



Comisión
Nacional
de Energía

**Dirección de Regulación y Competencia
Subdirección de Régimen de Sistemas Regulados**

BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Febrero - 2009



Índice

HECHOS RELEVANTES

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
Demanda máxima en b.c. del sistema 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
Estructura de consumo total por niveles de tensión	9
Pérdidas implícitas mensuales	11
Comparación de la demanda en barras de central y de la demanda en consumo	11
2.2 Demanda de consumidores peninsulares	12
Energía consumida	12
Estructura del consumo total por niveles de tensión	13
Pérdidas implícitas mensuales	15
Comparación de la demanda en barras de central y de la demanda en consumo	15
2.3 Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares	16
Energía consumida	16
Estructura del consumo total por niveles de tensión	17
Pérdidas implícitas mensuales	19
Comparación de la demanda en barras de central y de la demanda en consumo	19
3.- Estructura Tarifaria	20
3.1 Estructura tarifaria nacional	20
Energía consumida y precio medio. Tarifa integral y tarifa de acceso	20
Participación de la energía consumida en el mercado	22
3.2 Estructura tarifaria peninsular	23
Energía consumida y precio medio. Tarifa integral y tarifa de acceso	23
Estructura de consumo a tarifa integral y a tarifa de acceso	25
Participación de la energía consumida en el mercado	27



Índice

3.3 Estructura tarifaria extrapeninsular e insular	28
Energía consumida y precio medio. Tarifa integral y tarifa de acceso	28
Estructura de consumo a tarifa integral y a tarifa de acceso	30
Participación de la energía consumida en el mercado	32
4 - Evolución del mercado minorista de baja tensión (BT)	33
4.1 Evolución del mercado minorista nacional de BT	33
Número de clientes y energía consumida	33
Participación del número de clientes en el mercado	35
Participación de la energía consumida en el mercado	35
4.2 Evolución del mercado minorista peninsular de BT	36
Número de clientes y energía consumida	36
Participación del número de clientes en el mercado	38
Participación de la energía consumida en el mercado	38
4.3 Evolución del mercado minorista extrapeninsular e insular de BT	39
Número de clientes y energía consumida	39
Participación del número de clientes en el mercado	41
Participación de la energía consumida en el mercado	41
5.- Costes previstos del sistema	42
Estructura de costes previstos	42
Composición del coste medio de acceso por concepto de coste	44
Evolución tarifaria e IPC	46
6.- Mercado de producción. España	47
Evolución del mercado de electricidad	47
Componentes del precio medio final de clientes cualificados y distribuidores	49
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario	50
Evolución del precio medio ponderado de distribuidores	51
Evolución del precio medio ponderado de clientes cualificados	52
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos del RD 1164/2001	53
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001	54
7.- Mercado de producción. MIBEL	56
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses	56
Aplicación del "Market Splitting"	56



Índice

INDICADORES ECONÓMICOS

8.- Indicadores económicos	57
PIB y sus componentes	58
Escenario macroeconómico 2007 - 2009	59
Índice de precios al consumo (IPC)	60
Índice de precios industriales (IPRI)	60
Índice de producción industrial (IPI)	60
Tipos de interés a corto y a largo plazo	60



Glosario

Agente externo. Entidad no nacional autorizada para operar en el mercado de producción español.

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.

Mercado diario.- Es el 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.



Glosario

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 media o de referencia.- Relación entre los costes previstos necesarios para retribuir las actividades destinadas a realizar el suministro de energía eléctrica y la previsión, para el mismo período considerado, de la demanda en consumidor final.



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.

Consumos y Facturaciones de Ceuta y Melilla

Se ha procedido a integrar los consumos y facturaciones realizadas por las distribuidoras acogidas a la D.T. 11ª de la Ley 54/1997 situadas en las ciudades autónomas de Ceuta y Melilla, en la información referida al ámbito extrapeninsular e insular.

No obstante, sólo se dispone de información de las facturaciones realizadas en los ámbitos Ceutí y Melillense a partir de enero de 2004 y de los consumos realizados en dichas ciudades autónomas a partir de enero de 2002.

Por lo tanto, en los ámbitos nacional y extrapeninsular, el presente boletín únicamente muestra datos de consumo posteriores a enero de 2002 y datos de precios medios posteriores a enero de 2004.

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 calculado utilizando la información pública disponible en el momento de cálculo y aplicando lo establecido en el Real Decreto Ley 3/2006.



Comisión
Nacional
de Energía

BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Febrero - 2009

HECHOS RELEVANTES



Evolución de la demanda en barras de central

La demanda en barras nacional se redujo en el mes de enero de 2009 un 2,32% sobre el mismo mes del año 2008, lo que sitúa la tasa de variación sobre los últimos doce meses (febrero 2008 - enero 2009) en el 0,67%. Asimismo, en el sistema peninsular la demanda en barras de central disminuyó en el mes de enero un 3,05% y en el sistema extrapeninsular e insular se incrementó en un 11,24%.

El 87,6% de la demanda nacional registrada en el mes de enero de 2009 fue cubierta mediante las siguientes tecnologías de producción: el régimen especial (24,8%), ciclo combinado (23,8%), nuclear (20,6%) y carbón (18,4%). Las centrales de producción acogidas al régimen especial se ha configurado como la principal tecnología en la actividad de generación.

Por otra parte, la demanda en barras nacional se incrementó en el año 2008 un 0,99%, resultado de un incremento del 0,94% en el sistema peninsular y de un 1,90% en el sistema extrapeninsular. Si se eliminan los efectos laboralidad y temperatura la demanda en barras de central se incrementó en el sistema peninsular un 0,7% durante dicho año.

Evolución de la demanda en consumo y participación en el mercado

Durante el mes de octubre de 2008, último mes que puede considerarse cerrado en la base de datos de liquidaciones eléctricas, la demanda de los consumidores nacionales se redujo un 2,75%, con respecto al mismo mes del año anterior. Por su parte, la tasa de variación de la energía consumida a nivel nacional correspondiente a los últimos doce meses ascendió a 2,15%.

En el mes de octubre de 2008, el 51,3% de la demanda nacional fue adquirida por los consumidores del mercado liberalizado, cifra que es 16 puntos porcentuales superior a la participación registrada en el mes de junio de 2008. Este sustancial incremento se explica por la desaparición de las tarifas generales de alta tensión, THP y tarifas de riegos a partir del 1 de julio de 2008, circunstancia que ha llevado a los clientes acogidos a las mismas a contratar, de forma progresiva, su suministro en el mercado liberalizado. Así, durante el citado mes el 83% de la energía adquirida por los consumidores de alta tensión se realizó en el mercado liberalizado

En relación con los consumidores de baja tensión a nivel nacional, durante el mes de agosto de 2008 únicamente el 8,27% de los mismos (2.082.464 clientes), lo que supone el 17,3% del total de la energía adquirida en ese nivel de tensión, contrataron energía en el mercado liberalizado. No obstante, el número de clientes de baja tensión en el mercado liberalizado en octubre de 2008 aumentó en 111.104 clientes respecto al mes anterior.



Costes previstos del sistema para el ejercicio 2009

La Orden ITC/3801/2008, de 28 de diciembre, por la que se revisan las tarifas eléctricas a partir del 1 de enero de 2009, establece las tarifas integrales y de acceso aplicables a partir del 1 de enero de 2009.

Utilizando la información contenida en la citada Orden y la memoria que acompañó a la propuesta de Orden, ésta Comisión ha procedido a confeccionar el escandallo de acceso previsto para el año 2009, que se incluye en el apartado 5 de éste boletín.

Se estima que los costes de acceso se incrementen en un 20,3% sobre los costes del ejercicio 2008. El incremento de los costes de acceso previsto para el año 2009 es consecuencia de un incremento del 70% de la prima del régimen especial, de un 7,8% de la retribución al transporte y de un 8,0% de la retribución a la distribución, parcialmente compensado con una reducción del 6,6% de las anualidades destinadas al pago del déficit de las actividades reguladas.

Asimismo, durante dicho 2009 se prevé que se incremente en un 97,4% el coste del sistema de interrumpibilidad en el mercado, si bien debe tenerse en cuenta que las cantidades imputadas durante el año 2008 por este servicio tenían en cuenta que la eliminación de las tarifas integrales de alta tensión se produciría el 1 de julio de 2008, y que por lo tanto, muchos agentes sólo prestarían el servicio durante una parte del año.

En el año 2009, se estima que el coste de las actividades relacionadas con las redes (transporte, distribución y gestión comercial) supondrá el 46,4% de los costes de acceso, las primas del régimen especial supongan el 27,8%, las anualidades correspondientes a la recuperación del déficit de ejercicios anteriores el 10% y los costes permanentes del sistema supongan otro 10%.

A diferencia de los dos años anteriores, la Orden ITC/3801/2008, no hace referencia al déficit de actividades reguladas que se producirá en 2009. De acuerdo con el escenario de previsión de ingresos de esta Comisión de diciembre de 2008, el déficit de costes de acceso para 2009, en aplicación de las tarifas de acceso de la citada Orden, se aproxima a los 5.000 Millones de €, si bien el importe final dependerá tanto de las revisiones de las tarifas integrales y de las tarifas de acceso que se produzcan a lo largo del año, como de la evolución de la demanda y del coste de la energía implícito en las tarifas integrales hasta el 30 de junio de 2009, por ser hasta entonces un coste de actividad regulada



Evolución del mercado de producción

En el mes de enero de 2009, el precio medio ponderado del mercado diario fue de 5,132 c€/kWh, un 12,8% inferior al registrado en diciembre de 2008 y un 28,4% inferior al registrado en el mismo mes del año anterior.

En el mes de enero de 2009, el precio de los distribuidores (5,521 c€/kWh) fue un 4,2% inferior al de comercializadores y consumidores cualificados (5,761 c€/kWh). El menor precio de los distribuidores es debido a que, de acuerdo con lo establecido en la Orden ITC/3860/2007, a partir del 1 de enero de 2008 sólo los comercializadores y consumidores cualificados están obligados al pago por capacidad.

Por su parte, el precio medio del mercado diario registrado en 2008 (6,555 c€/kWh) fue un 60,8% superior al registrado en 2007 y un 12% superior a la previsión considerada en el expediente de tarifas correspondiente al año 2008 (5,37 c€/kWh). Asimismo, el precio medio de los distribuidores fue un 43,2% superior al registrado en el año 2007, mientras que el de los comercializadores y consumidores cualificados fue un 54,6% superior.

De forma destacada, en el mes de enero de 2009 la diferencia de precios entre España y Portugal se situó en 0,223 c€/kWh, siendo la menor diferencia de precios entre ambos mercados desde la entrada en funcionamiento del MIBEL. Este diferencial entre ambos mercados en el mes de enero de 2009 es consecuencia del descenso de precios registrado en España (18,3%) y en Portugal (12,8%) respecto del mes anterior.

Durante el mes de enero de 2009, el procedimiento de "market splitting" se aplicó durante el 37% de las horas y sobre el 36% de la energía, respecto al mes anterior, en el que afectó al 71% de las horas y al 69% de la energía intercambiada.

En el año 2008, el precio medio ponderado fue en España (5,132 c€/kWh) un 28% inferior al precio medio ponderado de Portugal (7,125 c€/kWh).

Conclusiones

En el mes de enero de 2009 la demanda en barras de central se redujo en un 2,32% sobre el mismo mes del año 2008, lo que sitúa la tasa de variación sobre los últimos doce meses (febrero 2008 - enero 2009) en el 0,67%.

Por otra parte, la demanda en barras nacional se incrementó en el año 2008 un 0,99%, resultado de un incremento del 0,94% en el sistema peninsular y de un 1,90% en el sistema extrapeninsular. Si se eliminan los efectos laboralidad y temperatura la demanda en barras de central se incrementó en el sistema peninsular un 0,7%.

En el mes de octubre de 2008, último mes que puede considerarse cerrado en la base de datos de liquidaciones eléctricas, el 51,3% de la demanda nacional fue adquirida por los consumidores del mercado liberalizado, cifra que es 16 puntos porcentuales superior a la participación registrada en el mes de junio de 2008. Este sustancial incremento se explica por la desaparición de las tarifas generales de alta tensión, THP y tarifas de riegos a partir del 1 de julio de 2008.

El precio medio ponderado del mercado diario fue en enero de 2009 de 5,132 c€/kWh, un 12,8% inferior al registrado en diciembre de 2008 y un 28,4% inferior al registrado en el mismo mes del año anterior.

Por otra parte, el precio medio del mercado diario registrado en 2008 (6,555 c€/kWh) fue un 60,8% superior al registrado en 2007 y un 12% superior a la previsión considerada en el expediente de tarifas correspondiente al año 2008 (5,37 c€/kWh). Asimismo, el precio medio de los distribuidores fue un 43,2% superior al registrado en el año 2007, mientras que el de los comercializadores y consumidores cualificados fue un 54,6% superior.

