Junio			
Julio			
Agosto			
Septiembre			
Octubre			
Noviembre			
Diciembre			

Anual 252.551 - 1,09

Fuente: REE

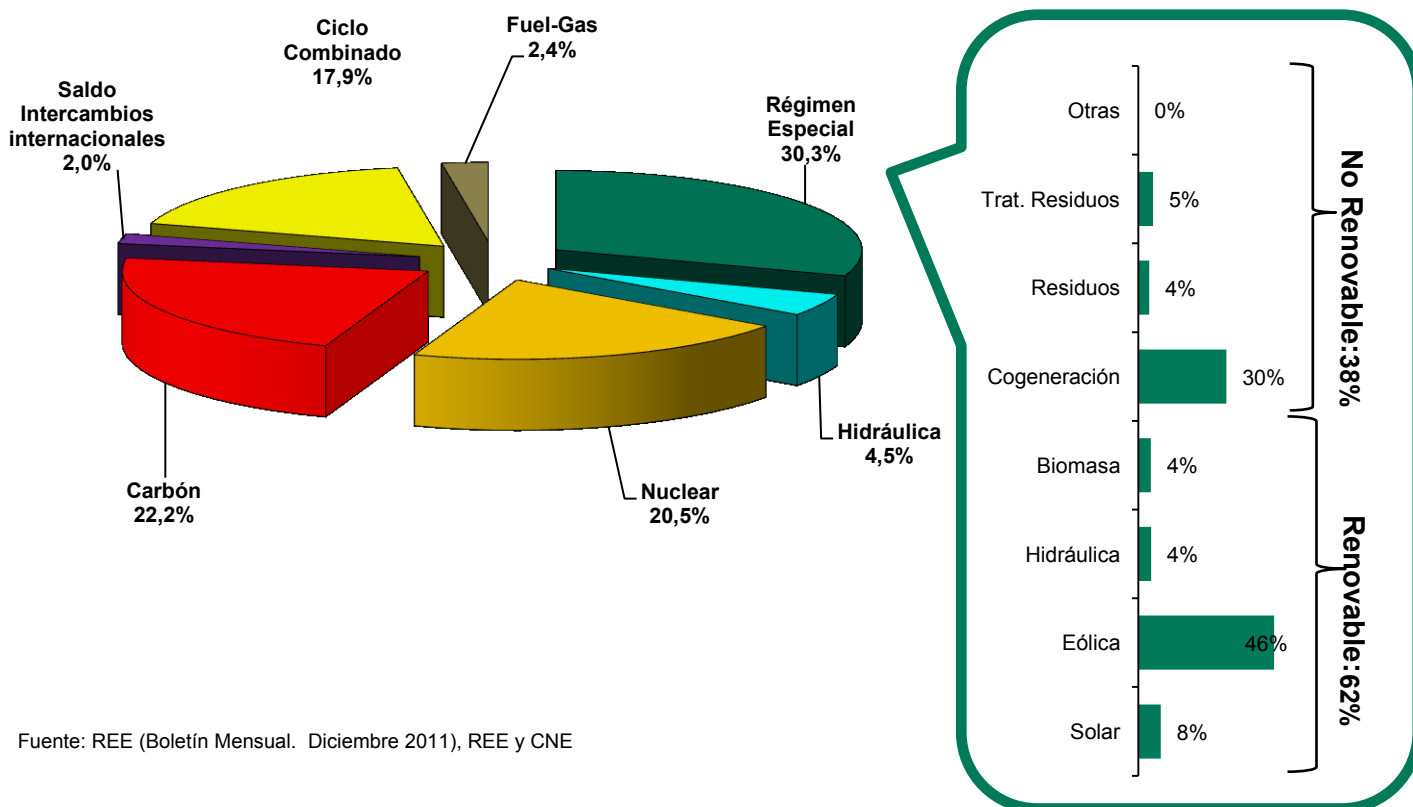
1. Demanda en barras de central

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



Fuente: REE (Boletín Mensual. Diciembre 2011) y REE
Nota: (1) Sólo incluye datos del sistema peninsular

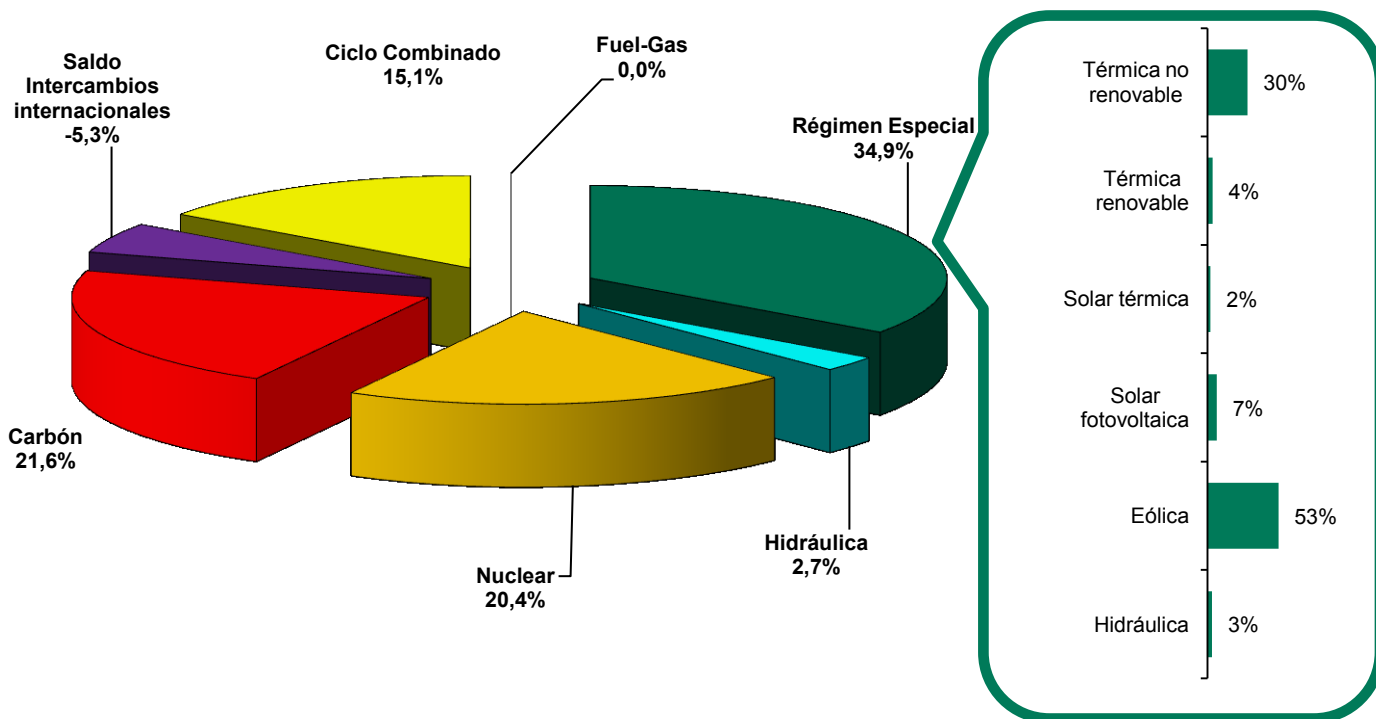
Cobertura de la demanda nacional en el mes de enero de 2012



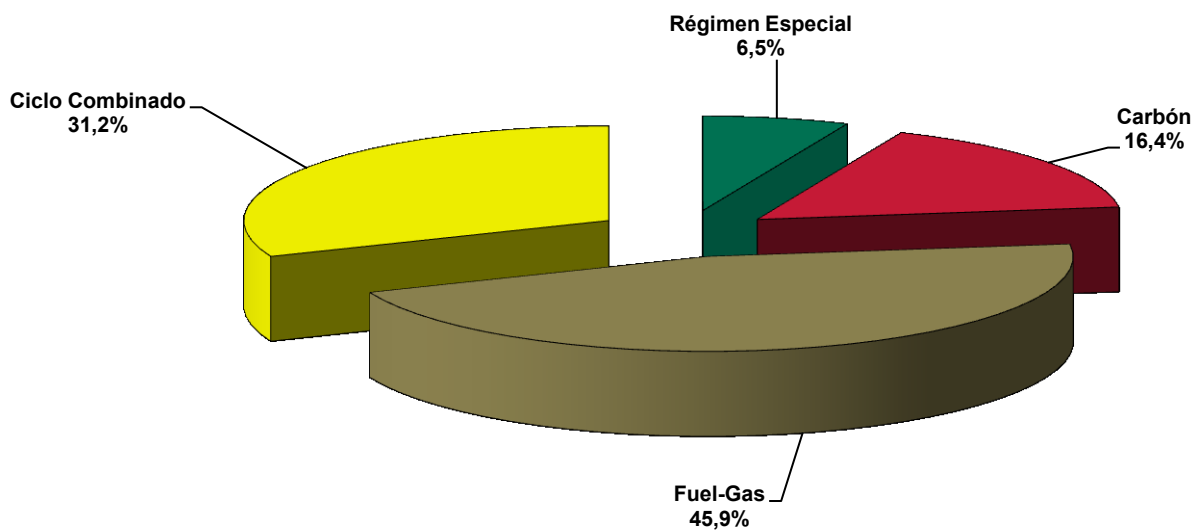
Fuente: REE (Boletín Mensual. Diciembre 2011), REE y CNE

1. Demanda en barras de central

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



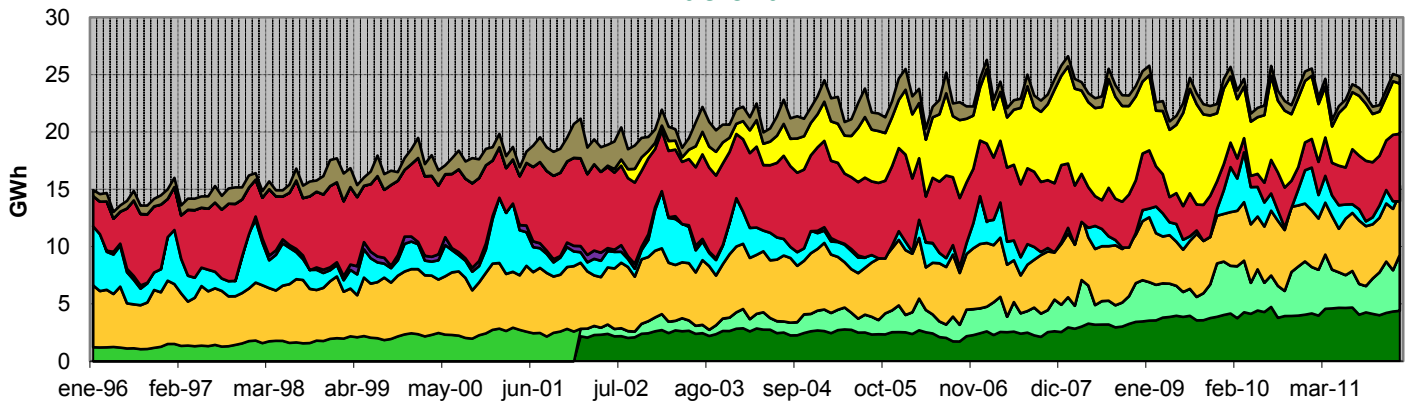
Cobertura de la demanda extrapeninsular e insular en el mes de febrero de 2012



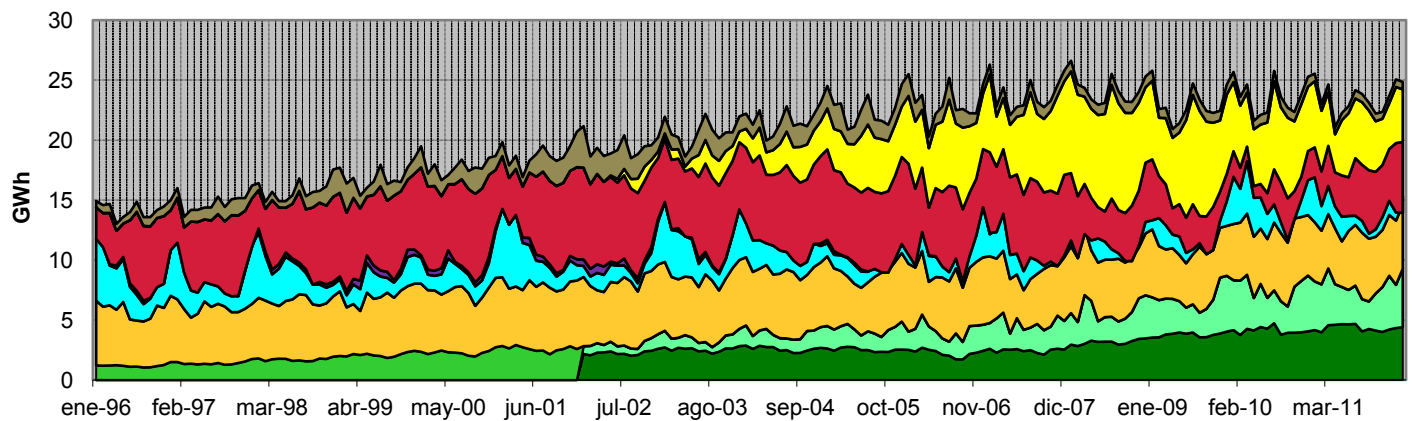
1. Demanda en barras de central

Cobertura de la demanda. 1998 - 2012

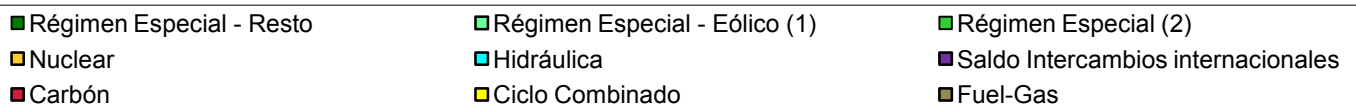
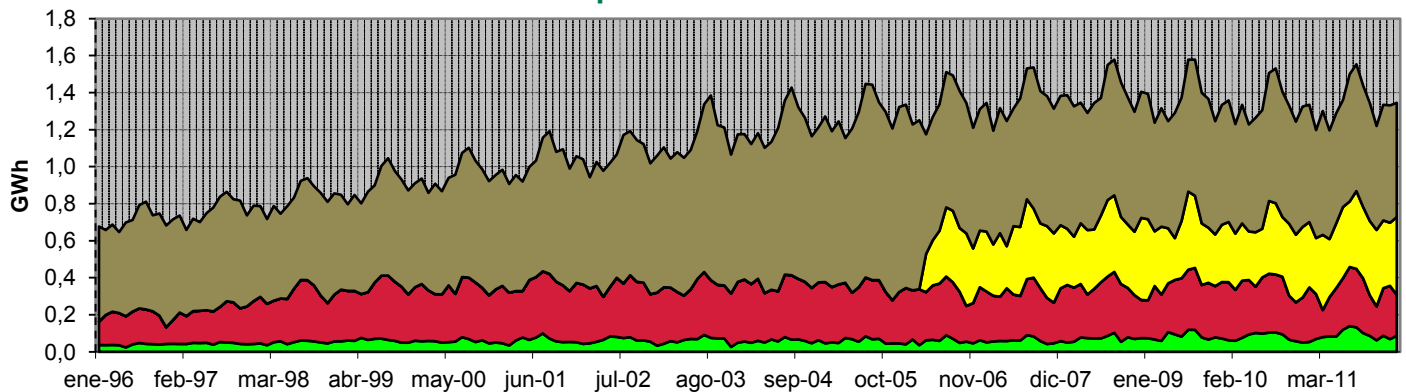
Nacional



Peninsular



Extrapeninsular e Insular



Fuente: REE (Boletín Mensual. Diciembre 2011) 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

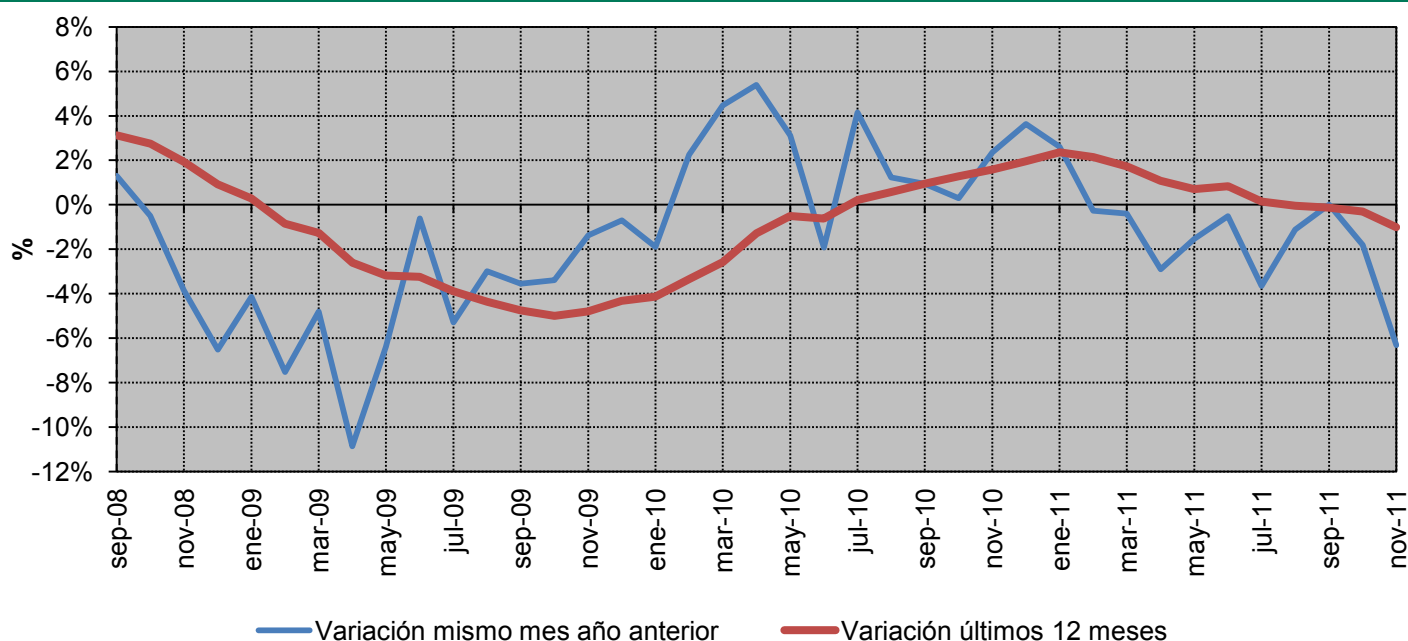
Energía consumida

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	21.243	21.796	4.534	2,60	-79,20	2,60	-79,20	2,36
Febrero	19.848	19.796	-	-0,27		1,22		2,15	
Marzo	21.121	21.036	-	-0,40		0,67		1,73	
Abril	19.278	18.717	-	-2,91		-0,18		1,08	
Mayo	19.811	19.508	-	-1,53		-0,44		0,71	
Junio	19.881	19.779	-	-0,52		-0,45		0,83	
Julio	21.540	20.753	-	-3,65		-0,94		0,15	
Agosto	20.466	20.236	-	-1,12		-0,96		-0,05	
Septiembre	20.045	20.047	-	0,01		-0,85		-0,13	
Octubre	20.054	19.690	-	-1,81		-0,95		-0,30	
Noviembre	20.319	19.037	-	-6,31		-1,44		-1,02	
Diciembre	20.882	18.418	-	-11,80		-2,32		-2,32	
Anual	244.487	238.813	4.534						

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 1 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



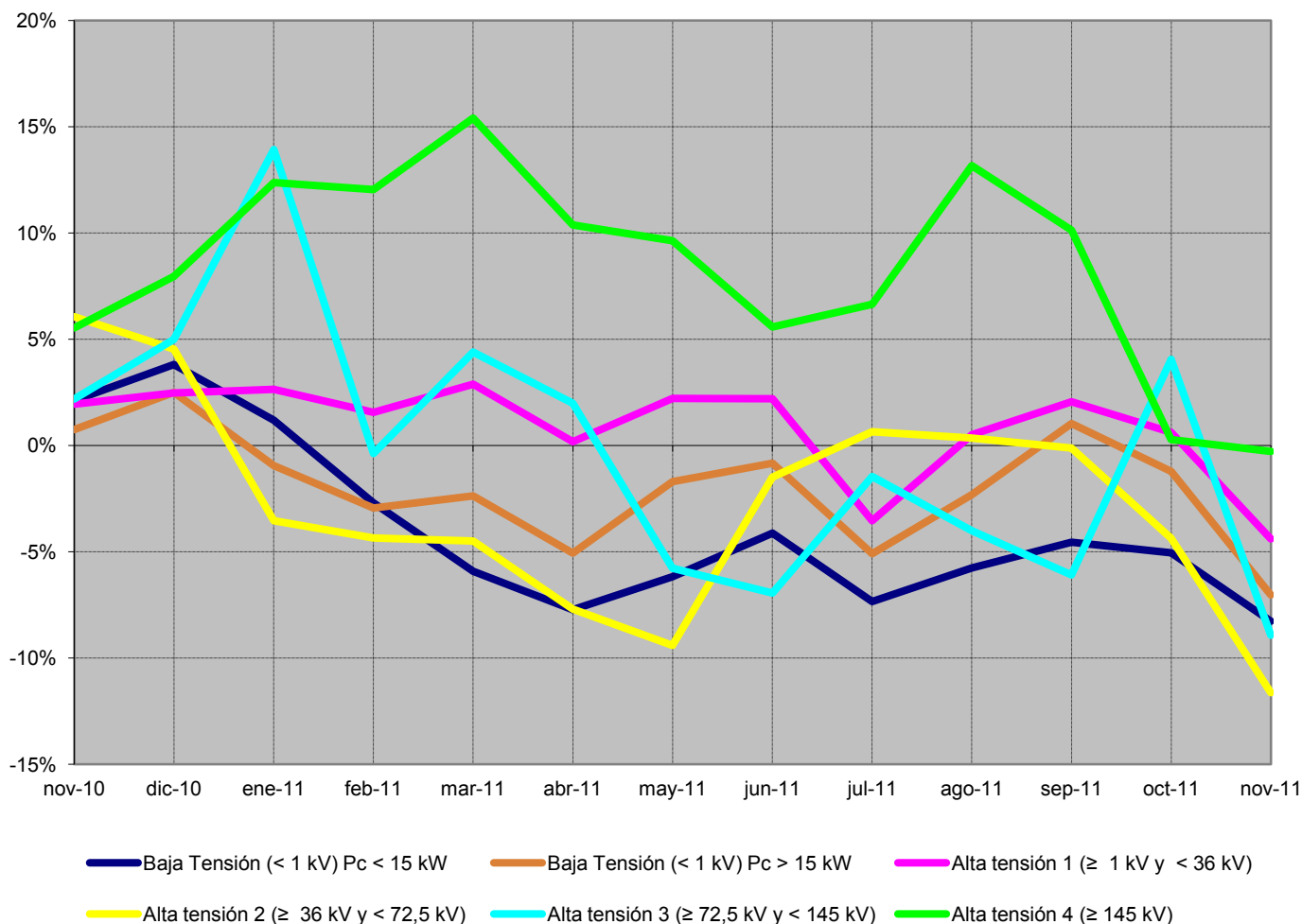
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 1 de 2012)

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 ≤ 15 kW	Pc > 15 kW						
2011	junio	-4,1%	-0,8%	2,2%	-1,5%	-7,0%	5,6%	-0,5%
	julio	-7,3%	-5,1%	-3,5%	0,6%	-1,5%	6,6%	-3,8%
	agosto	-5,8%	-2,3%	0,5%	0,3%	-4,0%	13,2%	-1,1%
	septiembre	-4,6%	1,0%	2,1%	-0,1%	-6,1%	10,1%	0,1%
	octubre	-5,1%	-1,2%	0,6%	-4,4%	4,0%	0,3%	-1,8%
	noviembre	-8,3%	-7,0%	-4,4%	-11,6%	-8,9%	-0,3%	-6,4%



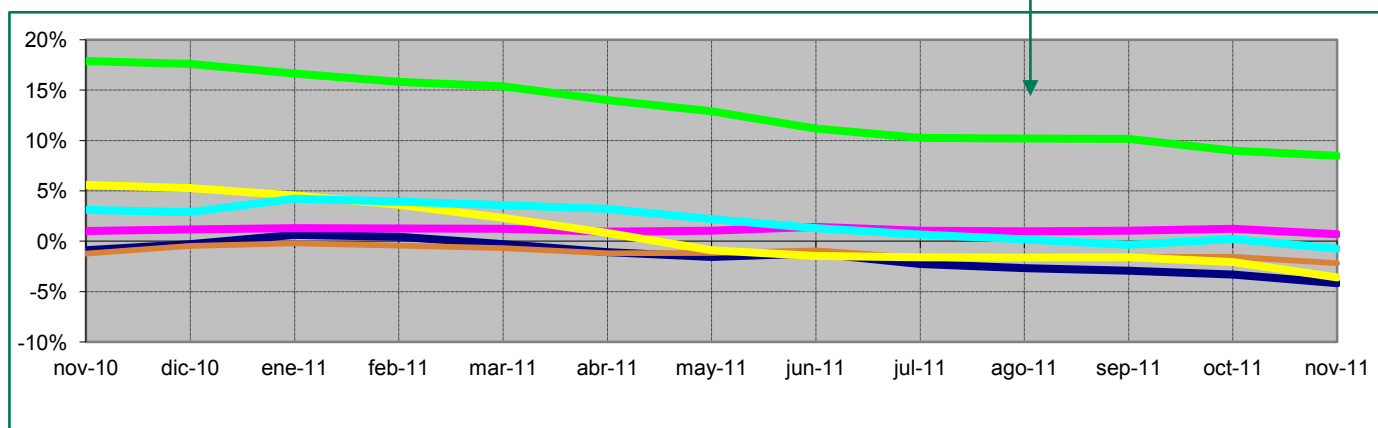
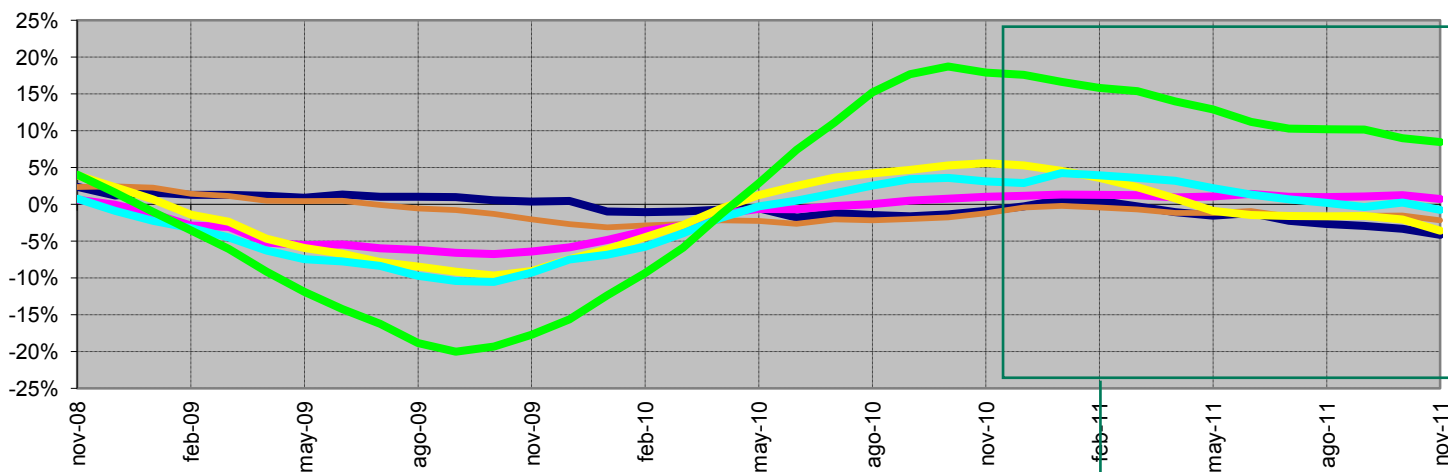
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 1 de 2012)

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 ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2011 junio	-1,2%	-0,9%	1,4%	-1,5%	1,3%	11,2%	0,8%
julio	-2,2%	-1,6%	1,0%	-1,6%	0,7%	10,3%	0,1%
agosto	-2,7%	-1,7%	1,0%	-1,6%	0,2%	10,2%	-0,1%
septiembre	-2,9%	-1,6%	1,0%	-1,6%	-0,4%	10,2%	-0,1%
octubre	-3,3%	-1,5%	1,2%	-2,1%	0,2%	9,0%	-0,3%
noviembre	-4,2%	-2,2%	0,7%	-3,6%	-0,7%	8,5%	-1,1%



■ 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)

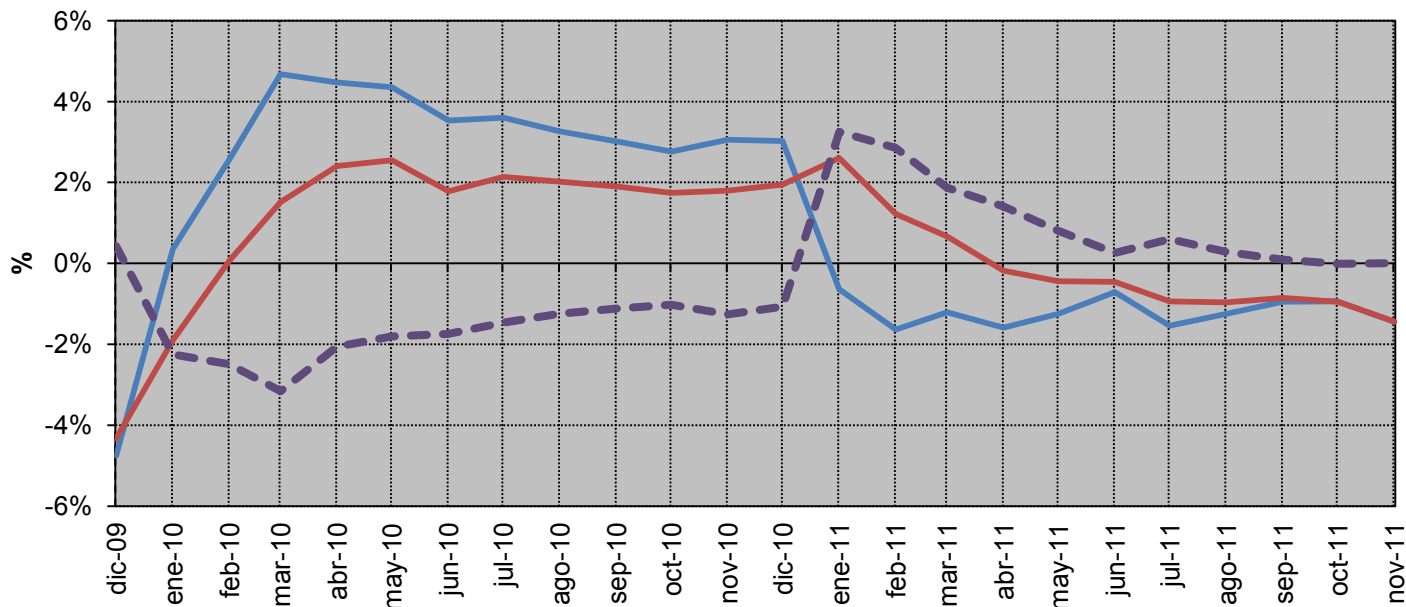
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 1 de 2012)

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)

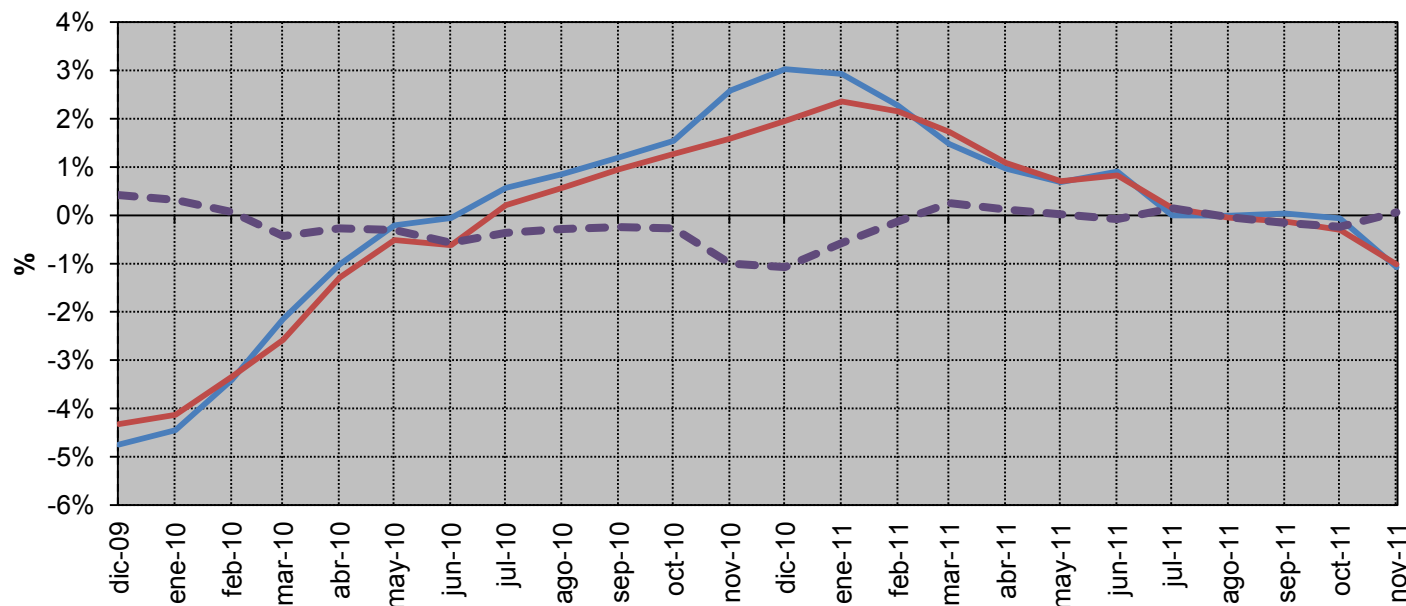
2.1 - Demanda de consumidores nacionales

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.

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

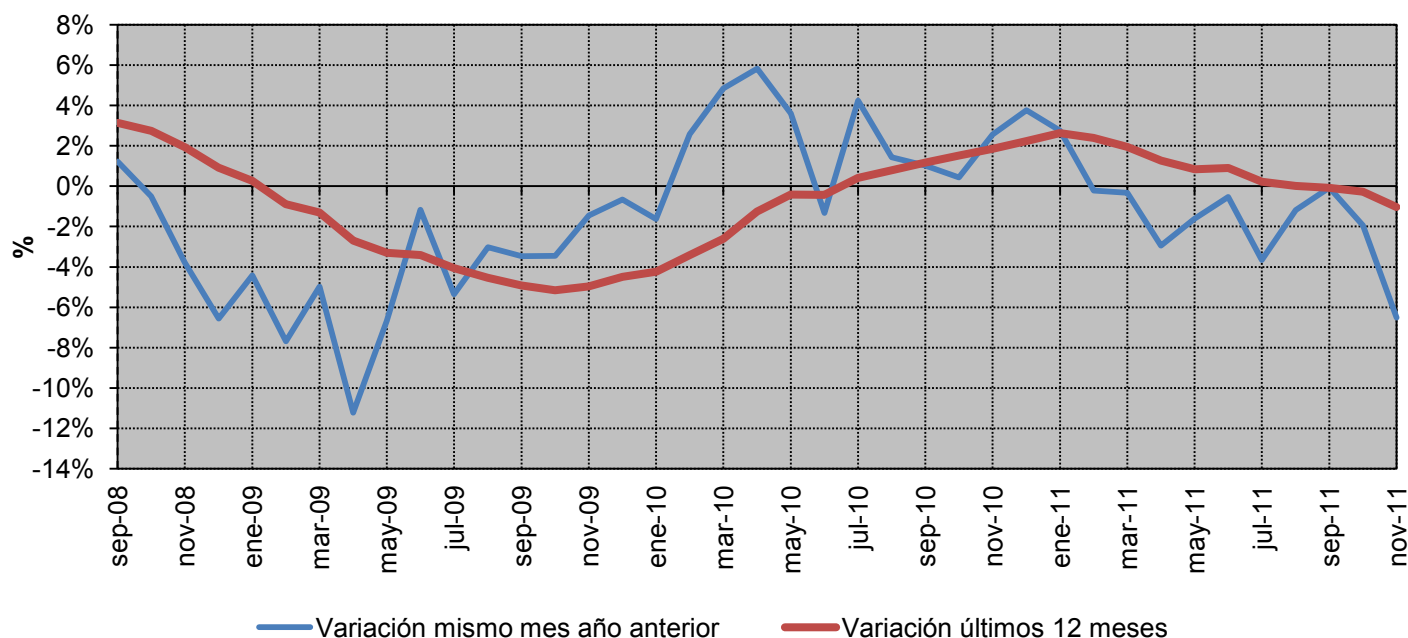
Energía consumida

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	20.140	20.696	4.238	2,76	-79,52	2,76	-79,52	2,63
Febrero	18.843	18.802	-	-0,22		1,32		2,39	
Marzo	20.022	19.957	-	-0,32		0,76		1,95	
Abril	18.242	17.704	-	-2,95		-0,11		1,26	
Mayo	18.740	18.438	-	-1,61		-0,41		0,84	
Junio	18.755	18.656	-	-0,53		-0,43		0,91	
Julio	20.259	19.519	-	-3,65		-0,91		0,22	
Agosto	19.196	18.970	-	-1,18		-0,94		0,01	
Septiembre	18.866	18.851	-	-0,08		-0,85		-0,08	
Octubre	18.925	18.558	-	-1,94		-0,96		-0,28	
Noviembre	19.276	18.020	-	-6,52		-1,46		-1,03	
Diciembre	19.793	17.408	-	-12,05		-2,37		-2,37	
Anual	231.058	225.578	4.238						

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 1 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



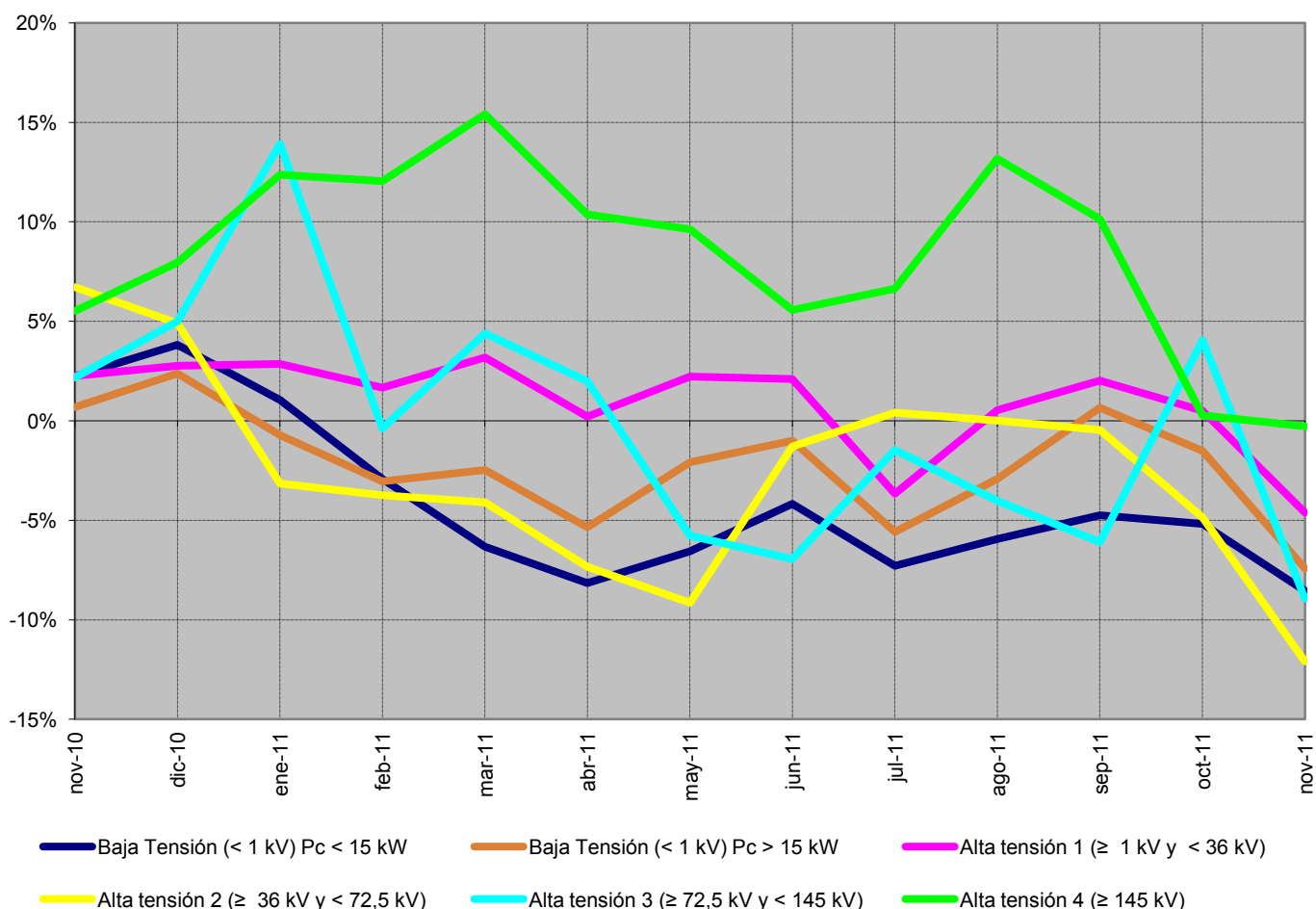
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 1 de 2012)