En lo referente a los costes del sistema, la Orden ITC/3801/2008, de 28 de diciembre, establece las tarifas integrales y de acceso a partir del 1 de enero de 2009. A diferencia de los dos años anteriores, la Orden indicada no hace referencia al déficit de actividades reguladas que se producirá en 2009. De acuerdo con el escenario de previsión de ingresos de esta Comisión de diciembre de 2008, el déficit de costes de acceso para 2009, en aplicación de las tarifas de acceso de la citada Orden, se aproxima a los 5.000 Millones de €, si bien el importe final dependerá tanto de las revisiones de las tarifas integrales y de las tarifas de acceso que se produzcan a lo largo del año, como de la evolución de la demanda y del coste de la energía implícito en las tarifas integrales hasta el 30 de junio de 2009, por ser hasta entonces un coste de actividad regulada



Comisión
Nacional
de Energía

BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Febrero - 2009

INDICADORES ELÉCTRICOS

1. Demanda en barras de central

Demanda nacional

Mes	GWh			09 sobre 08	% Variación		% Variación	
	2007	2008	2009	% Variación s/mismo mes	s/acumulado		s/últimos 12 meses	
					08 s/ 07	09 s/ 08	08 s/ 07	09 s/ 08
Enero	25.359	25.648	25.052	-2,32	1,14	-2,32	2,94	0,67
Febrero	22.233	23.685	-		3,66		3,50	
Marzo	23.740	23.434	-		2,01		3,11	
Abril	21.334	22.495	-		2,80		2,89	
Mayo	22.000	22.053	-		2,31		2,70	
Junio	22.279	22.321	-		1,96		2,63	
Julio	24.234	24.661	-		1,93		2,84	
Agosto	22.515	23.103	-		2,02		2,84	
Septiembre	22.165	22.345	-		1,89		2,87	
Octubre	22.502	22.249	-		1,59		2,43	
Noviembre	23.719	23.100	-		1,20		1,42	
Diciembre	24.888	24.618	-		0,99		0,99	
Anual	276.968	279.711	25.052					

Fuente: REE (Boletín Mensual. Diciembre 2008) y REE

Demanda peninsular

Mes	GWh			09 sobre 08	% Variación		% Variación	
	2007	2008	2009	% Variación s/mismo mes	s/acumulado		s/últimos 12 meses	
					08 s/ 07	09 s/ 08	08 s/ 07	09 s/ 08
Enero	24.078	24.333	23.590	-3,05	1,06	-3,05	2,89	0,55
Febrero	21.095	22.452	-		3,57		3,44	
Marzo	22.483	22.156	-		1,90		3,05	
Abril	20.148	21.273	-		2,75		2,83	
Mayo	20.744	20.781	-		2,26		2,65	
Junio	20.966	21.026	-		1,94		2,60	
Julio	22.775	23.192	-		1,92		2,83	
Agosto	21.049	21.598	-		2,00		2,83	
Septiembre	20.821	20.971	-		1,87		2,86	
Octubre	21.185	20.946	-		1,57		2,41	
Noviembre	22.470	21.847	-		1,16		1,38	
Diciembre	23.580	23.266	-		0,94		0,94	
Anual	261.395	263.842	23.590					

Fuente: REE (Boletín Mensual. Diciembre 2008) y REE

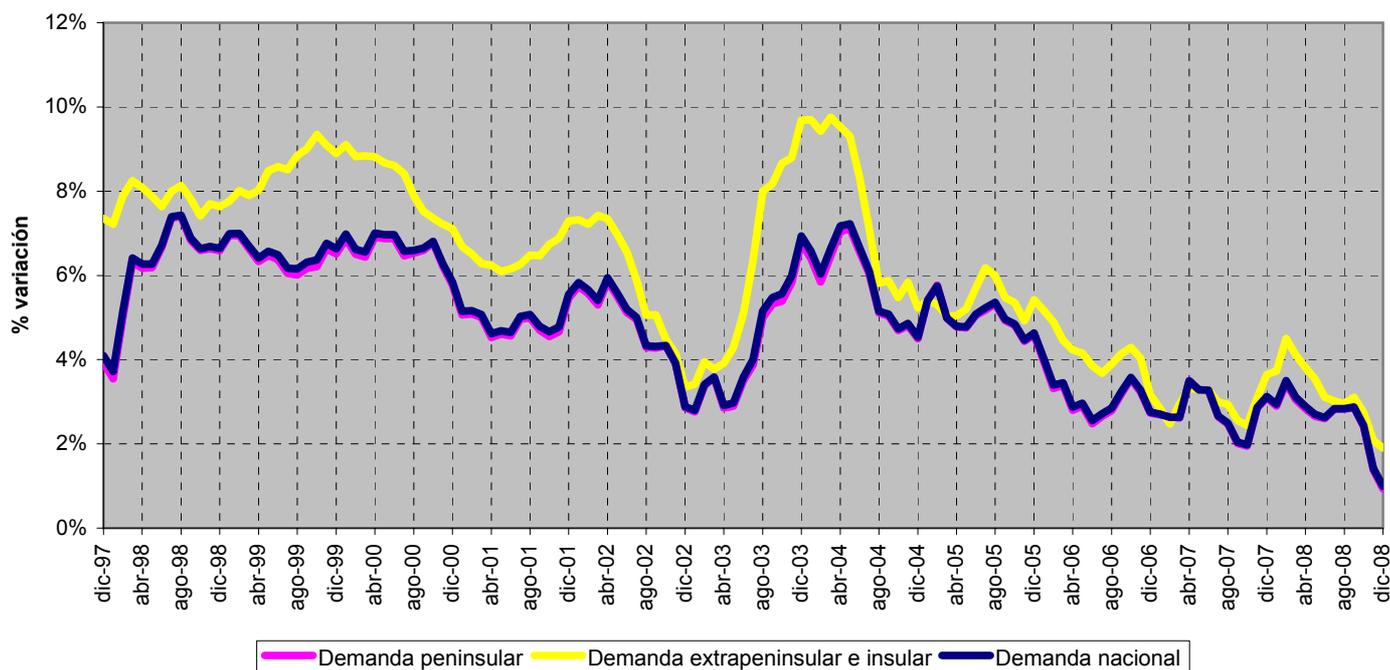
1. Demanda en barras de central

Demanda extrapeninsular e insular

Mes	GWh			09 sobre 08	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2007	2008	2009	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					08 s/ 07	09 s/ 08	08 s/ 07	09 s/ 08
Enero	1.281	1.314	1.462	11,24	2,61	11,24	3,73	2,63
Febrero	1.138	1.233	-	-	5,29	-	4,50	-
Marzo	1.257	1.278	-	-	4,05	-	4,11	-
Abril	1.186	1.222	-	-	3,80	-	3,81	-
Mayo	1.255	1.272	-	-	3,29	-	3,54	-
Junio	1.313	1.294	-	-	2,45	-	3,11	-
Julio	1.459	1.470	-	-	2,17	-	3,01	-
Agosto	1.466	1.505	-	-	2,24	-	2,95	-
Septiembre	1.344	1.375	-	-	2,24	-	3,11	-
Octubre	1.317	1.303	-	-	1,91	-	2,75	-
Noviembre	1.249	1.252	-	-	1,77	-	2,07	-
Diciembre	1.308	1.352	-	-	1,90	-	1,90	-
Anual	15.573	15.869	1.462					

Fuente: REE (Boletín Mensual. Diciembre 2008) y REE

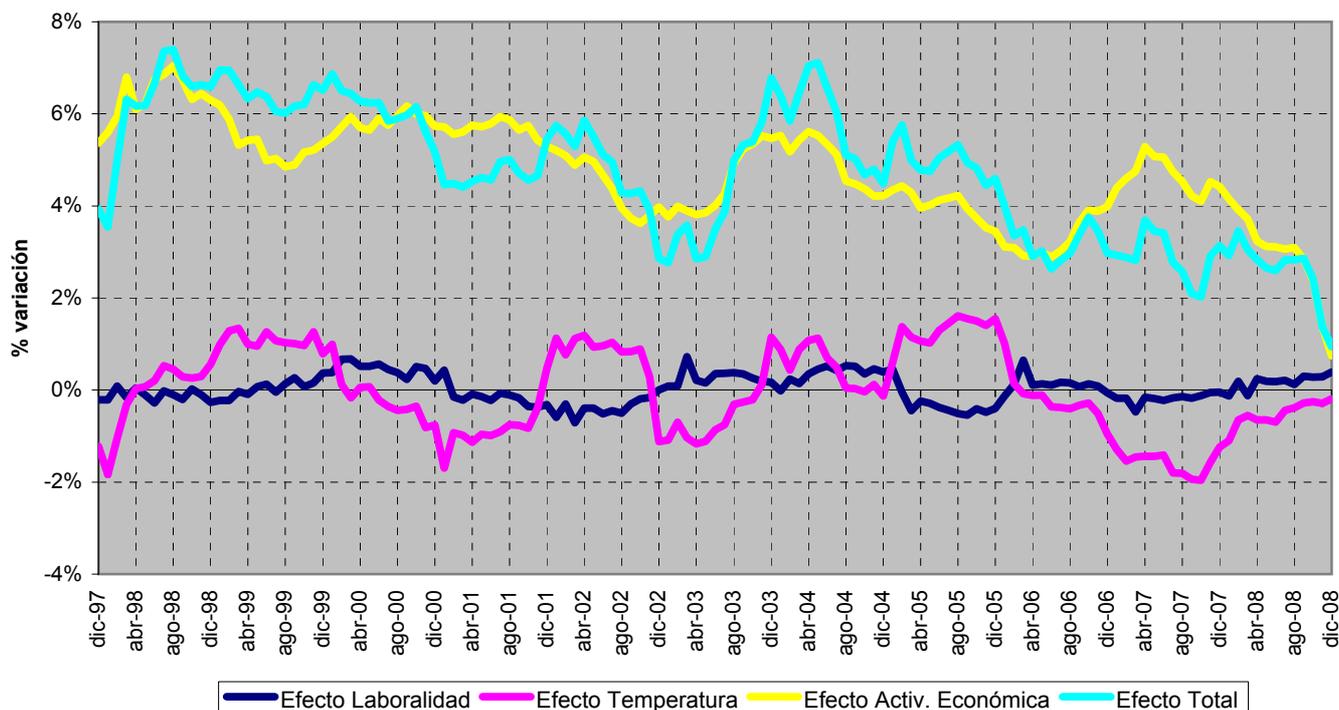
% Variación s/últimos 12 meses de la demanda en barras de central Nacional, Peninsular, Extrapeninsular e Insular



Fuente: REE (Boletín Mensual. Diciembre 2008) y REE

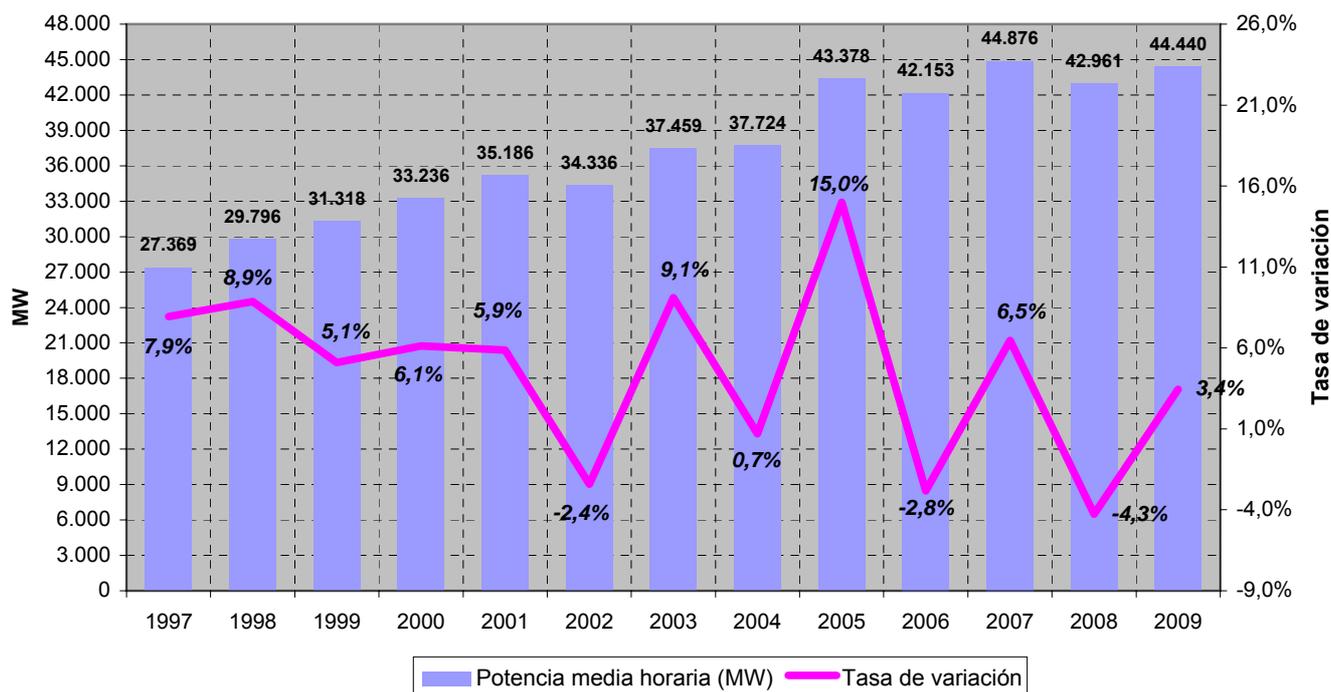
1. Demanda en barras de central

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



Fuente: REE (Boletín Mensual. Diciembre 2008) y REE

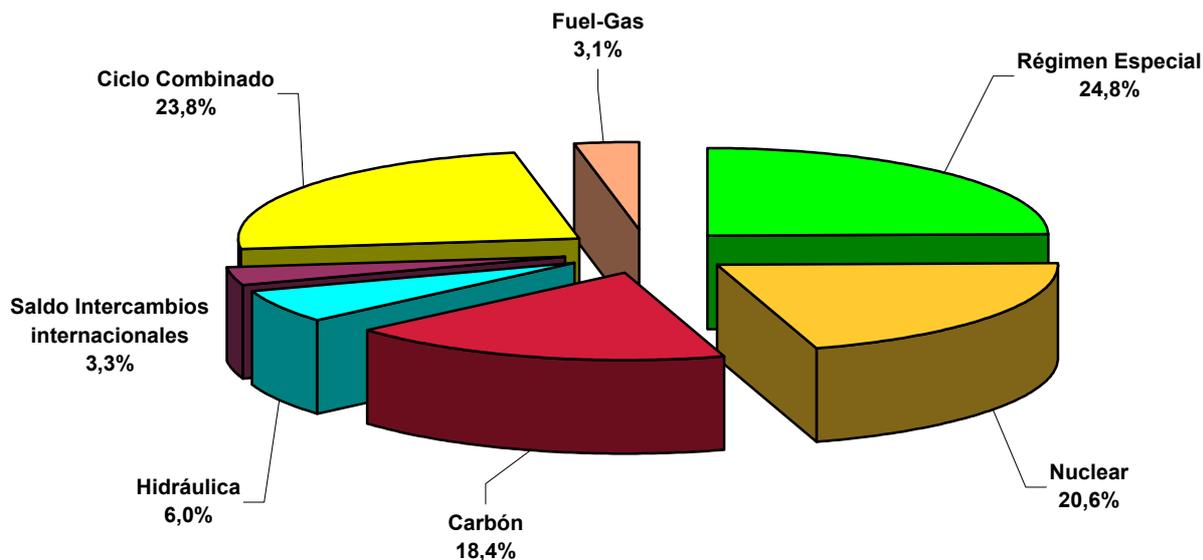
Demanda máxima en b.c. del sistema peninsular



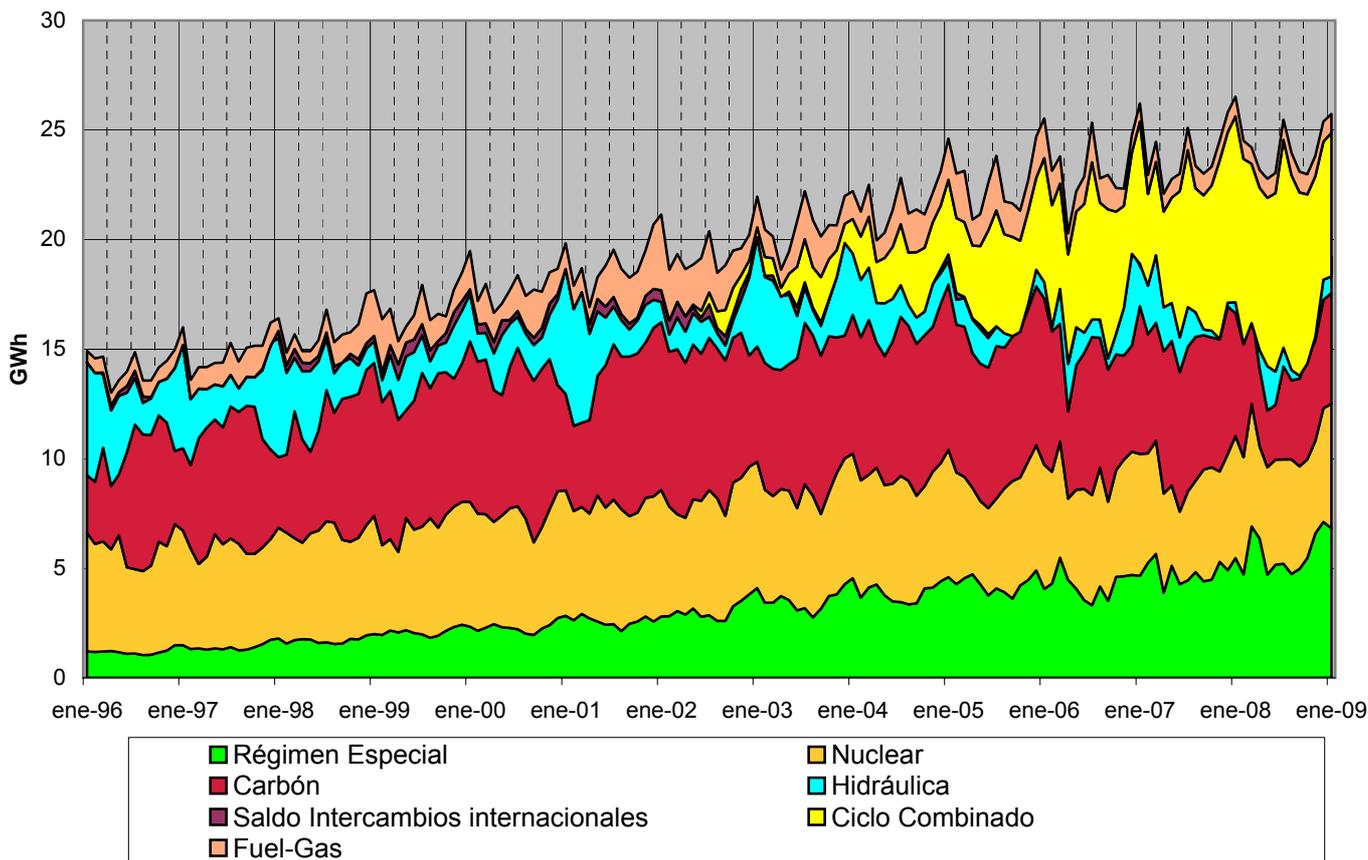
Fuente: REE

1. Demanda en barras de central

Cobertura de la demanda nacional en el mes de enero de 2009

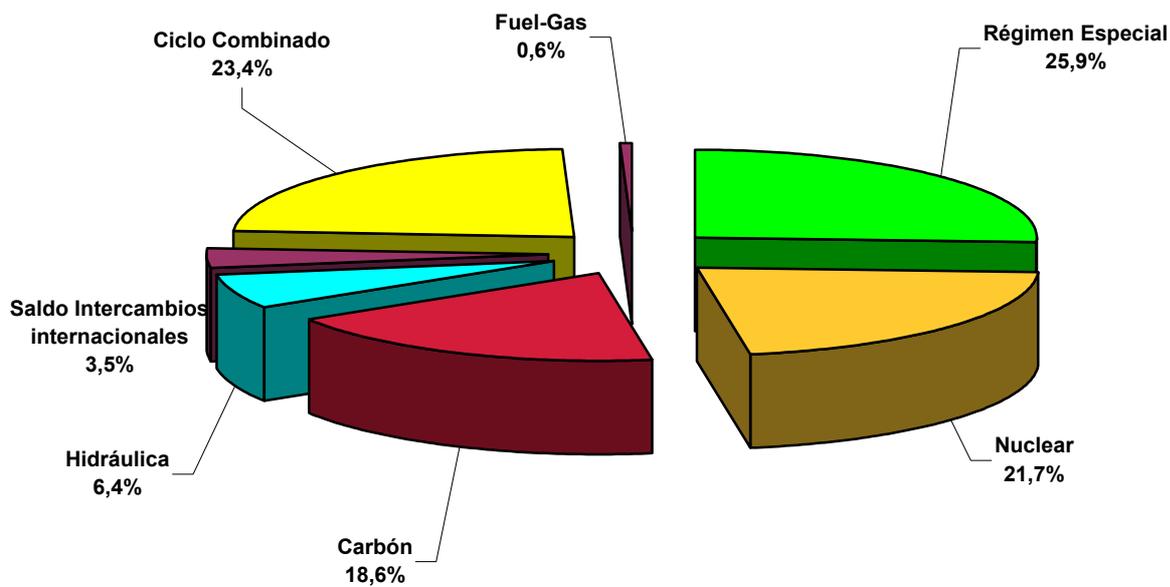


Cobertura de la demanda nacional. 1998 - 2009

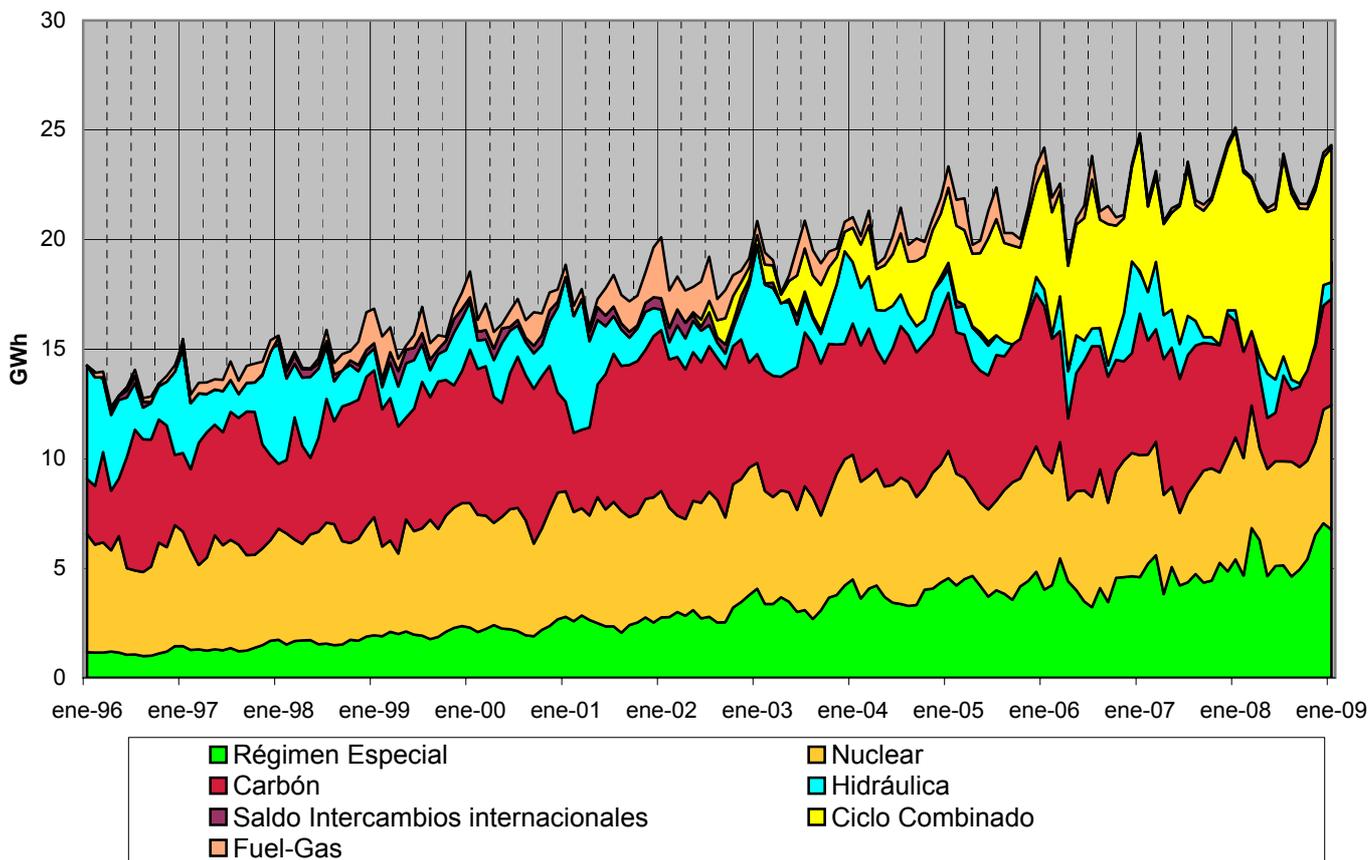


1. Demanda en barras de central

Cobertura de la demanda peninsular en el mes de enero de 2009

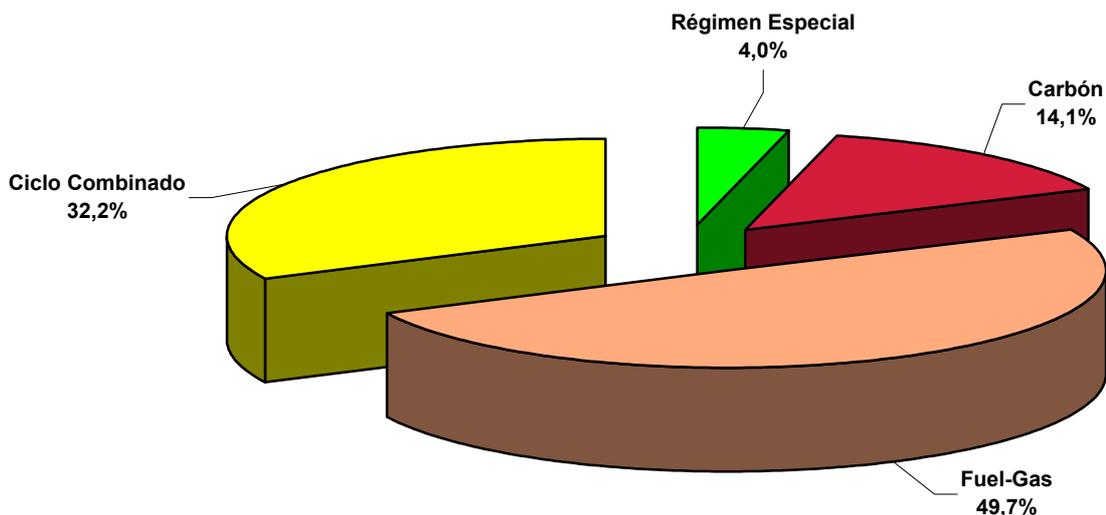


Cobertura de la demanda peninsular. 1998 - 2009

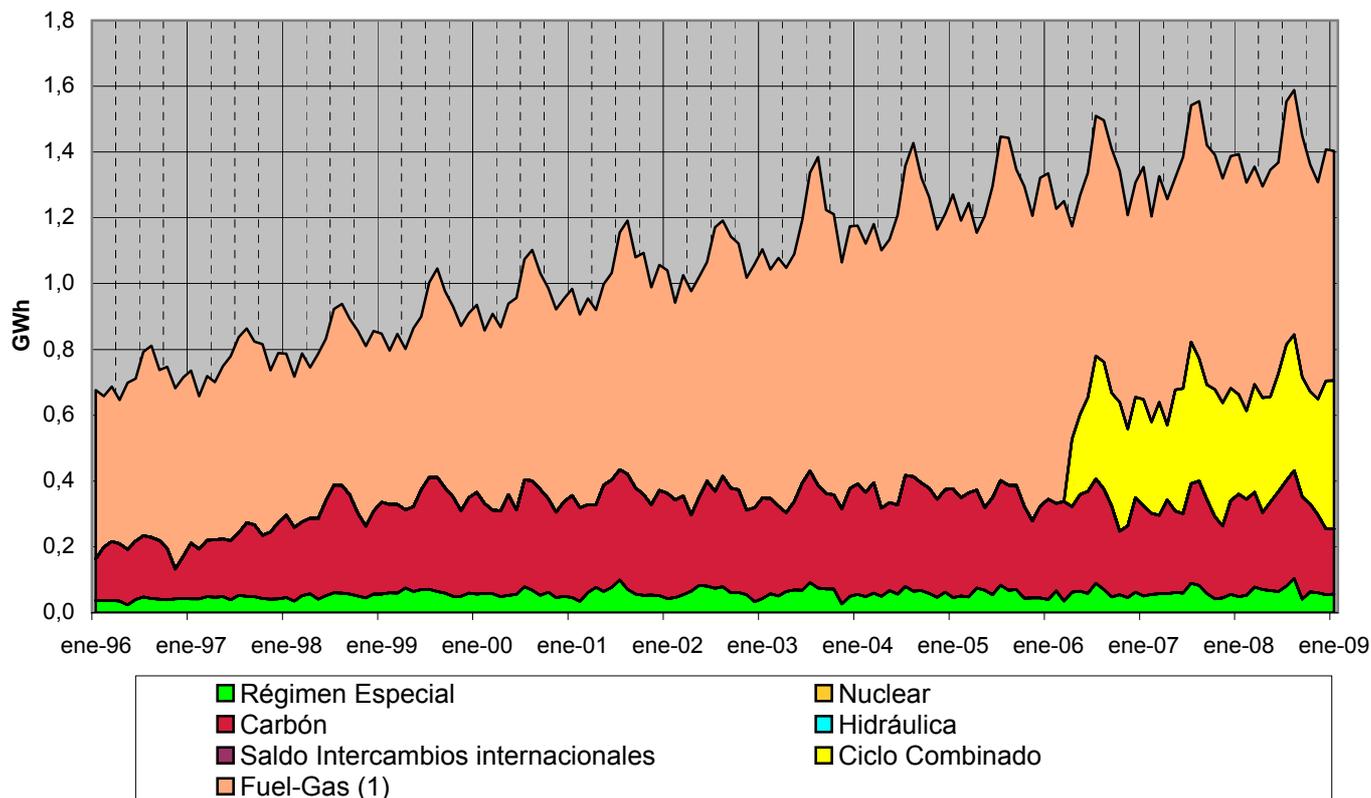


1. Demanda en barras de central

Cobertura de la demanda extrapeninsular e insular en el mes de enero de 2009



Cobertura de la demanda extrapeninsular e insular. 1998 - 2009



Nota : (1) Incluye Generación auxiliar a partir del 1 de enero de 2007

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

Energía consumida

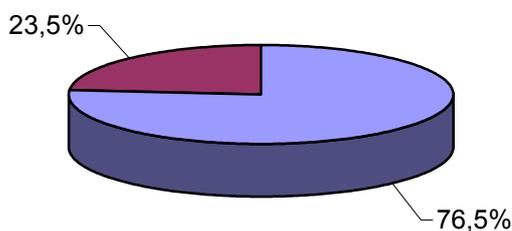
Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	22.023	22.483	23.114	2,81	2,09	2,81	3,21	2,84
Febrero	19.984	20.198	21.463	6,26	1,60	4,44	3,13	3,26
Marzo	21.188	21.702	21.694	-0,04	1,88	2,93	2,95	3,05
Abril	18.849	19.793	20.912	5,65	2,60	3,57	3,33	3,10
Mayo	20.075	20.801	20.926	0,60	2,80	2,98	3,30	2,85
Junio	20.446	20.772	20.746	-0,13	2,60	2,47	3,17	2,71
Julio	21.782	21.829	22.134	1,40	2,24	2,31	2,67	2,81
Agosto	20.490	20.716	21.081	1,76	2,10	2,24	2,27	2,87
Septiembre	20.445	20.758	20.721	-0,18	2,04	1,98	1,98	2,72
Octubre	20.408	21.236	20.651	-2,75	2,24	1,50	1,99	2,15
Noviembre	20.206	21.411	18.365	-14,23	2,57	0,05	2,38	0,46
Diciembre	21.176	22.233	4.089	-81,61	2,78	-7,10	2,78	-7,10
Anual	247.073	253.933	235.896					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