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 ≤ 15 kW	Pc > 15 kW						
2011	junio	-4,2%	-1,0%	2,1%	-1,3%	-7,0%	5,6%	-0,5%
	julio	-7,3%	-5,6%	-3,7%	0,4%	-1,5%	6,6%	-3,7%
	agosto	-5,9%	-2,9%	0,5%	0,0%	-4,0%	13,2%	-1,2%
	septiembre	-4,7%	0,7%	2,0%	-0,5%	-6,1%	10,1%	-0,1%
	octubre	-5,2%	-1,5%	0,5%	-4,9%	4,0%	0,3%	-1,9%
	noviembre	-8,5%	-7,4%	-4,6%	-12,1%	-8,9%	-0,3%	-6,5%



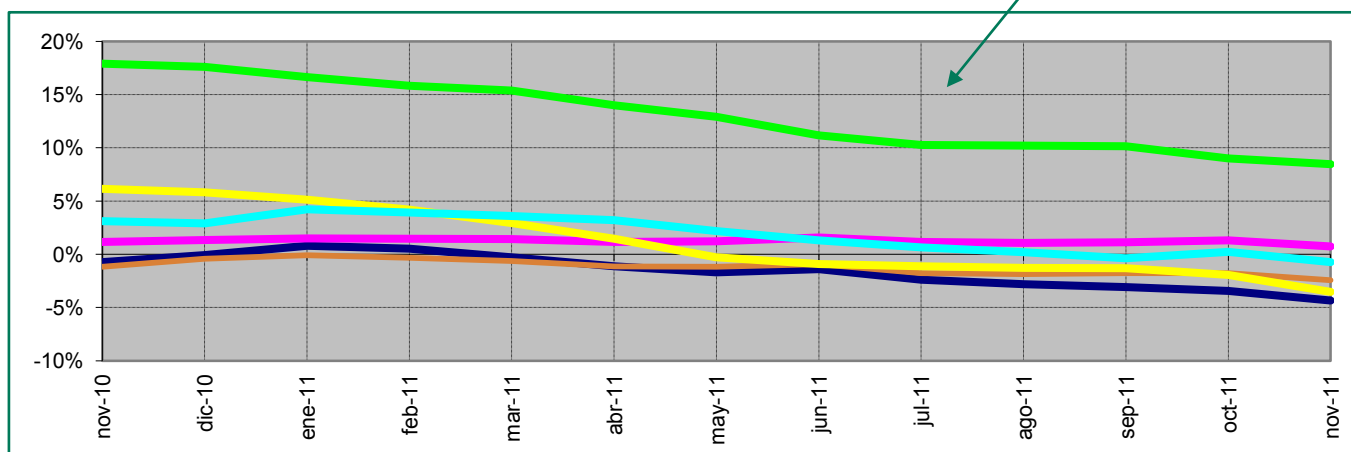
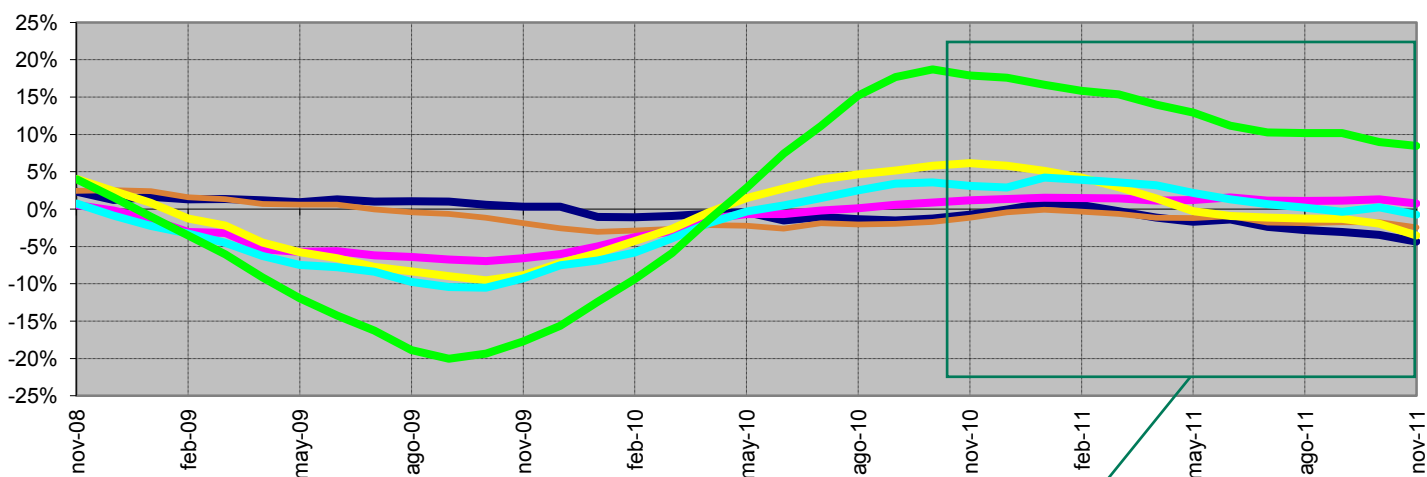
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 1 de 2012)

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 ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2011	junio	-1,4%	-0,9%	1,6%	-0,9%	1,3%	11,2%	0,9%
	julio	-2,4%	-1,8%	1,2%	-1,1%	0,7%	10,3%	0,2%
	agosto	-2,8%	-1,9%	1,1%	-1,3%	0,2%	10,2%	0,0%
	septiembre	-3,1%	-1,8%	1,1%	-1,3%	-0,4%	10,2%	-0,1%
	octubre	-3,5%	-1,8%	1,3%	-1,9%	0,2%	9,0%	-0,3%
	noviembre	-4,4%	-2,4%	0,7%	-3,5%	-0,7%	8,5%	-1,1%



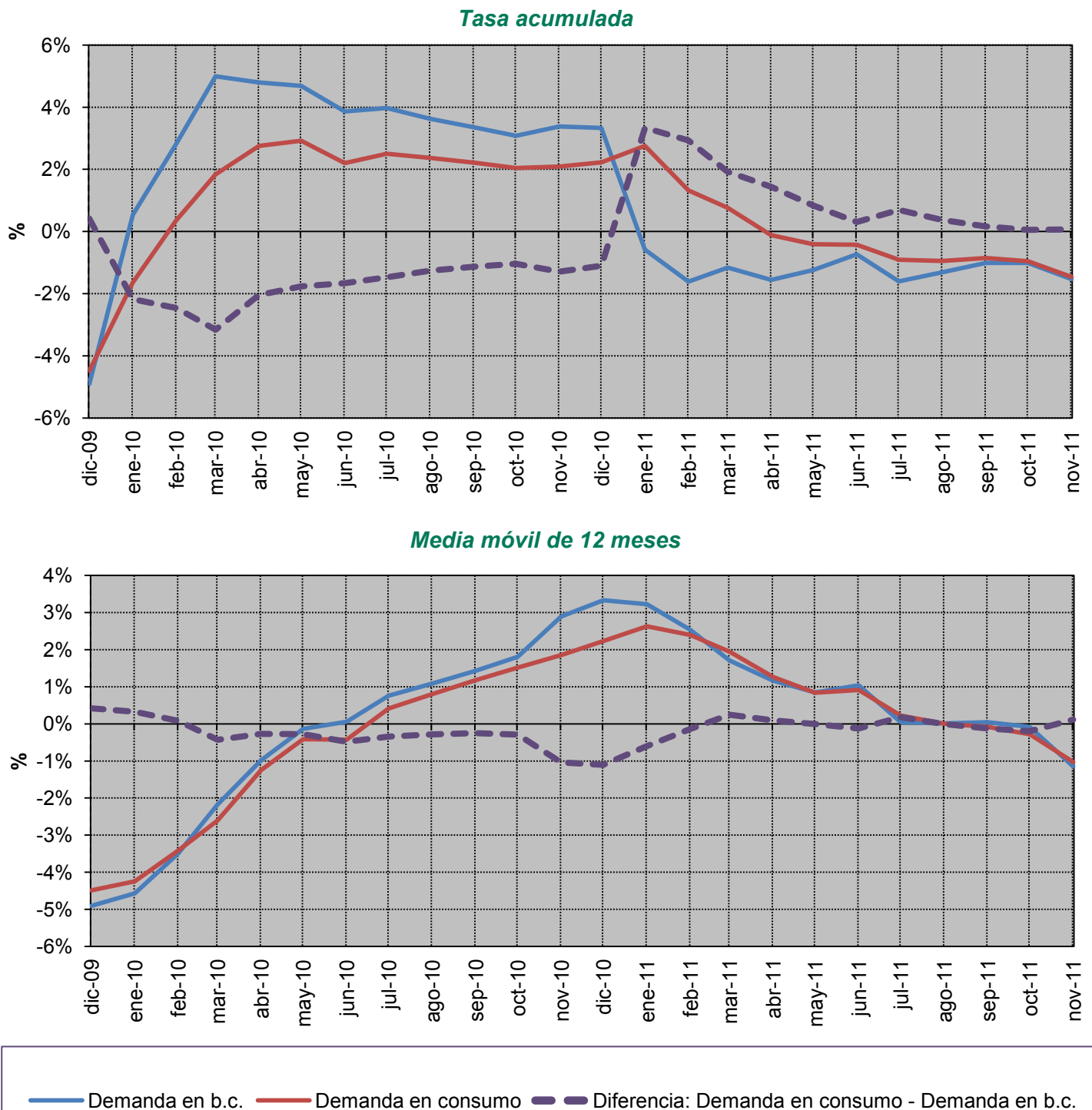
— Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 15 kW
 — Baja Tensión (< 1 kV) Pc > 15 kW
 — Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)
— Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)
 — Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)
 — Alta tensión 4 (≥ 145 kV)

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 1 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

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



Fuente: REE (Boletín Mensual. Diciembre 2011) y CNE (SINCRO, liquidación 1 de 2012)

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

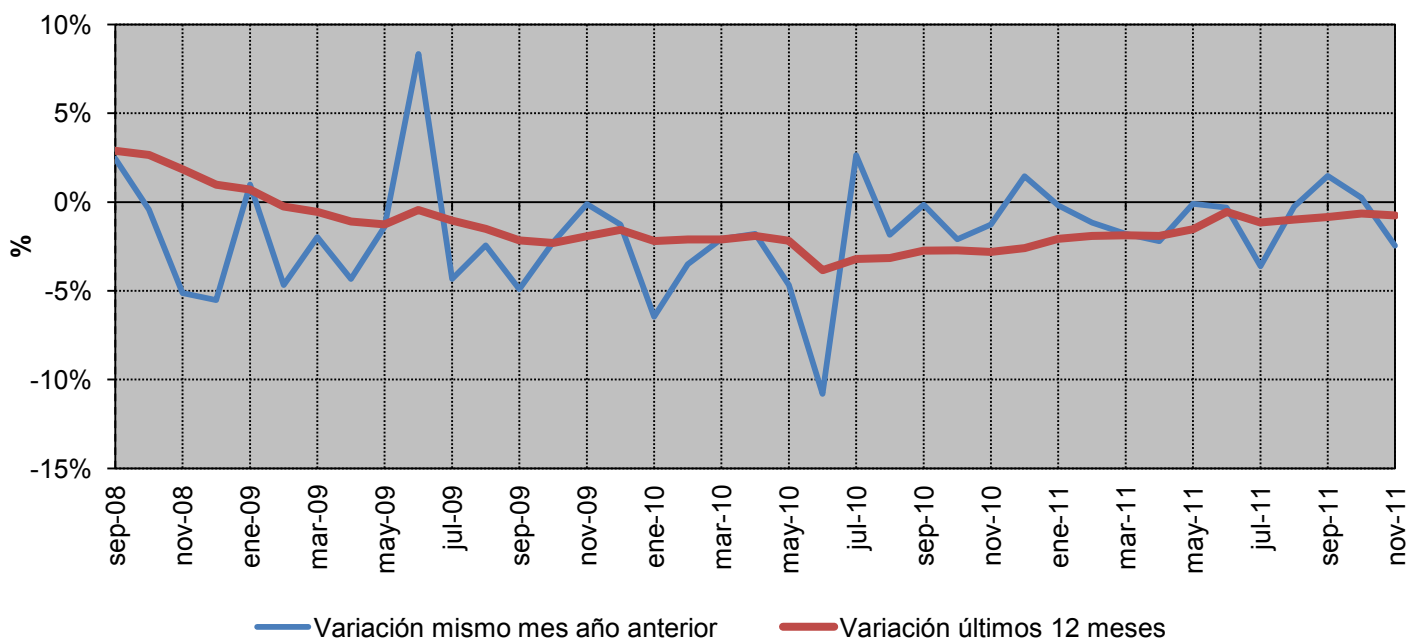
Energía consumida

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	1.102	1.100	296	-0,18	-73,07	-0,18	-73,07	-2,07
Febrero	1.005	994	-	-1,16		-0,65		-1,90	
Marzo	1.098	1.079	-	-1,80		-1,04		-1,88	
Abril	1.036	1.014	-	-2,20		-1,32		-1,91	
Mayo	1.071	1.070	-	-0,09		-1,08		-1,53	
Junio	1.127	1.123	-	-0,32		-0,94		-0,56	
Julio	1.280	1.234	-	-3,61		-1,39		-1,15	
Agosto	1.270	1.266	-	-0,26		-1,23		-0,99	
Septiembre	1.179	1.196	-	1,48		-0,91		-0,85	
Octubre	1.129	1.132	-	0,25		-0,80		-0,65	
Noviembre	1.043	1.017	-	-2,46		-0,94		-0,75	
Diciembre	1.089	1.010	-	-7,18		-1,44		-1,44	
Anual	13.429	13.235	296						

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 1 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



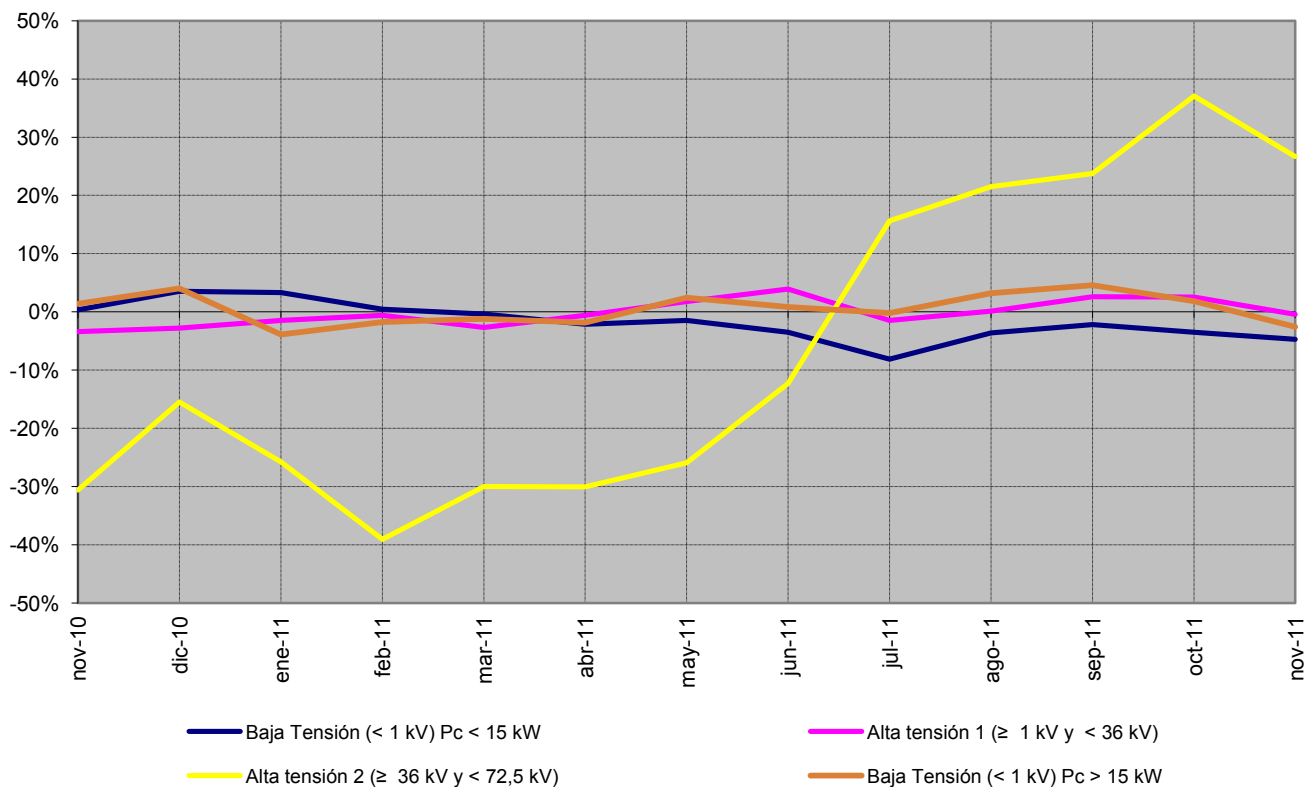
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 1 de 2012)

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 ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2011	junio	-3,5%	0,9%	3,9%	-12,3%			-0,3%
	julio	-8,1%	-0,2%	-1,5%	15,7%			-3,6%
	agosto	-3,6%	3,2%	0,1%	21,5%			-0,3%
	septiembre	-2,2%	4,6%	2,6%	23,7%			1,5%
	octubre	-3,5%	1,8%	2,6%	37,1%			0,2%
	noviembre	-4,7%	-2,6%	-0,4%	26,7%			-2,5%



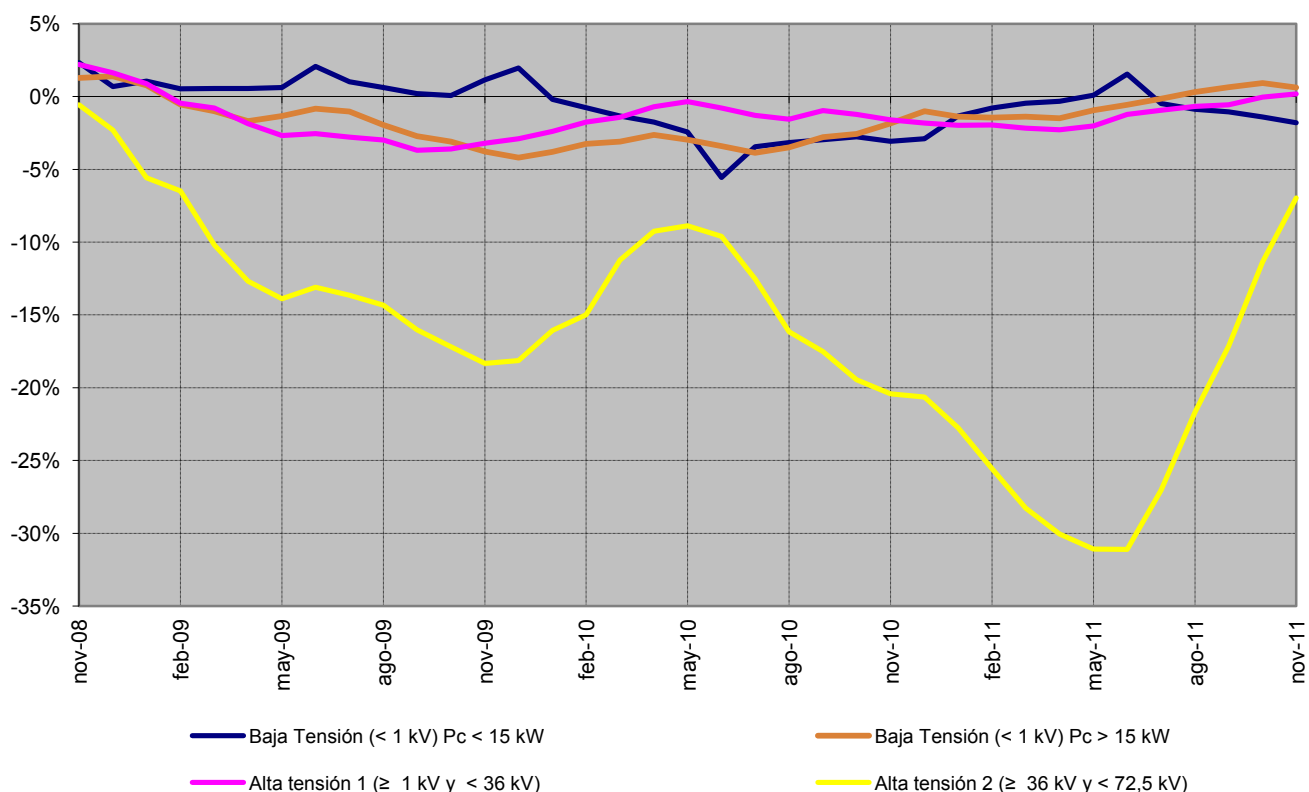
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 1 de 2012)

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 ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2011	junio	1,5%	-0,6%	-1,2%	-31,1%		-0,6%
	julio	-0,5%	-0,2%	-0,9%	-27,0%		-1,1%
	agosto	-0,9%	0,3%	-0,7%	-21,7%		-1,0%
	septiembre	-1,1%	0,6%	-0,6%	-17,1%		-0,9%
	octubre	-1,4%	0,9%	0,0%	-11,4%		-0,7%
	noviembre	-1,8%	0,6%	0,2%	-7,0%		-0,7%



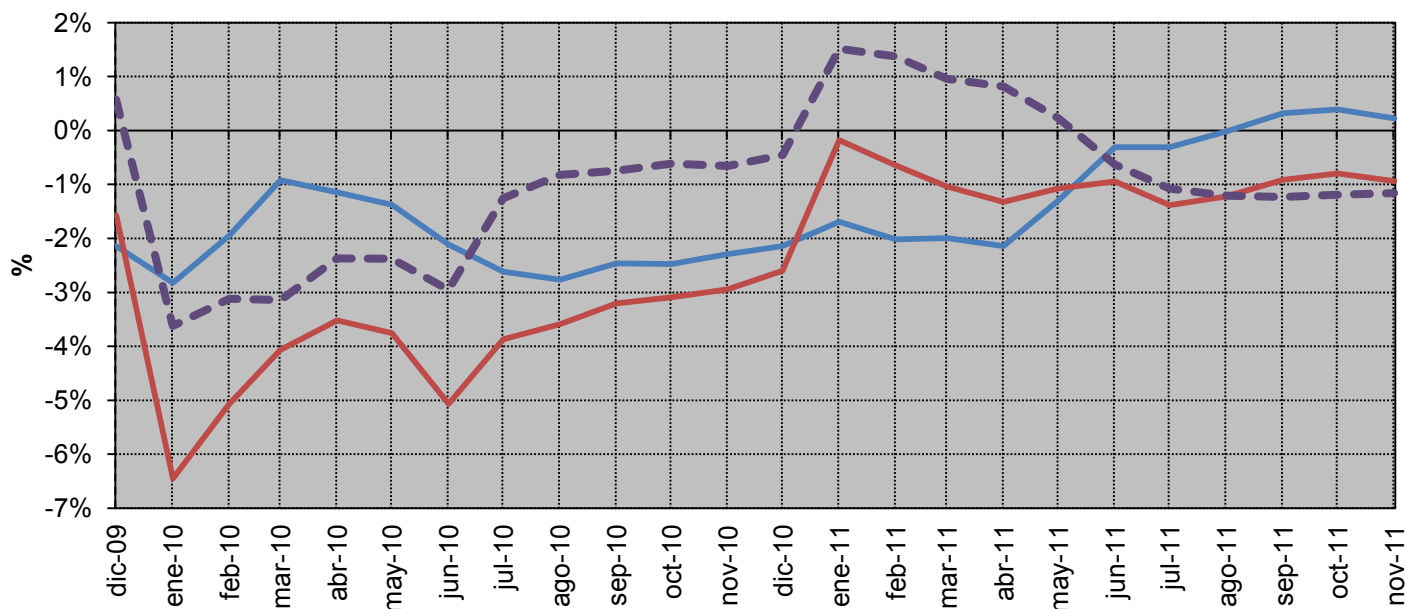
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 1 de 2012)

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).

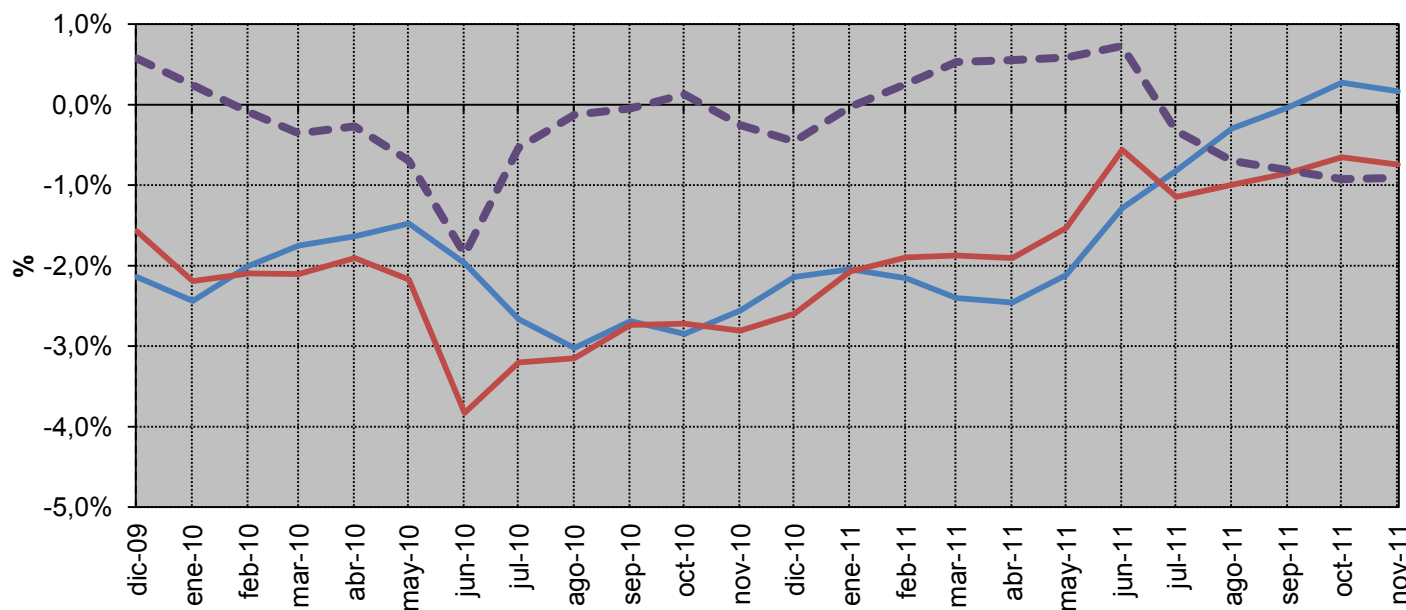
2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

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. Diciembre 2011) y CNE (SINCRO, liquidación 1 de 2012)

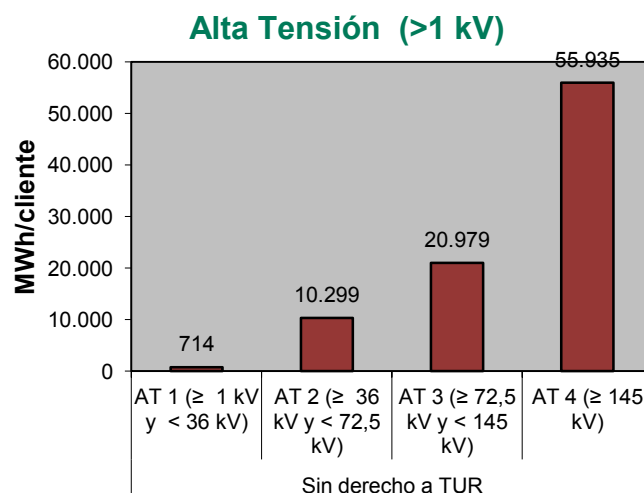
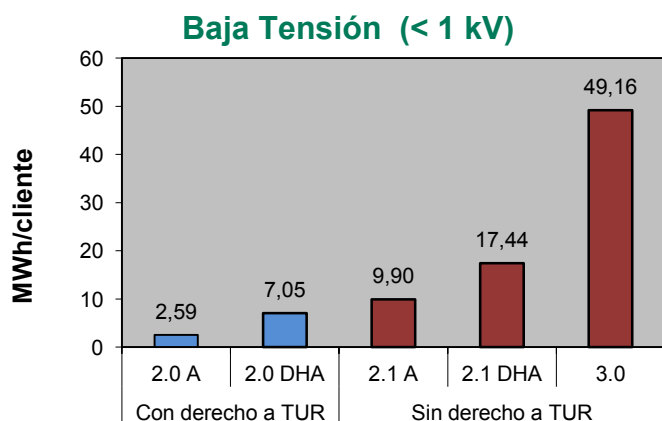
Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

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)	
	2010	dic 2010- nov 2011	2010	dic 2010- nov 2011	2010	dic 2010- nov 2011
BT (< 1 kV)	27.377.792	27.591.730	123.177	118.422	4,50	4,29
Pc ≤ 10 kW	25.751.876	25.960.913	74.968	71.619	2,91	2,76
2.0 A	24.759.821	24.952.147	67.387	64.509	2,72	2,59
2.0 DHA	992.055	1.008.766	7.581	7.110	7,64	7,05
2.0 DHS	n.d	0	n.d	0	n.d	n.d
Pc > 10 kW	1.625.916	1.630.817	48.209	46.803	29,65	28,70
2.1 A	691.224	697.419	7.212	6.906	10,43	9,90
2.1 DHA	194.362	188.881	3.506	3.294	18,04	17,44
2.1 DHS	n.d	0	n.d	0	n.d	n.d
3.0	740.330	744.517	37.491	36.603	50,64	49,16
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	101.137	102.616	72.891	73.272	721	714
3.1.A	82.838	83.720	16.587	16.319	200	195
6.1.A	18.299	18.896	56.303	56.953	3.077	3.014
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.511	1.580	16.937	16.272	11.213	10.299
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	365	395	8.375	8.283	22.944	20.979
AT 4 (≥ 145 kV)	401	441	22.873	24.672	57.029	55.935
Total	27.481.205	27.696.762	244.253	240.922	8,89	8,70

Tamaño medio por tarifa de acceso (dic 2010- nov 2011)



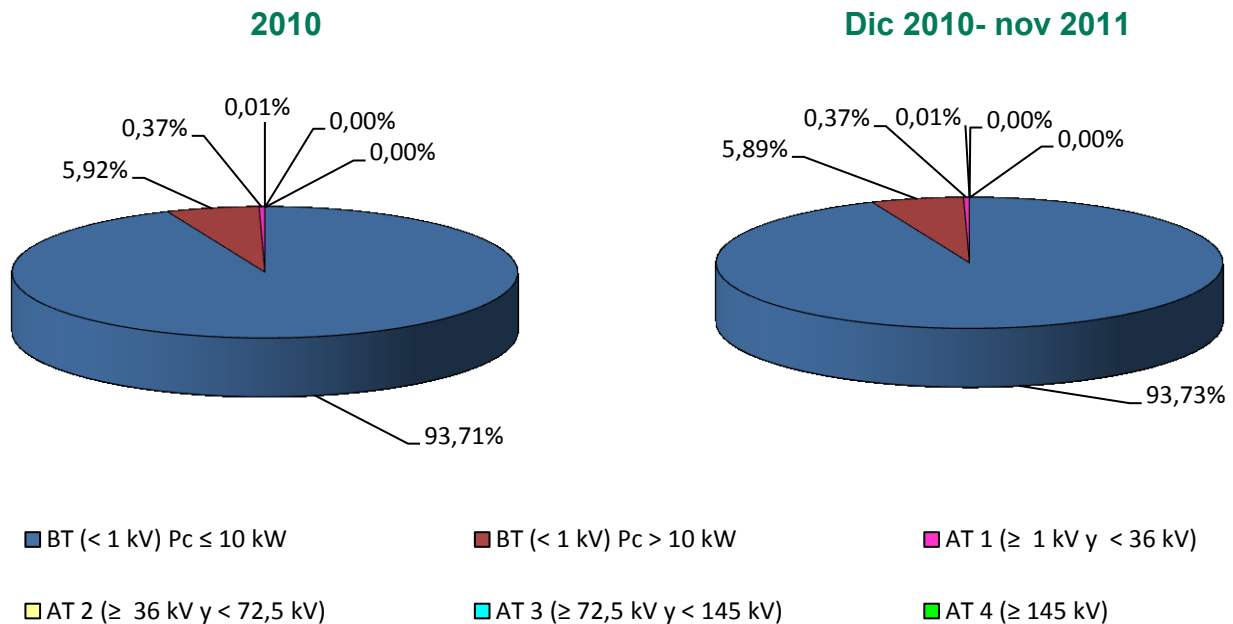
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 1 de 2012)

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

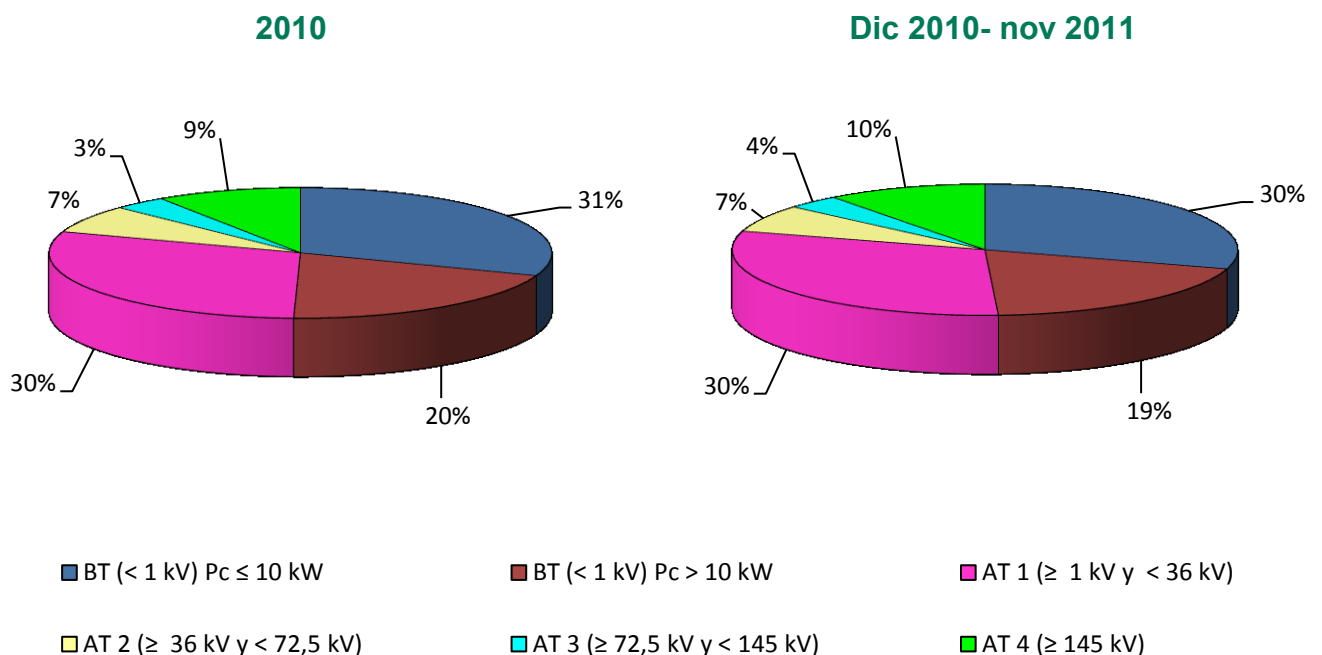
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

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 1 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

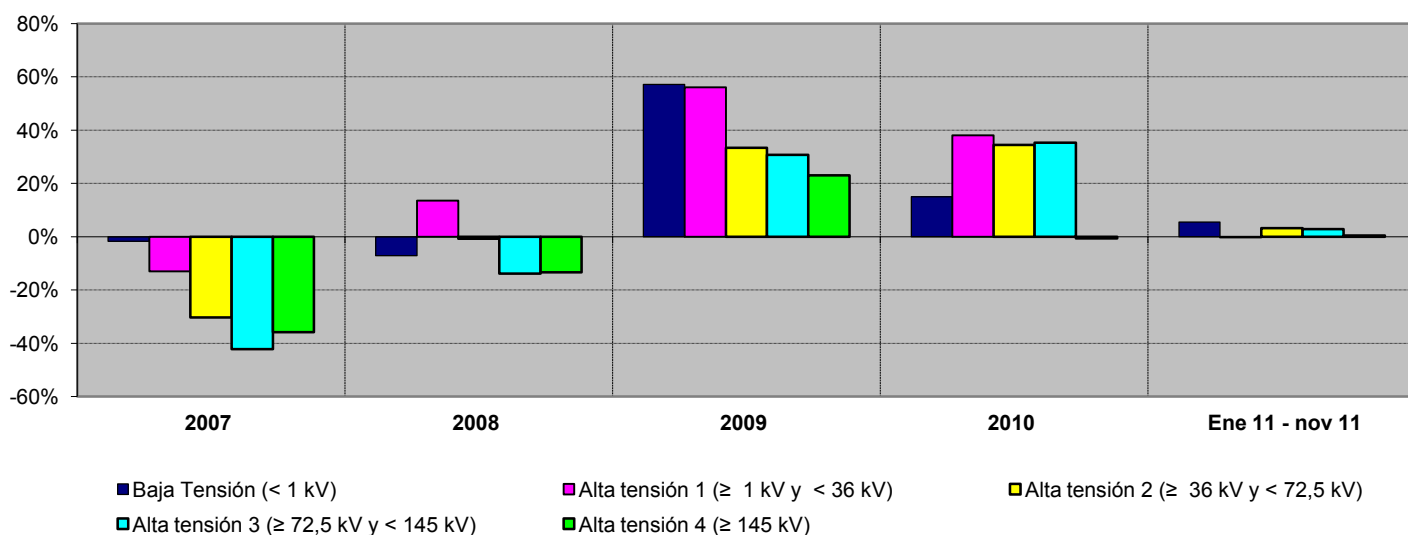
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

3.1 - Estructura del consumo nacional por tarifa de acceso

Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2010	sep-11	oct-11	nov-11	2010 s/ 2009	sep 11 s/ sep 10	oct 11 s/ oct 10	nov 11 s/ nov 10
BT (< 1 kV)	7,22	8,03	7,58	7,38	15%	9%	3%	3%
Pc ≤ 15 kW sin DH	8,26	9,35	8,58	8,37	12%	12%	2%	2%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	8,19	9,30	8,42	8,20	7%	12%	1%	1%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	8,93	9,86	10,01	10,00	21%	10%	10%	11%
Pc ≤ 15 kW con DH	4,66	5,73	4,98	4,37	5%	6%	-1%	-1%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	4,44	5,52	4,50	3,84	0%	5%	-7%	-8%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	n.d	n.d	7,20	7,61	n.d	n.d	n.d	n.d
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	5,13	6,12	5,95	5,54	15%	7%	9%	12%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	n.d	n.d	25,96	27,92	n.d	n.d	n.d	n.d
3.0 A (Pc > 15 kW)	5,91	6,24	6,38	6,34	21%	5%	6%	8%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,82	3,37	2,94	3,41	38%	0%	1%	2%
3.1.A	5,35	5,29	5,44	5,52	35%	0%	1%	3%
6.1.A	3,36	2,81	2,24	2,84	40%	0%	1%	3%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,46	1,32	1,13	1,33	34%	1%	5%	7%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,16	1,12	0,93	1,11	35%	8%	4%	9%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,75	0,71	0,64	0,72	-1%	1%	10%	8%
Total	4,99	5,03	4,67	4,86	33%	5%	1%	2%

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



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 1 de 2012)