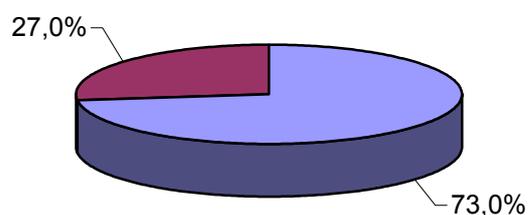
Nota: No se incluye conexiones internacionales

Distribución de la energía consumida

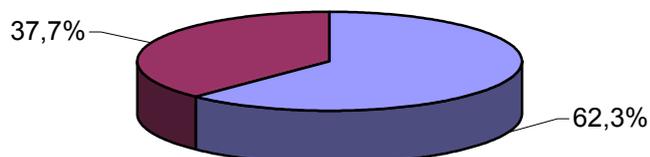
2006



2007



Últimos 12 meses.
Noviembre 2007 - octubre 2008



■ Tarifa Integral ■ Tarifa de Acceso

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

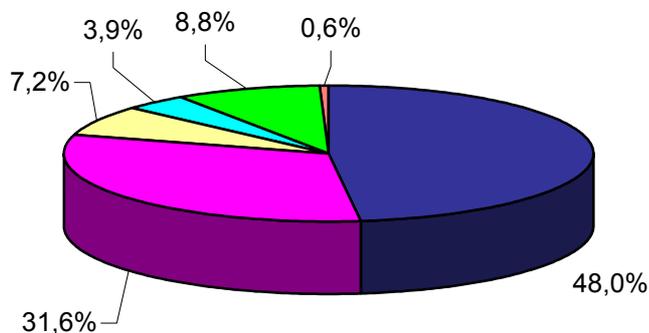
Nota: No se incluye conexiones internacionales

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

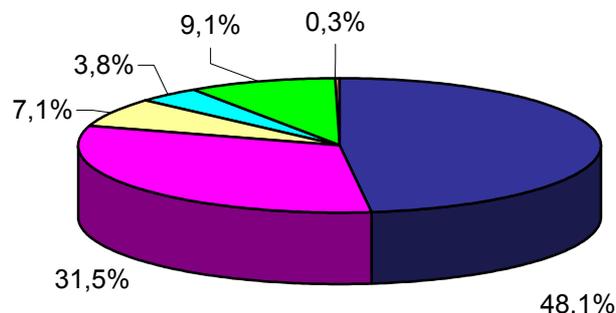
Estructura del consumo total por niveles de tensión

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)	Otros Consumos (*)	TOTAL
2004	48,2%	31,2%	7,1%	3,9%	8,9%	0,7%	100%
2005	48,3%	31,4%	7,2%	3,8%	8,7%	0,7%	100%
2006	48,0%	31,6%	7,2%	3,9%	8,8%	0,6%	100%
2007	48,1%	31,5%	7,1%	3,8%	9,1%	0,3%	100%
Últimos 12 meses. Noviembre 2007 - octubre 2008	48,2%	31,2%	7,3%	3,7%	9,3%	0,3%	100%

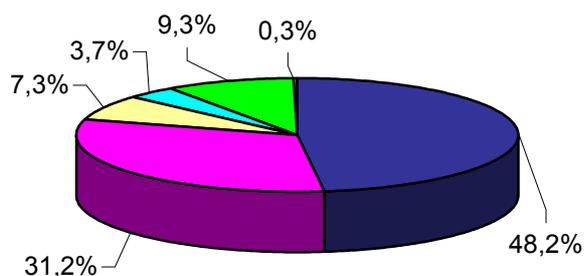
2006



2007



Últimos 12 meses.
Noviembre 2007 - octubre 2008



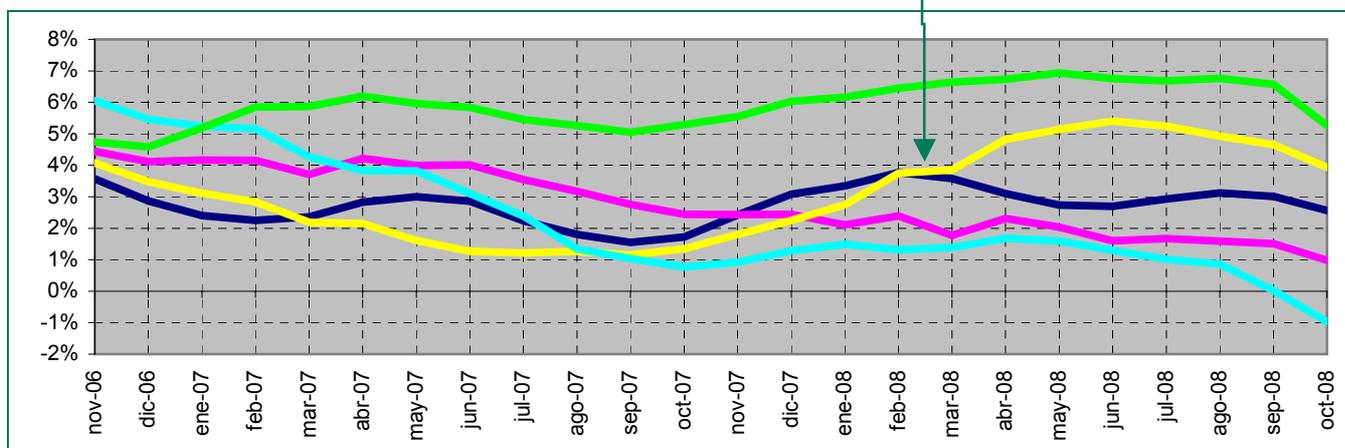
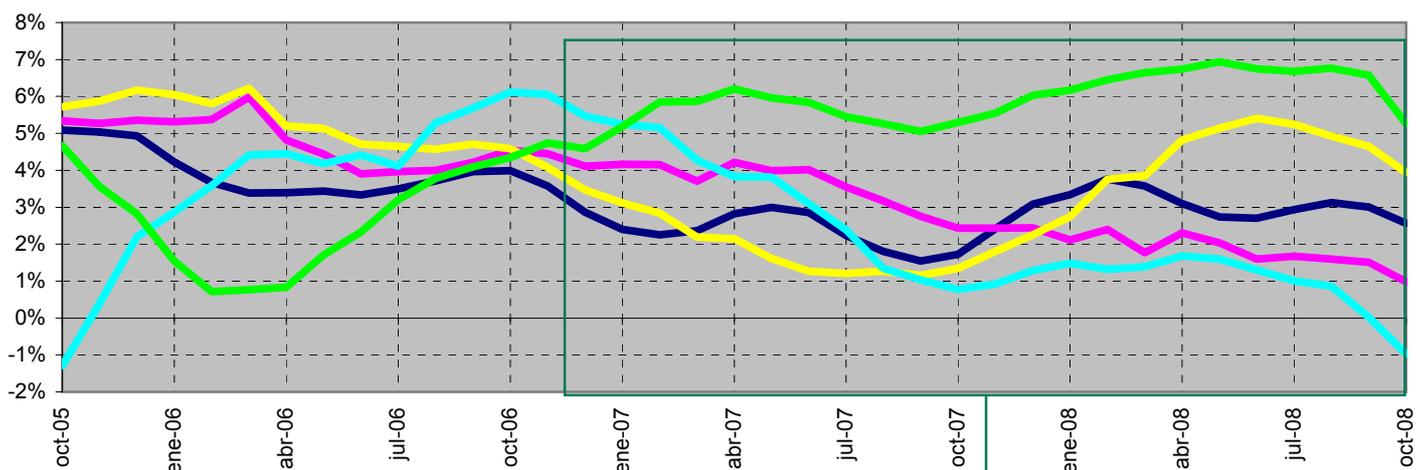
Nota: No se incluye conexiones internacionales

(*) Otros consumos incluye empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

% Variación s/últimos 6 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)	Otros Consumos	TOTAL
2008 mayo	2,7%	2,0%	5,1%	1,6%	6,9%	-35,4%	2,9%
junio	2,7%	1,6%	5,4%	1,3%	6,7%	-32,2%	2,7%
julio	2,9%	1,7%	5,2%	1,0%	6,7%	-33,6%	2,8%
agosto	3,1%	1,6%	4,9%	0,9%	6,8%	-33,7%	2,9%
septiembre	3,0%	1,5%	4,7%	0,0%	6,6%	-32,0%	2,7%
octubre	2,6%	1,0%	3,9%	-1,0%	5,3%	-29,8%	2,2%