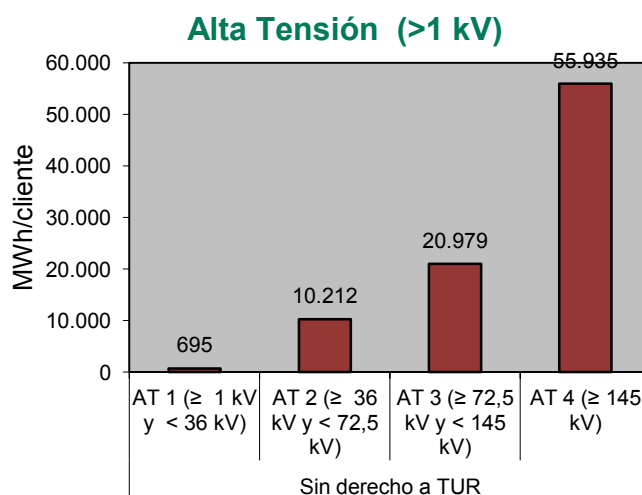
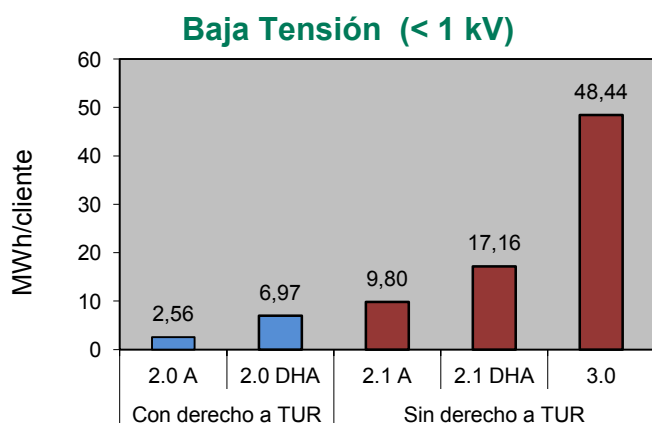
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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)	
	2010	dic 2010- nov 2011	2010	dic 2010- nov 2011	2010	dic 2010- nov 2011
BT (< 1 kV)	25.568.139	25.769.524	114.001	109.363	4,46	4,24
Pc ≤ 10 kW	24.055.754	24.253.941	69.685	66.460	2,90	2,74
2.0 A	23.072.374	23.254.094	62.245	59.489	2,70	2,56
2.0 DHA	983.380	999.847	7.440	6.972	7,57	6,97
2.0 DHS	n.d	0	n.d	0	n.d	n.d
Pc > 10 kW	1.512.384	1.515.583	44.316	42.903	29,30	28,31
2.1 A	634.636	639.908	6.571	6.271	10,35	9,80
2.1 DHA	190.640	184.953	3.389	3.175	17,78	17,16
2.1 DHS	n.d	0	n.d.	0	n.d	n.d
3.0	687.109	690.722	34.356	33.457	50,00	48,44
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	98.241	99.670	68.895	69.261	701	695
3.1.A	80.898	81.744	15.483	15.205	191	186
6.1.A	17.343	17.927	53.412	54.056	3.080	3.015
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.500	1.570	16.680	16.030	11.124	10.212
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	365	395	8.375	8.283	22.944	20.979
AT 4 (≥ 145 kV)	401	441	22.873	24.672	57.029	55.935
Total	25.668.645	25.871.600	230.824	227.609	8,99	8,80

Tamaño medio por tarifa de acceso (dic 2010- nov 2011)



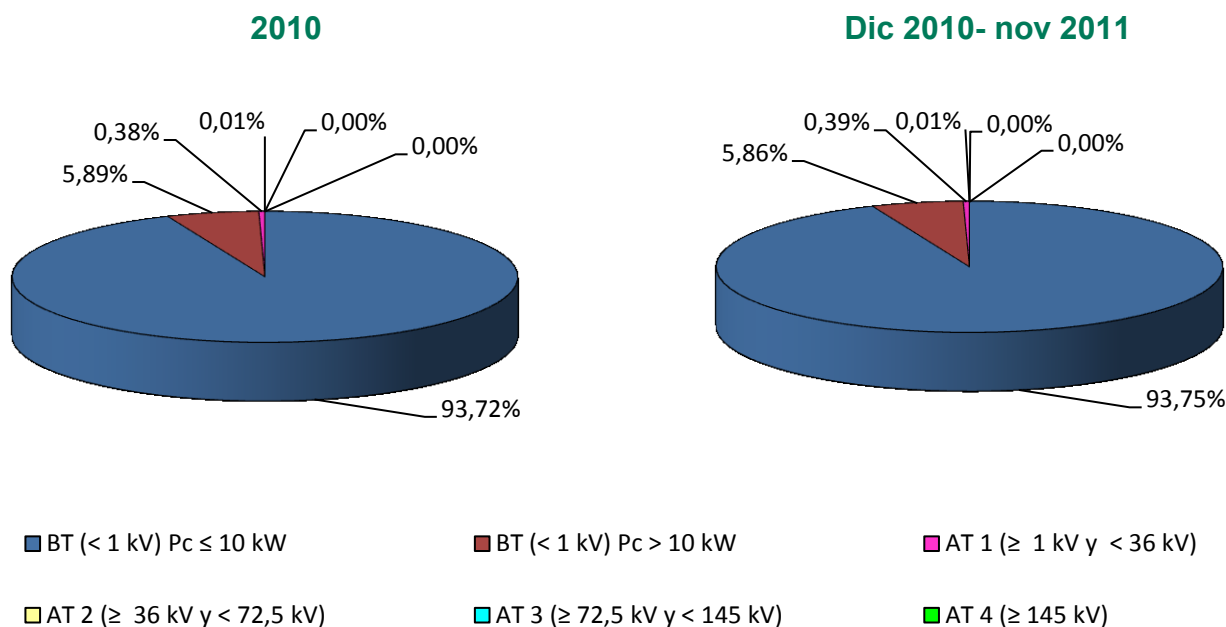
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 1 de 2012)

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

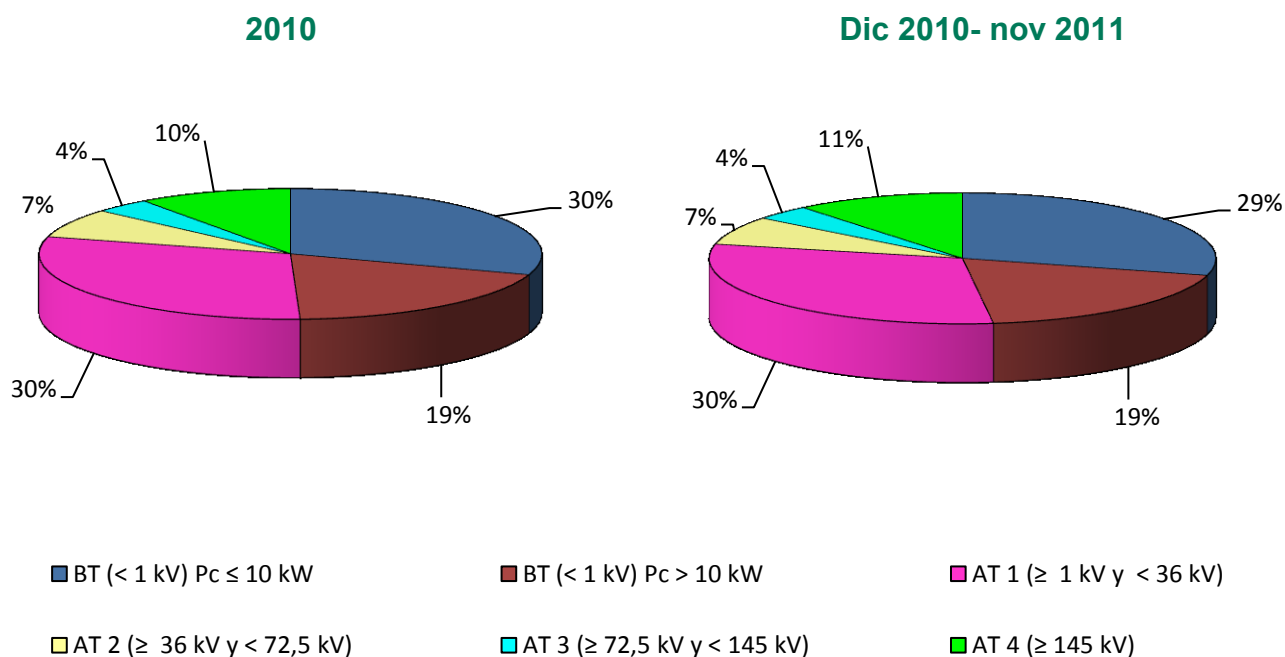
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

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 1 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

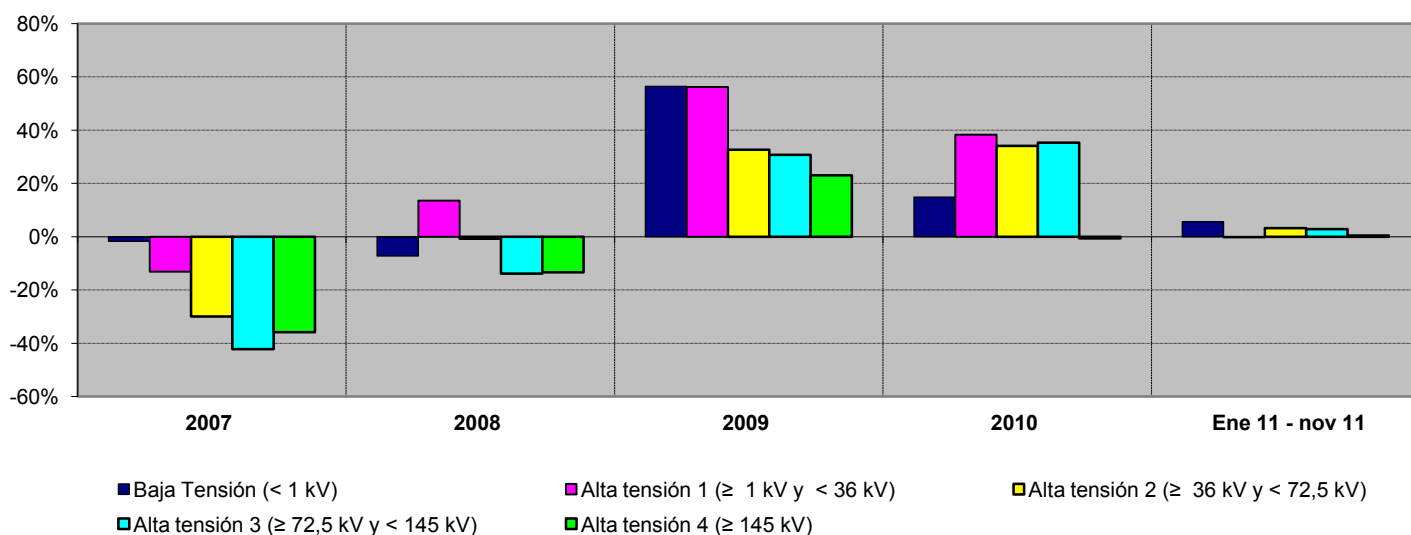
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

3.2 - Estructura del consumo peninsular por tarifa de acceso

Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2010	sep-11	oct-11	nov-11	2010 s/ 2009	sep 11 s/ sep 10	oct 11 s/ oct 10	nov 11 s/ nov 10
BT (< 1 kV)	7,22	8,06	7,60	7,37	15%	9%	3%	3%
Pc ≤ 15 kW sin DH	8,27	9,38	8,60	8,38	12%	12%	2%	2%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	8,20	9,32	8,44	8,21	7%	12%	1%	1%
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	8,97	9,94	10,09	10,05	21%	10%	10%	11%
Pc ≤ 15 kW con DH	4,67	5,77	5,01	4,38	5%	6%	-1%	-1%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	4,45	5,56	4,52	3,85	0%	6%	-7%	-8%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	n.d	n.d	7,20	7,61	n.d	n.d	n.d	n.d
2.1 DHA (15 < Pc ≤ 10 kW)	5,15	6,17	5,99	5,56	14%	7%	9%	12%
2.1 DHS (15 < Pc ≤ 10 kW)	n.d	n.d	25,96	27,92	n.d	n.d	n.d	n.d
3.0 A (Pc > 15 kW)	5,93	6,29	6,42	6,35	21%	5%	6%	8%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,83	3,28	2,86	3,35	38%	0%	1%	2%
3.1.A	5,40	5,34	5,50	5,56	35%	0%	1%	3%
6.1.A	3,37	2,70	2,13	2,77	40%	0%	1%	3%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,46	1,31	1,11	1,33	34%	0%	4%	7%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,16	1,12	0,93	1,11	35%	8%	4%	9%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,75	0,71	0,64	0,72	-1%	1%	10%	8%
Total	4,93	4,93	4,57	4,77	33%	5%	1%	3%

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



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 1 de 2012)

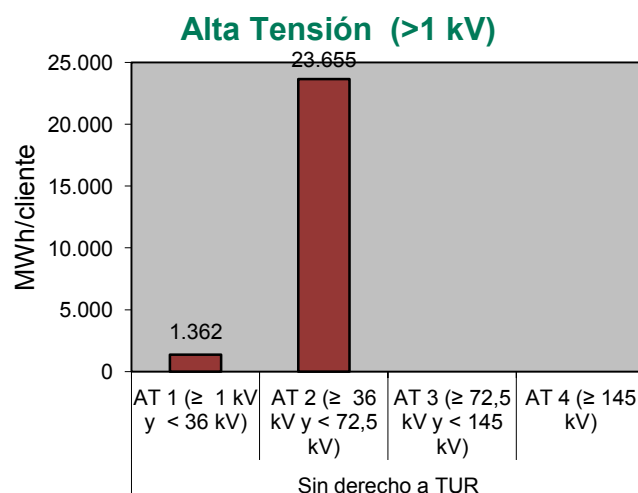
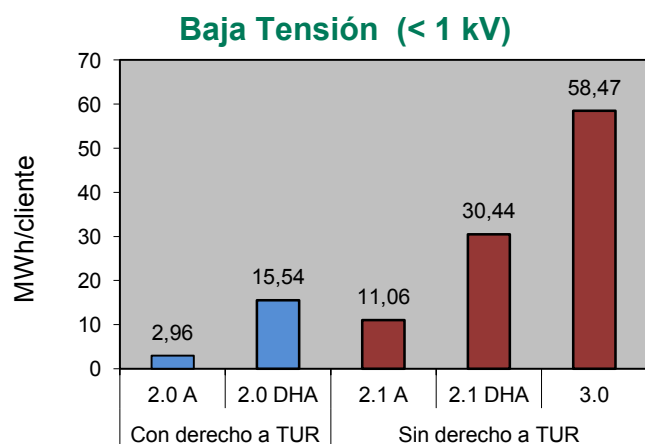
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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)	
	2010	dic 2010- nov 2011	2010	dic 2010- nov 2011	2010	dic 2010- nov 2011
BT (< 1 kV)	1.809.653	1.822.207	9.176	9.059	5,07	4,97
Pc ≤ 10 kW	1.696.122	1.706.973	5.283	5.158	3,11	3,02
2.0 A	1.687.447	1.698.054	5.142	5.020	3,05	2,96
2.0 DHA	8.675	8.919	141	139	16,25	15,54
2.0 DHS	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d
Pc > 10 kW	113.531	115.234	3.893	3.901	34,29	33,85
2.1 A	56.588	57.511	641	636	11,33	11,06
2.1 DHA	3.722	3.928	117	120	31,51	30,44
2.1 DHS	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d
3.0	53.221	53.795	3.135	3.145	58,90	58,47
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	2.896	2.945	3.996	4.012	1.380	1.362
3.1.A	1.940	1.976	1.105	1.114	569	564
6.1.A	956	969	2.891	2.897	3.025	2.989
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	11	10	257	242	23.362	23.655
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)						
AT 4 (≥ 145 kV)						
Total	1.812.560	1.825.162	13.429	13.313	7,41	7,29

Tamaño medio por tarifa de acceso (dic 2010- nov 2011)



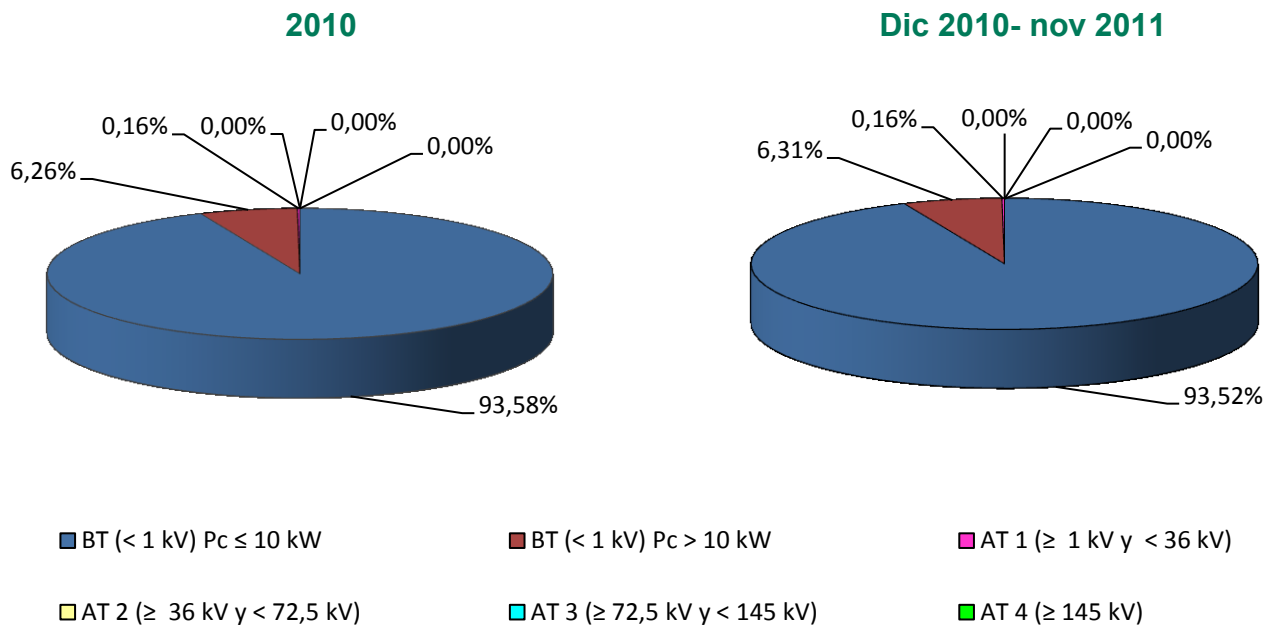
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 1 de 2012)

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

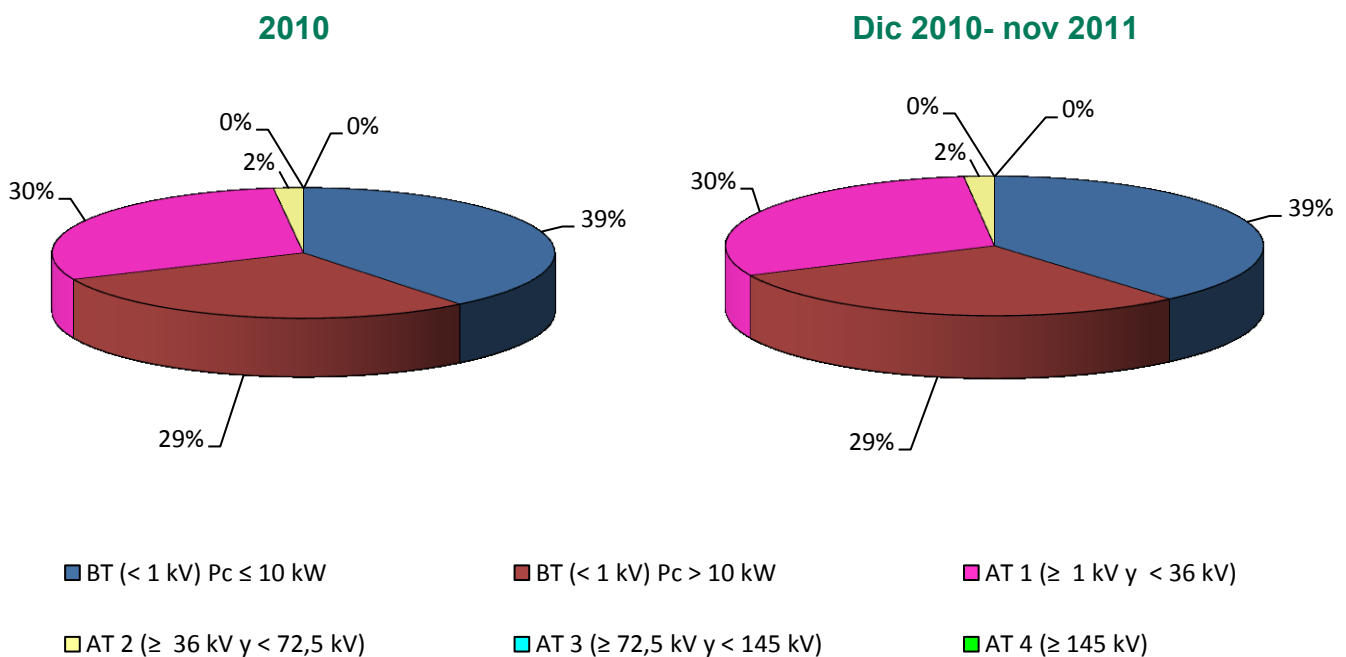
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005, 1/2006, 1/2007 y 2/2008

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 1 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

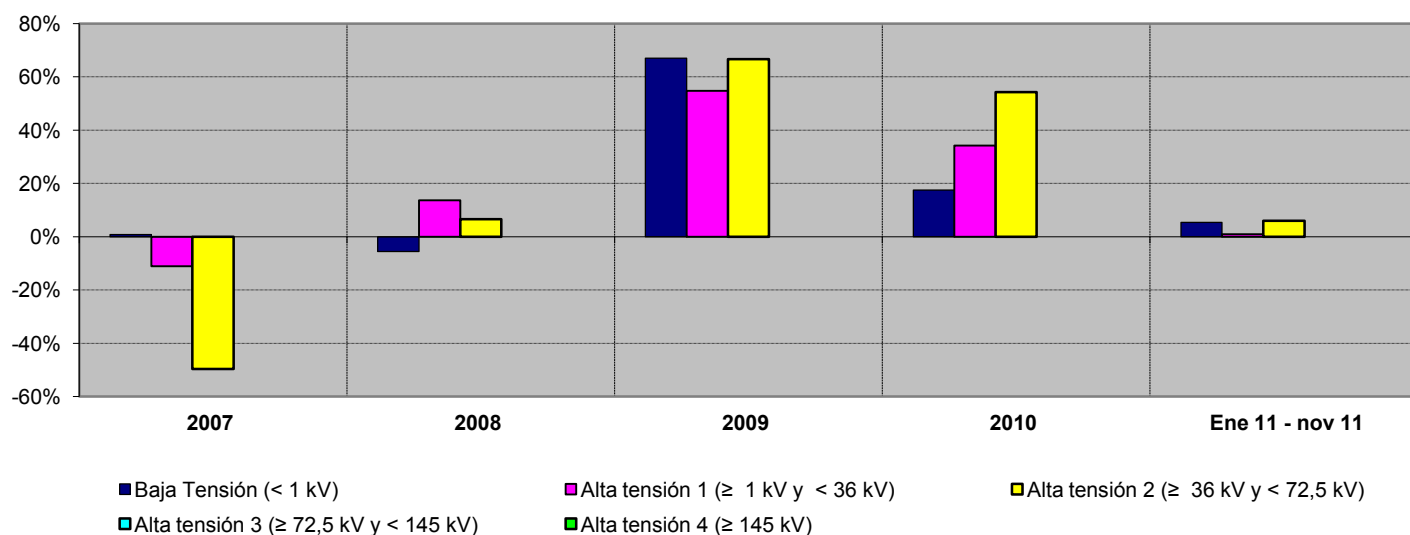
Las tarifas de baja tensión se ha distribuido por potencia contratada según la información de las Circulares 1/2005. 1/2006. 1/2007 v 2/2008

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 (%)			
	2010	sep-11	oct-11	nov-11	2010 s/ 2009	sep 11 s/ sep 10	oct 11 s/ oct 10	nov 11 s/ nov 10
BT (< 1 kV)	7,19	7,65	7,38	7,45	18%	8%	2%	2%
Pc ≤ 15 kW sin DH	8,12	9,06	8,35	8,25	-59%	11%	1%	0%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	8,06	9,06	8,22	8,10	8%	12%	0%	-1%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	8,55	9,09	9,31	9,46	21%	10%	9%	9%
Pc ≤ 15 kW con DH	4,22	4,43	4,16	4,10	-62%	6%	-1%	-1%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	4,05	4,08	3,57	3,47	3%	2%	-11%	-11%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	4,42	4,81	4,83	4,84	21%	10%	8%	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)	5,72	5,80	6,02	6,20	23%	4%	5%	6%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,62	4,74	4,20	4,45	34%	1%	2%	1%
3.1.A	4,72	4,64	4,69	4,92	34%	0%	1%	1%
6.1.A	3,20	4,78	4,02	4,29	34%	1%	3%	1%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,54	2,02	2,01	1,69	54%	-4%	9%	-11%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)								
AT 4 (≥ 145 kV)								
Total	6,02	6,58	6,26	6,44	32%	6%	1%	1%

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



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 1 de 2012)

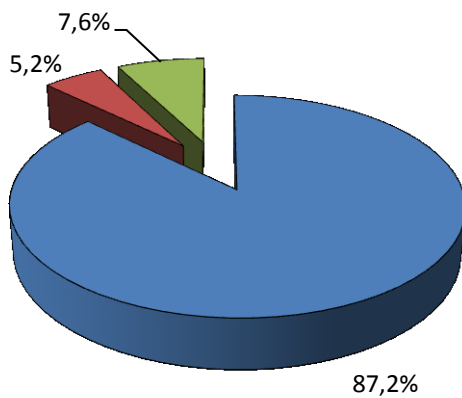
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.4 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

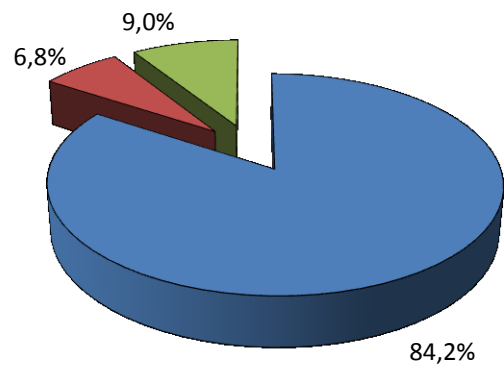
Distribución por sector de actividad de los consumidores de BT con Pc<10 kW

Consumidores acogidos a tarifas sin discriminación horaria

Nº Consumidores



Energía



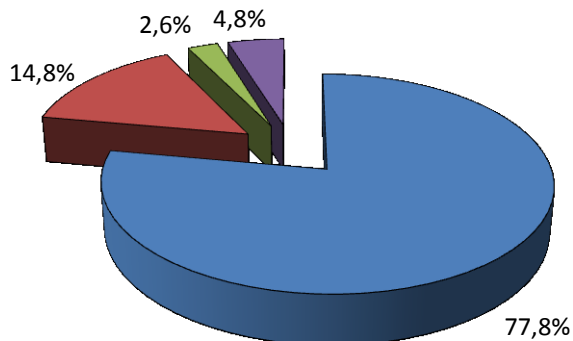
■ USOS DOMESTICOS

■ ADMON. Y OTROS SERV. PUBLICOS

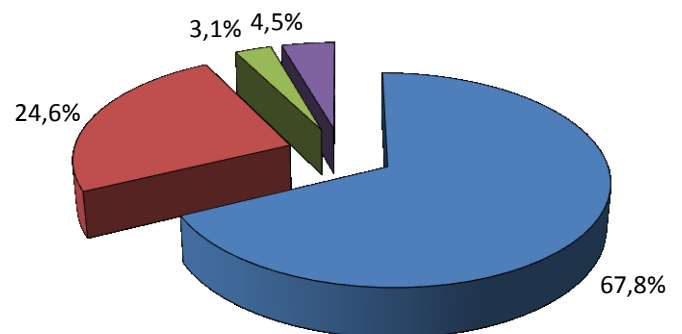
■ RESTO

Consumidores acogidos a tarifas con discriminación horaria

Nº Consumidores



Energía



■ USOS DOMESTICOS

■ ALUMBRADO PUBLICO

■ ADMON. Y OTROS SERV. PUBLICOS

■ RESTO

Fuente: 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

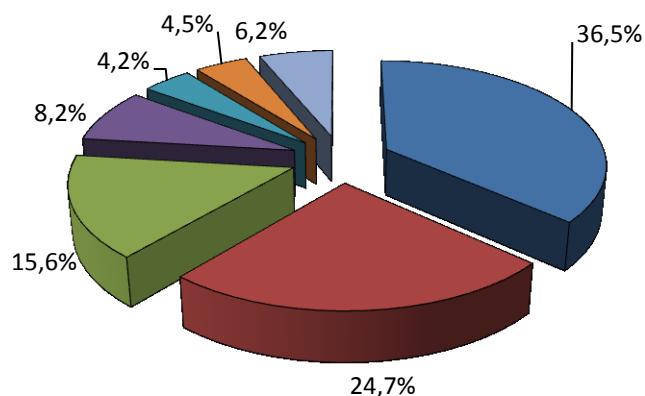
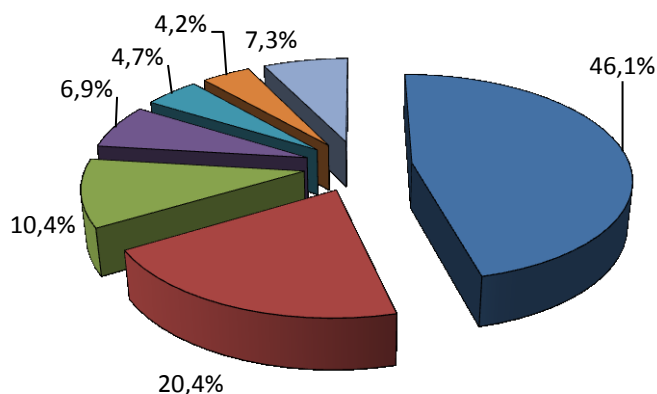
3.4 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

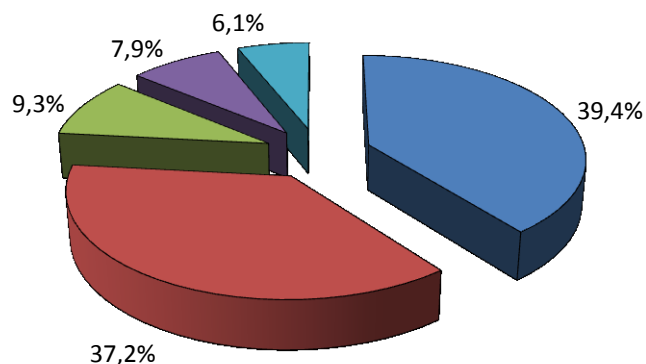
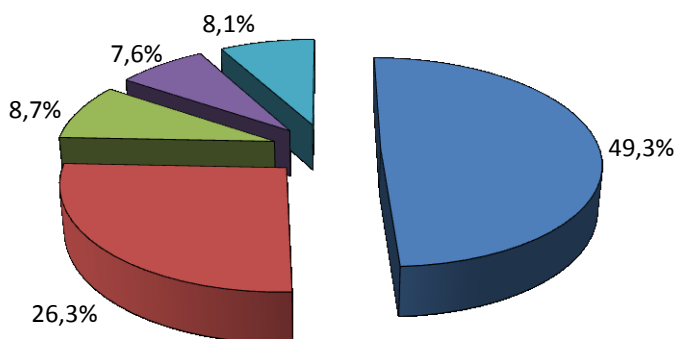


- USOS DOMESTICOS
- ADMN. Y OTROS SERV. PUBLICOS
- COMERCIO Y SERVICIOS
- ALUMBRADO PUBLICO
- CONSTRUCCION Y OBRAS PUBLICAS
- HOSTELERIA
- RESTO

Consumidores acogidos a tarifas con discriminación horaria

Nº Consumidores

Energía



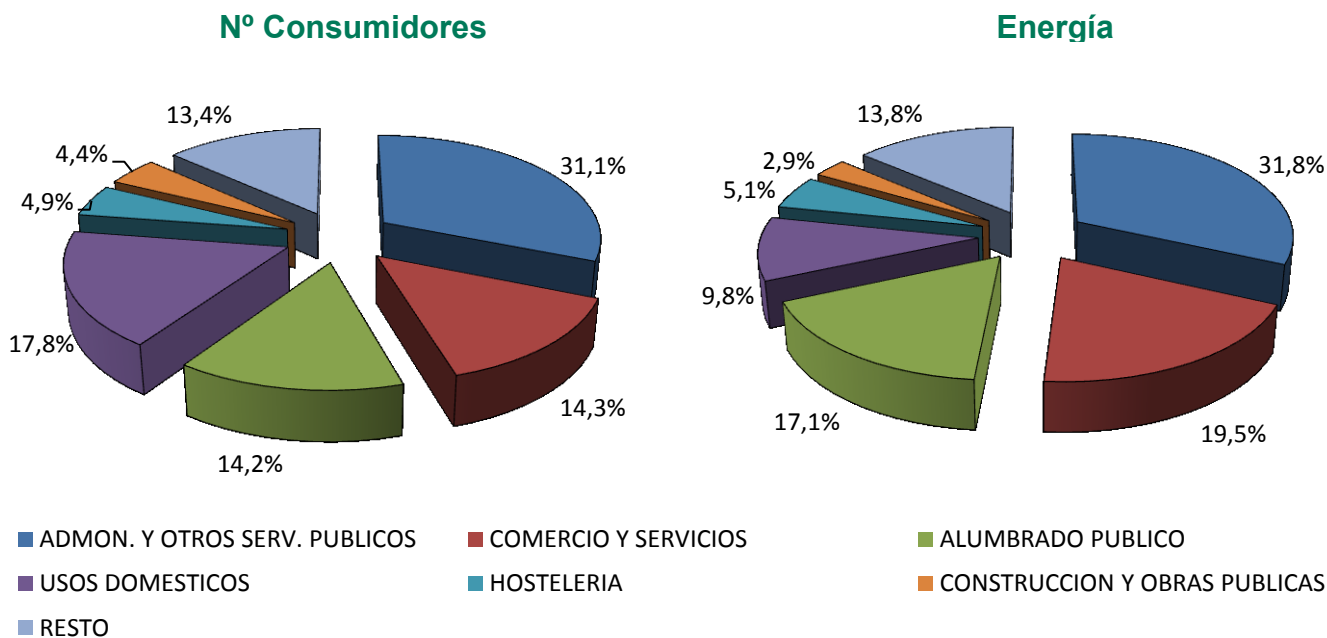
- USOS DOMESTICOS
- ALUMBRADO PUBLICO
- ADMN. Y OTROS SERV. PUBLICOS
- COMERCIO Y SERVICIOS
- RESTO

Fuente: CNE (SINCRO)

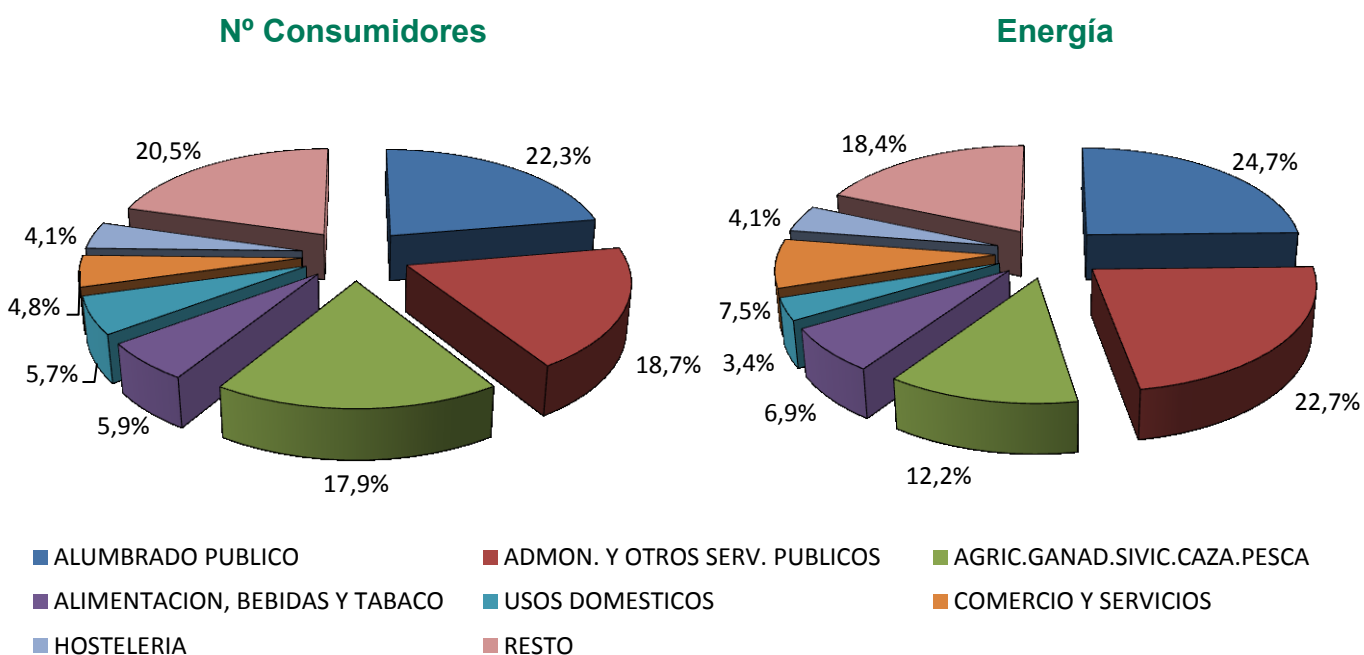
Nota: Datos correspondientes al año 2010. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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

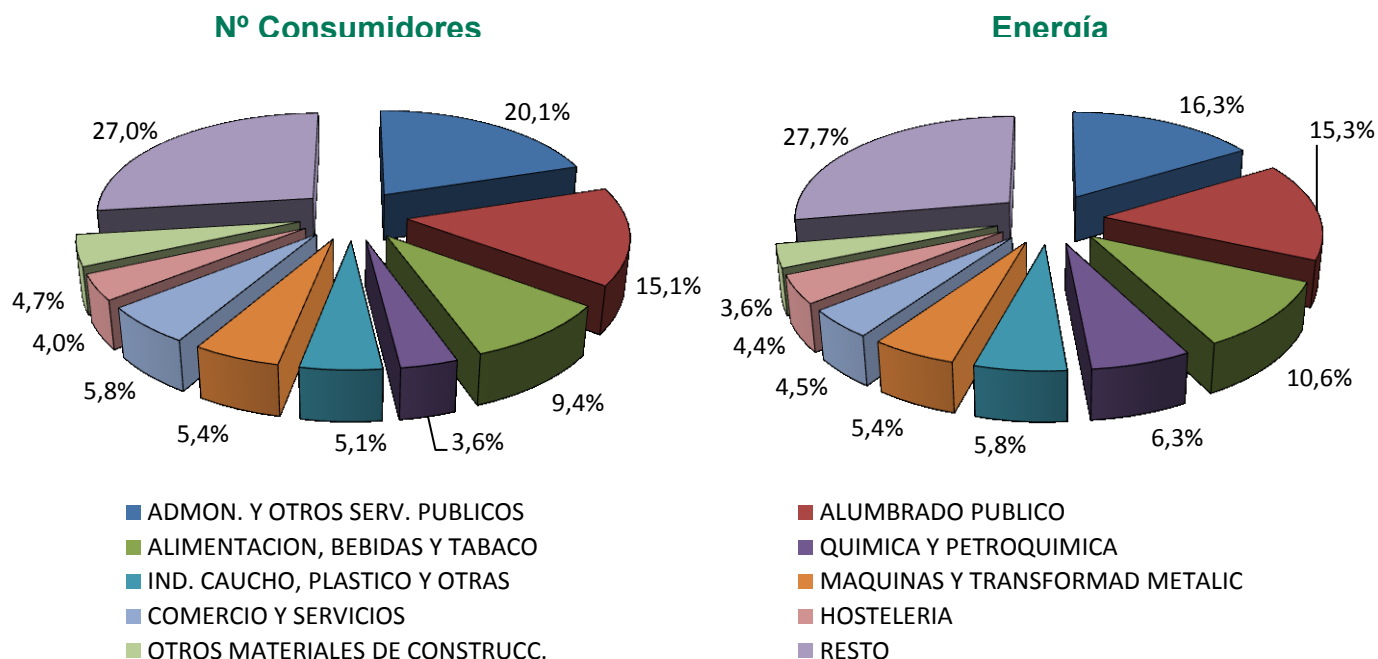


Fuente: CNE (SINCRO)

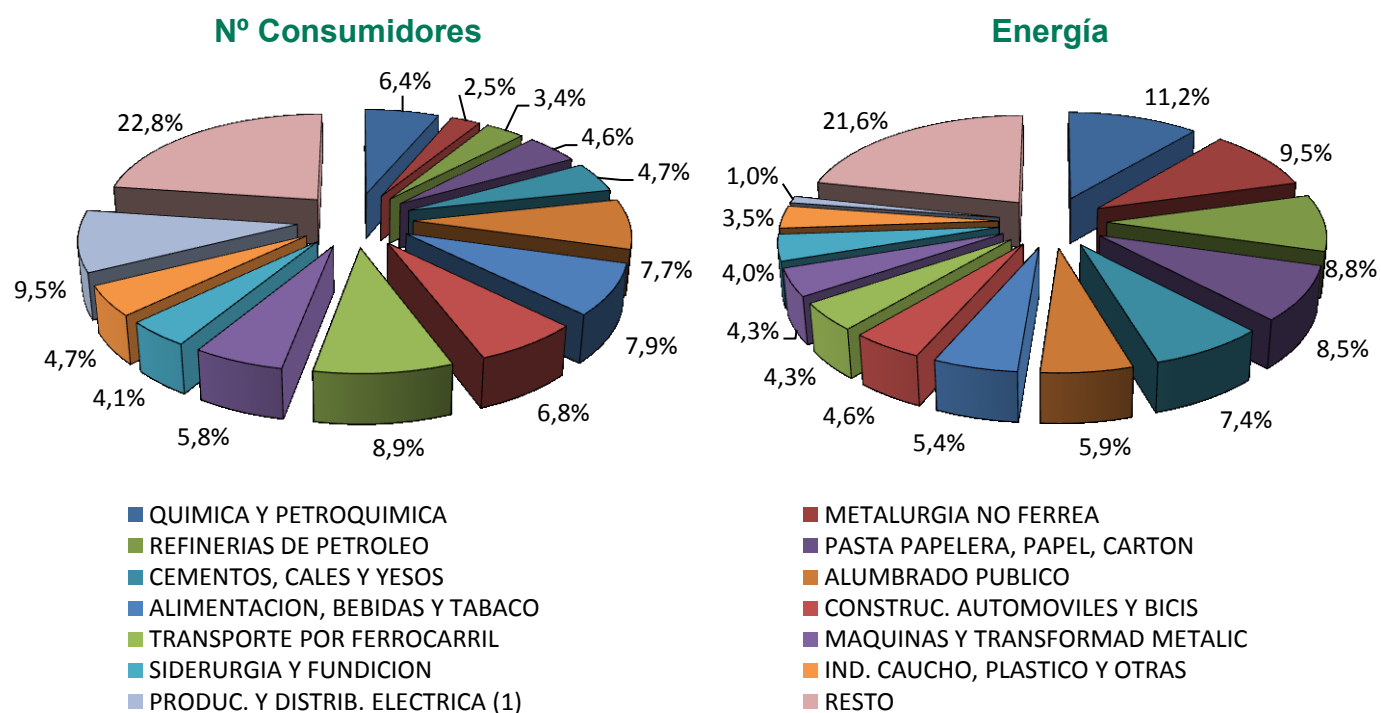
Nota: Datos correspondientes al año 2010. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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)

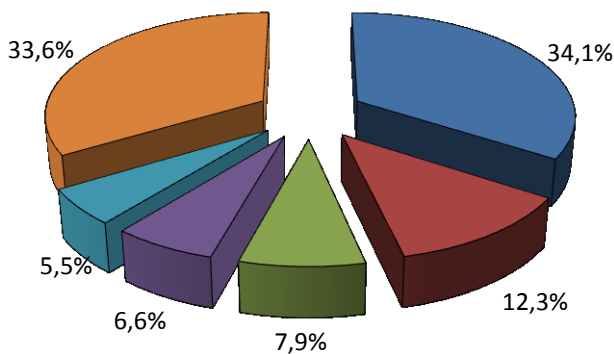
Nota: Datos correspondientes al año 2010. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 4% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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

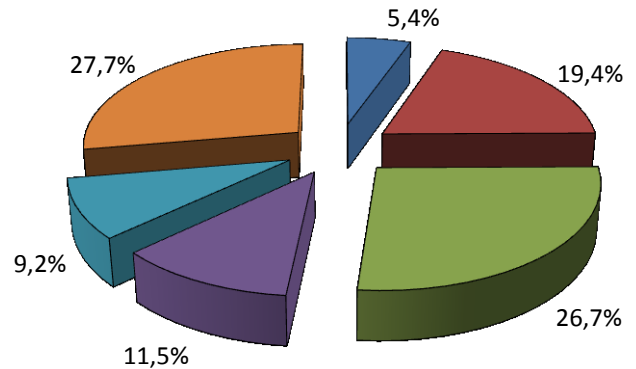
3.4 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

Nº Consumidores



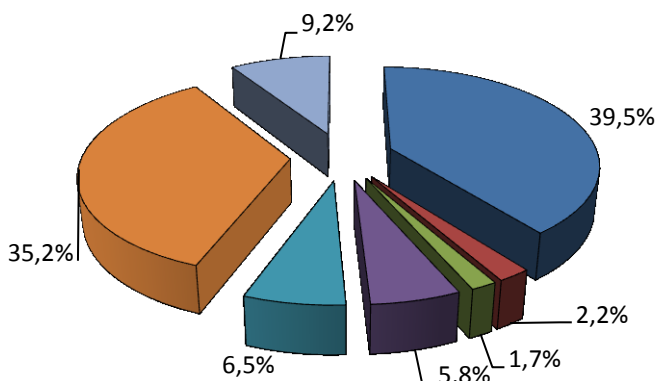
Energía



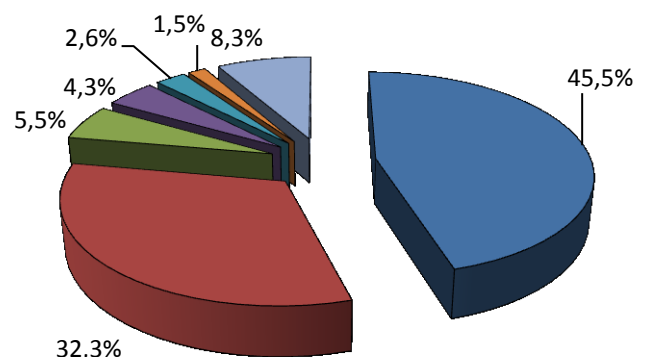
- PRODUC. Y DISTRIB. ELECTRICA (1)
- SIDERURGIA Y FUNDICION
- QUIMICA Y PETROQUIMICA
- PASTA PAPELERA, PAPEL, CARTON
- CEMENTOS, CALES Y YESOS
- RESTO

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. Noviembre 2011

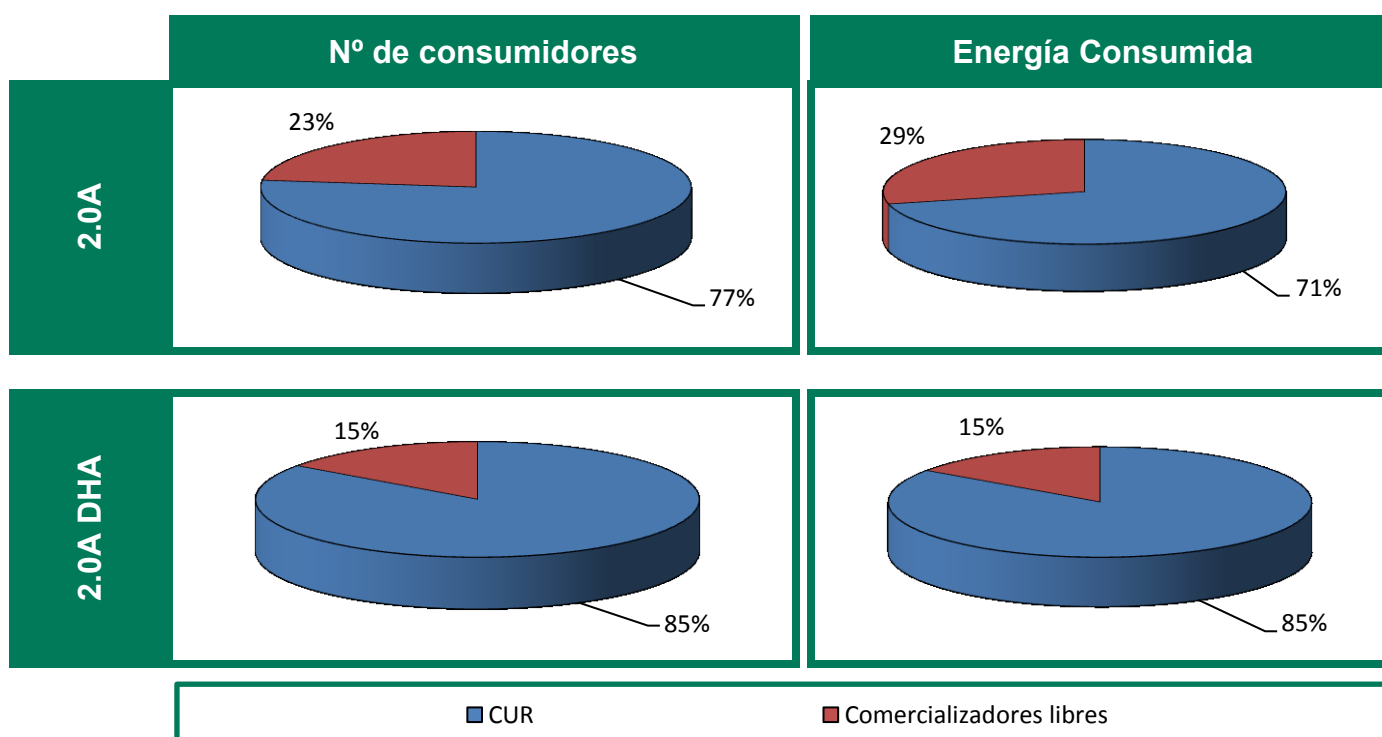
Consumidores abastecidos por CUR

Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia contratada (kW/cliente)
2.0A	19.103.673	3.656	2.421	3,88
2.0A DHA	857.126	521	7.098	5,45
2.0A DHS	-	-		
TOTAL	19.960.799	4.176	2.621	3,94

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	5.720.089	1.478	3.256	4,31
2.0A DHA	152.379	94	6.666	5,74
2.0A DHS	3	0		6,00
TOTAL	5.872.471	1.572	3.334	4,35

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR en noviembre 2011

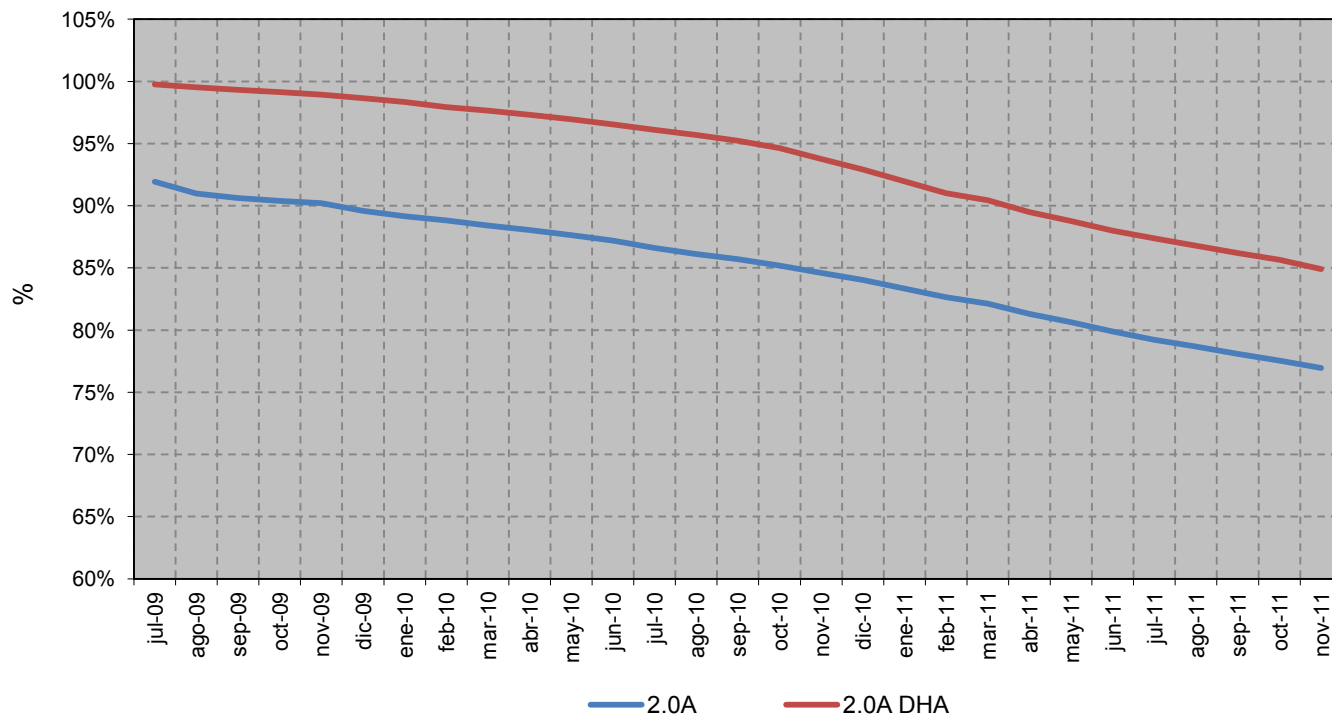


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 1 de 2012)

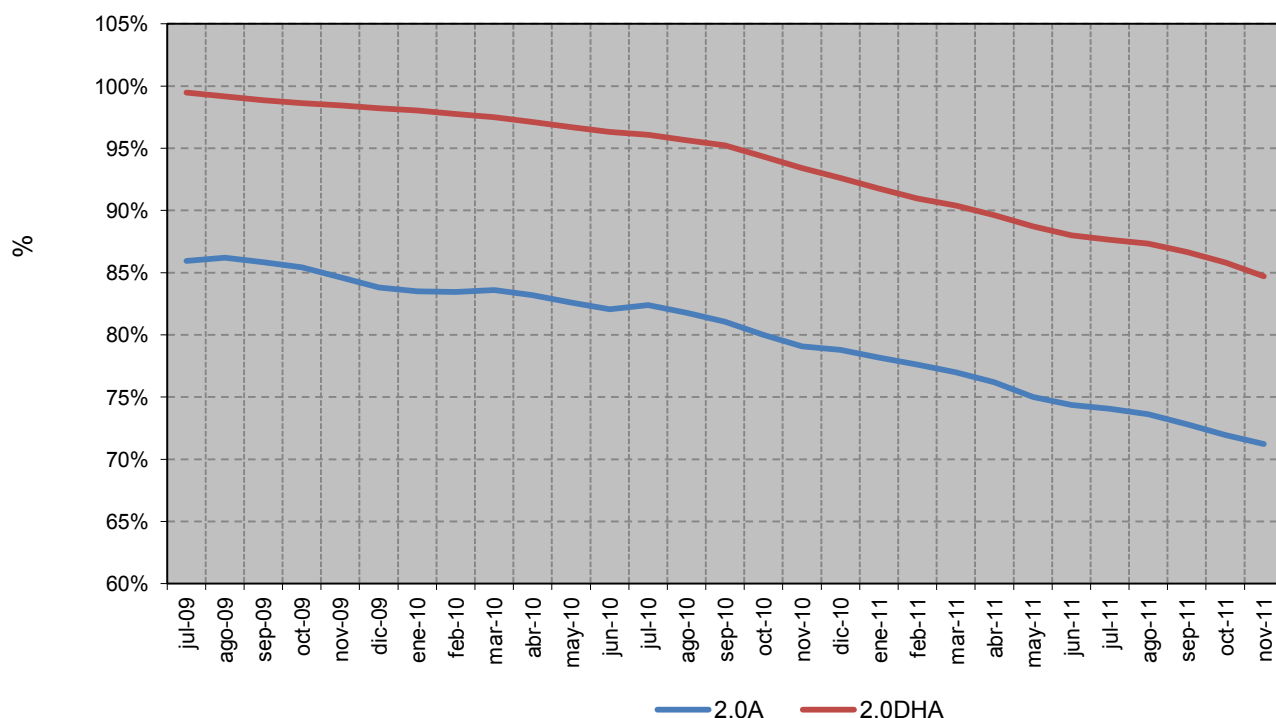
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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

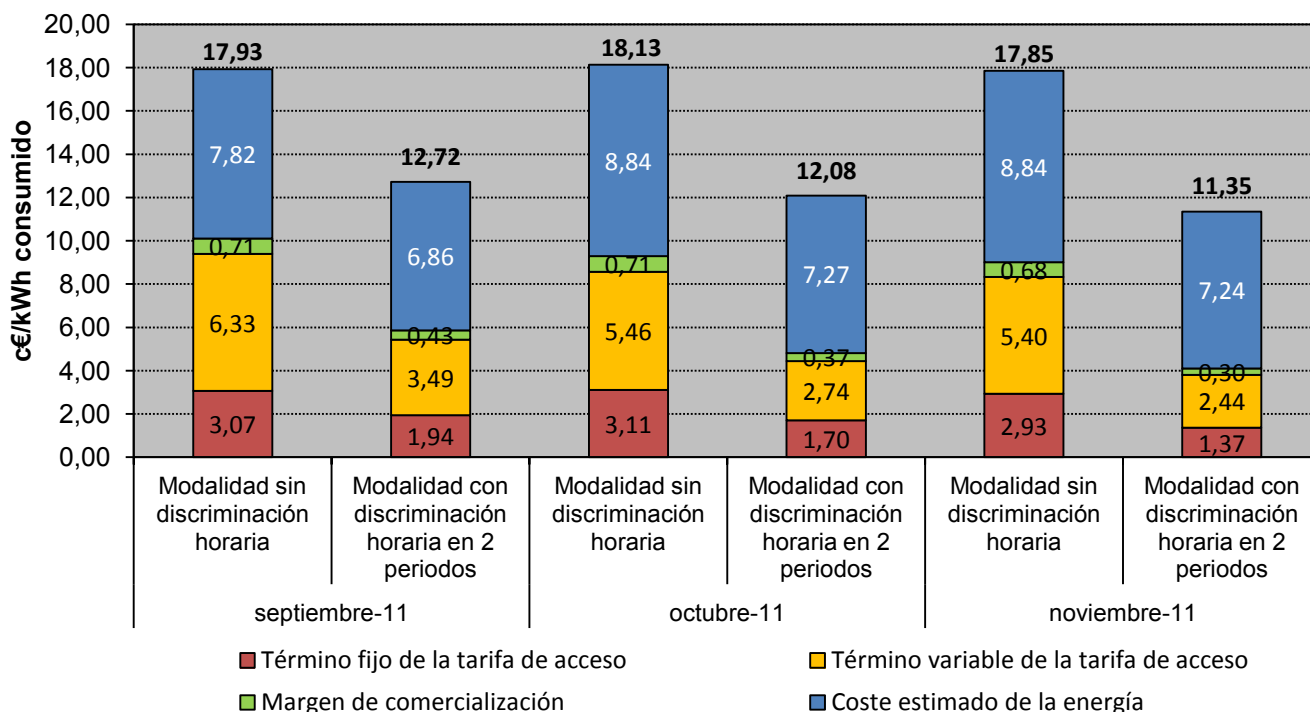


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 1 de 2012)

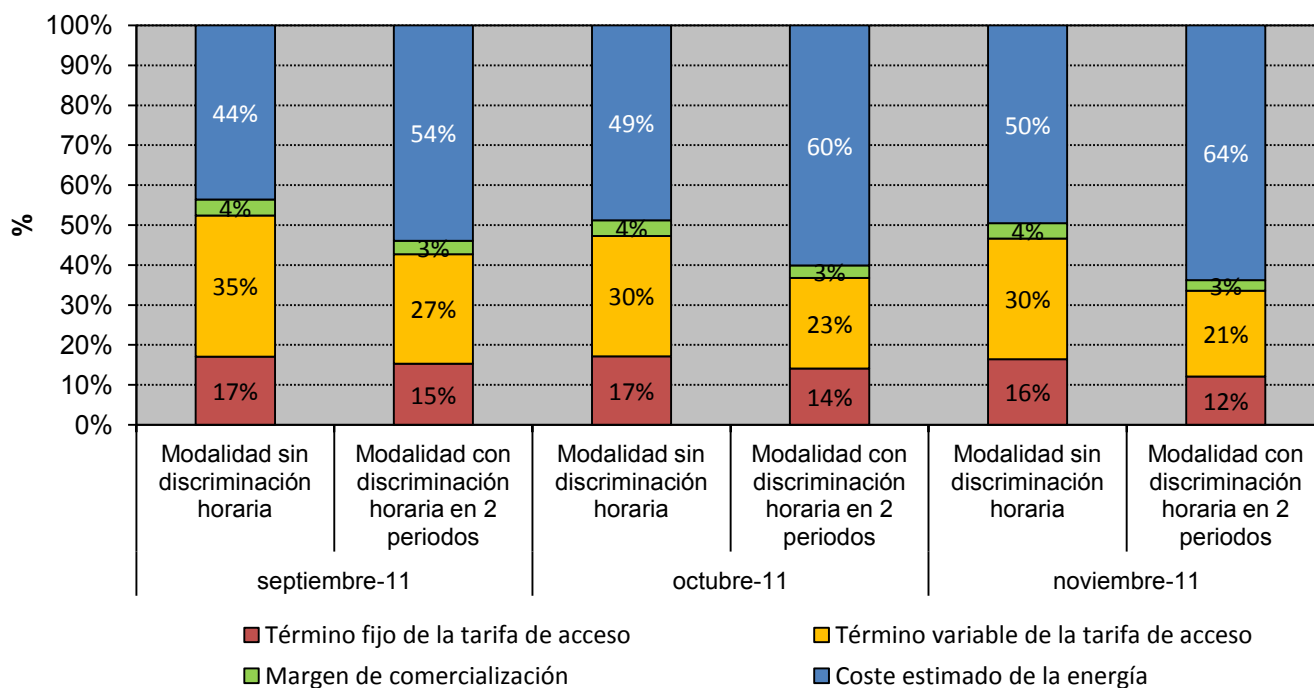
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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 1 de 2012)

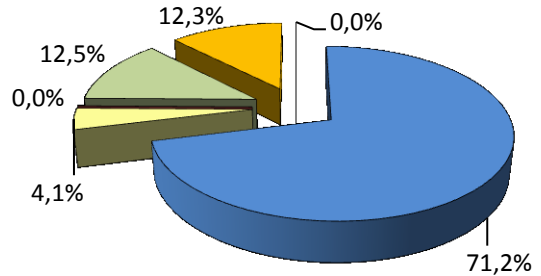
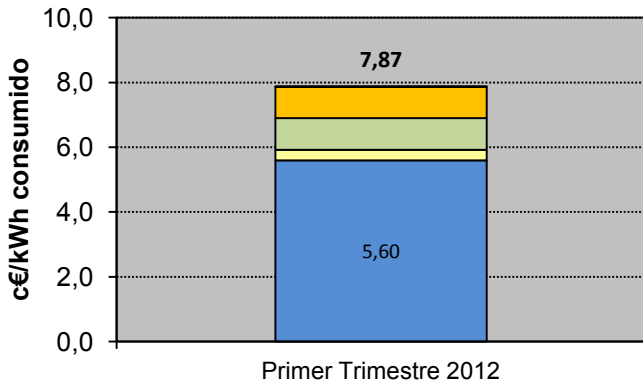
Nota (1): Resultado de aplicar las TUR, a las variables de facturación de los consumidores con derecho a acogerse a las TUR abastecidos por CUR, según la información disponible en la base de datos de liquidaciones eléctricas.

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

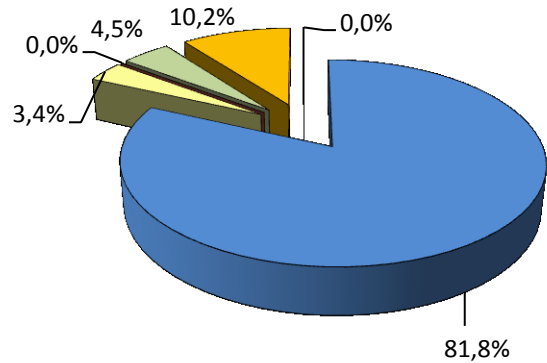
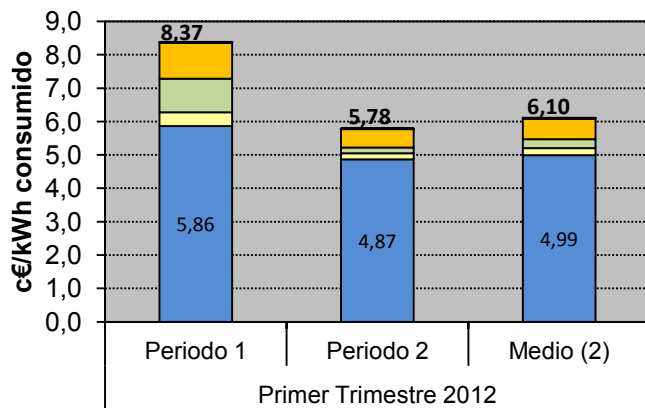
4.1- Consumidores con derecho a acogerse a las TUR (Pc≤10 kW)

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

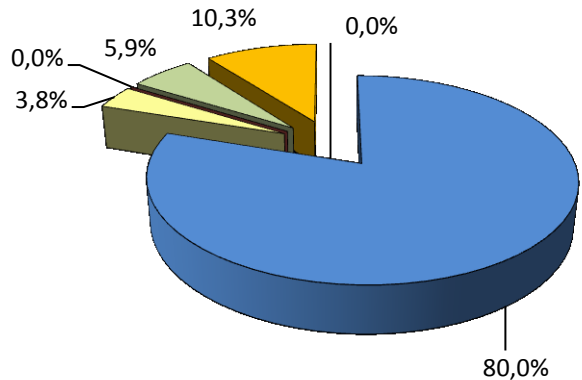
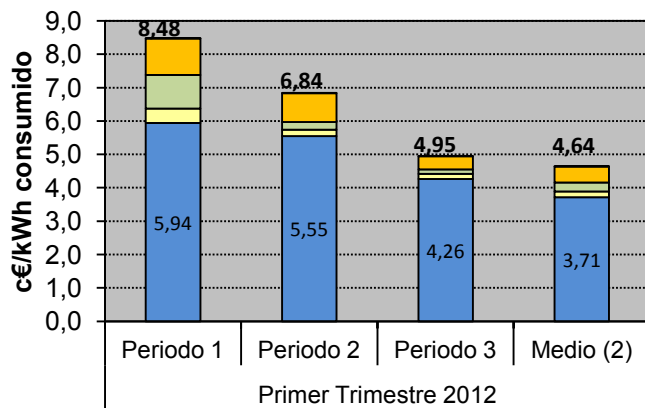
Modalidad sin Discriminación Horaria



Modalidad con Discriminación Horaria en dos periodos



Modalidad con Discriminación Horaria Supervalve



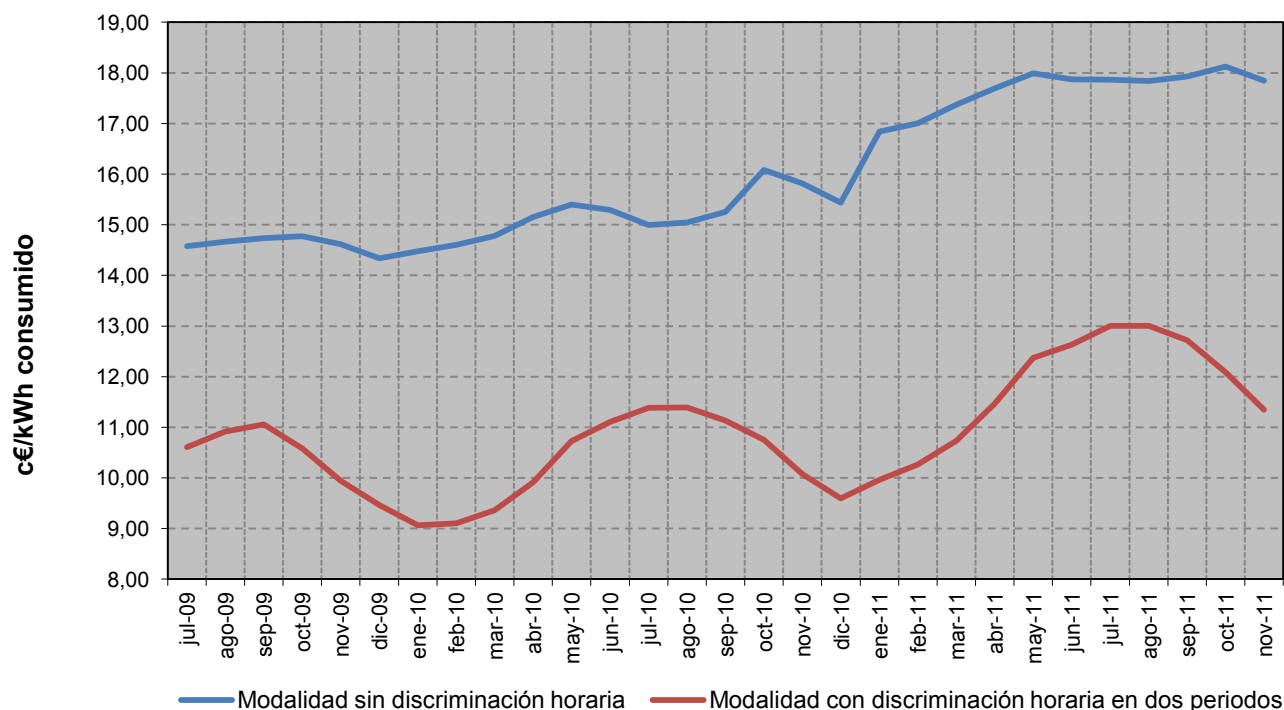
- Coste estimado de la energía en el Mercado Diario
- Prima de Riesgo
- Pérdidas
- Servicios de Ajuste
- Coste Servicio Capacidad
- Cuota OMIE

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 1 de 2012)

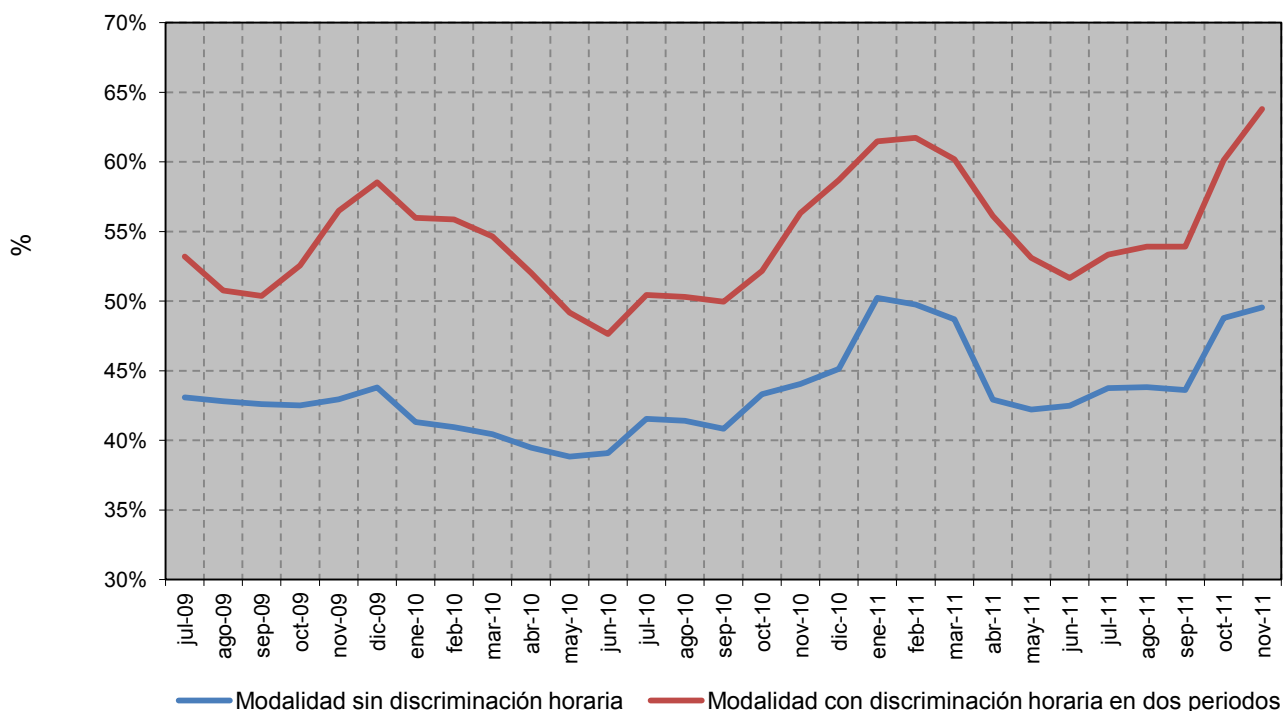
Nota: (1) Componentes del coste estimado de la energía de acuerdo con la nomenclatura de la Orden ITC/1659/2009
(2) Medio previsto considerando perfiles finales

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



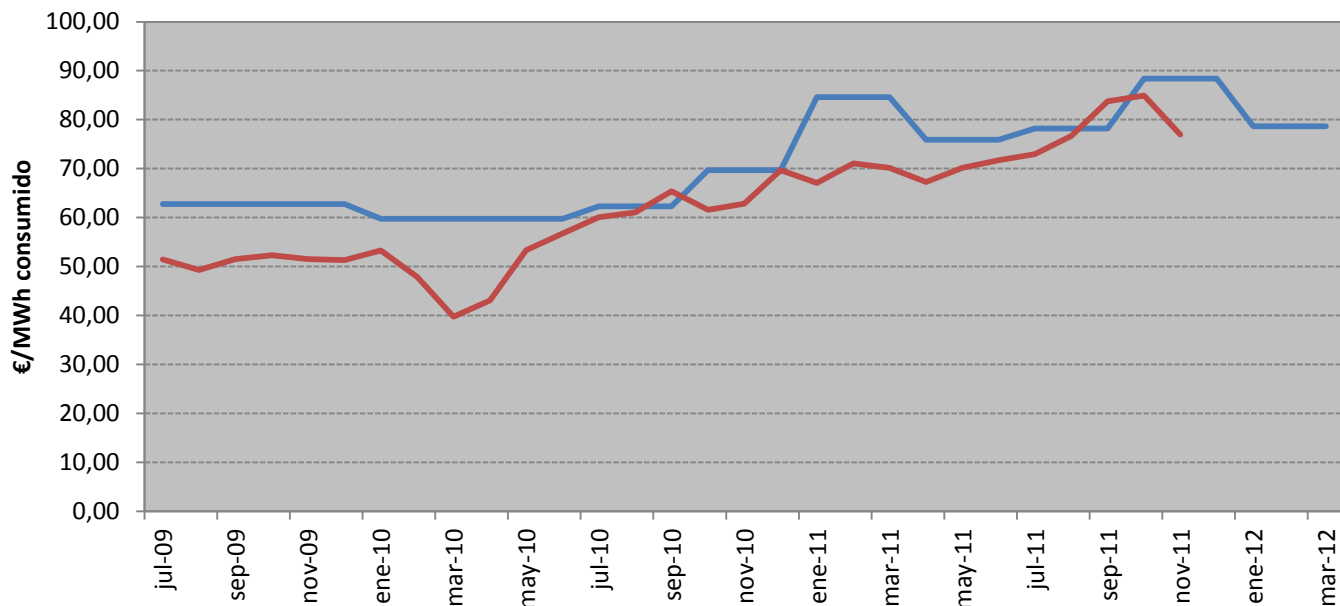
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 1 de 2012)

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

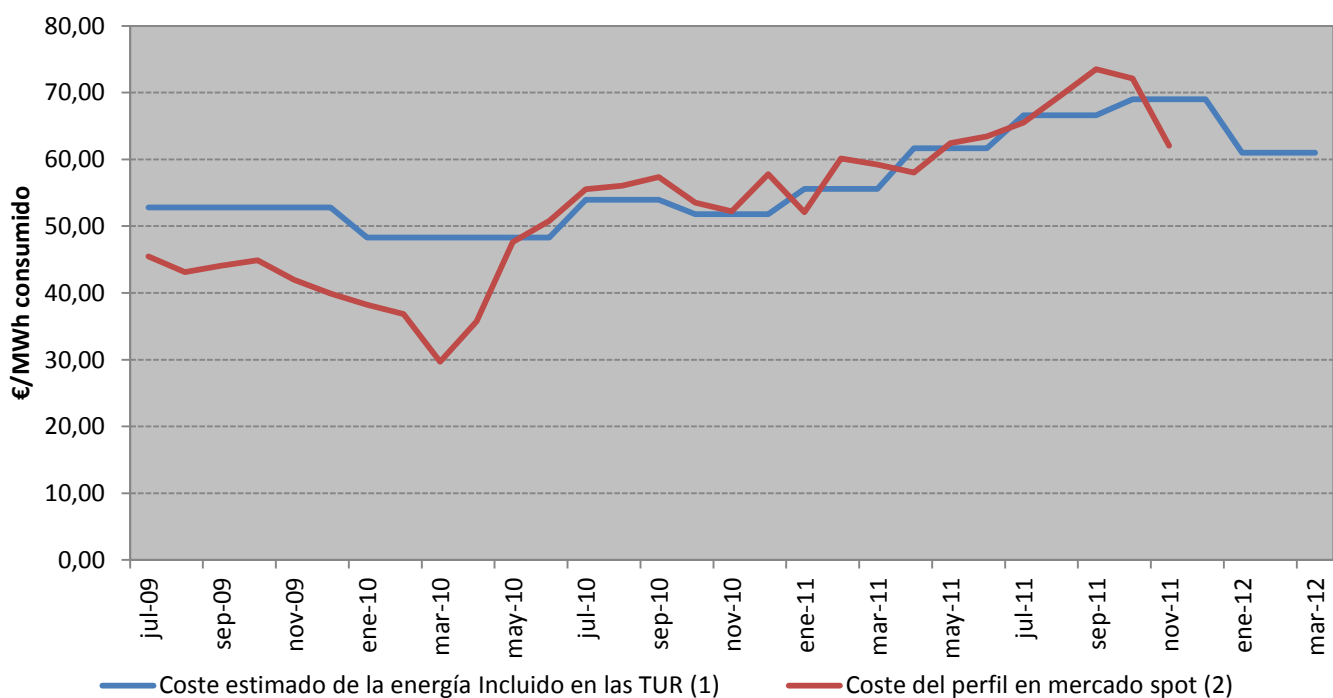
4.1- Consumidores con derecho a acogerse a las TUR (Pc≤10 kW)

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 1 de 2012)

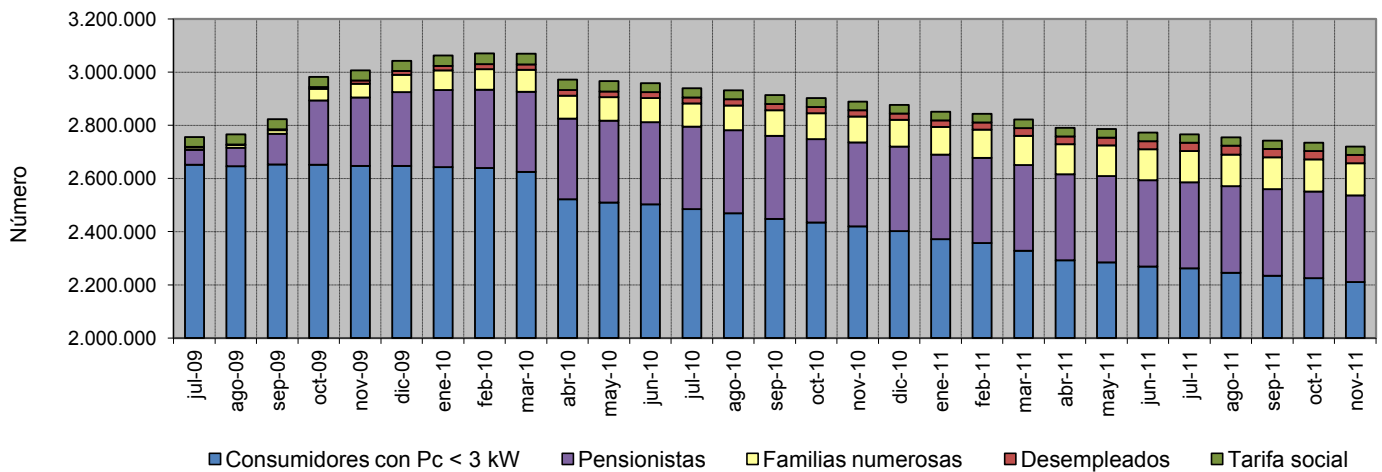
Nota: (1) Considerando perfiles iniciales

(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.