■ 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)

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

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

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

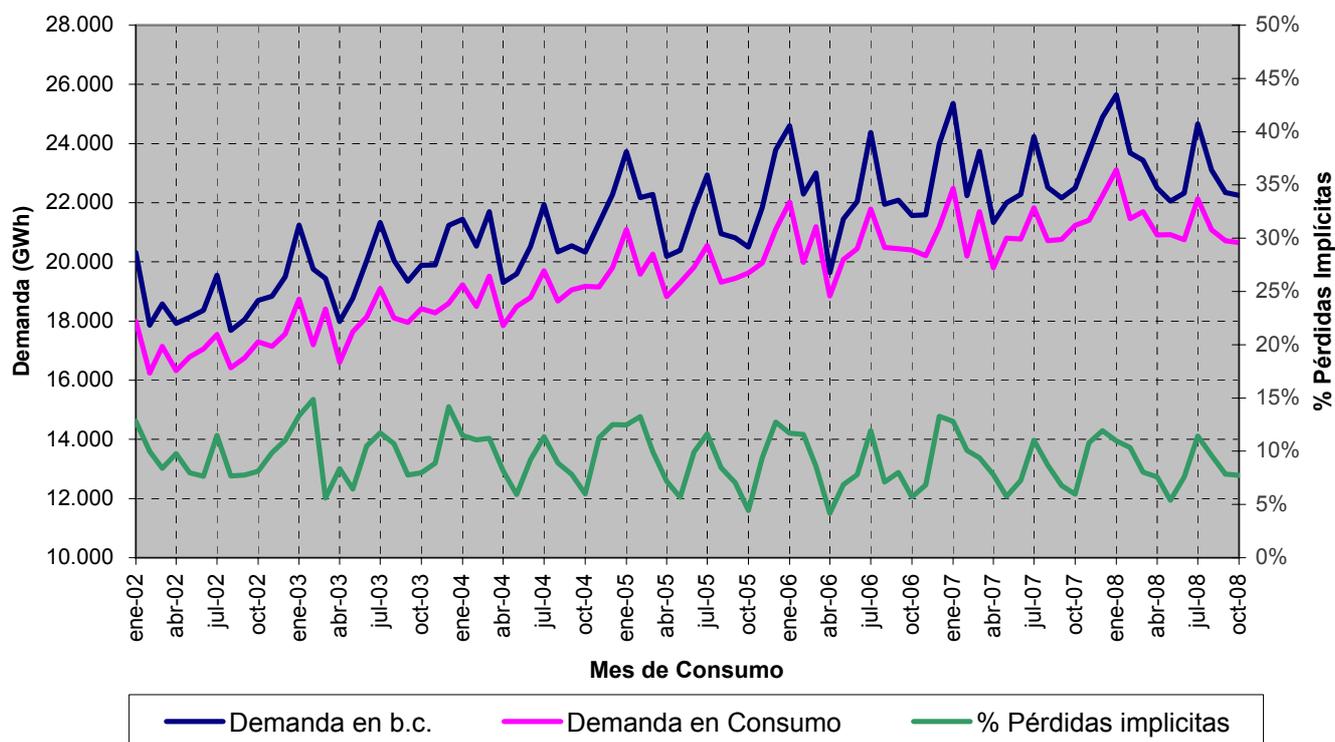
Pérdidas implícitas mensuales

Mes	2004	2005	2006	2007	2008
Enero	11,5%	12,5%	11,7%	12,8%	11,0%
Febrero	11,1%	13,3%	11,6%	10,1%	10,4%
Marzo	11,2%	10,0%	8,6%	9,4%	8,0%
Abril	8,1%	7,2%	4,2%	7,8%	7,6%
Mayo	5,9%	5,7%	6,9%	5,8%	5,4%
Junio	9,2%	9,9%	7,8%	7,3%	7,6%
Julio	11,4%	11,6%	11,9%	11,0%	11,4%
Agosto	8,9%	8,5%	7,1%	8,7%	9,6%
Septiembre	7,8%	7,0%	8,0%	6,8%	7,8%
Octubre	6,0%	4,4%	5,7%	6,0%	7,7%
Noviembre	11,3%	9,4%	6,8%	10,8%	
Diciembre	12,5%	12,7%	13,3%	11,9%	
Anual	9,6%	9,4%	8,7%	9,1%	8,7%

Fuente: REE (Boletín Mensual. Diciembre 2008) y CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

Comparación de la demanda en barras de central y de la demanda en consumo



Fuente: REE (Boletín Mensual. Diciembre 2008) y CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

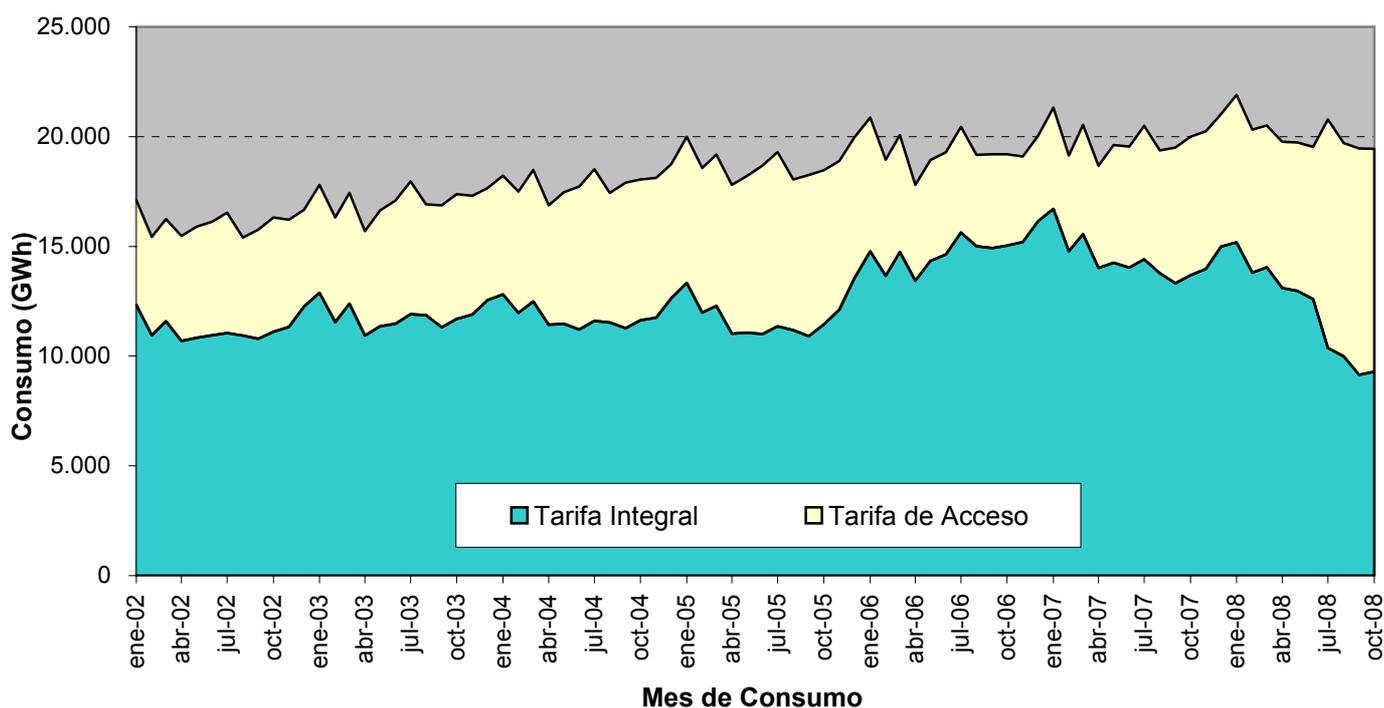
Energía consumida

Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	20.870	21.314	21.896	2,73	2,13	2,73	3,19	2,81
Febrero	18.948	19.141	20.322	6,17	1,60	4,36	3,11	3,23
Marzo	20.073	20.531	20.502	-0,14	1,83	2,84	2,90	3,01
Abril	17.798	18.674	19.763	5,83	2,54	3,54	3,29	3,09
Mayo	18.940	19.621	19.741	0,61	2,74	2,96	3,26	2,85
Junio	19.279	19.541	19.534	-0,04	2,51	2,47	3,11	2,73
Julio	20.444	20.499	20.780	1,37	2,18	2,31	2,62	2,83
Agosto	19.174	19.371	19.710	1,75	2,04	2,24	2,21	2,88
Septiembre	19.191	19.496	19.452	-0,23	1,99	1,97	1,93	2,73
Octubre	19.200	20.000	19.450	-2,75	2,20	1,49	1,95	2,15
Noviembre	19.102	20.249	17.327	-14,43	2,54	0,02	2,35	0,44
Diciembre	20.032	21.031	3.857	-81,66	2,75	-7,16	2,75	-7,16
Anual	233.051	239.469	222.335					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

Evolución de la energía consumida



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

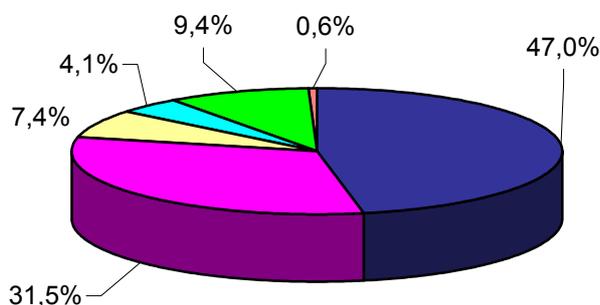
Nota: No se incluye conexiones internacionales

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

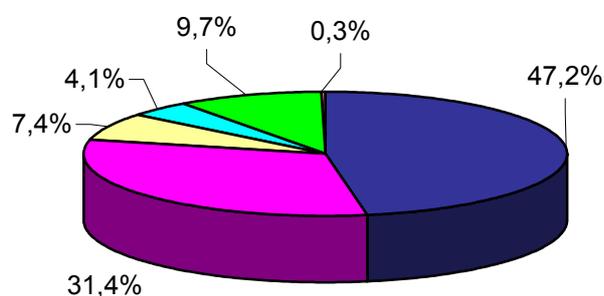
Estructura del consumo total por niveles de tensión

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)	Otros Consumos (*)	TOTAL
2004	47,2%	31,1%	7,4%	4,1%	9,4%	0,7%	100%
2005	47,3%	31,3%	7,4%	4,0%	9,2%	0,7%	100%
2006	47,0%	31,5%	7,4%	4,1%	9,4%	0,6%	100%
2007	47,2%	31,4%	7,4%	4,1%	9,7%	0,3%	100%
Últimos 12 meses. Noviembre 2007 - octubre 2008	47,2%	31,2%	7,5%	4,0%	9,9%	0,3%	100%

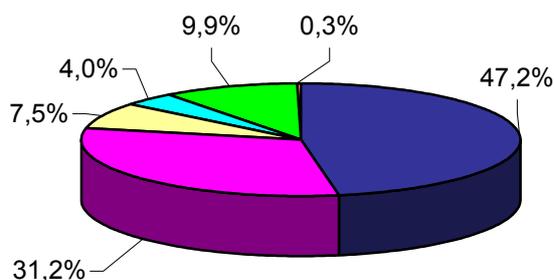
2006



2007



Últimos 12 meses.
Noviembre 2007 - octubre 2008



- 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)
- Otros Consumos (*)

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

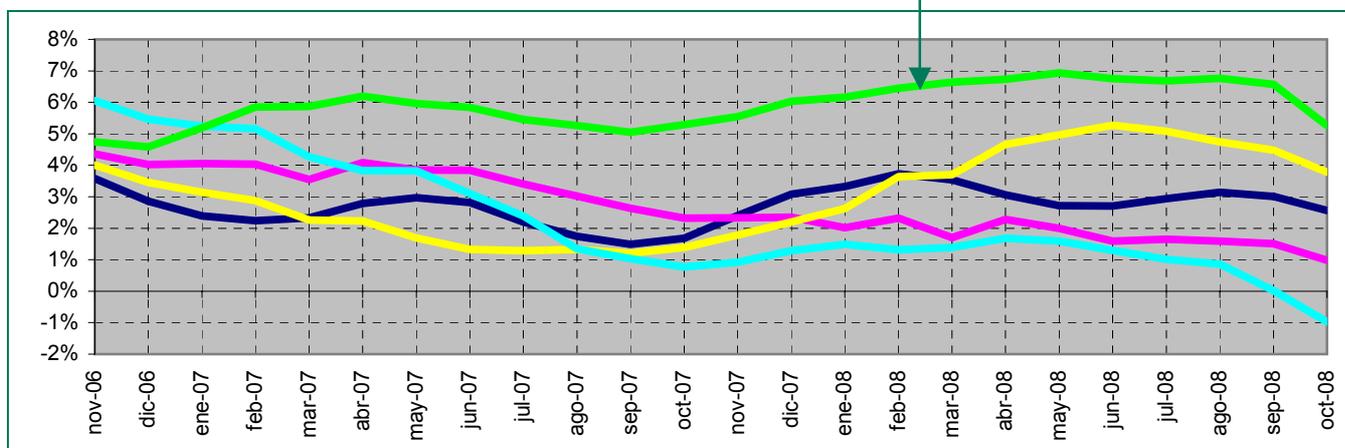
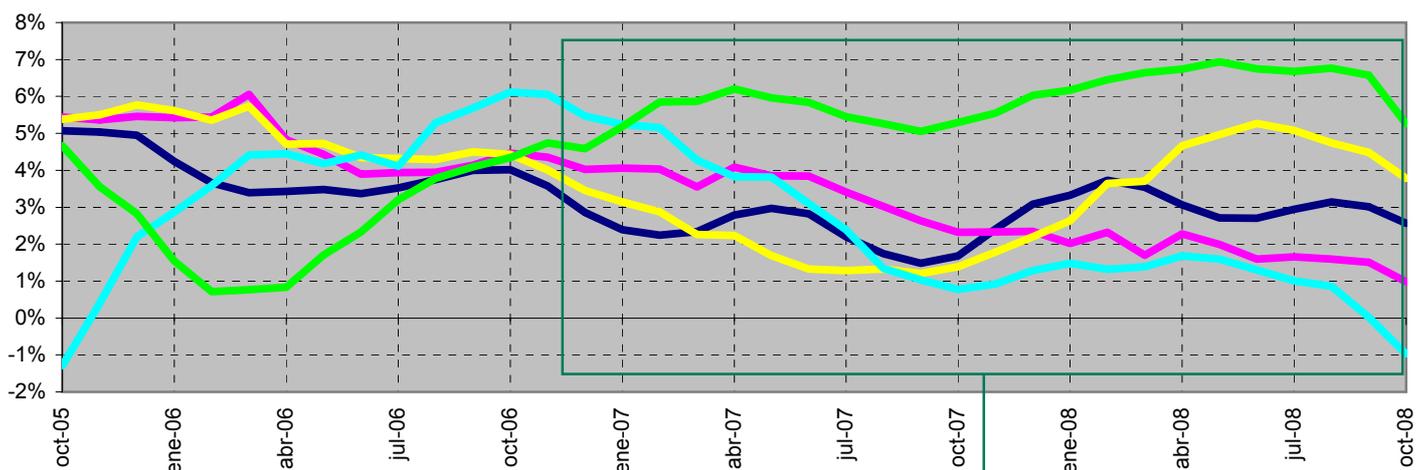
Nota: No se incluye conexiones internacionales