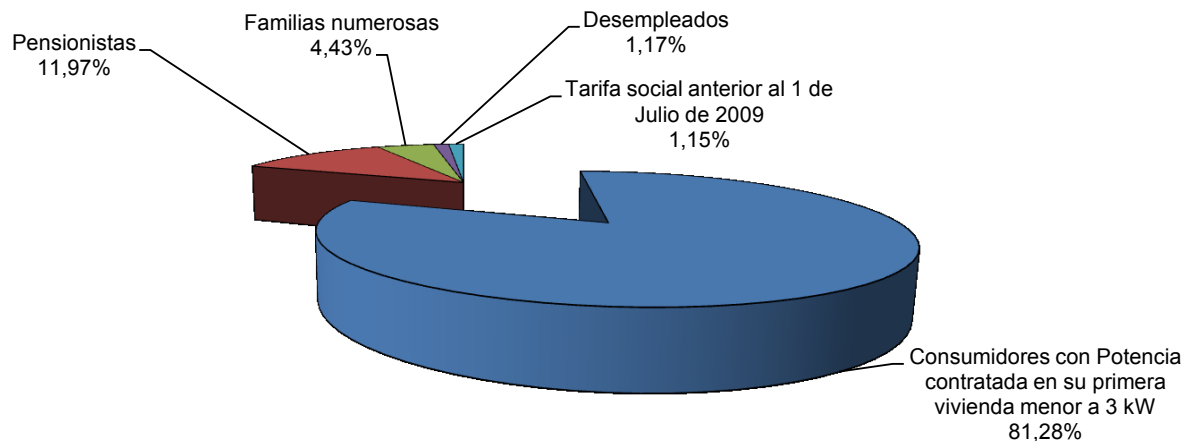
4.2- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número			Tasa de variación (%)	
	sep-11	oct-11	nov-11	oct 11 s/ sep 11	nov 11 s/ oct 11
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	2.233.980	2.224.921	2.210.655	0%	-1%
Pensionistas	326.068	326.027	325.606	0%	0%
Familias numerosas	120.199	120.791	120.552	0%	0%
Desempleados	31.018	31.342	31.858	1%	2%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	31.672	31.505	31.286	-1%	-1%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	2.742.937	2.734.586	2.719.956	0%	-1%



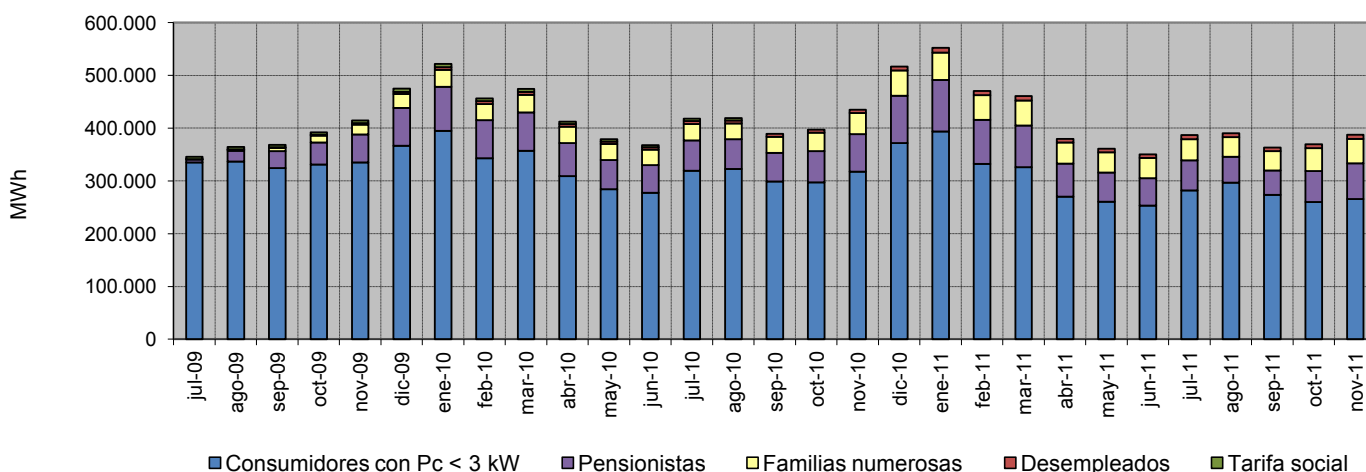
Distribución del número de consumidores por categorías en noviembre 2011



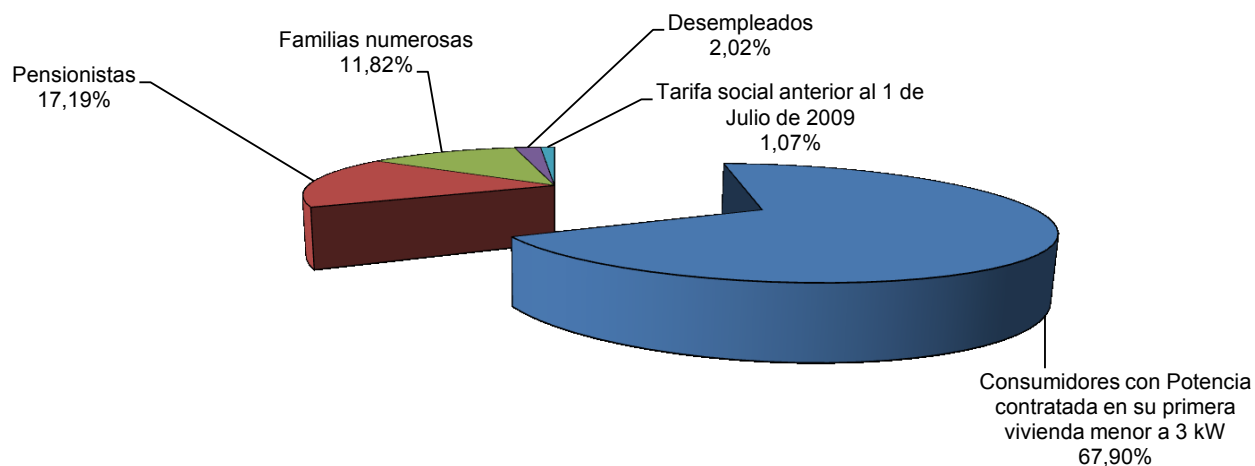
4.2- Bono Social

Energía consumida por los suministros acogidos al Bono social

TIPO	Energía consumida (MWh)			Tasa de variación (%)	
	sep-11	oct-11	nov-11	oct 11 s/ sep 11	nov 11 s/ oct 11
Consumidores con Potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW	273.817	259.853	265.847	-5%	2%
Pensionistas	46.277	58.715	67.304	27%	15%
Familias numerosas	36.578	43.395	46.284	19%	7%
Desempleados	6.513	7.253	7.915	11%	9%
Tarifa social anterior al 1 de Julio de 2009	3.799	3.985	4.202	5%	5%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	366.985	373.201	391.552	2%	5%

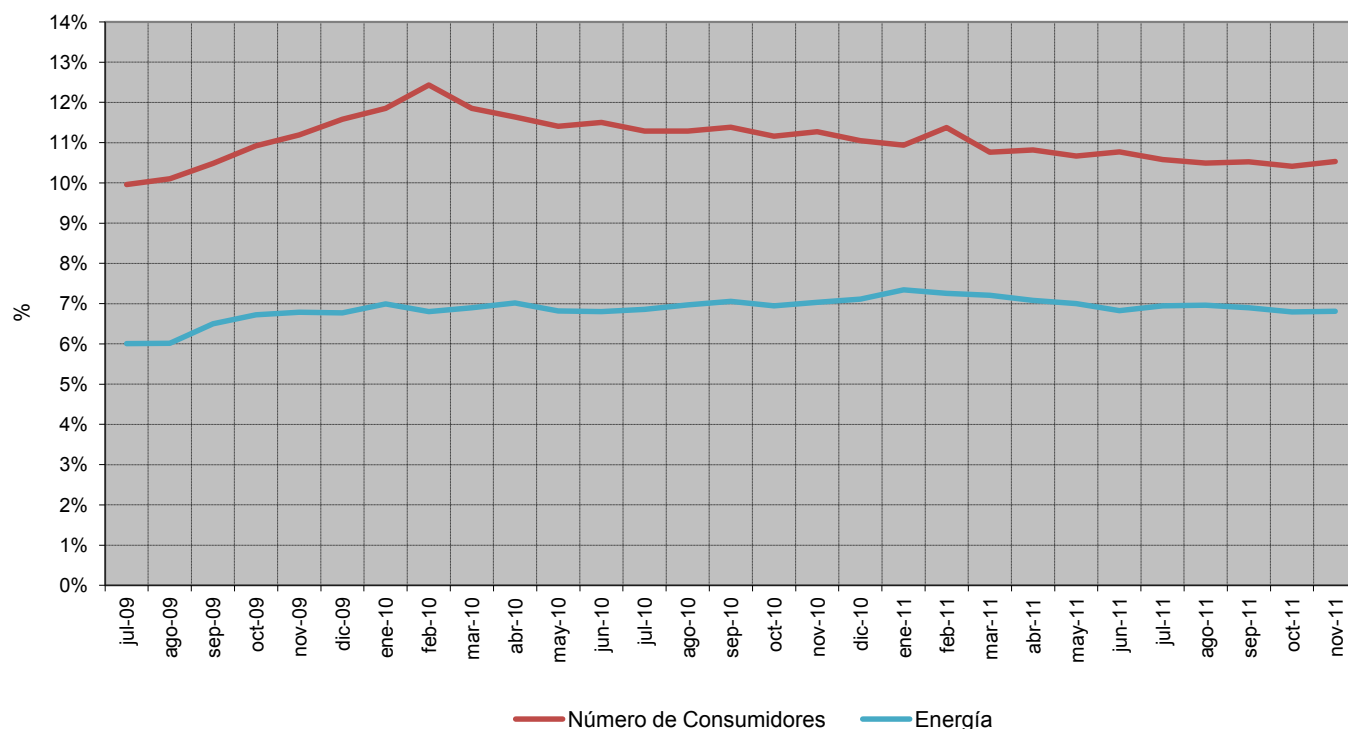


Distribución de la energía consumida por categorías en noviembre 2011



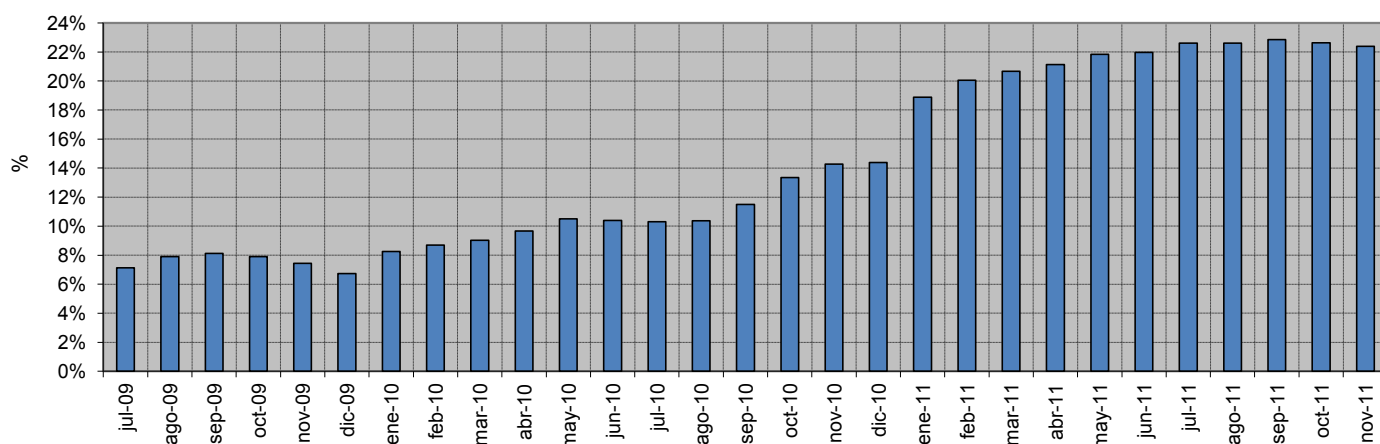
4.2- Bono Social

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		
	sep-11	oct-11	nov-11
Resultante de aplicar las condiciones del Bono Social	13,29	13,32	13,03
Resultante de aplicar las TUR	17,22	17,21	16,79
Descuento resultante (%)	-22,8%	-22,6%	-22,4%



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. Noviembre 2011

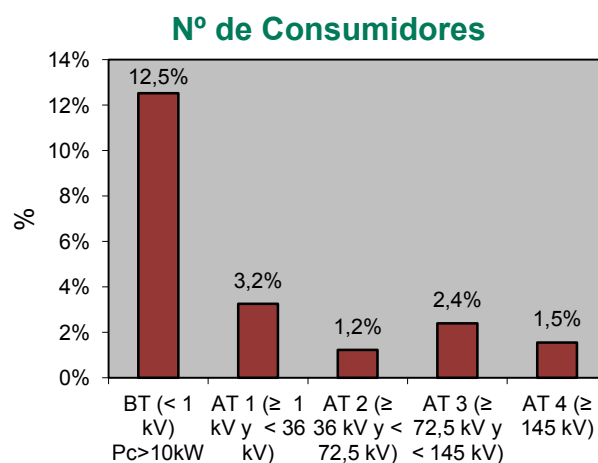
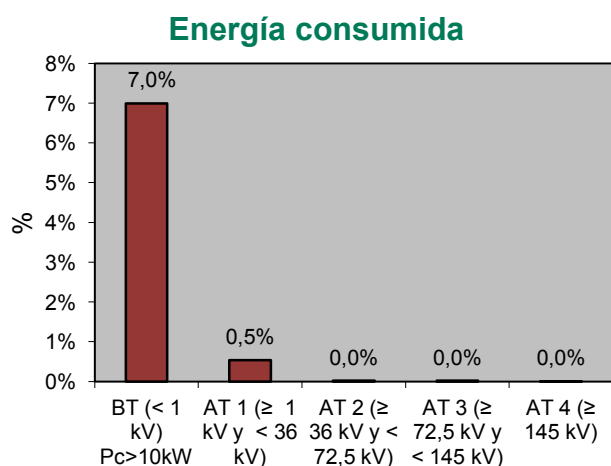
Consumidores abastecidos por CUR

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	201.038	253.075	1.259
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3.309	30.712	9.281
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	19	308	16.224
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	9	152	16.893
AT 4 (≥ 145 kV)	7	145	20.664
TOTAL	204.382	284.393	1.391

Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	1.404.572	3.367.370	2.397
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	98.719	5.659.588	57.330
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1.538	1.306.609	849.551
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	367	662.114	1.804.126
AT 4 (≥ 145 kV)	446	2.008.302	4.502.920
TOTAL	1.505.642	13.003.983	8.637

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR en noviembre 2011

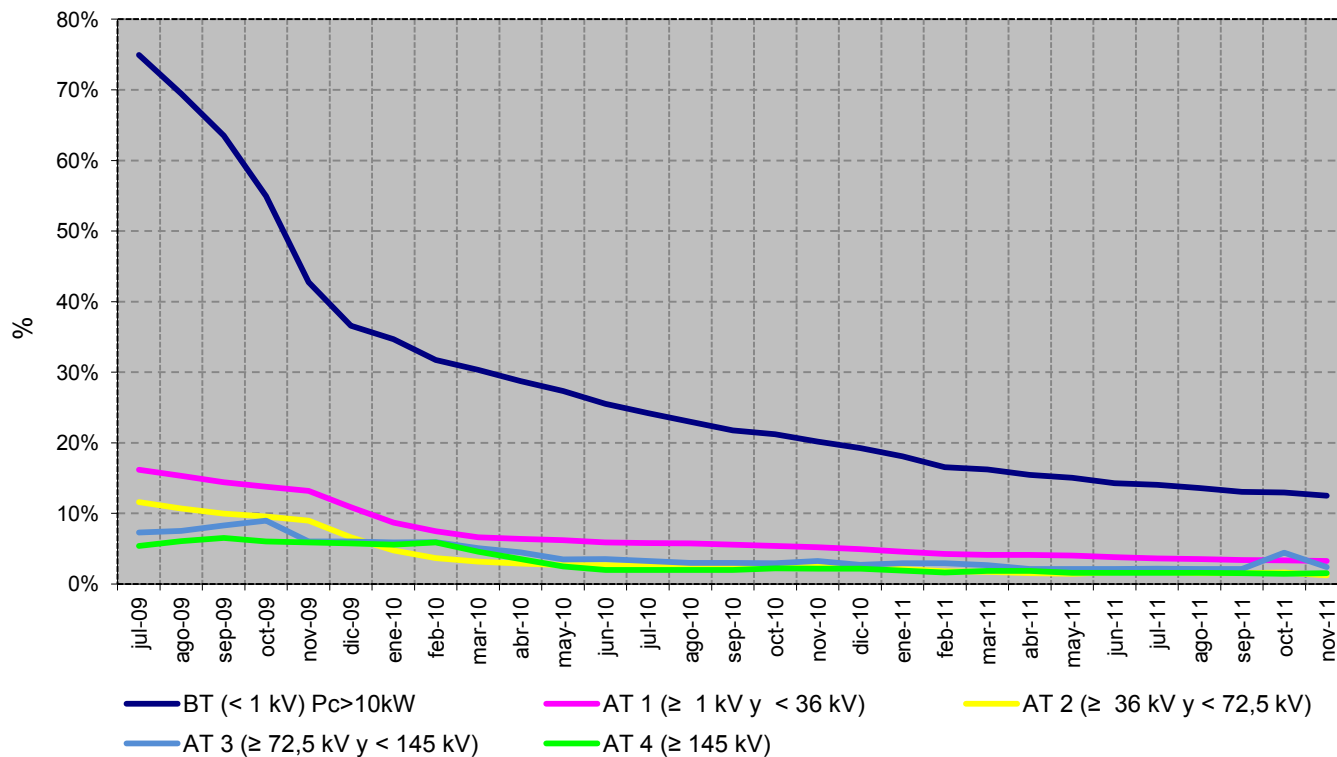


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 1 de 2012)

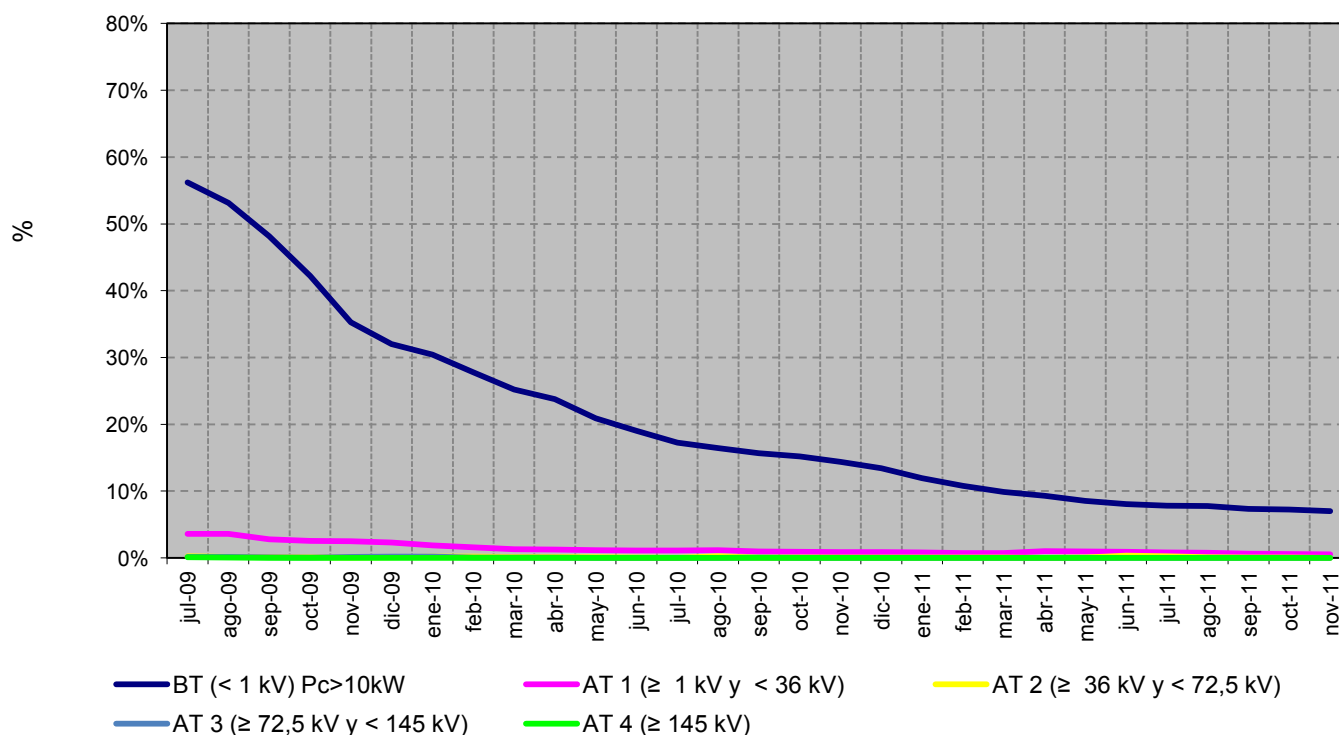
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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 1 de 2012)

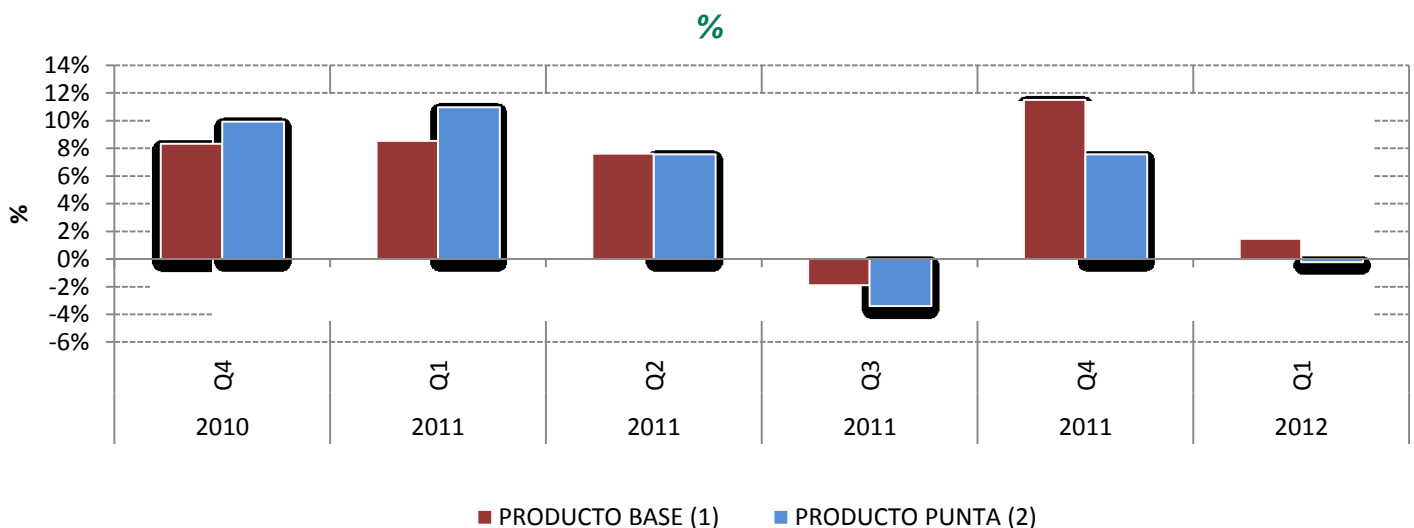
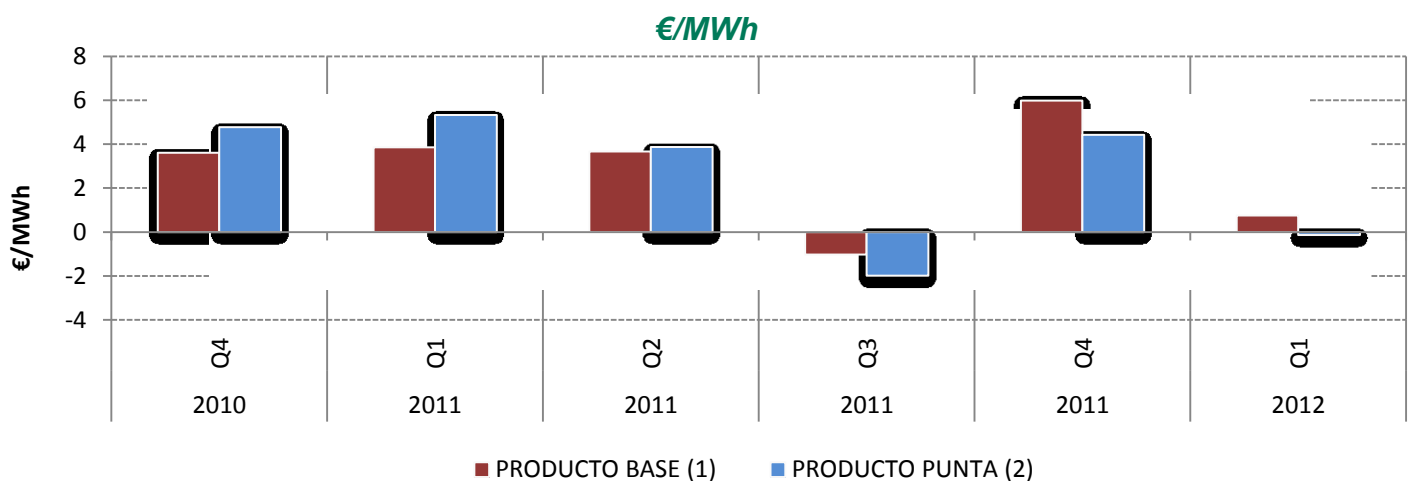
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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
2011	Q4	16	57,99	52,01	63,00	58,57	11,5%	7,6%
2012	Q1	17	52,99	52,23	57,95	58,08	1,5%	-0,2%

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 febrero 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	1.722.434	188.008	12,3%
Costes de Distribución	5.230.558	5.466.157	235.599	4,5%
Retribución a la distribución	4.861.238	5.093.090	231.852	4,8%
Distribuidores D.T. 11ª	359.320	373.067	13.747	3,8%
Limpieza de márgenes	10.000		-10.000	
Costes de Gestión Comercial	226.591	226.591		
Sistema de interrumpibilidad en mercado	522.000	561.499	39.499	7,6%
Diversificación y Seguridad del Abastecimiento	54.343	54.799	456	0,8%
Moratoria Nuclear	54.207	54.661	454	0,8%
2º parte del ciclo de combustible nuclear	136	138	2	1,2%
Prima del Régimen Especial	5.968.145	7.013.581	1.045.436	17,5%
Costes Permanentes	824.924	538.360	-286.564	-34,7%
Compensación extrapeninsular e insulares	760.654	473.206	-287.448	-37,8%
Operador del Sistema	39.032	39.618	586	1,5%
CNE	25.238	25.536	298	1,2%
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		-53.944	-100,0%
Ingresos por Exportaciones	-43.100	-52.980	-9.880	22,9%
Coste Total (A)	16.021.600	17.721.017	1.699.417	10,6%

Escenario de demanda previsto

	Año 2011 (1)	Año 2012 (2)
Demanda en barras de central	274.352	278.482
Pérdidas implícitas (%)	9,33%	9,28%
Demanda en consumo	250.939	254.834

Fuentes: MIET, Orden ITC/3353/2010, Orden ITC/688/2011, Orden ITC/1068/2011, Orden ITC/2585/2011, Orden IET/3586/2011 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

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	1.669.454	9,4	11,9
Distribución	5.230.558	32,8	5.466.157	30,8	4,5
Gestión Comercial	226.591	1,4	226.591	1,3	
Sistema de interrumpibilidad en mercado	522.000	3,3	561.499	3,2	7,6
Diversificación y seguridad del abastecimiento	54.343	0,3	54.799	0,3	0,8
Prima del Régimen Especial	5.968.145	37,4	7.013.581	39,6	17,5
Costes Permanentes	824.924	5,2	538.360	3,0	-34,7
Déficit de Años anteriores (2)	1.649.769	10,3	2.190.575	12,4	32,8
Total	15.967.656	100	17.721.017	100	11,0

Fuentes: MIET, Orden ITC/3353/2010, Orden ITC/688/2011, Orden ITC/1068/2011, Orden ITC/2585/2011, Orden IET/3586/2011 y CNE

Notas: (1) Incluye ingresos por exportaciones

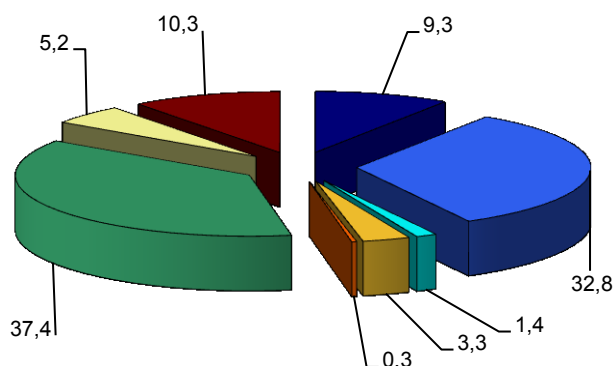
(2) Incluye anualidades déficit de años anteriores y exceso de déficit de años anteriores

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

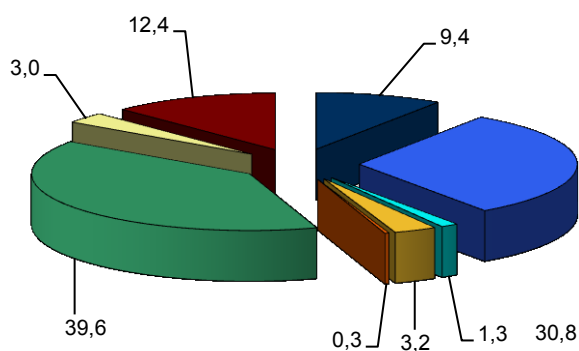
(4) Orden IET/3586/2011

Estructura del escandallo de costes de acceso

Año 2011



Año 2012



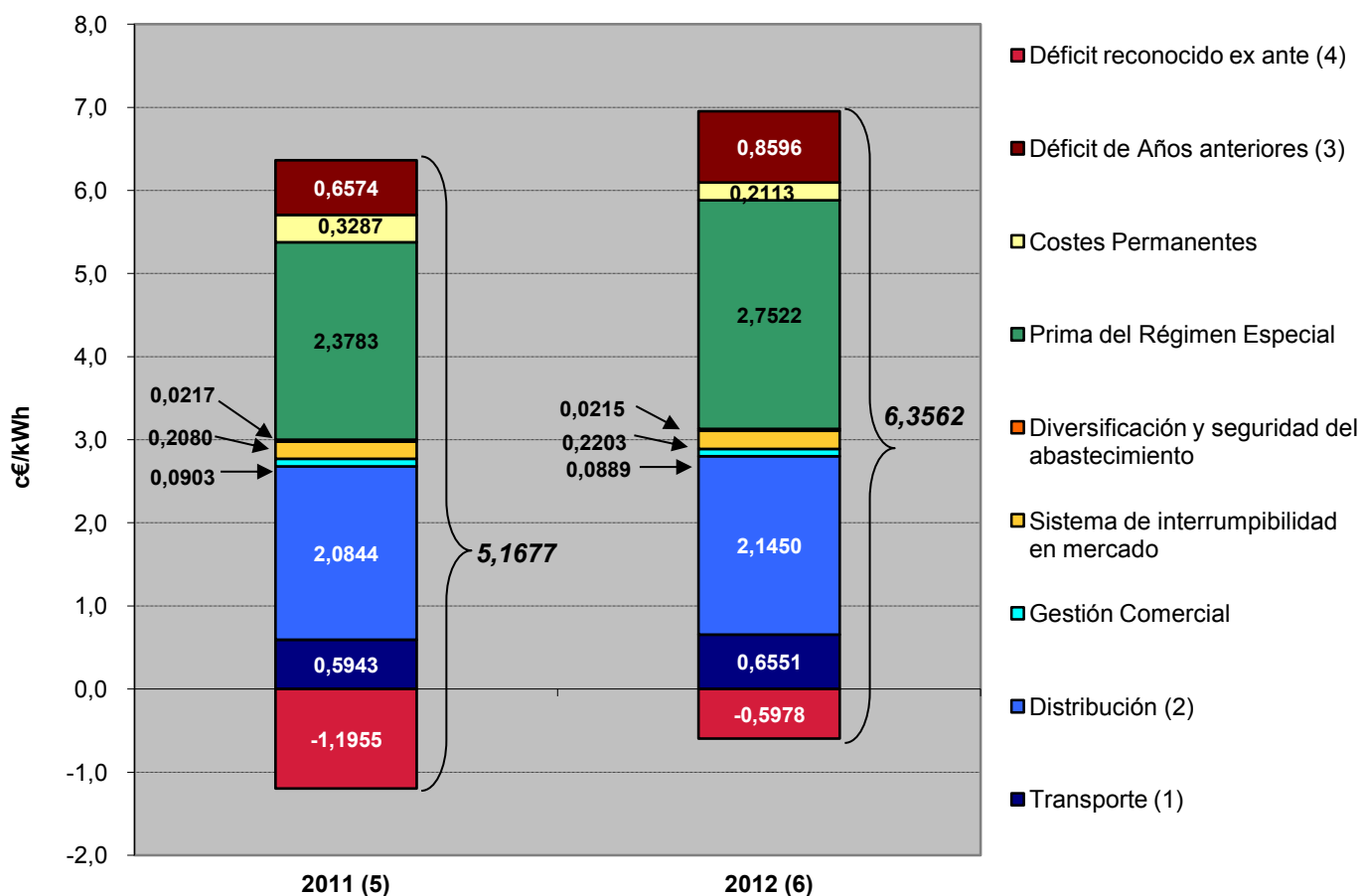
- Transporte
- Distribución
- Gestión Comercial
- Sistema de interrumpibilidad en mercado
- Diversificación y seguridad del abastecimiento
- Prima del Régimen Especial
- Costes Permanentes
- Déficit de Años anteriores

Fuentes: MIET, Orden ITC/3353/2010, Orden ITC/688/2011, Orden ITC/1068/2011, Orden ITC/2585/2011, Orden IET/3586/2011 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	0,6551	10,3
Distribución (2)	2,0844	40,3	2,1450	33,7
Gestión Comercial	0,0903	1,7	0,0889	1,4
Sistema de interrumpibilidad en mercado	0,2080	4,0	0,2203	3,5
Diversificación y seguridad del abastecimiento	0,0217	0,4	0,0215	0,3
Prima del Régimen Especial	2,3783	46,0	2,7522	43,3
Costes Permanentes	0,3287	6,4	0,2113	3,3
Déficit de Años anteriores (3)	0,6574	12,7	0,8596	13,5
Déficit reconocido ex ante (4)	- 1,1955	-23,1	- 0,5978	-9,4
Total	5,1677	100	6,3562	100



Fuentes: MIET, Orden ITC/3353/2010, Orden ITC/688/2011, Orden ITC/1068/2011, Orden ITC/2585/2011, Orden IET/3586/2011 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

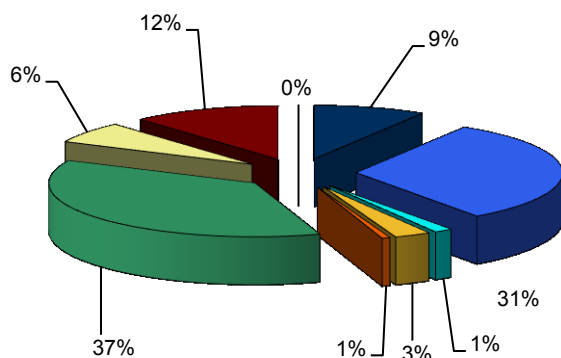
5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales

Escandallo de costes de acceso. Año 2010

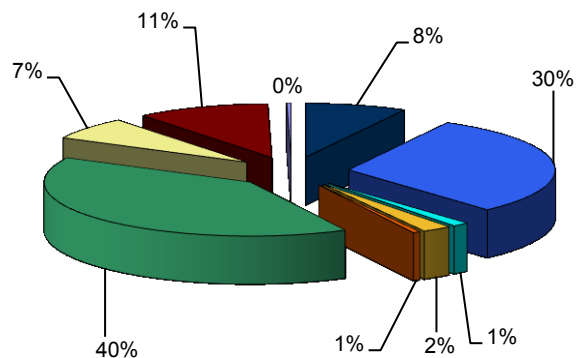
	Miles de €		Liq 14/2010 vs previsto	
	Previsto (3)	Liq 14/2010	Miles de €	%
Transporte	1.397.104	1.397.104		
Distribución (1)	4.974.955	5.356.944	381.989	8%
Gestión Comercial	226.591	226.591		
Sistema de interrumpibilidad en mercado	450.000	401.677	-48.323	-11%
Diversificación y seguridad del abastecimiento	100.352	99.396	-956	-1%
Prima del Régimen Especial	5.888.099	7.066.915	1.178.816	20%
Costes Permanentes	1.025.318	1.192.056	166.738	16%
Anualidades Déficit de Años anteriores	1.843.928	1.833.120	-10.808	-1%
Otros conceptos de costes (2)		-55.575	-55.575	
Total	15.906.347	17.518.228	1.611.881	10%

Estructura del escandallo de costes de acceso. Año 2010

Previsto (3)



Liq 14/2010



- 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

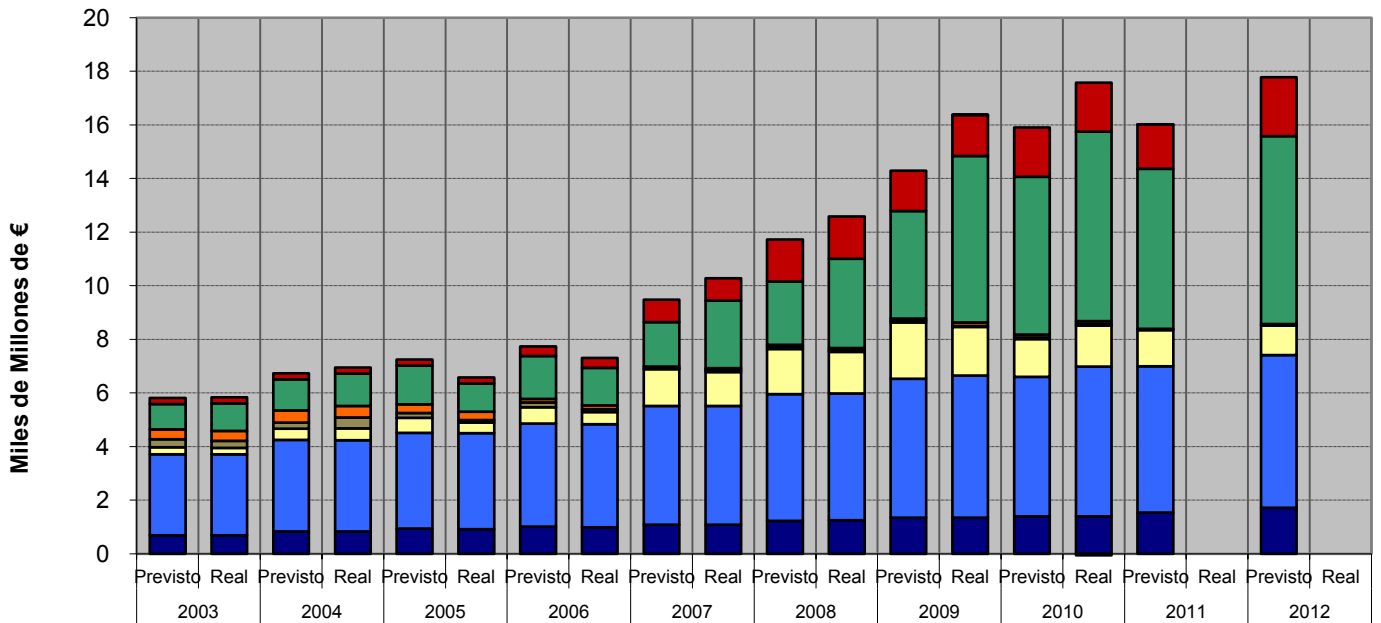
Notas: (1) Se incluye el coste del Plan de Ahorro y Eficiencia energética

(2) Diferencia entre pérdidas medias y estándares.

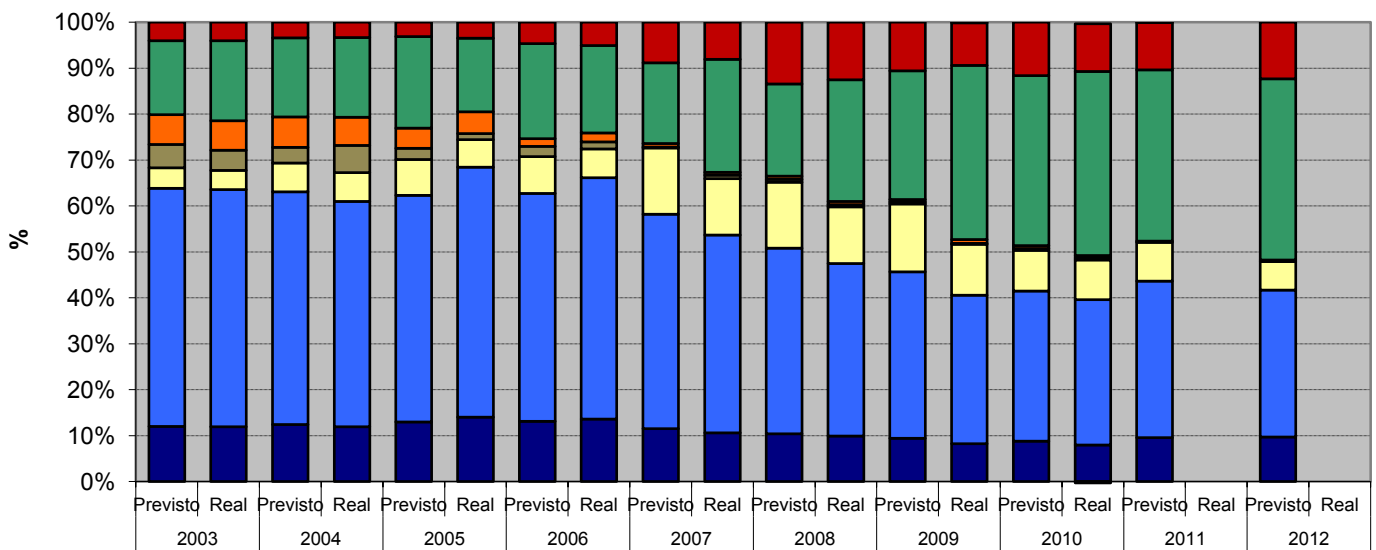
(3) Orden ITC/3519/2009 y Orden ITC/1732/2010. No incluye ingresos por exportaciones

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

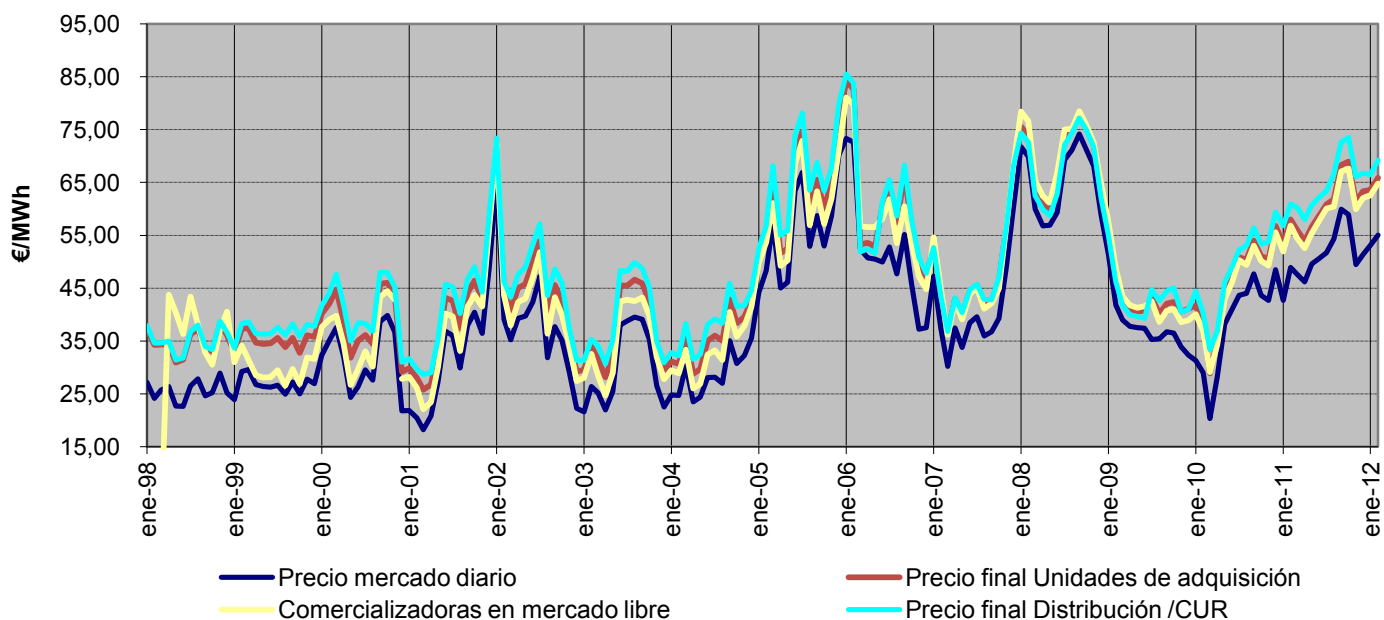
Mes	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución /CUR (2)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución /CUR (2)
dic-11	51,33	63,30	62,04	66,78	7,02	6,25	9,16
ene-12	53,08	63,54	62,53	66,46	7,12	6,42	9,16
feb-12	55,05	65,87	64,76	69,17	7,10	6,40	9,17

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	45,67	45,00	47,75	3,62	2,93	5,24
2011	50,80	60,02	58,88	63,59	6,06	5,06	9,19
Enero - Feb 2012	54,09	64,70	63,64	67,80	7,11	6,41	9,16

Evolución del mercado de electricidad



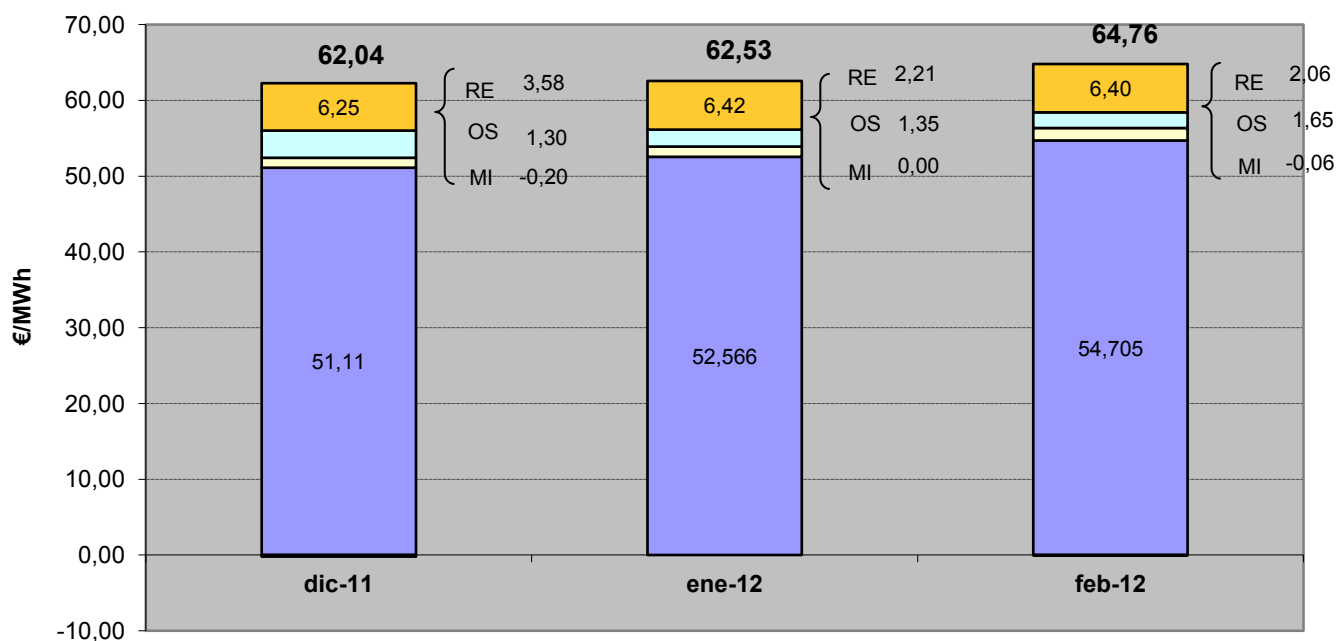
Fuente: OMEL, REE Y CNE

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

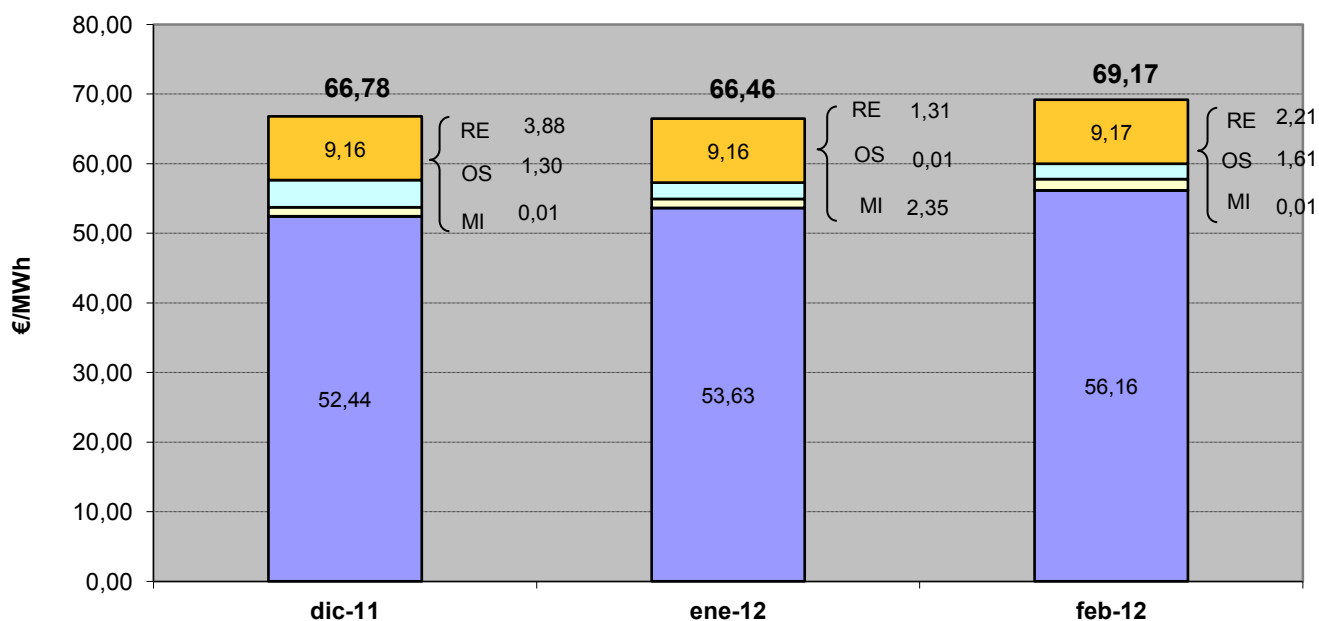
6.- Mercado de producción. España

Componentes del precio medio final de comercializadoras en mercado libre



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

Componentes del precio medio final de CUR



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

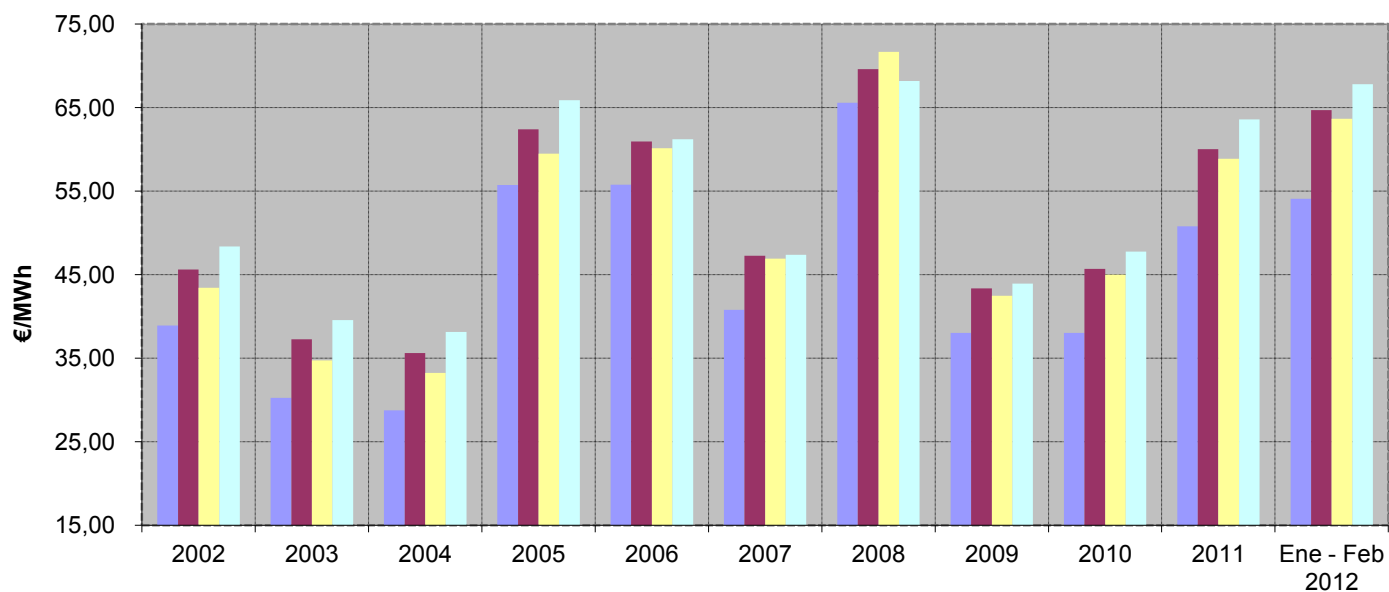
6.- Mercado de producción. España

Evolución del mercado de electricidad en términos anuales

€/MWh

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución/CUR (2)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (1)	Distribución/CUR (2)
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	38,01	43,33	42,47	43,93	2,33	2,61	1,92
2010	38,01	45,67	45,00	47,75	3,62	2,93	5,24
2011	50,80	60,02	58,88	63,59	6,06	5,06	9,19
Ene - Feb 2012	54,09	64,70	63,64	67,80	7,11	6,41	9,16

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

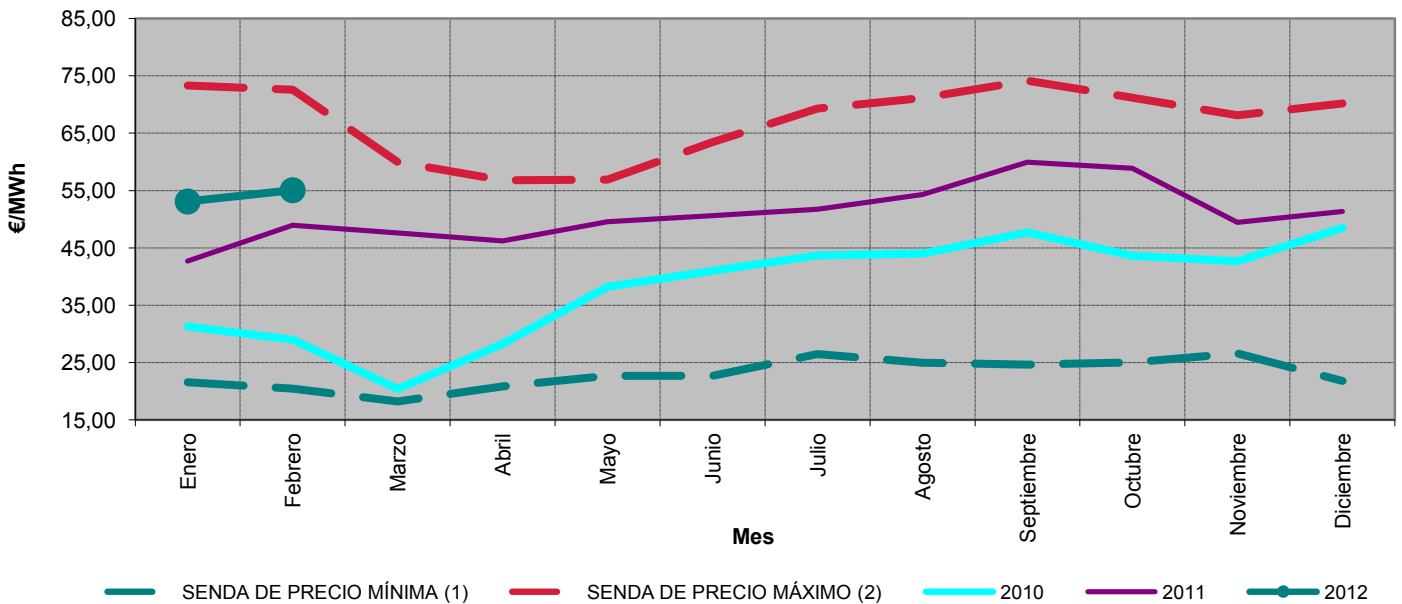
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

En los últimos tres meses

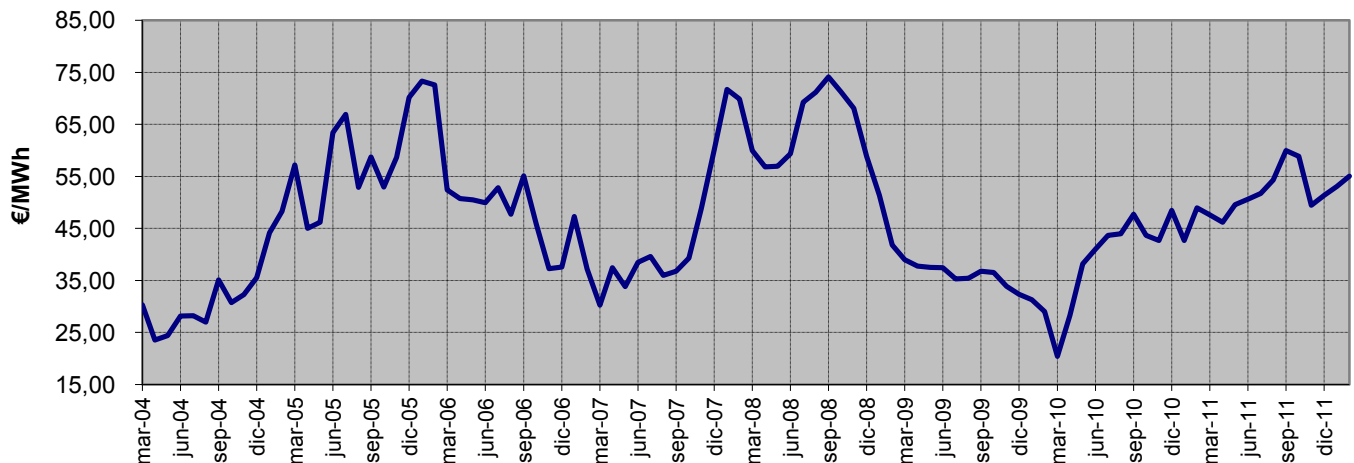
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
dic-11	51,33	3,8%	5,9%
ene-12	53,08	3,4%	24,3%
feb-12	55,05	3,7%	12,5%

En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2010	38,01	0,0%
2011	50,80	33,6%
2012	54,09	6,5%



Precios medios ponderados diarios. Marzo 2004 - febrero 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

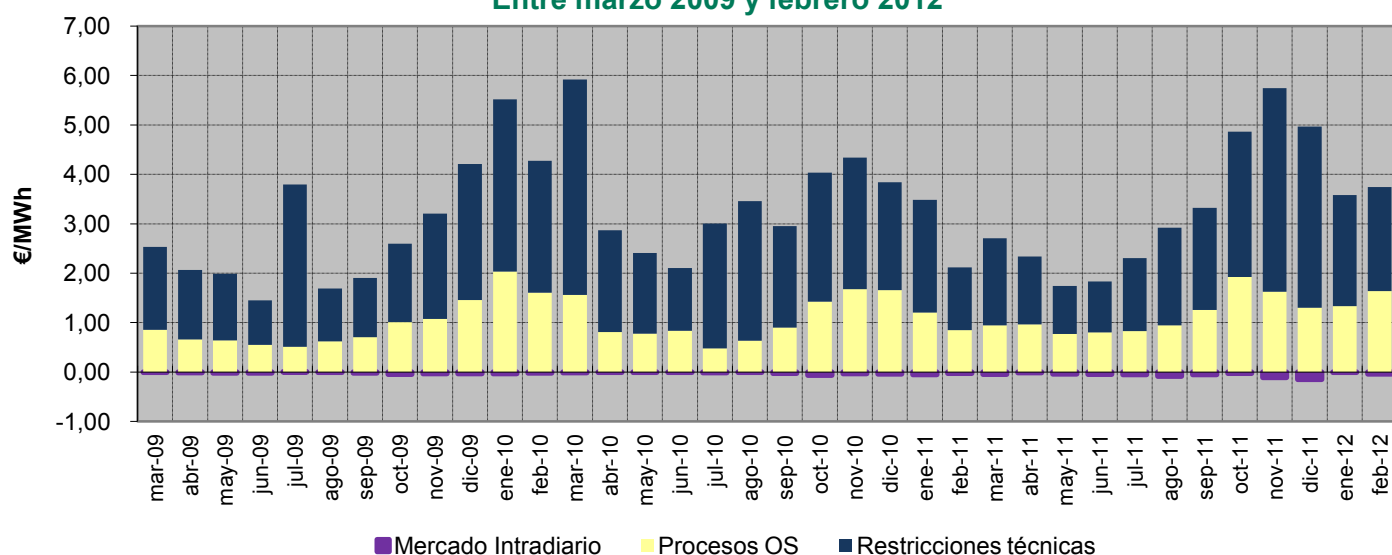
6.- Mercado de producción. España

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

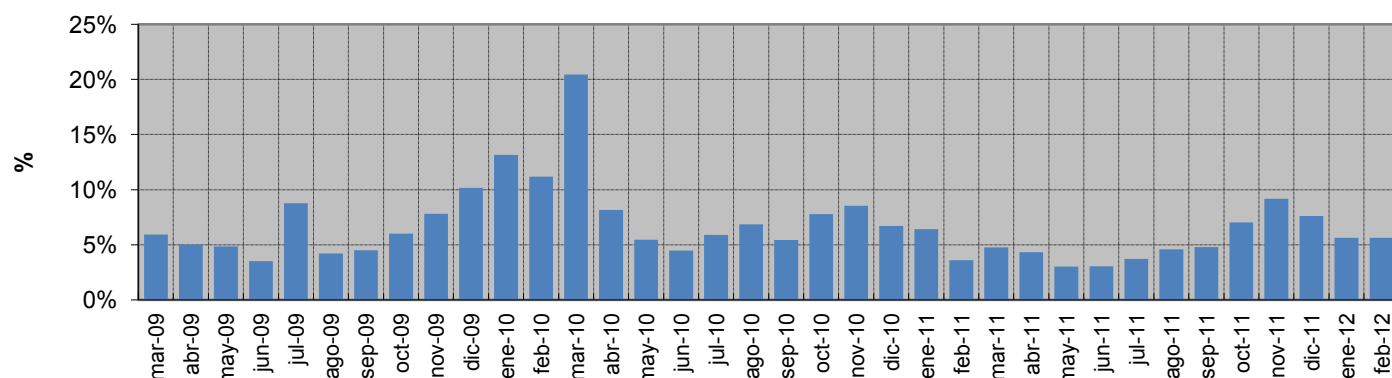
En los últimos tres meses

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
dic-11	-0,147	1,304	3,660	4,817	-14%	27%
ene-12	-0,005	1,337	2,247	3,579	-26%	4%
feb-12	-0,042	1,640	2,102	3,701	3%	77%

Entre marzo 2009 y febrero 2012



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



6.- Mercado de producción. España

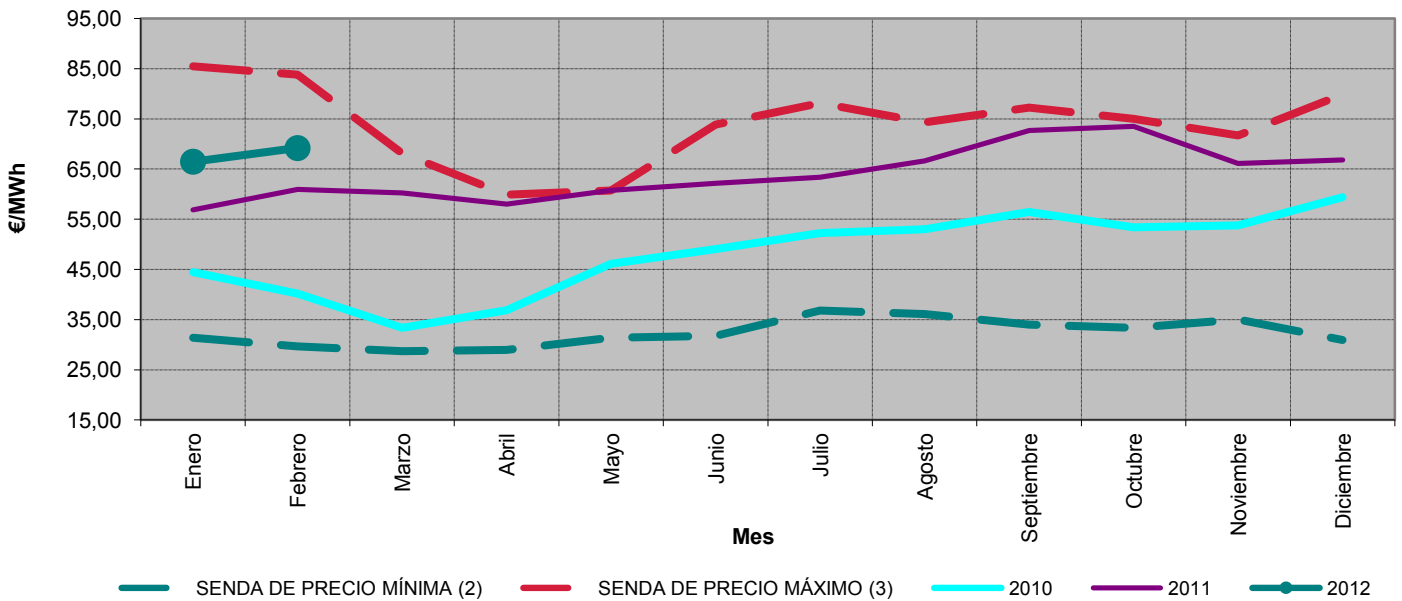
Evolución del precio medio ponderado del distribuidores/CUR (1)

En los últimos tres meses

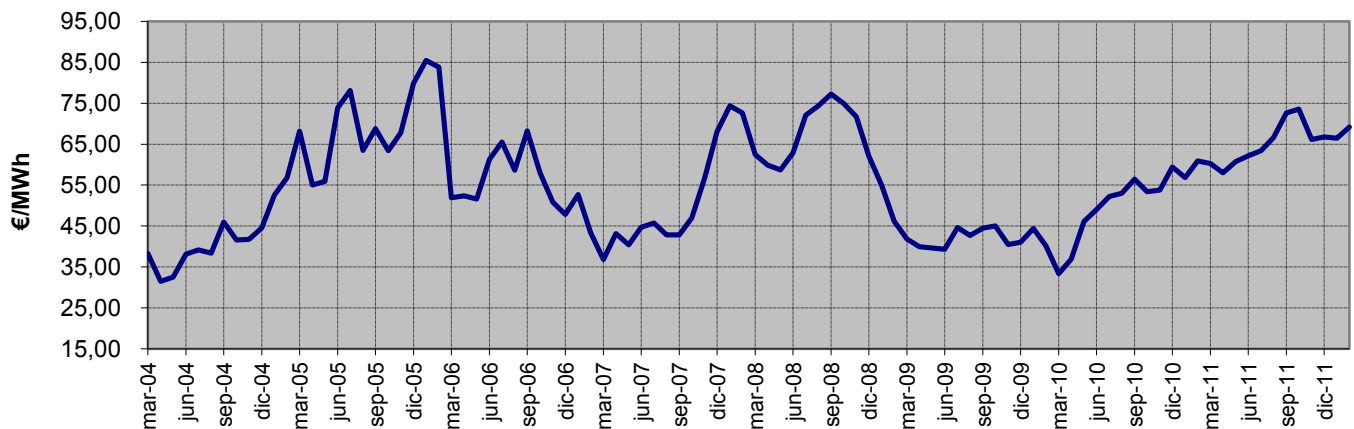
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
dic-11	66,78	1,0%	12,5%
ene-12	66,46	-0,5%	16,9%
feb-12	69,17	4,1%	13,5%

En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2010	47,75	25,6%
2011	63,59	33,2%
2012	67,80	6,6%



Precios medios ponderados de distribuidores. Marzo 2004 - febrero 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

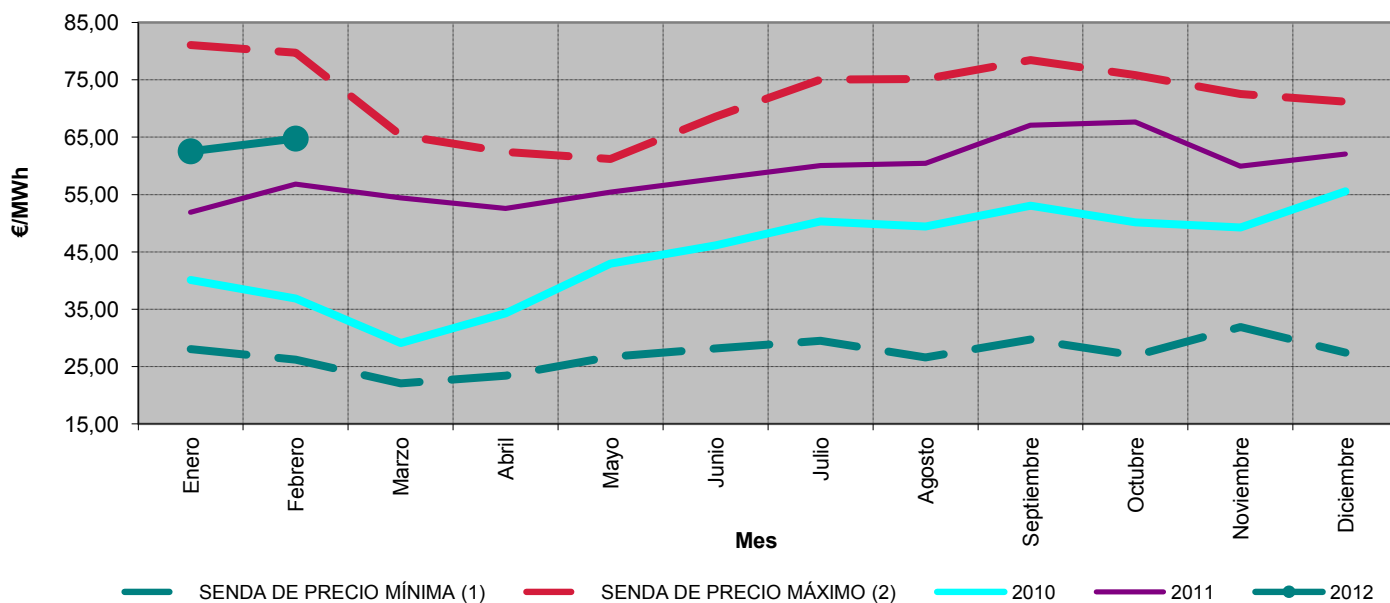
Evolución del precio medio ponderado de comercializadoras en mercado libre

En los últimos tres meses

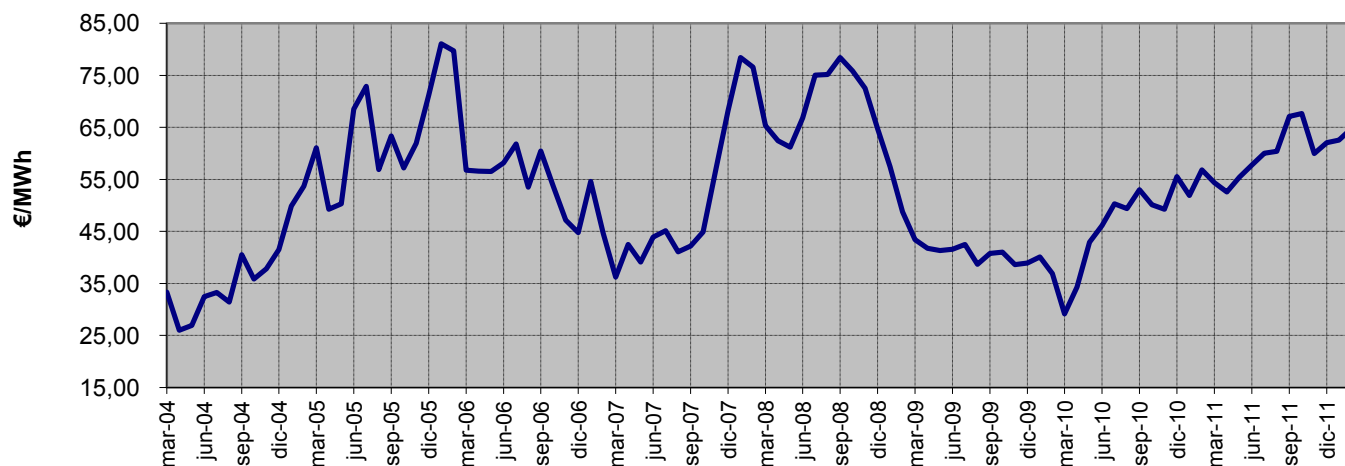
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
dic-11	62,04	3,5%	11,7%
ene-12	62,53	0,8%	20,4%
feb-12	64,76	3,6%	14,0%

En los últimos tres años

Mes	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2010	45,00	18,4%
2011	58,88	30,8%
2012	63,64	8,1%



Precios medios ponderados de de clientes cualificados. Marzo 2004 - febrero 2012

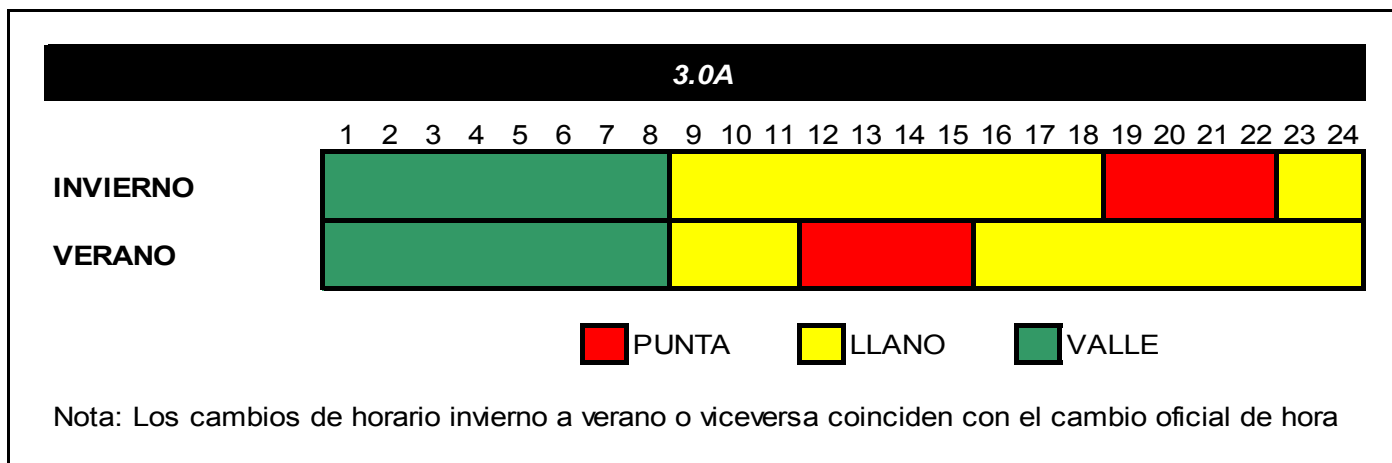


Fuente: OMEL, REE Y CNE

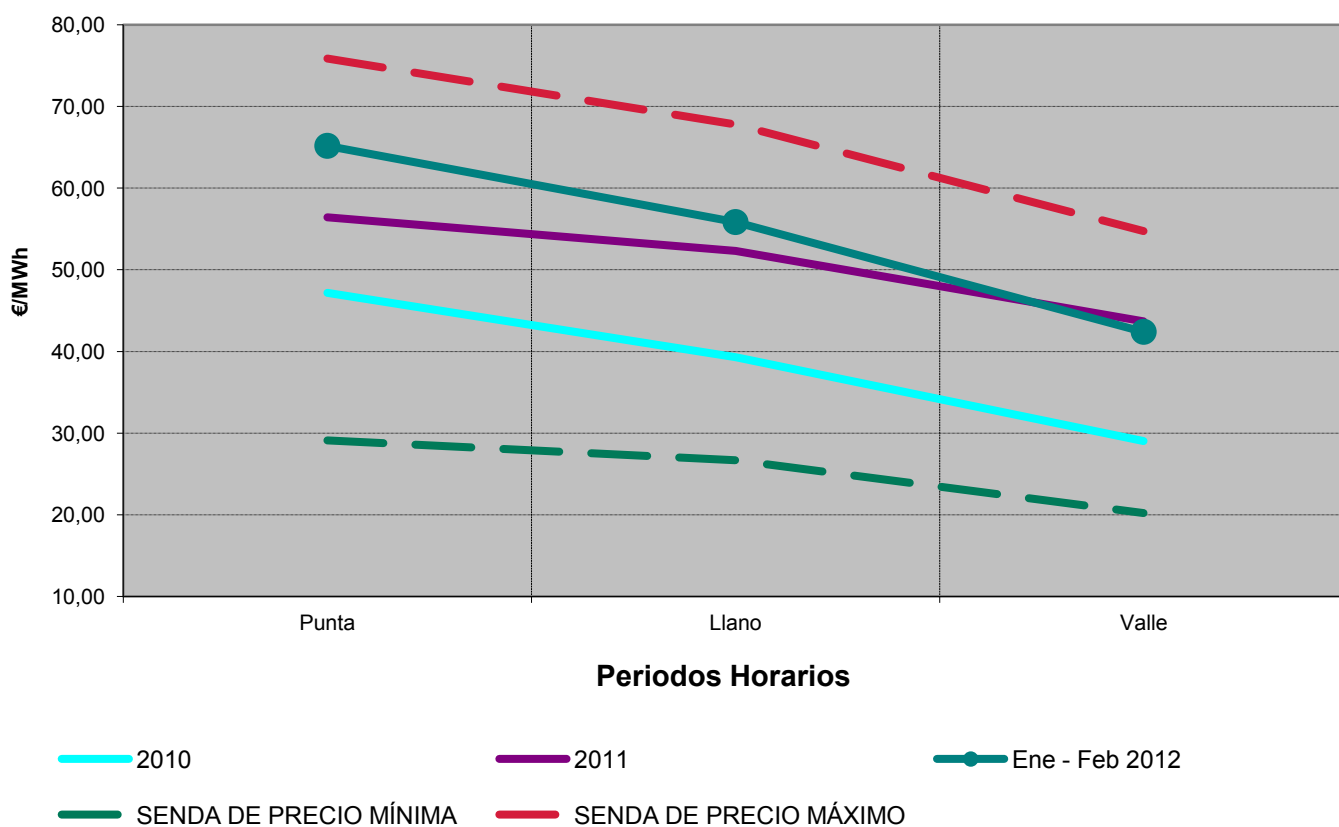
- Notas:
- (1) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2011
 - (2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2011

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)

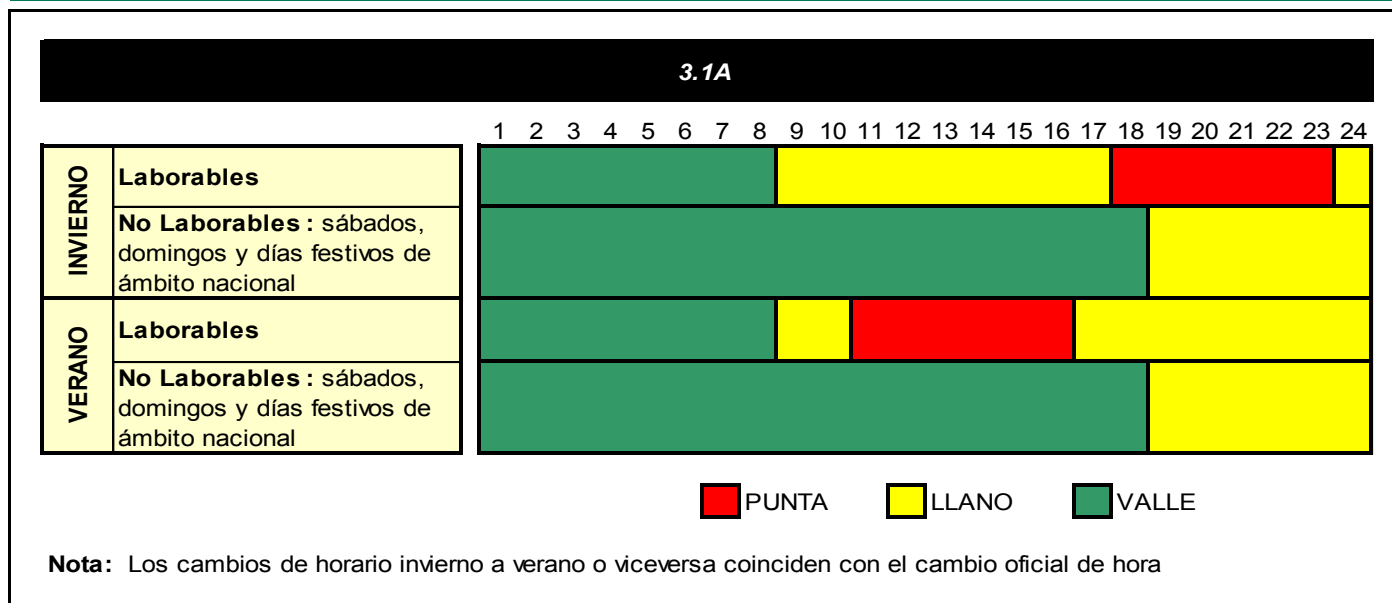


Fuente: OMEL, REE Y CNE

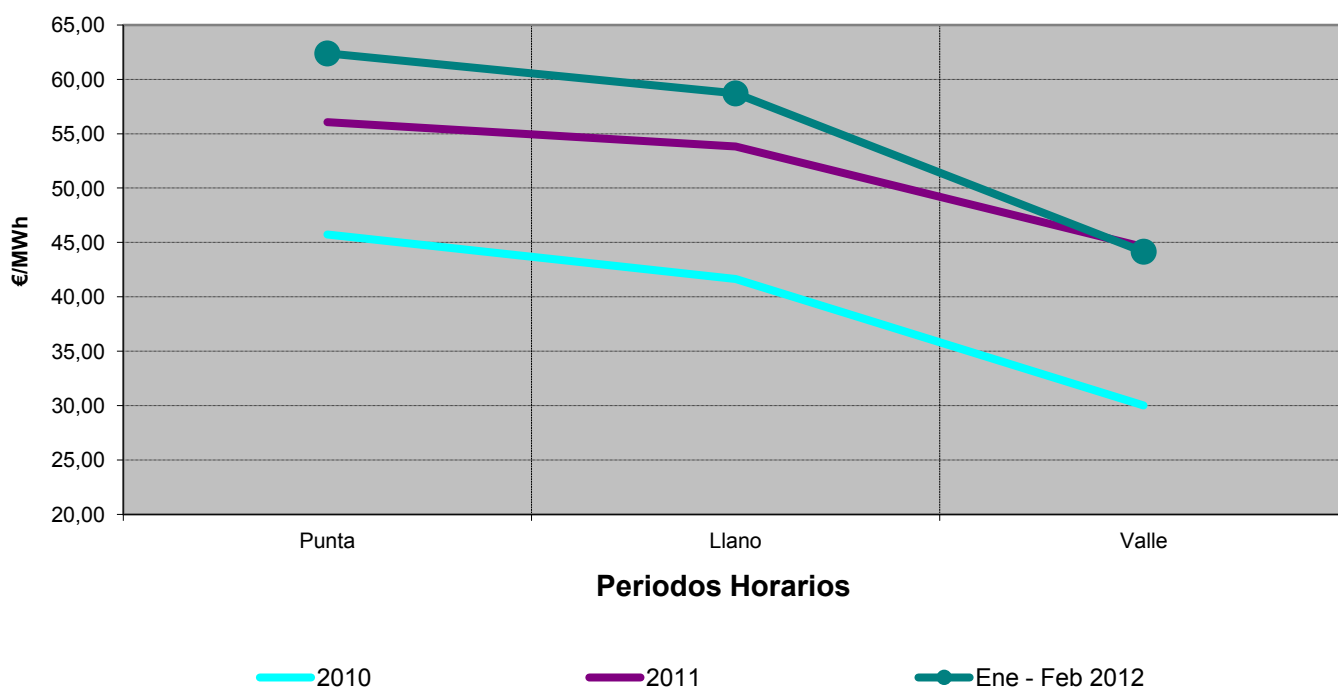
Nota : (1) A partir del 2009 se aplica el calendario establecido en la Orden ITC/2794/2007 para la tarifa 3.0A