(*) Otros consumos incluye empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

% Variación s/últimos 6 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)	Otros Consumos	TOTAL
2008 mayo	2,7%	2,0%	5,0%	1,6%	6,9%	-33,8%	2,8%
junio	2,7%	1,6%	5,3%	1,3%	6,7%	-30,5%	2,7%
julio	2,9%	1,7%	5,1%	1,0%	6,7%	-32,1%	2,8%
agosto	3,1%	1,6%	4,7%	0,9%	6,8%	-32,4%	2,9%
septiembre	3,0%	1,5%	4,5%	0,0%	6,6%	-30,8%	2,7%
octubre	2,6%	1,0%	3,8%	-1,0%	5,3%	-28,7%	2,2%



— 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)

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

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

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

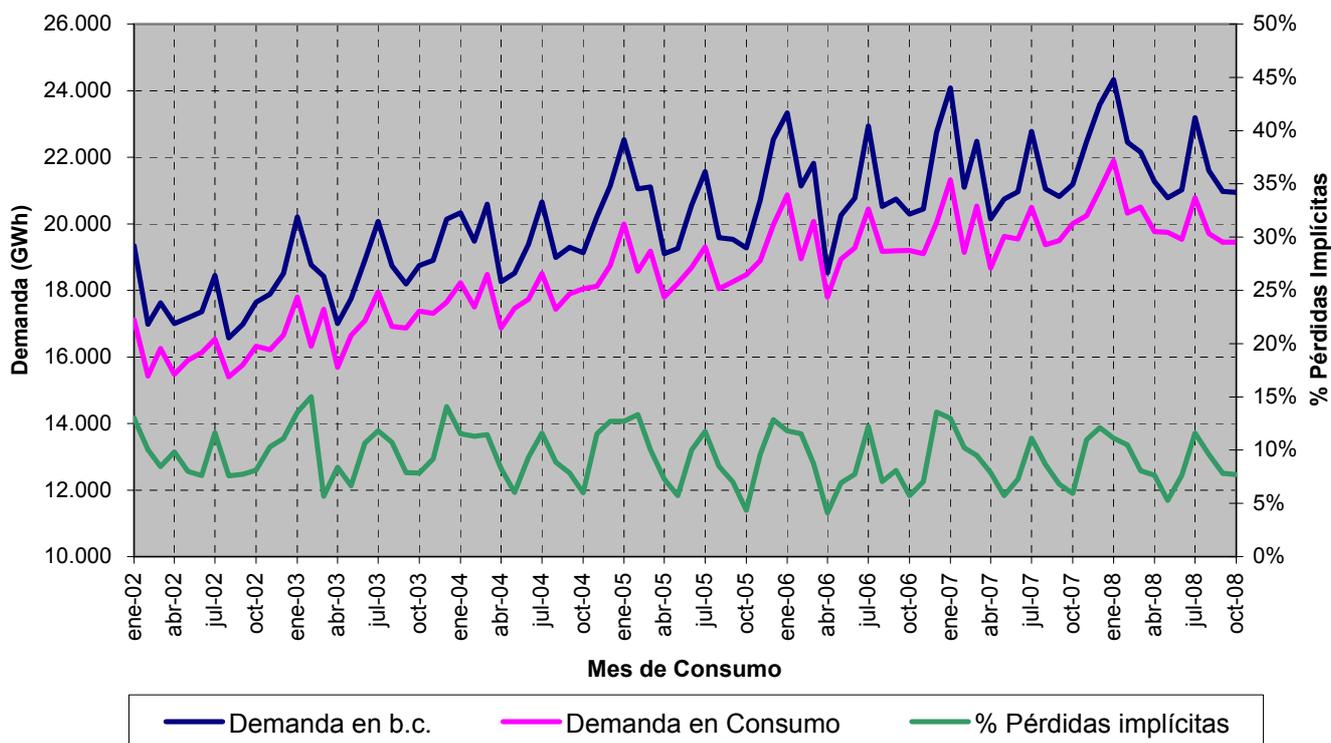
Pérdidas implícitas mensuales

Mes	2004	2005	2006	2007	2008
Enero	11,6%	12,7%	11,8%	13,0%	11,1%
Febrero	11,3%	13,3%	11,5%	10,2%	10,5%
Marzo	11,4%	10,1%	8,7%	9,5%	8,1%
Abril	8,3%	7,3%	4,1%	7,9%	7,6%
Mayo	6,0%	5,7%	6,9%	5,7%	5,3%
Junio	9,3%	10,0%	7,7%	7,3%	7,6%
Julio	11,6%	11,8%	12,2%	11,1%	11,6%
Agosto	8,9%	8,5%	7,1%	8,7%	9,6%
Septiembre	7,8%	7,0%	8,1%	6,8%	7,8%
Octubre	6,0%	4,4%	5,7%	5,9%	7,7%
Noviembre	11,5%	9,6%	7,0%	11,0%	
Diciembre	12,7%	12,9%	13,6%	12,1%	
Anual	9,7%	9,5%	8,8%	9,2%	8,7%

Fuente: REE (Boletín Mensual. Diciembre 2008) y CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

Comparación de la demanda en barras de central y de la demanda en consumo



Fuente: REE (Boletín Mensual. Diciembre 2008) y CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

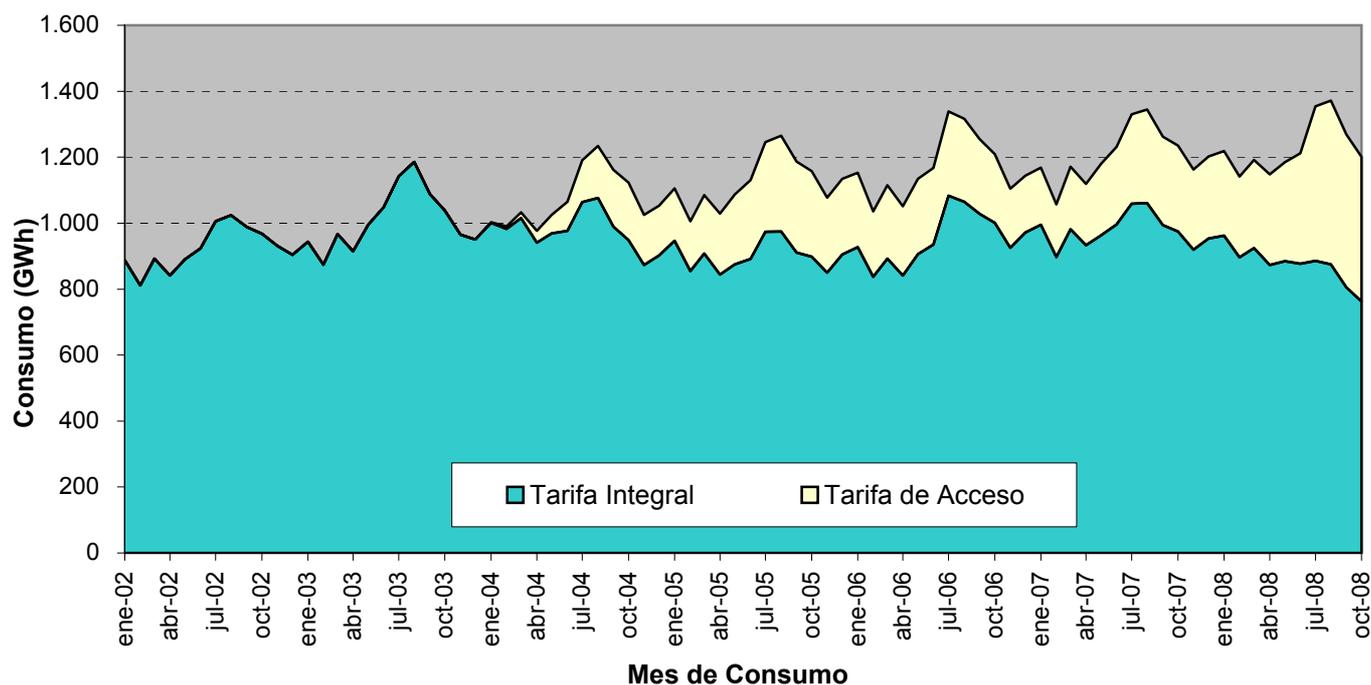
2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

Energía consumida

Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	1.153	1.168	1.219	4,31	1,35	4,31	3,55	3,40
Febrero	1.036	1.057	1.141	7,90	1,70	6,01	3,48	3,84
Marzo	1.115	1.171	1.192	1,75	2,82	4,54	3,66	3,57
Abril	1.051	1.119	1.148	2,60	3,71	4,06	4,00	3,27
Mayo	1.134	1.180	1.184	0,37	3,78	3,30	3,97	2,97
Junio	1.167	1.231	1.212	-1,60	4,08	2,43	4,16	2,37
Julio	1.338	1.330	1.354	1,77	3,30	2,32	3,40	2,59
Agosto	1.316	1.345	1.372	1,99	3,14	2,27	3,23	2,57
Septiembre	1.254	1.262	1.269	0,56	2,84	2,08	2,79	2,57
Octubre	1.208	1.236	1.201	-2,79	2,78	1,58	2,61	2,14
Noviembre	1.104	1.162	1.038	-10,67	2,99	0,50	2,82	0,86
Diciembre	1.144	1.202	232	-80,67	3,16	-6,24	3,16	-6,24
Anual	14.022	14.464	13.562					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

Evolución de la energía consumida



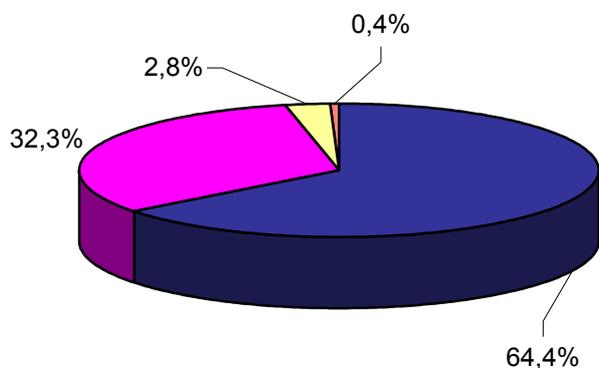
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

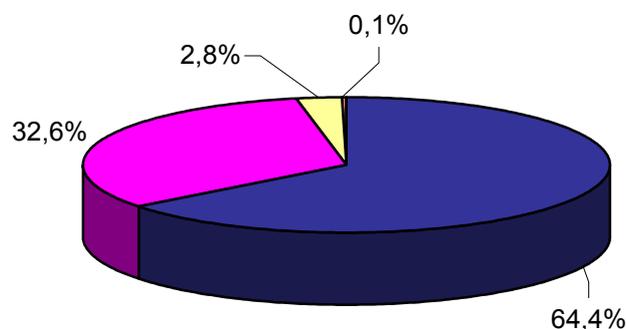
Estructura del consumo total por niveles de tensión

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)	Otros Consumos (*)	TOTAL
2004	65,1%	32,2%	2,3%			0,5%	100%
2005	65,0%	31,8%	2,8%			0,5%	100%
2006	64,4%	32,3%	2,8%			0,4%	100%
2007	64,4%	32,6%	2,8%			0,1%	100%
Últimos 12 meses. Noviembre 2007 - octubre 2008	64,6%	32,3%	3,0%			0,1%	100%