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)

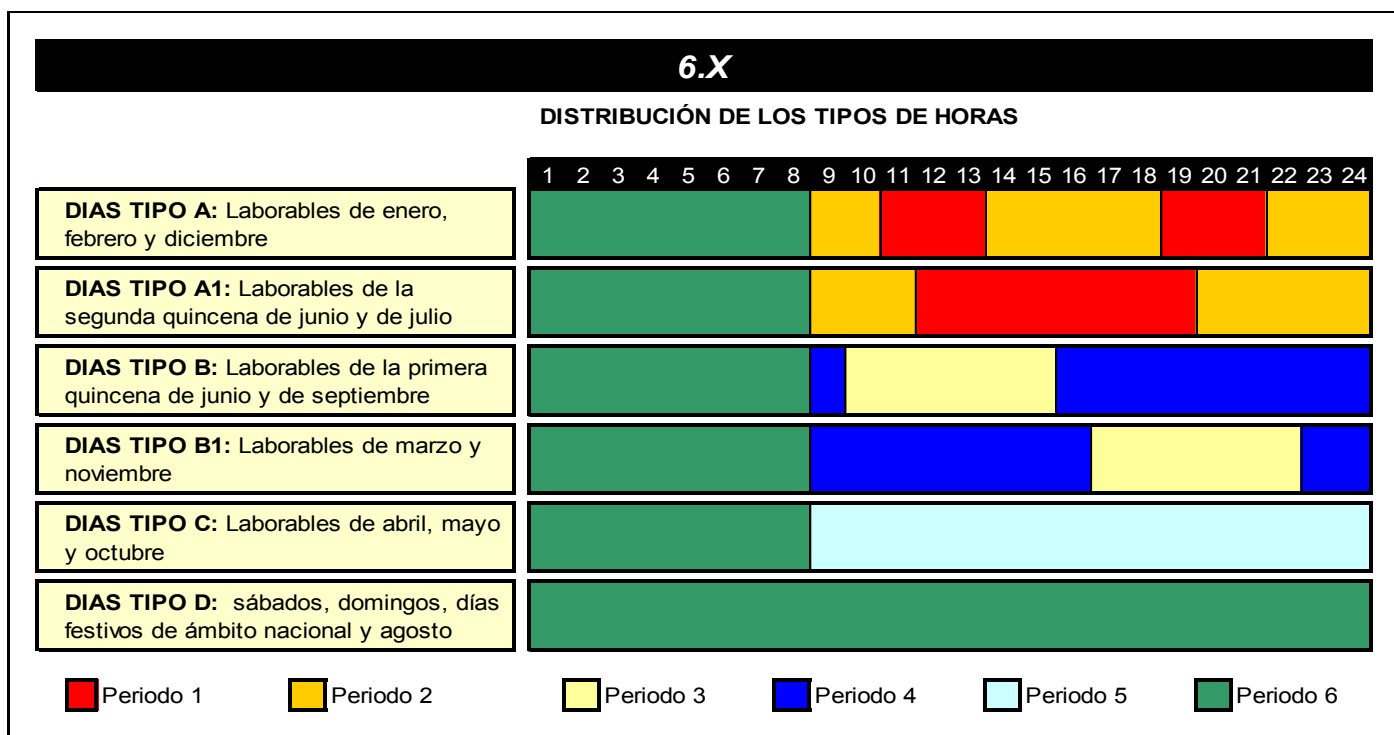


Fuente: OMEL, REE Y CNE

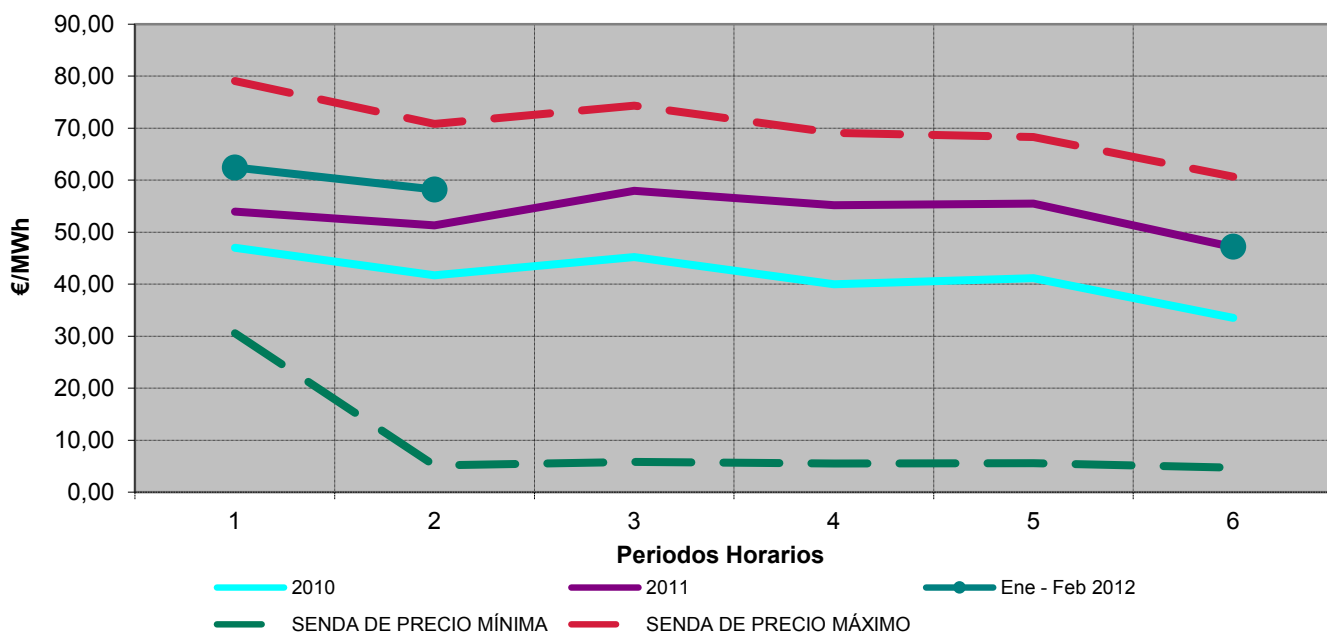
Nota : (1) Información disponible a partir 2009, dado que hasta dicho año el calendario aplicable de la tarifa de acceso 3.0A y 3.1A era el mismo.

6.- Mercado de producción. España

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

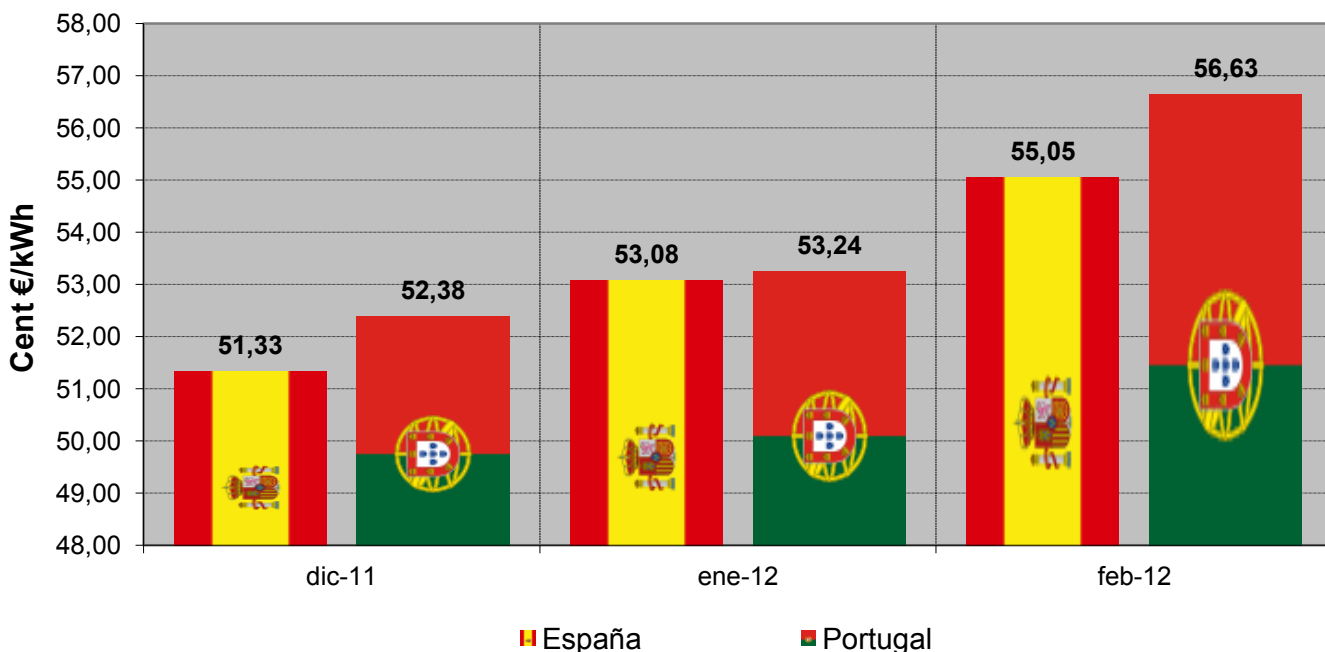


Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (€/MWh)



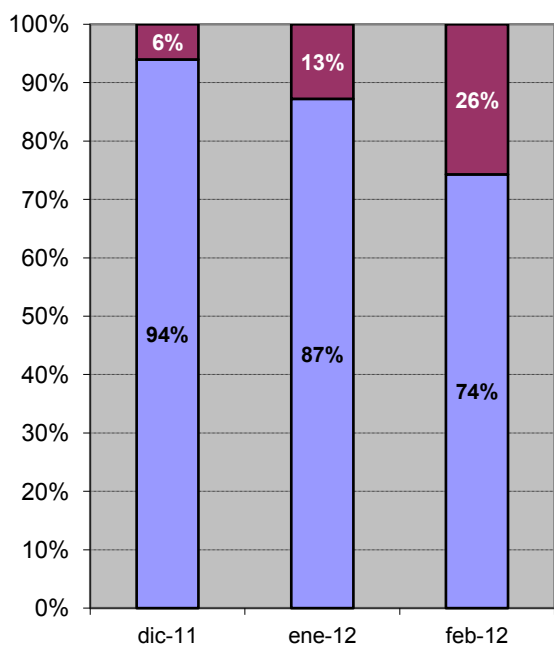
7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses



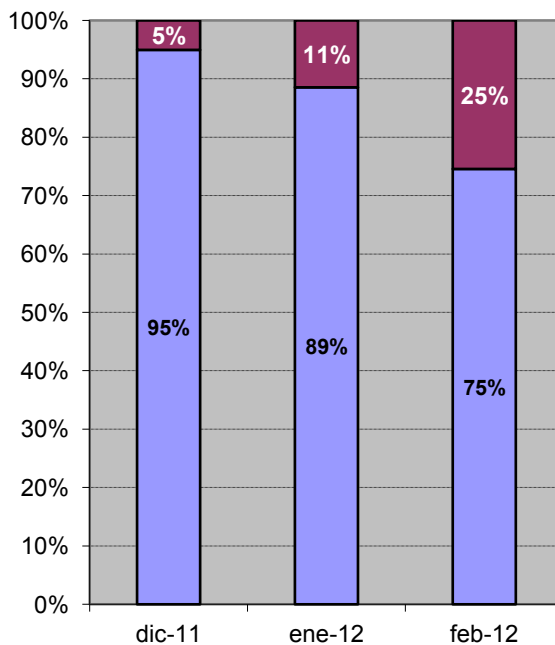
Aplicación del "Market Splitting"

Nº de Horas



■ Precio España ≠ Precio Portugal

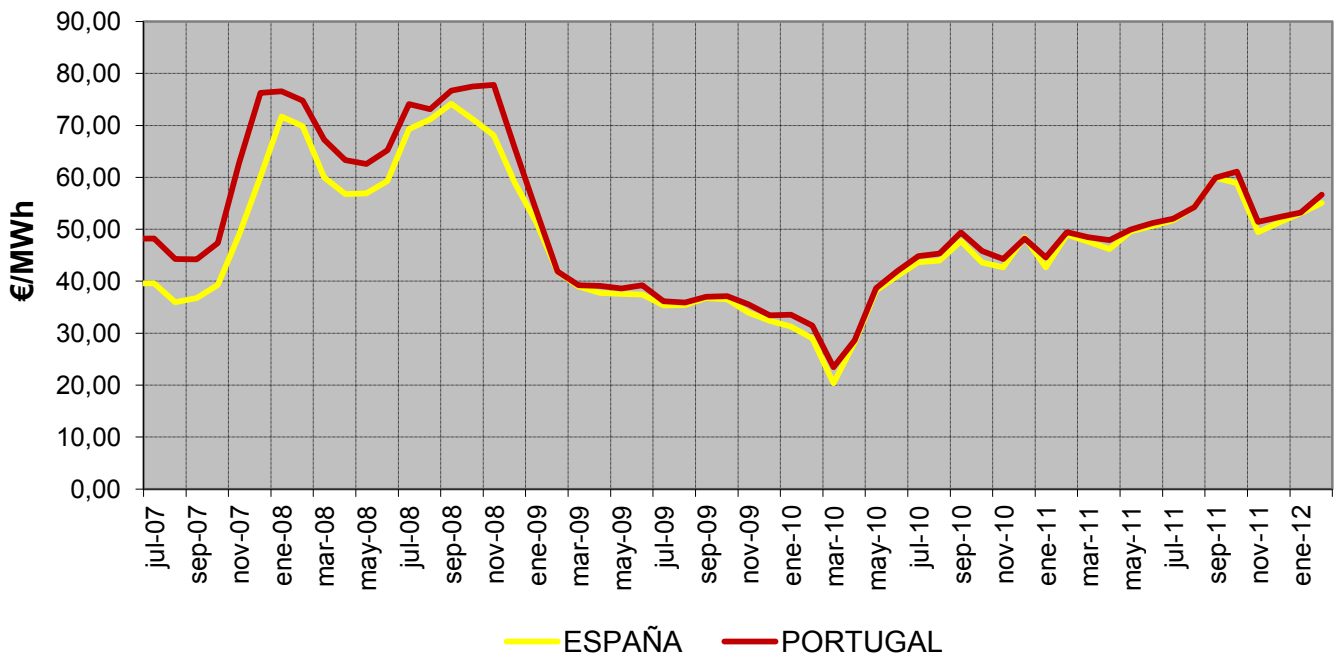
Energía



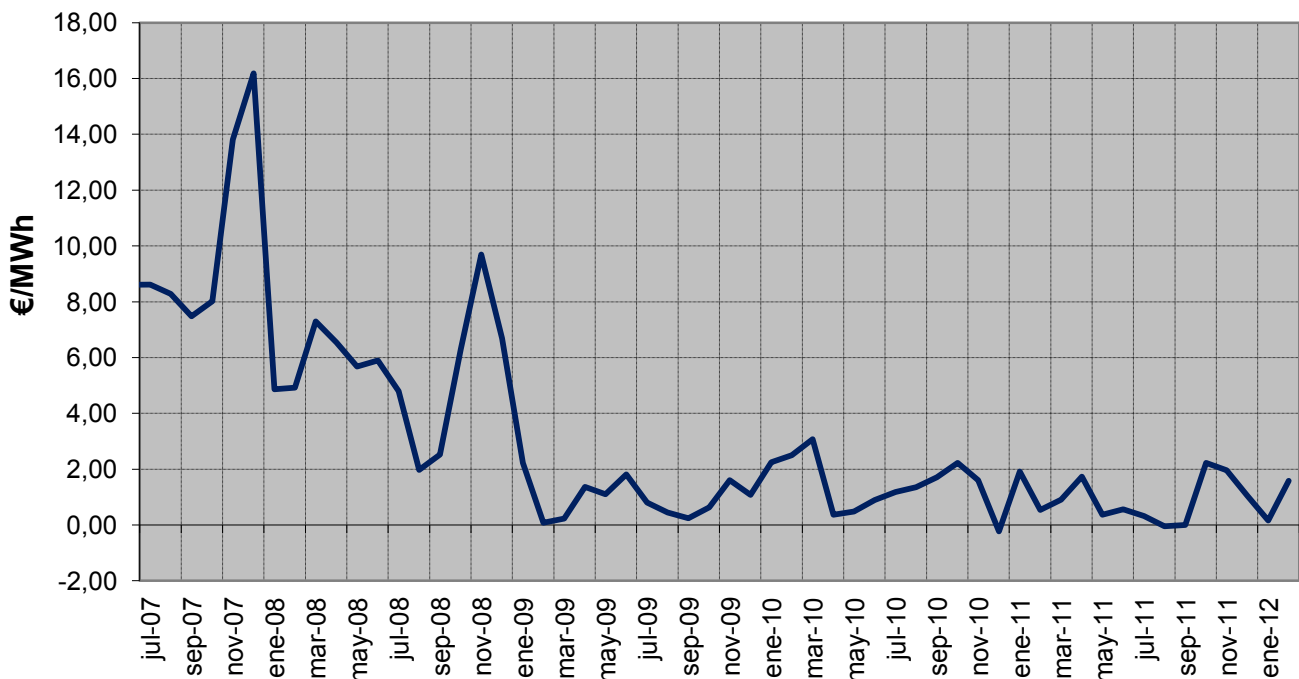
■ Precio España = Precio Portugal

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 cómo perfiles de consumo los perfiles finales publicados por REE en su página web. Para los consumidores de alta tensión se ha considerado un perfil de consumo plano.

La FSE no incluye impuestos, ni margen de comercialización

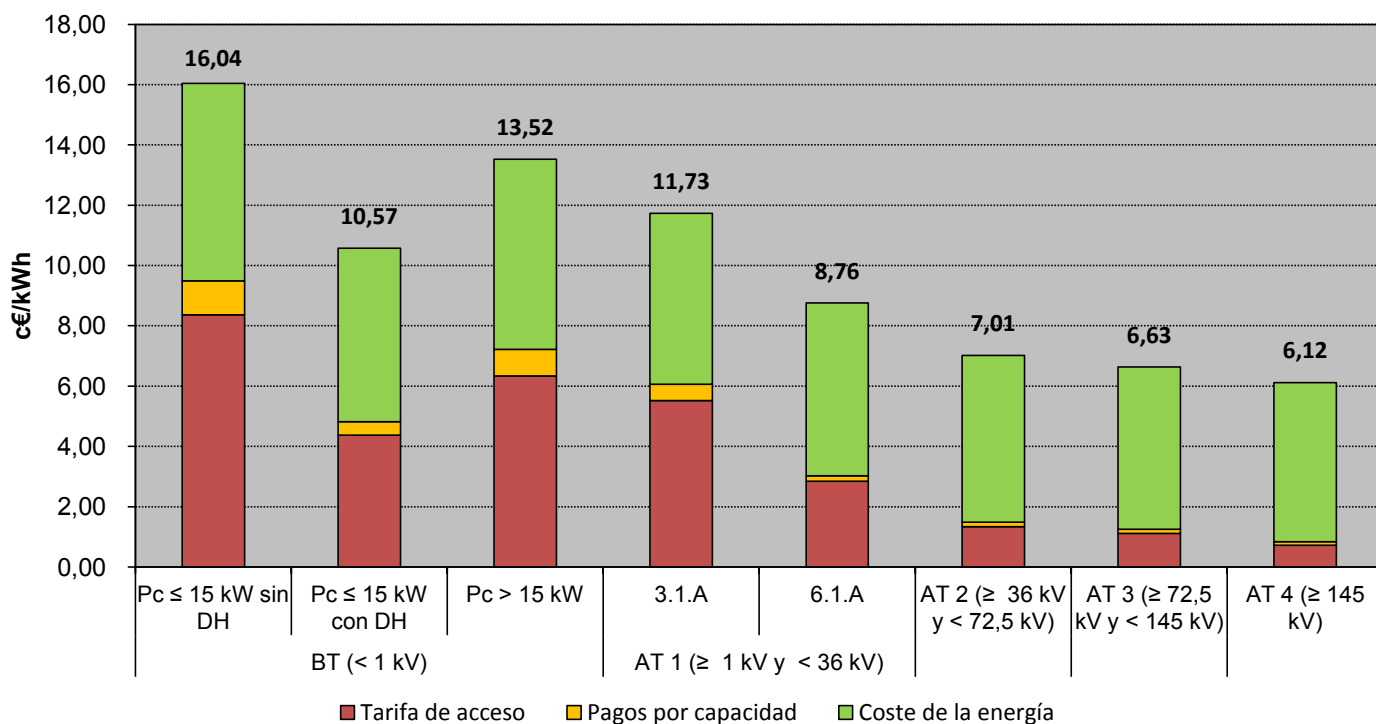
La facturación de la electricidad de los consumidores que adquieren su energía a un comercializador libre es el resultado de la libre negociación entre las partes, y depende de numerosos factores, tales como el nivel de tensión, potencia contratada, perfil de consumo, referencia de los mercados a plazo, etc... por lo que no tiene por qué coincidir con el mostrado en el presente apartado.

Los datos mostrados en la presente sección son publicados a título meramente informativo.

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

Último mes disponible. Noviembre 2011

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)	7,38	1,36	6,69	14,17	3%	39%	15%	12%
Pc ≤ 15 kW sin DH	8,37	1,12	6,55	16,04	2%	72%	17%	11%
Pc ≤ 15 kW con DH	4,37	0,45	5,75	10,57	-1%	60%	17%	10%
Pc > 15 kW	6,34	0,88	6,30	13,52	8%	72%	20%	16%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,41	0,26	5,72	9,39	2%	70%	20%	14%
3.1.A	5,52	0,54	5,67	11,73	3%	71%	20%	13%
6.1.A	2,84	0,18	5,73	8,76	3%	72%	20%	14%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,33	0,15	5,53	7,01	7%	72%	20%	18%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,11	0,14	5,38	6,63	9%	56%	19%	17%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,72	0,11	5,28	6,12	8%	77%	21%	20%
Total	4,86	0,77	6,13	11,15	2%	40%	17%	13%



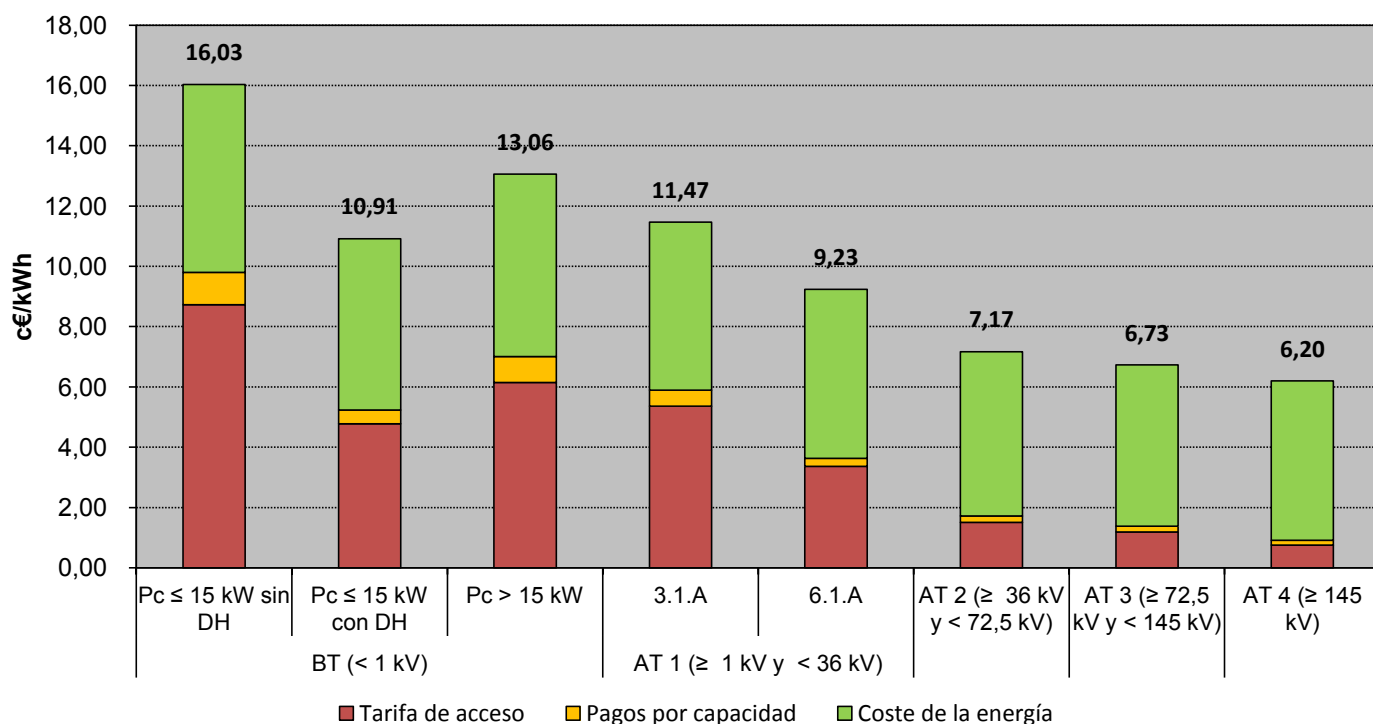
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 1 de 2012), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Últimos 12 meses. Dic 2010 - nov 2011

Grupo tarifario	c€/kWh				Tasa de variación: dic 2010-nov 2011 s/ dic 2009-nov 2010			
	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)	7,58	1,33	6,47	14,12	6%	36%	26%	17%
Pc ≤ 15 kW sin DH	8,72	1,07	6,24	16,03	6%	65%	30%	17%
Pc ≤ 15 kW con DH	4,78	0,46	5,68	10,91	3%	56%	39%	21%
Pc > 15 kW	6,14	0,86	6,06	13,06	5%	56%	30%	18%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	3,81	0,32	5,60	9,73	2%	52%	32%	19%
3.1.A	5,37	0,53	5,58	11,47	2%	49%	30%	16%
6.1.A	3,36	0,26	5,61	9,23	3%	55%	32%	20%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	1,50	0,22	5,44	7,17	5%	53%	34%	27%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,19	0,19	5,34	6,73	5%	57%	34%	28%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,75	0,16	5,28	6,20	0%	46%	35%	30%
Total	5,10	0,79	5,98	11,25	3%	36%	28%	18%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 1 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	Noviembre 2011				Noviembre 2010			
	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)	52%	10%	47%	100%	56%	8%	46%	100%
Pc ≤ 15 kW sin DH	52%	7%	41%	100%	57%	5%	39%	100%
Pc ≤ 15 kW con DH	41%	4%	54%	100%	46%	3%	51%	100%
Pc > 15 kW	47%	7%	47%	100%	50%	4%	45%	100%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	36%	3%	61%	100%	40%	2%	58%	100%
3.1.A	47%	5%	48%	100%	52%	3%	45%	100%
6.1.A	32%	2%	65%	100%	36%	1%	62%	100%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	19%	2%	79%	100%	21%	2%	78%	100%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	17%	2%	81%	100%	18%	2%	80%	100%
AT 4 (≥ 145 kV)	12%	2%	86%	100%	13%	1%	86%	100%
Total	44%	7%	55%	100%	48%	6%	53%	100%

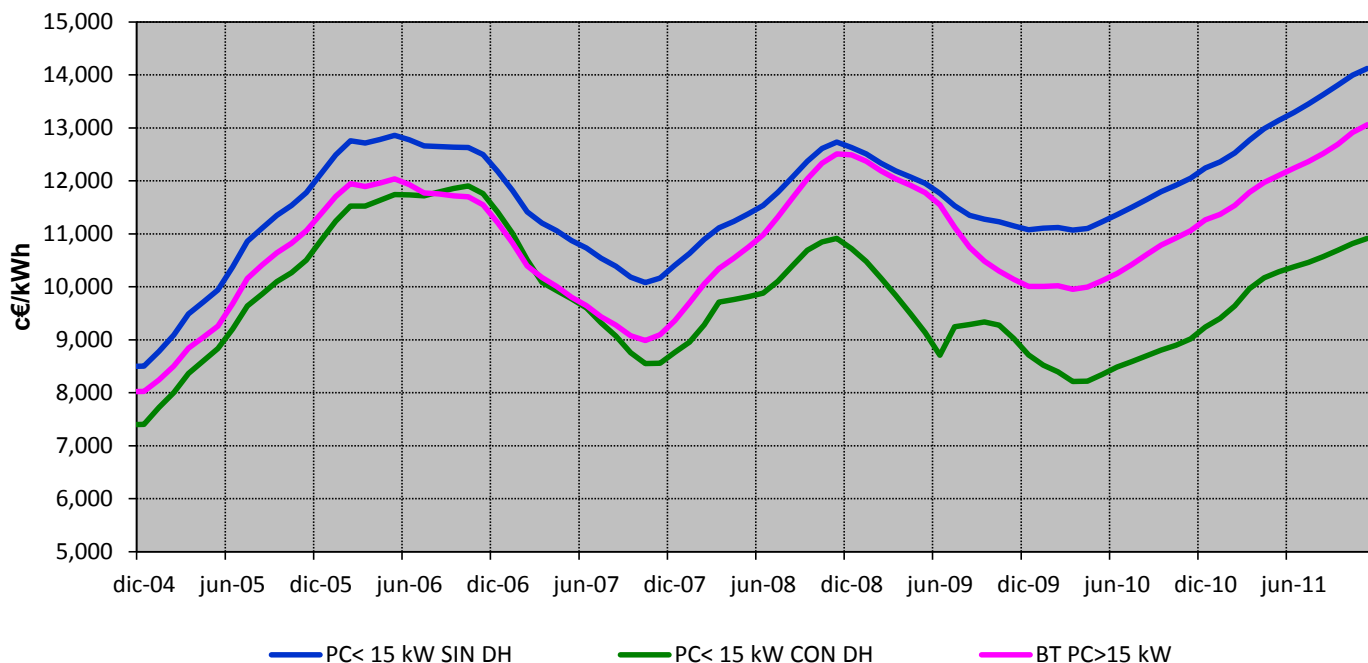
Grupo tarifario	Dic 2010 - nov 2011				Dic 2009 - nov 2010			
	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total	Tarifa de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Total
BT (< 1 kV)	54%	9%	46%	100%	59%	8%	43%	100%
Pc ≤ 15 kW sin DH	54%	7%	39%	100%	60%	5%	35%	100%
Pc ≤ 15 kW con DH	44%	4%	52%	100%	51%	3%	45%	100%
Pc > 15 kW	47%	7%	46%	100%	53%	5%	42%	100%
AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)	39%	3%	58%	100%	46%	3%	52%	100%
3.1.A	47%	5%	49%	100%	53%	4%	43%	100%
6.1.A	36%	3%	61%	100%	43%	2%	55%	100%
AT 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)	21%	3%	76%	100%	25%	3%	72%	100%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	18%	3%	79%	100%	22%	2%	76%	100%
AT 4 (≥ 145 kV)	12%	3%	85%	100%	16%	2%	82%	100%
Total	45%	7%	53%	100%	52%	6%	49%	100%

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 1 de 2012), OMEL y REE.

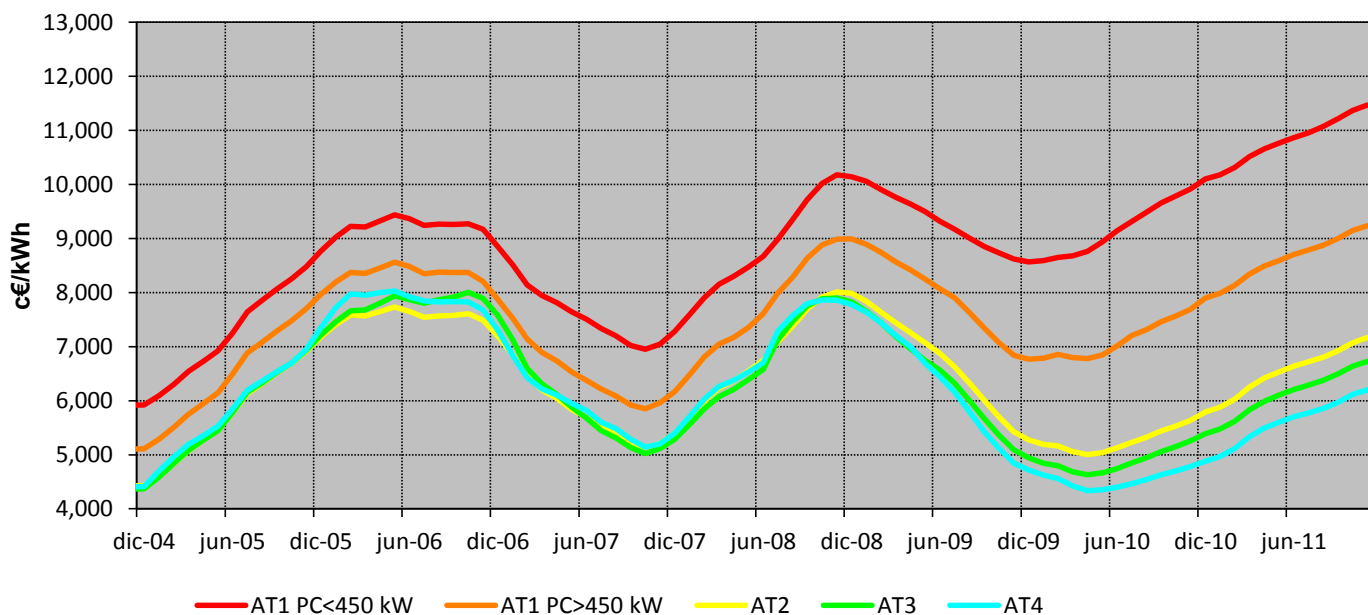
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

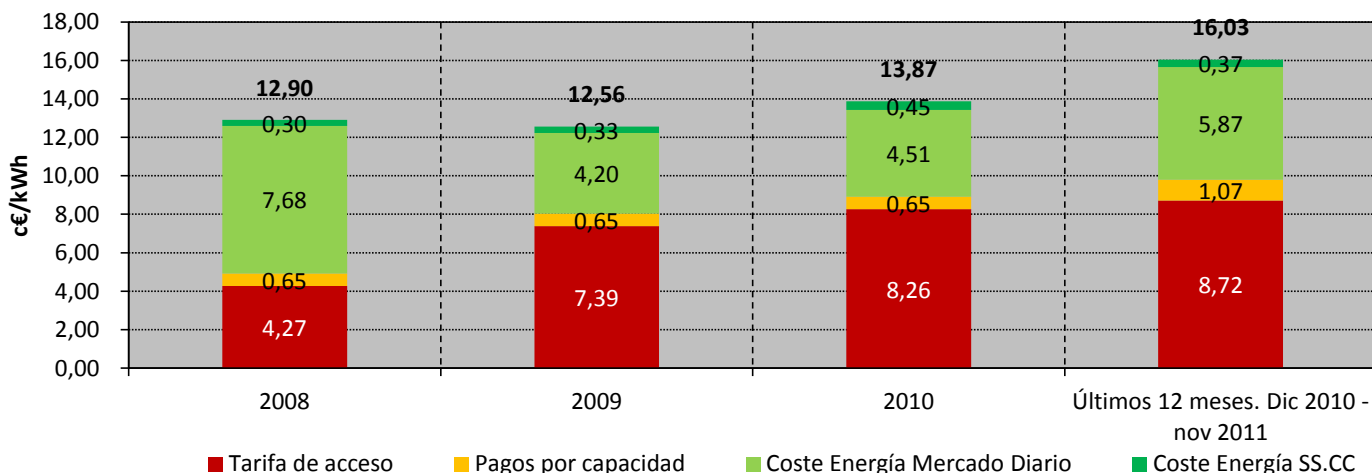
Consumidores de Baja Tensión con Pc ≤ 15 kW sin DH

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ago-11	sep-11	oct-11	nov-11	ago 11 s/ ago 10	sep 11 s/ sep 10	oct 11 s/ oct 10	nov 11 s/ nov 10
Tarifa de acceso	9,30	9,35	8,58	8,37	13%	12%	2%	2%
Pagos por capacidad	1,12	1,12	1,12	1,12	72%	72%	72%	72%
Coste de la energía	6,54	7,24	7,36	6,55	20%	23%	33%	17%
Mercado Diario	6,21	6,86	6,79	5,88	23%	24%	35%	16%
SS.CC	0,33	0,39	0,57	0,67	-20%	11%	20%	29%
Total	16,95	17,72	17,06	16,04	18%	19%	17%	11%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2008	2009	2010	Últimos 12 meses. Dic 2010 - nov 2011	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	2010 s/ 2009	Últimos 12 meses. Dic 2010 - nov 2011 s/
Tarifa de acceso	4,27	7,39	8,26	8,72	-21%	73%	12%	6%
Pagos por capacidad	0,65	0,65	0,65	1,07	-57%	0%		65%
Coste de la energía	7,98	4,52	4,96	6,24	57%	-43%	10%	26%
Mercado Diario	7,68	4,20	4,51	5,87	60%	-45%	8%	30%
SS.CC	0,30	0,33	0,45	0,37	11%	9%	37%	-17%
Total	12,90	12,56	13,87	16,03	8%	-3%	10%	16%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 1 de 2012), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

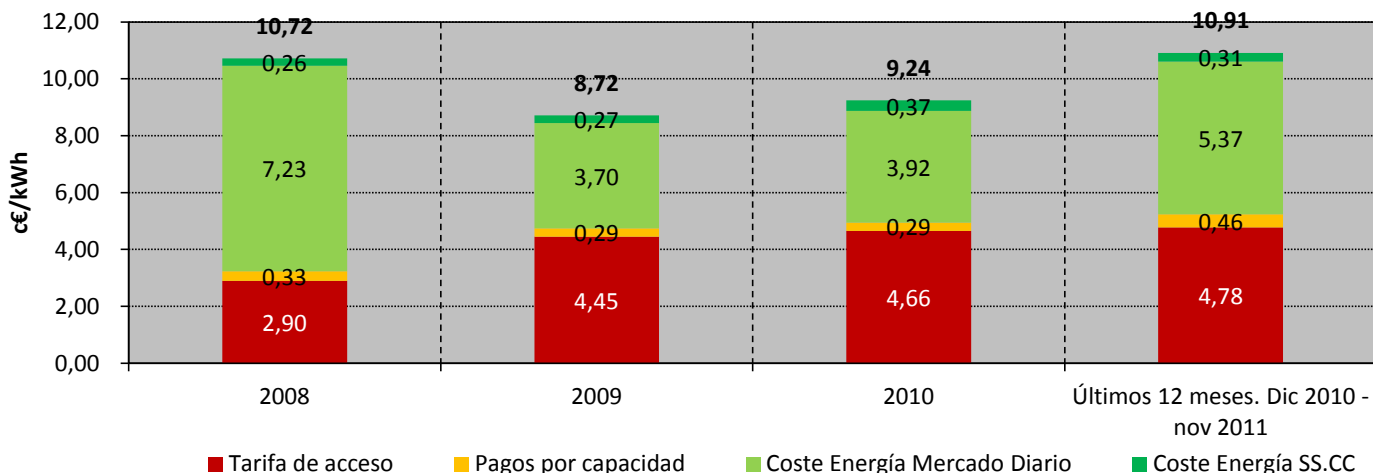
Consumidores de Baja Tensión con Pc ≤ 15 kW con DH

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ago-11	sep-11	oct-11	nov-11	ago 11 s/ ago 10	sep 11 s/ sep 10	oct 11 s/ oct 10	nov 11 s/ nov 10
Tarifa de acceso	5,85	5,73	4,98	4,37	7%	6%	-1%	-1%
Pagos por capacidad	0,55	0,51	0,46	0,45	60%	67%	66%	60%
Coste de la energía	6,31	6,78	6,75	5,75	22%	26%	33%	17%
Mercado Diario	6,02	6,46	6,24	5,20	24%	26%	33%	15%
SS.CC	0,30	0,33	0,51	0,55	-15%	18%	27%	40%
Total	12,72	13,02	12,20	10,57	15%	17%	17%	10%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2008	2009	2010	Últimos 12 meses. Dic 2010 - nov 2011	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	2010 s/ 2009	Últimos 12 meses. Dic 2010 - nov 2011 s/
Tarifa de acceso	2,90	4,45	4,66	4,78	-15%	54%	5%	3%
Pagos por capacidad	0,33	0,29	0,29	0,46	-38%	-12%	-1%	57%
Coste de la energía	7,49	3,97	4,29	5,68	56%	-47%	8%	32%
Mercado Diario	7,23	3,70	3,92	5,37	59%	-49%	6%	37%
SS.CC	0,26	0,27	0,37	0,31	1%	8%	35%	-15%
Total	10,72	8,72	9,24	10,91	22%	-19%	6%	18%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 1 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