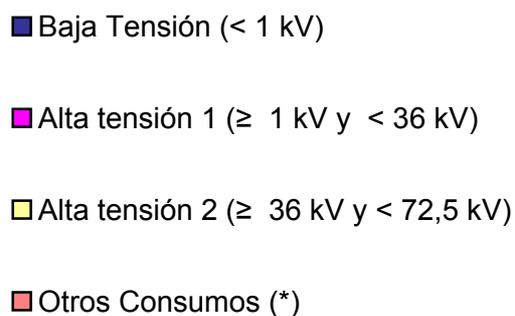
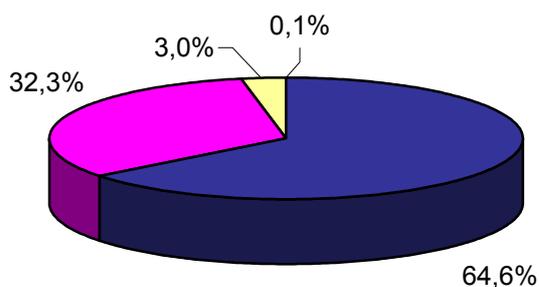
2006



2007



Últimos 12 meses.
Noviembre 2007 - octubre 2008



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

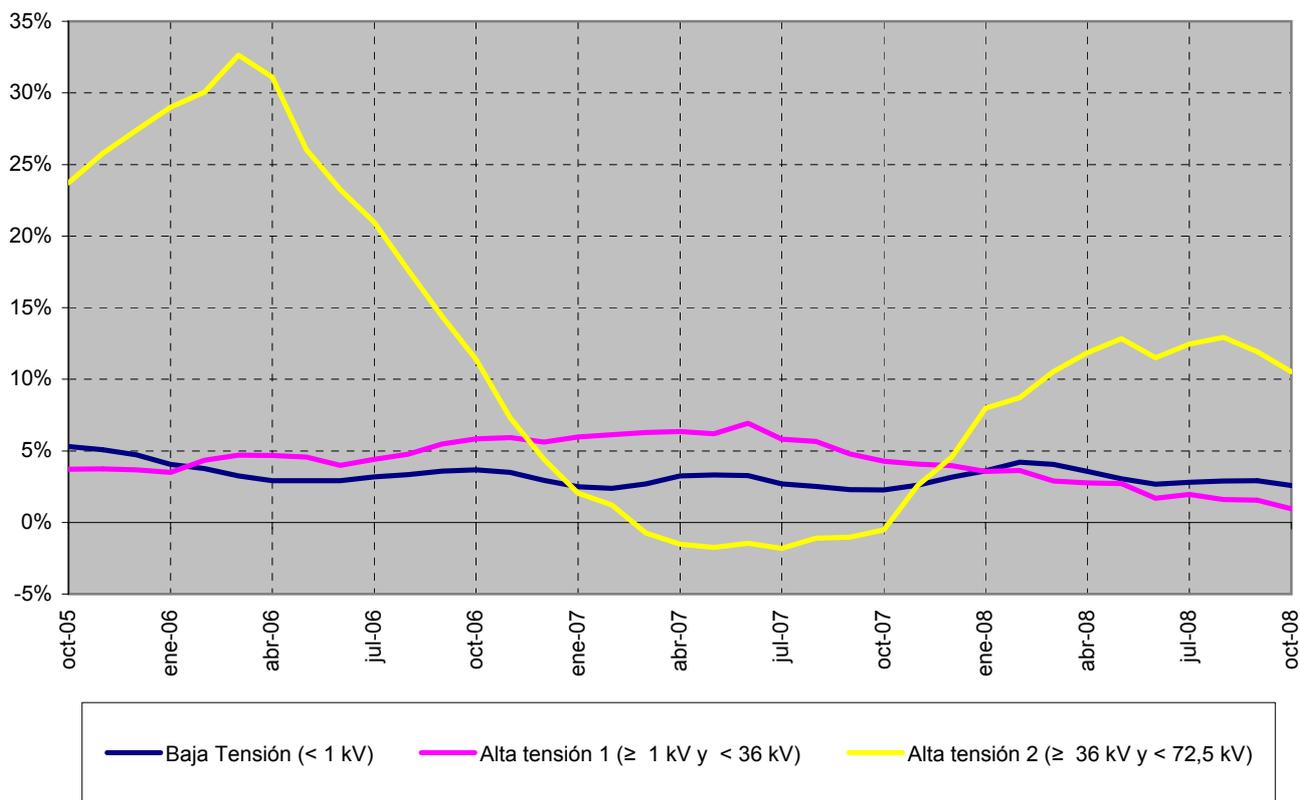
Nota:

(*) Otros consumos incluye empleados y consumos propios

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

% Variación s/últimos 6 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)	Otros Consumos	TOTAL
2008 mayo	3,1%	2,7%	12,8%			-72,1%	3,0%
junio	2,7%	1,7%	11,5%			-71,0%	2,4%
julio	2,8%	2,0%	12,4%			-70,3%	2,6%
agosto	2,9%	1,6%	12,9%			-67,8%	2,6%
septiembre	2,9%	1,6%	11,9%			-64,7%	2,6%
octubre	2,6%	0,9%	10,5%			-60,9%	2,1%



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

Nota: No se incluye otros consumos (empleados y consumos propios) en el gráfico.

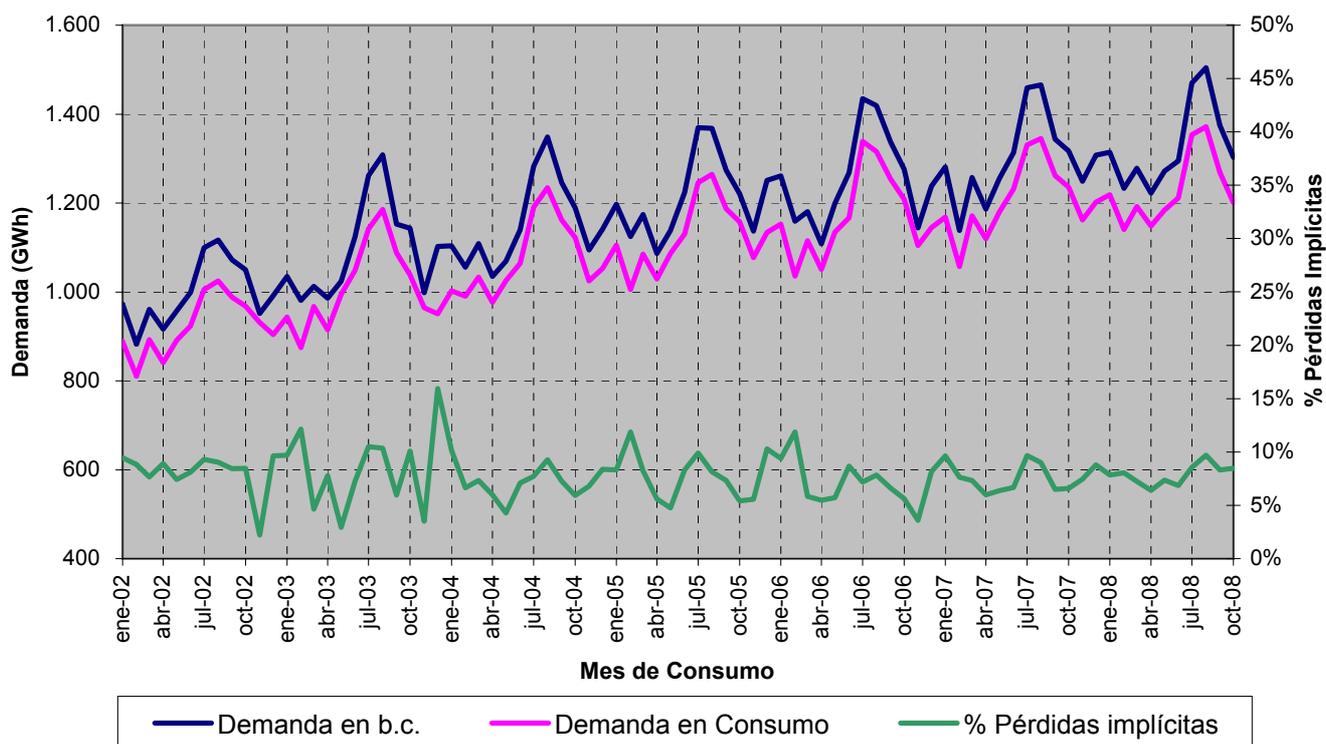
2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

Pérdidas implícitas mensuales

Mes	2004	2005	2006	2007	2008
Enero	10,1%	8,3%	9,4%	9,6%	7,8%
Febrero	6,6%	11,9%	11,9%	7,6%	8,1%
Marzo	7,3%	8,2%	5,8%	7,3%	7,2%
Abril	6,0%	5,6%	5,5%	6,0%	6,4%
Mayo	4,3%	4,7%	5,7%	6,4%	7,4%
Junio	7,1%	8,3%	8,7%	6,7%	6,8%
Julio	7,7%	9,9%	7,2%	9,7%	8,6%
Agosto	9,3%	8,1%	7,8%	9,0%	9,7%
Septiembre	7,3%	7,3%	6,6%	6,5%	8,3%
Octubre	5,9%	5,4%	5,6%	6,6%	8,5%
Noviembre	6,8%	5,6%	3,6%	7,5%	
Diciembre	8,4%	10,3%	8,2%	8,8%	
Anual	7,3%	7,8%	7,2%	7,7%	7,9%

Fuente: REE (Boletín Mensual. Diciembre 2008) y CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

Comparación de la demanda en barras de central y de la demanda en consumo



Fuente: REE (Boletín Mensual. Diciembre 2008) y CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)



BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Febrero - 2009

3.1 - Estructura tarifaria nacional

Energía consumida. Tarifa integral

Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	15.710	17.712	16.148	-8,83	12,74	-8,83	24,36	-3,79
Febrero	14.496	15.669	14.700	-6,19	10,51	-7,59	23,79	-4,88
Marzo	15.634	16.544	14.979	-9,46	8,91	-8,21	22,45	-6,14
Abril	14.273	14.960	13.974	-6,59	7,94	-7,84	21,03	-6,99
Mayo	15.240	15.214	13.860	-8,90	6,30	-8,04	18,58	-7,67
Junio	15.568	15.034	13.473	-10,39	4,63	-8,41	15,65	-8,23
Julio	16.722	15.477	11.256	-27,27	2,76	-11,05	11,96	-9,83
Agosto	16.066	14.833	10.862	-26,77	1,40	-12,91	8,77	-11,33
Septiembre	15.955	14.322	9.960	-30,46	0,07	-14,71	5,35	-12,87
Octubre	16.039	14.667	10.061	-31,40	-0,82	-16,29	2,48	-14,69
Noviembre	16.121	14.894	8.979	-39,71	-1,45	-18,35	0,08	-17,30
Diciembre	17.118	15.940	3.338	-79,06	-1,94	-23,58	-1,94	-23,58
Anual	188.942	185.267	141.590					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

Energía consumida. Tarifa de acceso

Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	6.312	4.770	6.966	46,04	-24,43	46,04	-34,42	25,22
Febrero	5.488	4.529	6.763	49,34	-21,20	47,65	-34,57	31,40
Marzo	5.554	5.158	6.715	30,18	-16,70	41,42	-33,86	35,16
Abril	4.576	4.834	6.938	43,54	-12,04	41,95	-31,60	38,33
Mayo	4.835	5.587	7.065	26,46	-7,05	38,47	-28,45	39,11
Junio	4.878	5.738	7.273	26,75	-3,25	36,27	-24,43	39,70
Julio	5.061	6.352	10.878	71,25	0,72	42,28	-19,34	44,36
Agosto	4.424	5.883	10.219	73,71	4,19	46,60	-14,09	48,08
Septiembre	4.491	6.436	10.761	67,20	8,04	49,29	-7,12	50,42
Octubre	4.370	6.569	10.590	61,20	11,74	50,69	0,60	51,53
Noviembre	4.085	6.517	9.386	44,02	15,35	49,99	9,42	50,30
Diciembre	4.058	6.293	751	-88,06	18,12	37,34	18,12	37,34
Anual	58.131	68.666	94.306					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

3.1 - Estructura tarifaria nacional

Precio medio (c€/kWh). Tarifa integral

Mes	c€/kWh			08 sobre 07	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	8,43	9,01	9,59	6,36	6,97	6,36	6,54	7,76
Febrero	8,47	9,11	9,67	6,09	7,27	6,24	6,69	7,62
Marzo	8,23	8,89	9,43	6,04	7,57	6,18	6,94	7,46
Abril	8,10	8,82	9,38	6,29	7,91	6,20	7,30	7,31
Mayo	8,12	8,81	9,33	5,91	8,05	6,15	7,61	7,15
Junio	8,28	8,97	9,57	6,75	8,08	6,24	7,86	7,04
Julio	8,62	9,32	11,85	27,13	8,01	8,61	7,86	8,23
Agosto	8,51	9,14	11,88	29,98	7,90	10,73	7,82	9,70
Septiembre	8,44	9,14	12,09	32,24	7,93	12,52	7,92	11,17
Octubre	8,51	9,19	12,14	32,13	7,92	14,03	7,94	12,78
Noviembre	8,66	9,33	11,97	28,30	7,88	14,90	7,90	14,12
Diciembre	8,62	9,28	11,95	28,80	7,85	15,07	7,85	15,07
Anual	8,42	9,08	10,45					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