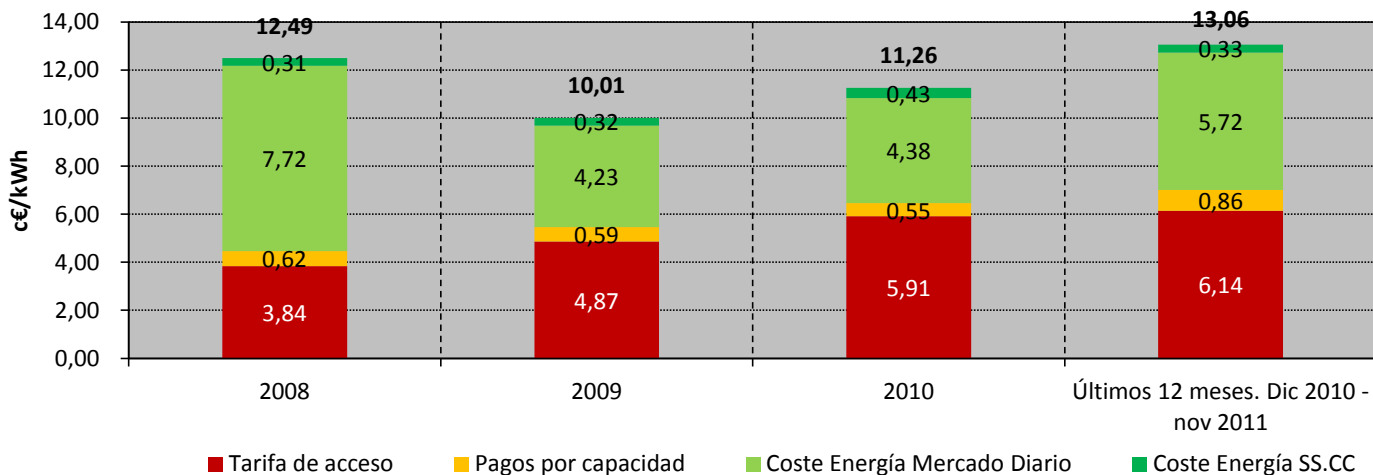
Consumidores de Baja Tensión con Pc > 15 kW

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ago-11	sep-11	oct-11	nov-11	ago 11 s/ ago 10	sep 11 s/ sep 10	oct 11 s/ oct 10	nov 11 s/ nov 10
Tarifa de acceso	6,20	6,24	6,38	6,34	5%	5%	6%	8%
Pagos por capacidad	0,90	0,91	0,90	0,88	63%	72%	111%	72%
Coste de la energía	6,44	7,11	7,18	6,30	19%	24%	35%	20%
Mercado Diario	6,13	6,75	6,66	5,67	22%	25%	36%	18%
SS.CC	0,31	0,36	0,52	0,63	-23%	14%	23%	33%
Total	13,54	14,26	14,46	13,52	14%	17%	23%	16%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2008	2009	2010	Últimos 12 meses. Dic 2010 - nov 2011	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	2010 s/ 2009	Últimos 12 meses. Dic 2010 - nov 2011 s/
Tarifa de acceso	3,84	4,87	5,91	6,14	7%	27%	21%	4%
Pagos por capacidad	0,62	0,59	0,55	0,86	0%	-4%	-7%	57%
Coste de la energía	8,03	4,55	4,80	6,06	55%	-43%	6%	26%
Mercado Diario	7,72	4,23	4,38	5,72	58%	-45%	3%	31%
SS.CC	0,31	0,32	0,43	0,33	12%	2%	34%	-22%
Total	12,49	10,01	11,26	13,06	33%	-20%	13%	16%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 1 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

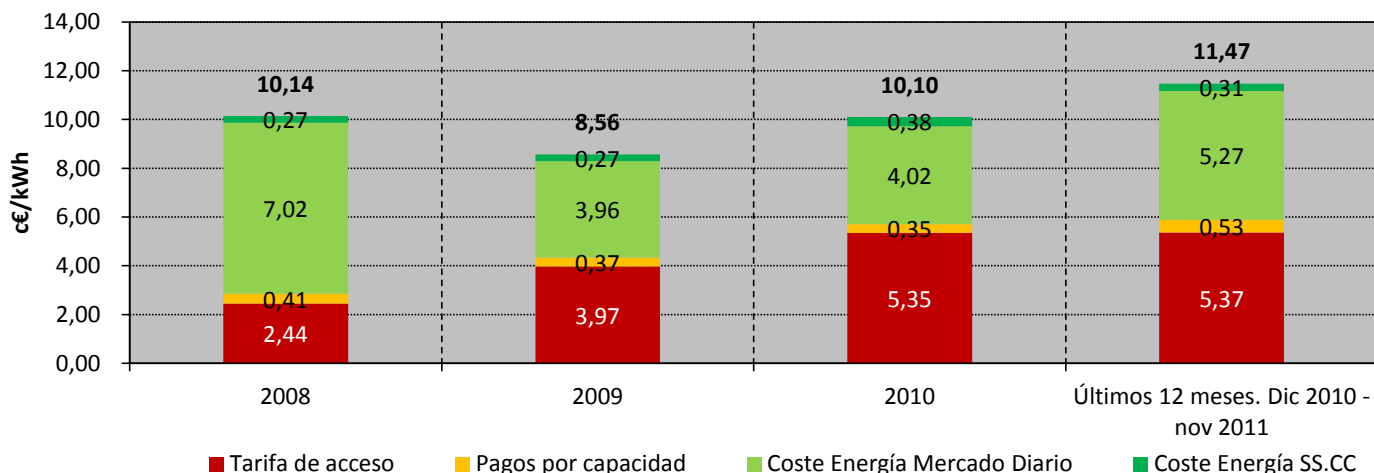
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con Pc ≤ 450 kW (3.1A)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ago-11	sep-11	oct-11	nov-11	ago 11 s/ ago 10	sep 11 s/ sep 10	oct 11 s/ oct 10	nov 11 s/ nov 10
Tarifa de acceso	5,20	5,29	5,44	5,52	0%	0%	1%	3%
Pagos por capacidad	0,54	0,56	0,54	0,54	61%	70%	69%	71%
Coste de la energía	5,94	6,51	6,59	5,67	21%	25%	34%	20%
Mercado Diario	5,65	6,18	6,09	5,10	24%	26%	35%	18%
SS.CC	0,29	0,33	0,50	0,57	-17%	15%	21%	38%
Total	11,67	12,35	12,57	11,73	12%	14%	18%	13%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2008	2009	2010	Últimos 12 meses. Dic 2010 - nov 2011	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	2010 s/ 2009	Últimos 12 meses. Dic 2010 - nov 2011 s/
Tarifa de acceso	2,44	3,97	5,35	5,37	9%	62%	35%	0%
Pagos por capacidad	0,41	0,37	0,35	0,53	-2%	-10%	-5%	51%
Coste de la energía	7,29	4,23	4,40	5,58	58%	-42%	4%	27%
Mercado Diario	7,02	3,96	4,02	5,27	61%	-44%	2%	31%
SS.CC	0,27	0,27	0,38	0,31	7%	-1%	41%	-19%
Total	10,14	8,56	10,10	11,47	39%	-16%	18%	14%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 1 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

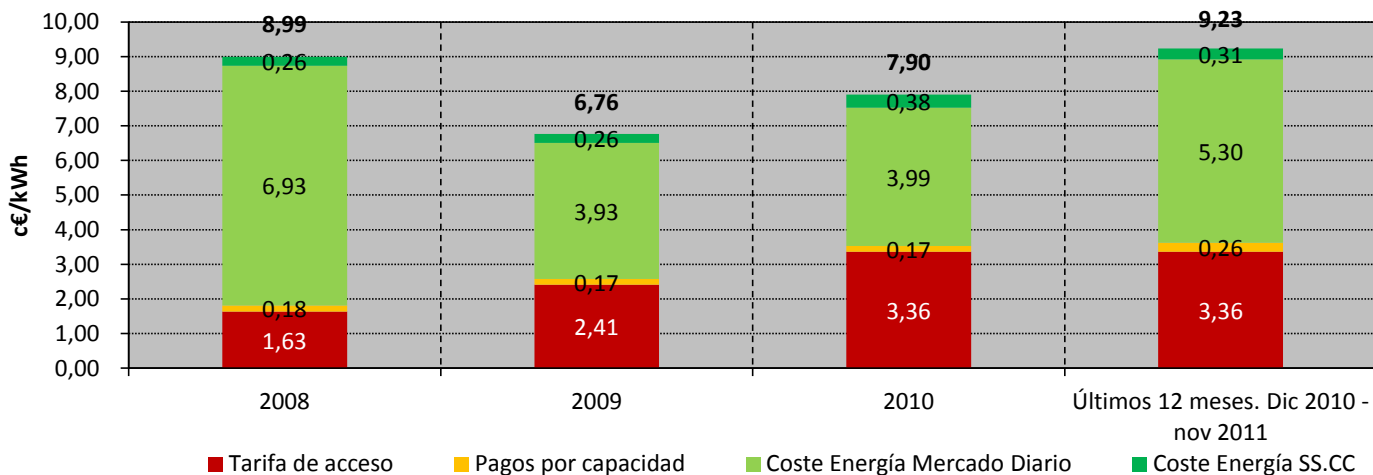
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con Pc > 450 kW (6.1A)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ago-11	sep-11	oct-11	nov-11	ago 11 s/ ago 10	sep 11 s/ sep 10	oct 11 s/ oct 10	nov 11 s/ nov 10
Tarifa de acceso	2,01	2,81	2,24	2,84	0%	0%	1%	3%
Pagos por capacidad		0,19	0,15	0,18		74%	72%	72%
Coste de la energía	5,93	6,54	6,61	5,73	22%	25%	34%	20%
Mercado Diario	5,64	6,21	6,11	5,15	25%	26%	35%	18%
SS.CC	0,29	0,34	0,50	0,58	-15%	16%	21%	36%
Total	7,94	9,55	9,00	8,76	15%	17%	24%	14%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2008	2009	2010	Últimos 12 meses. Dic 2010 - nov 2011	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	2010 s/ 2009	Últimos 12 meses. Dic 2010 - nov 2011 s/
Tarifa de acceso	1,63	2,41	3,36	3,36	12%	48%	40%	0%
Pagos por capacidad	0,18	0,17	0,17	0,26	6%	-3%	-1%	57%
Coste de la energía	7,19	4,19	4,37	5,61	58%	-42%	4%	28%
Mercado Diario	6,93	3,93	3,99	5,30	61%	-43%	2%	33%
SS.CC	0,26	0,26	0,38	0,31	7%	1%	43%	-17%
Total	8,99	6,76	7,90	9,23	46%	-25%	17%	17%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 1 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

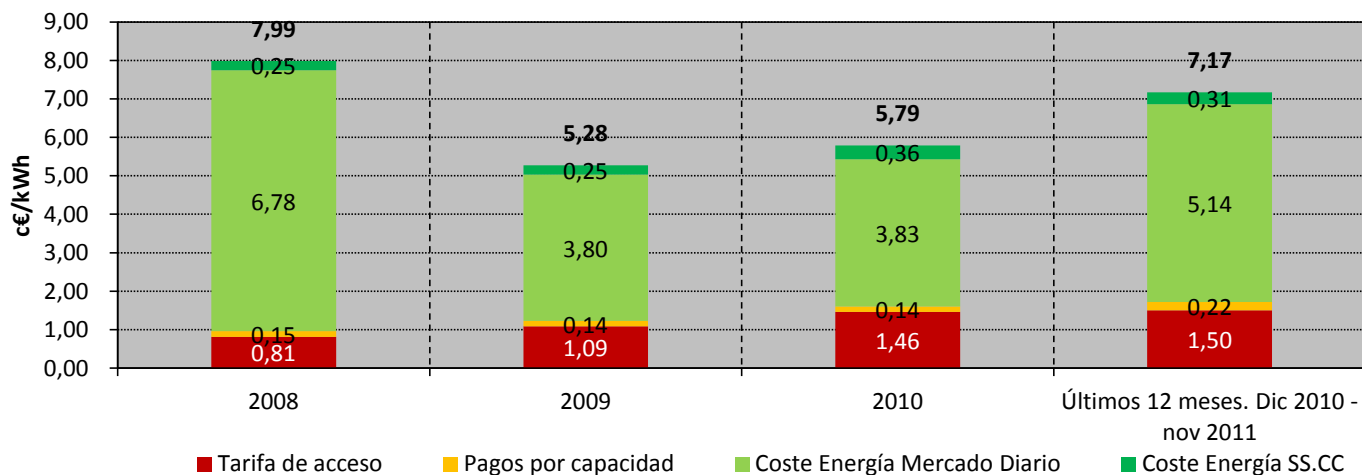
Consumidores de AT 2 (≥ 36 kV y $< 72,5$ kV)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ago-11	sep-11	oct-11	nov-11	ago 11 s/ ago 10	sep 11 s/ sep 10	oct 11 s/ oct 10	nov 11 s/ nov 10
Tarifa de acceso	1,07	1,32	1,13	1,33	0%	1%	5%	7%
Pagos por capacidad		0,16	0,13	0,15		70%	69%	72%
Coste de la energía	5,84	6,34	6,41	5,53	22%	26%	34%	20%
Mercado Diario	5,56	6,02	5,92	4,96	25%	26%	35%	18%
SS.CC	0,28	0,32	0,49	0,57	-15%	18%	22%	39%
Total	6,91	7,82	7,66	7,01	18%	21%	29%	18%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2008	2009	2010	Últimos 12 meses. Dic 2010 - nov 2011	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	2010 s/ 2009	Últimos 12 meses. Dic 2010 - nov 2011 s/
Tarifa de acceso	0,81	1,09	1,46	1,50	-1%	33%	34%	3%
Pagos por capacidad	0,15	0,14	0,14	0,22	-4%	-3%	0%	55%
Coste de la energía	7,03	4,05	4,19	5,44	59%	-42%	4%	30%
Mercado Diario	6,78	3,80	3,83	5,14	62%	-44%	1%	34%
SS.CC	0,25	0,25	0,36	0,31	4%	0%	47%	-16%
Total	7,99	5,28	5,79	7,17	48%	-34%	10%	24%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 1 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

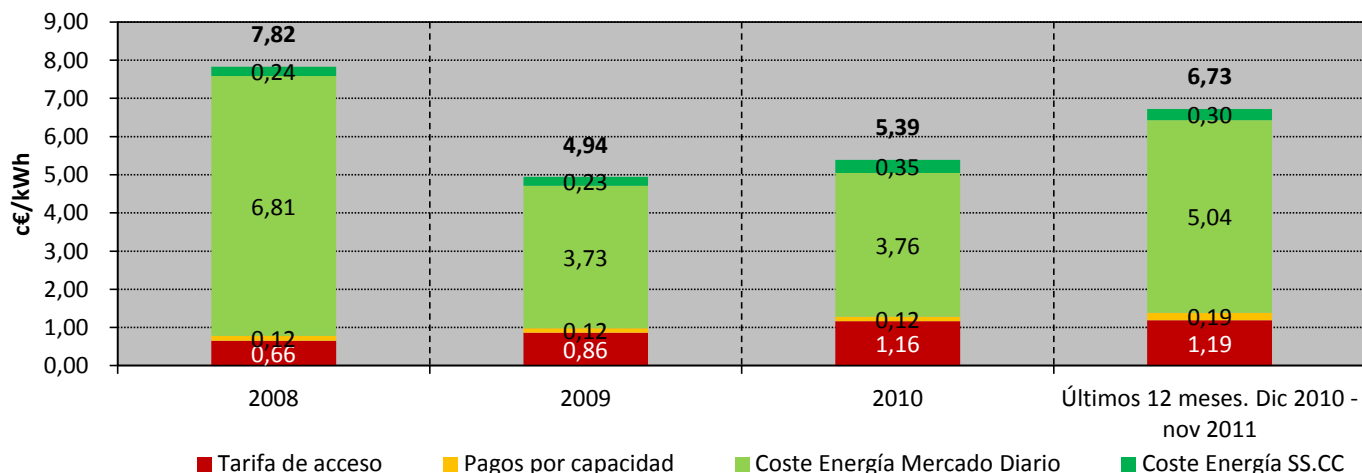
Consumidores de AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ago-11	sep-11	oct-11	nov-11	ago 11 s/ ago 10	sep 11 s/ sep 10	oct 11 s/ oct 10	nov 11 s/ nov 10
Tarifa de acceso	0,87	1,12	0,93	1,11	6%	8%	4%	9%
Pagos por capacidad		0,15	0,11	0,14		63%	53%	56%
Coste de la energía	5,78	6,23	6,28	5,38	22%	25%	33%	19%
Mercado Diario	5,50	5,92	5,80	4,83	25%	26%	34%	17%
SS.CC	0,28	0,32	0,48	0,56	-15%	18%	22%	39%
Total	6,65	7,50	7,33	6,63	20%	23%	28%	17%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2008	2009	2010	Últimos 12 meses. Dic 2010 - nov 2011	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	2010 s/ 2009	Últimos 12 meses. Dic 2010 - nov 2011 s/
Tarifa de acceso	0,66	0,86	1,16	1,19	-14%	31%	35%	3%
Pagos por capacidad	0,12	0,12	0,12	0,19	-21%	0%	1%	58%
Coste de la energía	7,05	3,96	4,11	5,34	61%	-44%	4%	30%
Mercado Diario	6,81	3,73	3,76	5,04	64%	-45%	1%	34%
SS.CC	0,24	0,23	0,35	0,30	2%	-2%	50%	-14%
Total	7,82	4,94	5,39	6,73	48%	-37%	9%	25%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 1 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

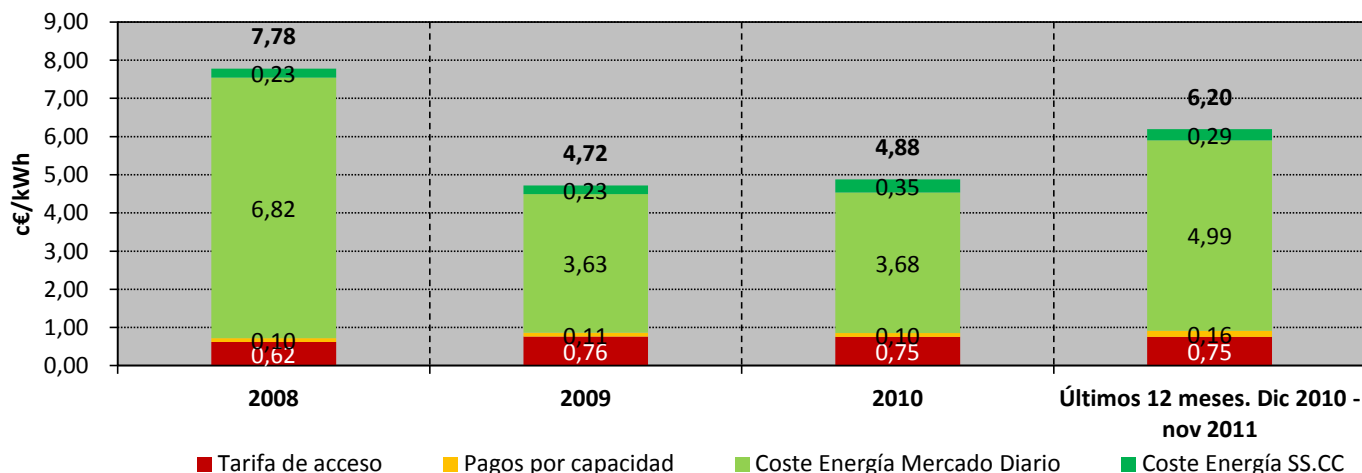
Consumidores de AT 4 (> 145 kV)

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	ago-11	sep-11	oct-11	nov-11	ago 11 s/ ago 10	sep 11 s/ sep 10	oct 11 s/ oct 10	nov 11 s/ nov 10
Tarifa de acceso	0,61	0,71	0,64	0,72	-4%	1%	10%	8%
Pagos por capacidad		0,12	0,09	0,11		77%	83%	77%
Coste de la energía	5,78	6,15	6,20	5,28	22%	27%	35%	21%
Mercado Diario	5,50	5,84	5,73	4,73	25%	27%	36%	19%
SS.CC	0,28	0,31	0,48	0,55	-15%	23%	25%	47%
Total	6,39	6,98	6,94	6,12	19%	24%	33%	20%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2008	2009	2010	Últimos 12 meses. Dic 2010 - nov 2011	2008 s/ 2007	2009 s/ 2008	2010 s/ 2009	Últimos 12 meses. Dic 2010 - nov 2011 s/
Tarifa de acceso	0,62	0,76	0,75	0,75	-23%	23%	-1%	0%
Pagos por capacidad	0,10	0,11	0,10	0,16	-32%	1%	-1%	53%
Coste de la energía	7,05	3,86	4,02	5,28	59%	-45%	4%	31%
Mercado Diario	6,82	3,63	3,68	4,99	62%	-47%	1%	36%
SS.CC	0,23	0,23	0,35	0,29	-1%	-2%	51%	-15%
Total	7,78	4,72	4,88	6,20	44%	-39%	3%	27%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 1 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

Marzo - 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			
			Tr. I	Tr. II	Tr. III	Tr. IV
Gasto en consumo final	0,6	-0,7	0,6	-0,8	-0,8	-1,7
- Gasto en consumo final de los hogares	0,7	-0,1	0,2	-0,3	0,6	-1,0
- Gasto en consumo final de las ISFLSH ⁽¹⁾	2,6	0,1	0,5	1,4	-0,4	-0,8
- Gasto en consumo final de las AAPP	0,2	-2,2	1,6	-1,9	-4,7	-3,2
Formación bruta de capital fijo	-6,3	-5,1	-5,0	-4,9	-3,6	-6,9
- Activos fijos materiales	-6,4	-5,4	-5,4	-5,0	-4,0	-7,3
Construcción	-10,1	-8,1	-10,3	-7,5	-6,3	-8,6
Bienes de equipo y activos cultivados	5,1	1,4	6,8	0,8	2,5	-3,9
- Activos fijos inmateriales	-4,8	0,0	1,8	-2,9	2,4	-0,6
Variación de existencias y adquisiciones menos cesiones de objetos valiosos ⁽²⁾	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,3
DEMANDA NACIONAL ⁽²⁾	-1,0	-1,8	-0,6	-1,7	-1,6	-3,1
Exportaciones de bienes y servicios	13,5	9,0	12,6	8,8	9,6	5,2
- Exportaciones de bienes	13,9	9,5	16,2	9,4	10,5	2,8
- Exportaciones de servicios	12,6	7,8	2,9	7,8	9,5	10,1
• Gasto de los hogares no residentes en el territorio económico	2,6	6,4	4,2	9,4	6,6	3,9
Importaciones de bienes y servicios	8,9	-0,1	6,0	-1,5	0,5	-5,2
- Importaciones de bienes	11,3	0,6	8,3	-0,5	0,9	-5,7
- Importaciones de servicios	1,1	-2,9	-1,3	-5,2	-1,2	-3,6
• Gasto de los hogares residentes en el resto del mundo	0,4	-4,6	-3,5	-6,2	-4,5	-4,2
PRODUCTO INTERIOR BRUTO a precios de mercado	-0,1	0,7	0,9	1,1	1,1	-0,2

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

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 2010 - 2012

Variación en % sobre el mismo periodo del año anterior, salvo indicación en contrario. 2 de marzo de 2012

CONCEPTOS	2010	2011	2012 (p)
PIB real	-0,1	0,7	-1,7
Gasto en consumo final nacional	0,6	-0,7	-4,0
<i>Gasto en consumo final nacional privado (a)</i>	0,8	-0,1	-1,4
<i>Gasto en consumo final de las AA.PP.</i>	0,2	-2,2	-11,5
Formación bruta de capital fijo	-6,3	-5,1	-6,9
<i>Bienes de equipo y otros productos</i>	3,2	1,2	-5,3
<i>Construcción</i>	-10,1	-8,1	-7,8
Demanda nacional (contribución al crecimiento del PIB)	-1,0	-1,8	-4,6
Exportación de bienes y servicios	13,5	9,0	3,4
Importación de bienes y servicios	8,9	-0,1	-5,9
Saldo exterior (contribución al crecimiento del PIB)	0,9	2,5	2,9
PIB nominal	0,3	2,1	-0,8
Deflactor del PIB	0,4	1,4	0,9
Deflactor del gasto en consumo final privado	2,4	3,2	1,6
Empleo total (equivalente a tiempo completo)	-2,6	-2,0	-3,7
Productividad por ocupado	2,6	2,8	2,0
Coste Laboral Unitario	-2,6	-1,9	-1,5
Tasa de paro (% de la población activa)	20,1	21,6	24,3
Capacidad (+) necesidad (-) de financiación frente al resto	-4,0	-3,4	-0,7

Fuente: INE y Ministerio de Economía y Hacienda

(a) Hogares e ISFLSH (instituciones sin fines de lucro al servicio de los hogares)

(p) Previsión

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)		
2009	noviembre	0,30	1,94	-1,83	-0,75	-3,96	-6,23	0,72	3,79
	diciembre	0,79	7,49	0,36	6,28	-1,49	-3,81	0,71	3,80
2010	enero	1,03	11,38	0,89	6,35	-4,96	-2,22	0,68	3,99
	febrero	0,83	9,92	1,07	6,78	-1,94	-0,49	0,66	3,98
	marzo	1,42	13,90	2,32	10,13	6,79	1,41	0,64	3,83
	abril	1,50	16,68	3,67	13,12	3,01	2,25	0,64	3,90
	mayo	1,77	16,40	3,76	12,03	5,13	2,42	0,69	4,08
	junio	1,50	10,88	3,20	8,74	3,25	2,18	0,73	4,56
	julio	1,92	11,79	3,29	9,76	-2,29	1,44	0,85	4,43
	agosto	1,82	8,88	2,74	7,04	3,40	0,67	0,90	4,04
	septiembre	2,13	11,07	3,38	9,14	-1,15	0,24	0,88	4,09
	octubre	2,33	12,58	4,09	10,51	-3,52	0,50	1,00	4,04
	noviembre	2,33	11,74	4,45	10,68	3,44	0,98	1,04	4,69
	diciembre	2,99	15,61	5,33	13,49	0,38	1,18	1,02	5,37
2011	enero	3,27	17,64	6,78	17,34	4,95	1,48	1,02	5,38
	febrero	3,59	19,03	7,56	18,47	3,34	1,26	1,09	5,26
	marzo	3,60	18,91	7,77	18,63	1,32	0,17	1,18	5,25
	abril	3,78	17,67	7,25	17,13	-4,01	-0,70	1,32	5,33
	mayo	3,51	15,33	6,72	15,41	1,16	-1,11	1,43	5,32
	junio	3,19	15,36	6,72	15,39	-2,58	-1,42	1,49	5,48
	julio	3,09	15,97	7,50	17,93	-5,24	-1,53	1,60	5,82
	agosto	2,96	15,28	7,06	17,25	0,31	-1,59	1,55	5,25
	septiembre	3,14	15,90	7,14	18,84	-1,39	-2,18	1,54	5,20
	octubre	3,01	14,49	6,50	17,05	-4,48	-3,42	1,58	5,25
	noviembre	2,87	13,77	6,30	16,96	-6,98	-4,28	1,48	6,19
	diciembre	2,38	10,33	5,23	14,01	-6,55	-4,33	1,43	5,50
2012	enero	2,00	7,95	3,63	9,21	-2,36	-4,43	1,22	5,40
	febrero	1,87	6,69	2,70	7,73	-5,87	-4,33	1,05	5,11

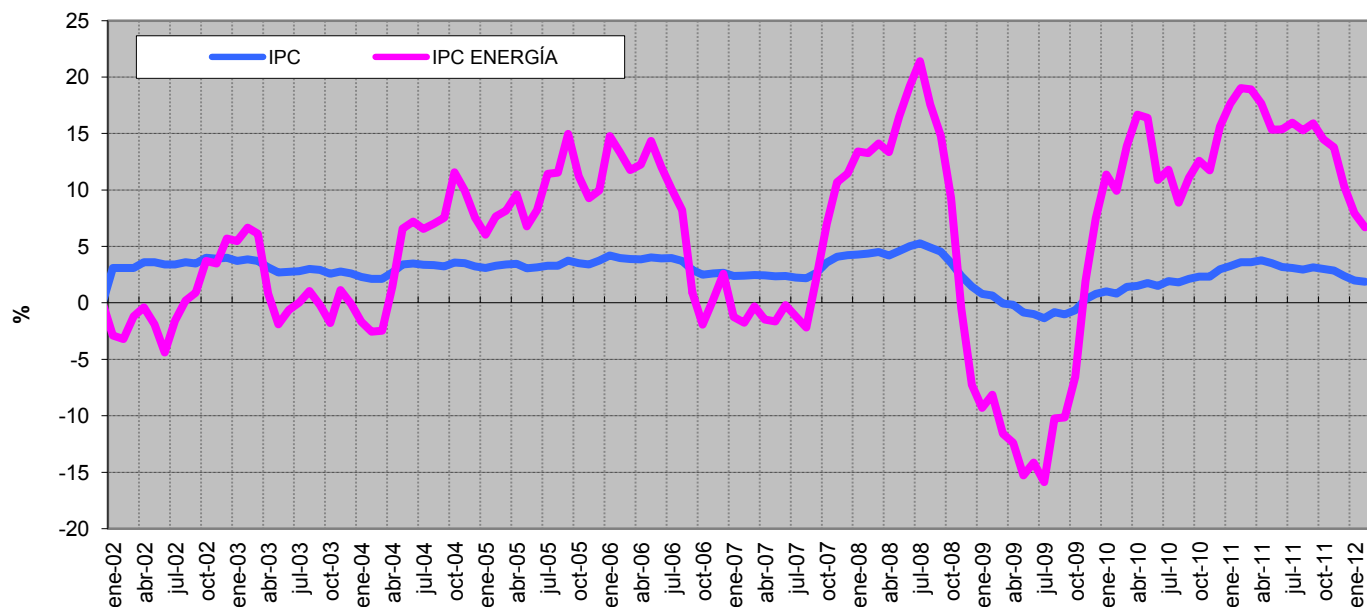
Fuente: INE, MEH y Banco de España

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.

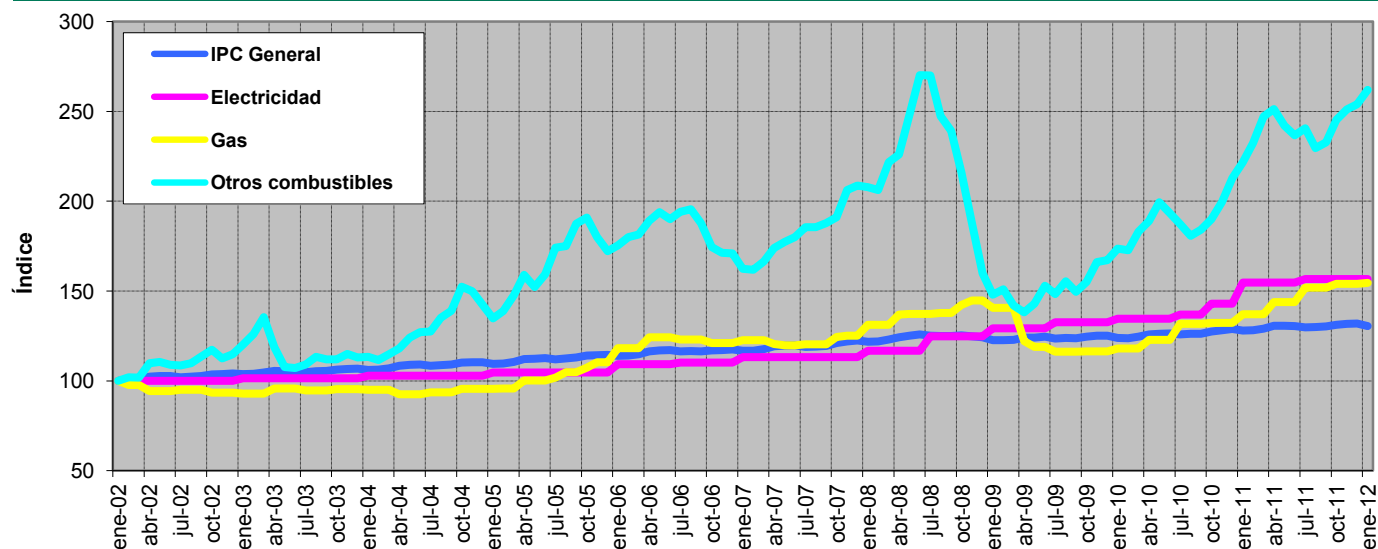
9.- Indicadores económicos

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

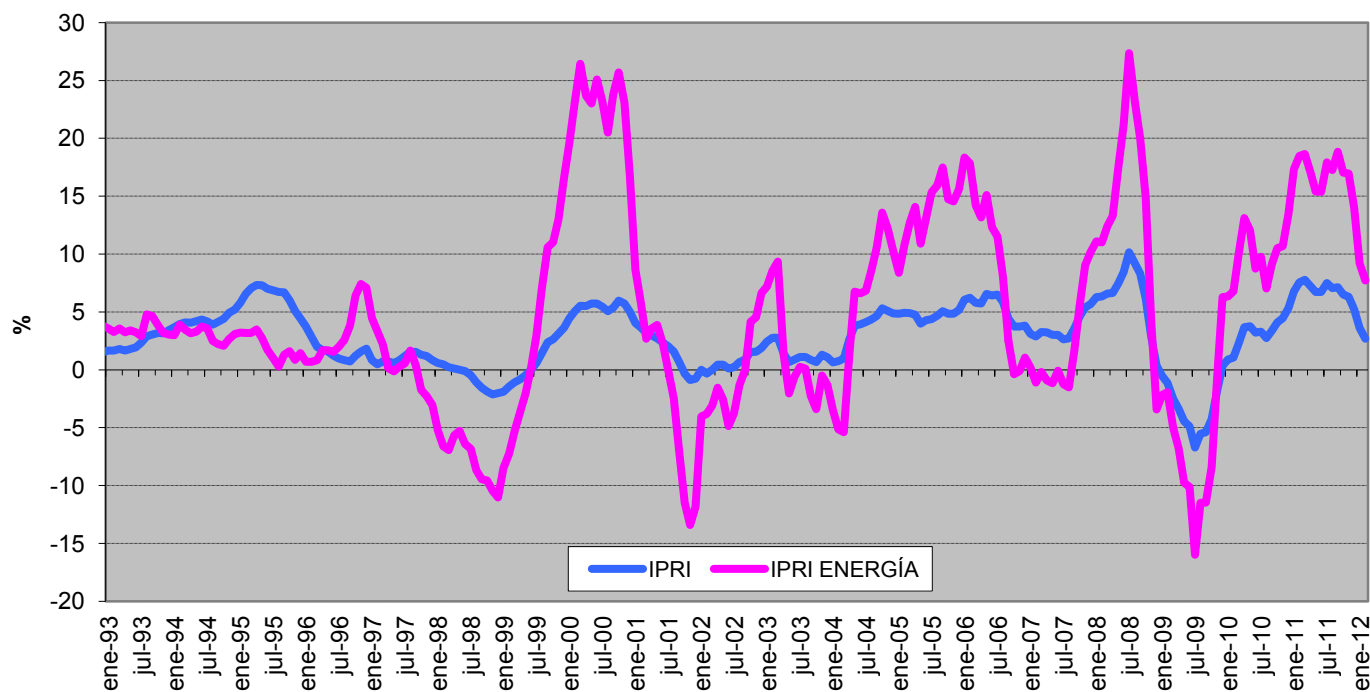
Gastos de butano y propano, etc, así como el alquiler y lectura de contadores, botellas y contenedores para estos gases

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

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

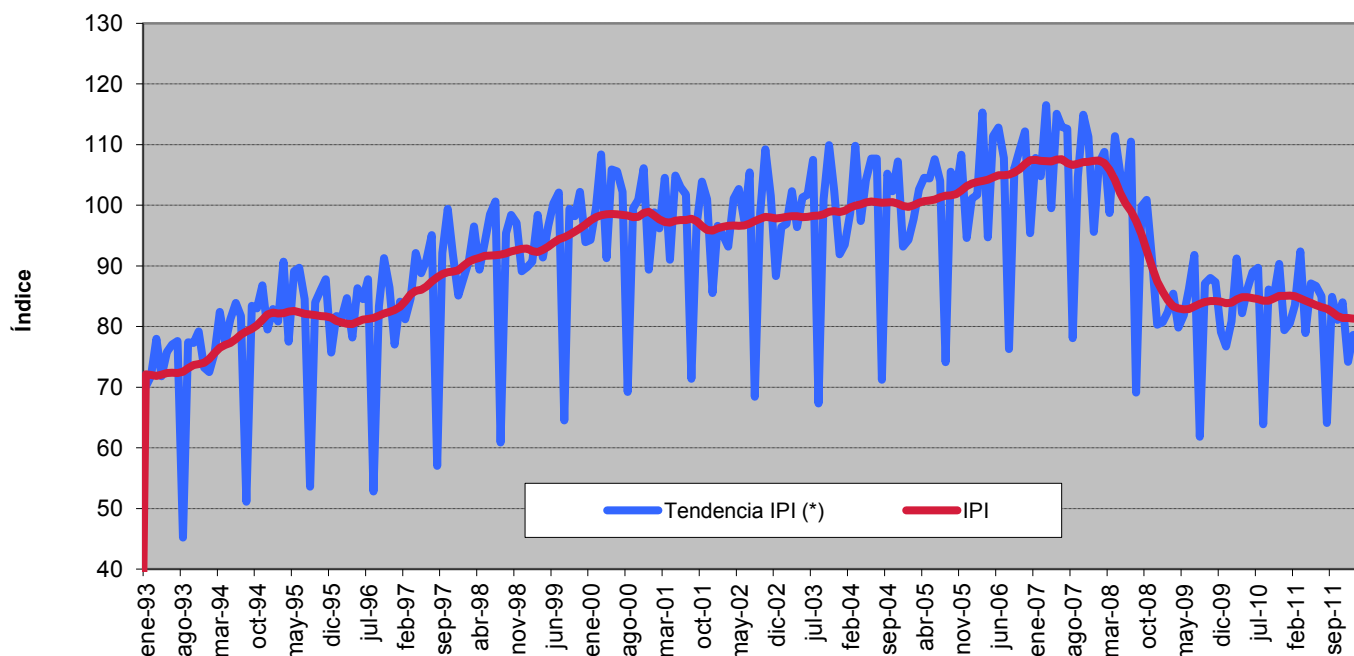
9.- Indicadores económicos

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

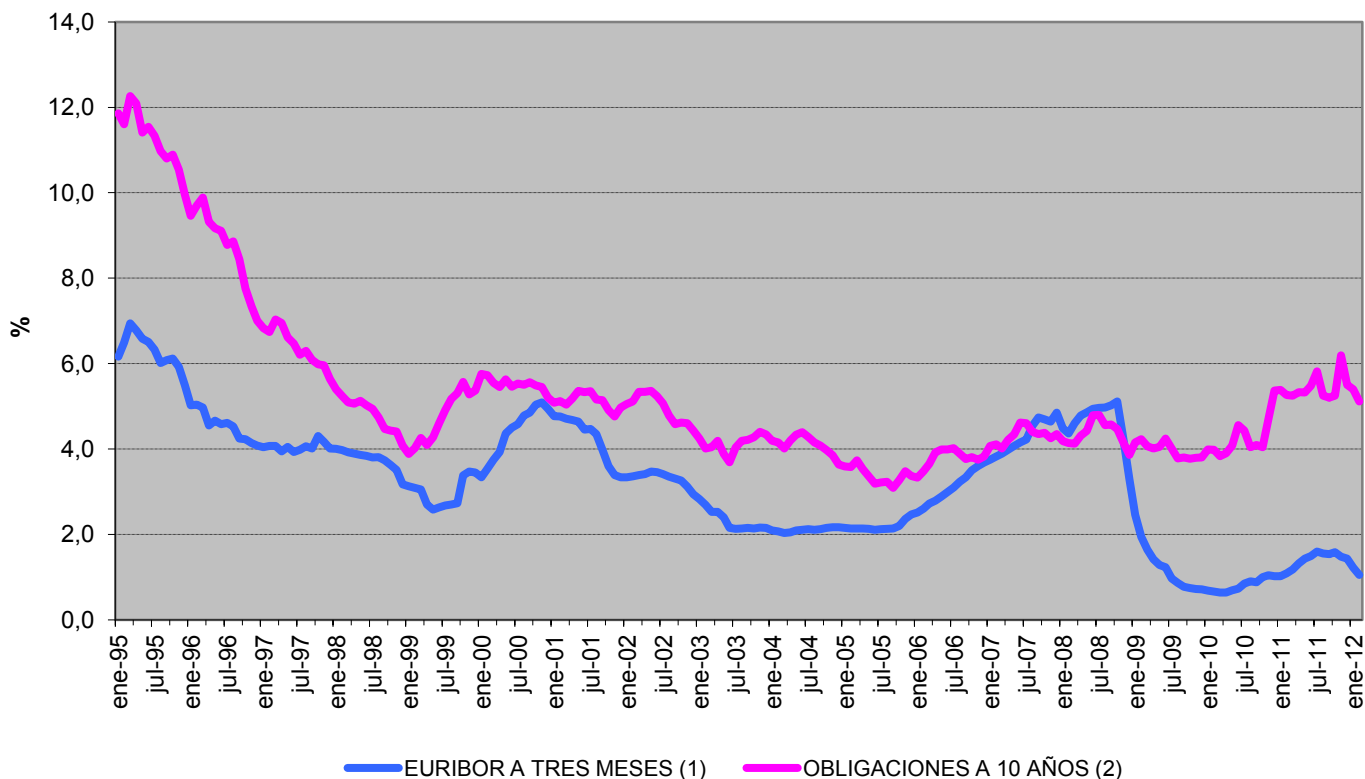


Fuentes: INE y MEH

(*) 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