Precio medio (c€/kWh). Tarifa de acceso

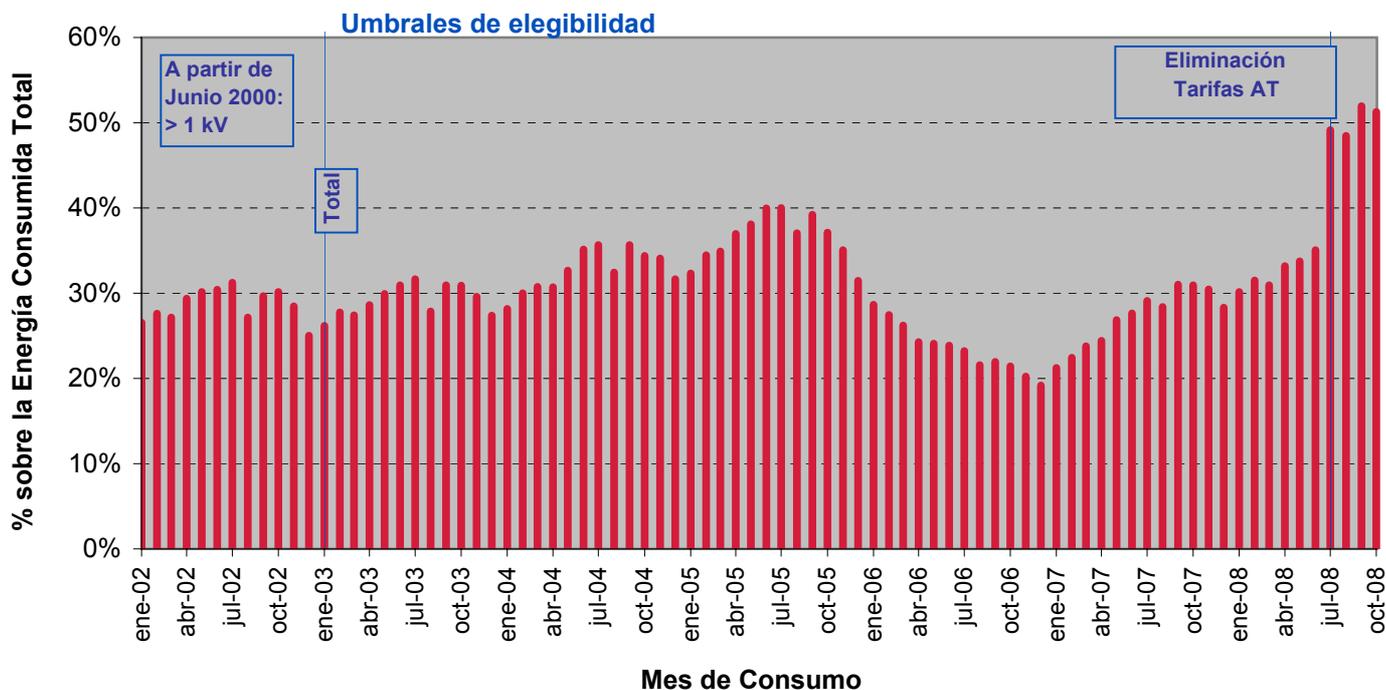
Mes	c€/kWh			08 sobre 07	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	2,62	2,37	2,25	-5,02	-9,64	-5,02	11,39	-16,29
Febrero	2,68	2,36	2,27	-3,87	-10,67	-4,46	9,08	-15,16
Marzo	2,43	2,07	1,98	-4,18	-12,37	-4,02	6,33	-14,22
Abril	2,50	2,10	1,76	-16,20	-13,32	-6,96	3,54	-14,21
Mayo	2,19	1,81	1,80	-0,24	-14,68	-5,44	0,49	-12,89
Junio	2,15	1,82	2,26	23,95	-15,20	-0,75	-2,44	-9,90
Julio	2,41	1,96	2,03	3,55	-15,80	-0,07	-5,60	-7,79
Agosto	2,24	1,82	1,61	-11,52	-16,35	-2,04	-8,40	-7,67
Septiembre	2,25	1,79	1,74	-3,05	-17,03	-2,35	-11,66	-6,47
Octubre	2,45	1,95	1,64	-16,25	-17,35	-4,09	-14,20	-6,42
Noviembre	2,71	2,17	1,85	-14,93	-17,34	-5,30	-15,93	-6,24
Diciembre	2,70	2,23	3,45	54,59	-17,14	-5,65	-17,14	-5,65
Anual	2,44	2,03	1,91					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

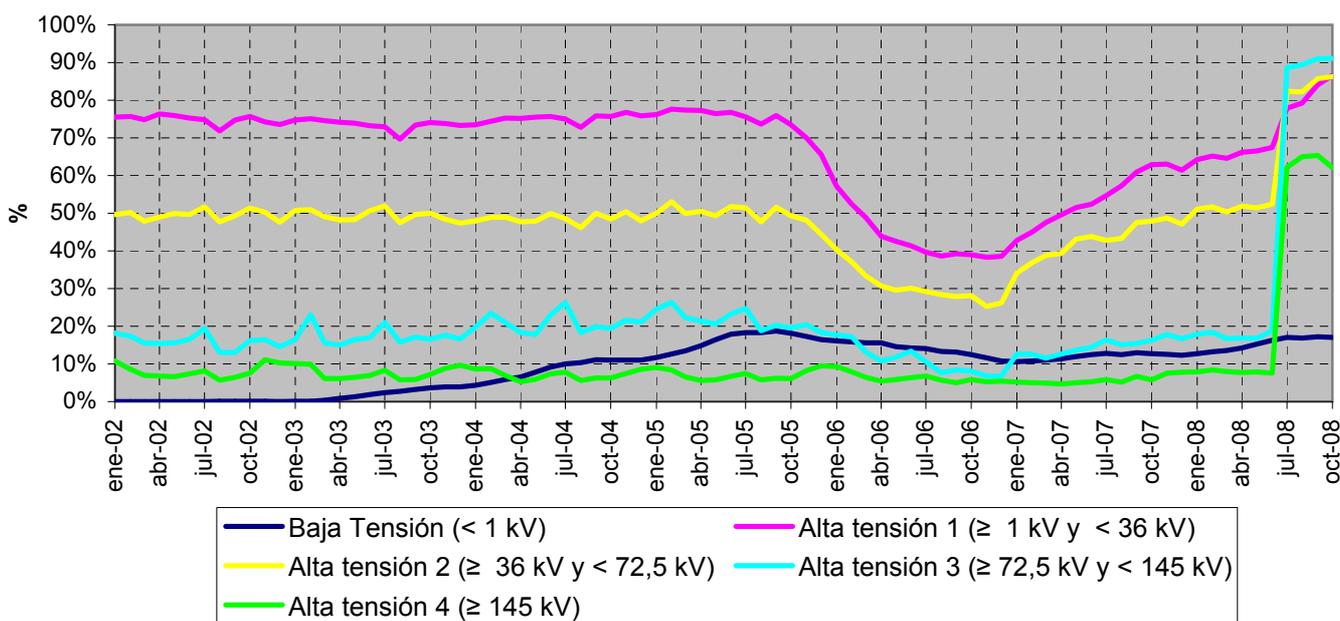
3.1 - Estructura tarifaria nacional

Participación de la energía consumida en el mercado (%)



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)
Nota: No se incluye conexiones internacionales

Para cada nivel de tensión: Participación de la energía consumida por tarifa de acceso sobre Total



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

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

3.2 - Estructura tarifaria peninsular

Energía consumida. Tarifa integral

Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación		% Variación	
	2006	2007	2008	% Variación	s/acumulado		s/últimos 12	
				s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	14.783	16.717	15.186	-9,16	13,08	-9,16	25,74	-4,15
Febrero	13.658	14.772	13.804	-6,56	10,72	-7,94	25,05	-5,28
Marzo	14.742	15.563	14.055	-9,69	8,96	-8,52	23,51	-6,54
Abril	13.432	14.026	13.100	-6,60	7,88	-8,08	21,92	-7,36
Mayo	14.334	14.251	12.976	-8,95	6,17	-8,24	19,26	-8,02
Junio	14.633	14.038	12.596	-10,27	4,42	-8,56	16,11	-8,51
Julio	15.638	14.418	10.371	-28,07	2,53	-11,27	12,25	-10,14
Agosto	15.002	13.772	9.987	-27,48	1,15	-13,17	8,89	-11,63
Septiembre	14.927	13.328	9.155	-31,31	-0,20	-15,02	5,34	-13,19
Octubre	15.038	13.692	9.298	-32,09	-1,10	-16,64	2,36	-15,03
Noviembre	15.196	13.975	8.316	-40,49	-1,75	-18,74	-0,14	-17,67
Diciembre	16.147	14.987	3.131	-79,11	-2,25	-23,95	-2,25	-23,95
Anual	177.530	173.539	131.974					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

Energía consumida. Tarifa de acceso

Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación		% Variación	
	2006	2007	2008	% Variación	s/acumulado		s/últimos 12	
				s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	6.087	4.597	6.710	45,96	-24,48	45,96	-35,32	25,93
Febrero	5.290	4.369	6.519	49,22	-21,19	47,55	-35,41	32,16
Marzo	5.331	4.968	6.447	29,77	-16,60	41,21	-34,61	35,88
Abril	4.366	4.648	6.663	43,37	-11,83	41,75	-32,24	38,96
Mayo	4.607	5.370	6.766	25,99	-6,73	38,22	-28,96	39,58
Junio	4.646	5.503	6.938	26,08	-2,88	35,95	-24,82	40,02
Julio	4.806	6.081	10.409	71,18	1,15	41,98	-19,59	44,56
Agosto	4.172	5.599	9.723	73,65	4,66	46,29	-14,21	48,16
Septiembre	4.264	6.168	10.297	66,95	8,57	48,98	-7,07	50,36
Octubre	4.162	6.308	10.152	60,93	12,32	50,39	0,81	51,37
Noviembre	3.906	6.274	9.011	43,62	15,97	49,68	9,87	50,04
Diciembre	3.885	6.044	726	-87,99	18,75	37,06	18,75	37,06
Anual	55.521	65.930	90.361					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

3.2 - Estructura tarifaria peninsular

Precio medio (c€/kWh). Tarifa integral

Mes	c€/kWh			08 sobre 07	% Variación		% Variación	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	s/acumulado		s/últimos 12 meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	8,35	8,95	9,51	6,25	7,22	6,25	6,70	7,83
Febrero	8,39	9,05	9,59	5,96	7,52	6,12	6,87	7,66
Marzo	8,13	8,81	9,33	5,93	7,82	6,07	7,14	7,48
Abril	8,00	8,74	9,27	6,13	8,16	6,07	7,51	7,30
Mayo	8,02	8,72	9,22	5,74	8,29	6,02	7,82	7,10
Junio	8,20	8,89	9,48	6,61	8,31	6,11	8,07	6,98
Julio	8,56	9,26	11,82	27,63	8,21	8,50	8,06	8,17
Agosto	8,44	9,06	11,84	30,75	8,07	10,67	8,00	9,66
Septiembre	8,36	9,06	12,04	32,97	8,08	12,50	8,08	11,15
Octubre	8,44	9,11	12,09	32,78	8,05	14,06	8,08	12,79
Noviembre	8,59	9,26	11,91	28,66	8,01	14,94	8,02	14,14
Diciembre	8,56	9,21	11,85	28,72	7,96	15,10	7,96	15,10
Anual	8,34	9,01	10,37					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

Precio medio (c€/kWh). Tarifa de acceso

Mes	c€/kWh			08 sobre 07	% Variación		% Variación	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	s/acumulado		s/últimos 12 meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	2,62	2,36	2,25	-4,69	-10,07	-4,69	11,41	-16,76
Febrero	2,67	2,35	2,26	-3,55	-11,08	-4,13	9,07	-15,56
Marzo	2,42	2,05	1,97	-3,80	-12,80	-3,66	6,27	-14,56
Abril	2,50	2,09	1,75	-16,38	-13,80	-6,73	3,40	-14,50
Mayo	2,19	1,79	1,79	-0,21	-15,19	-5,24	0,27	-13,13
Junio	2,14	1,80	2,26	25,30	-15,71	-0,40	-2,73	-10,02
Julio	2,42	1,95	2,03	3,81	-16,32	0,26	-5,95	-7,83
Agosto	2,24	1,81	1,59	-12,19	-16,91	-1,85	-8,81	-7,72
Septiembre	2,24	1,77	1,71	-3,55	-17,60	-2,26	-12,14	-6,52
Octubre	2,45	1,94	1,60	-17,26	-17,93	-4,13	-14,72	-6,52
Noviembre	2,72	2,16	1,82	-15,75	-17,90	-5,44	-16,47	-6,39
Diciembre	2,70	2,22	3,43	54,47	-17,68	-5,80	-17,68	-5,80
Anual	2,44	2,01	1,90					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

Nota: No se incluye conexiones internacionales

3.2 - Estructura tarifaria peninsular

Energía consumida, precio medio y estructura de consumo. Tarifa integral

Tarifa (1)	Energía Consumida (GWh)		Precio Medio (c€/kWh)		Estructura Consumo (%)	
	2007	nov 2007 - oct 2008	2007	nov 2007 - oct 2008	2007	nov 2007 - oct 2008
Baja Tensión	99.301	97.455	11,34	12,10	57,4%	65,4%
1.0	180	177	6,64	7,33	0,1%	0,1%
2.0 y 2.0.X/3.0.1 sin DH	60.927	62.074	11,93	12,69	35,2%	41,6%
2.0N y 2.0.X/3.0.1 con DH	11.736	11.178	7,82	8,43	6,8%	7,5%
3.0, 3.0.2 y 4.0	25.973	23.781	11,59	12,34	15,0%	16,0%
Riegos	485	246	9,92	10,86	0,3%	0,2%
Alta Tensión 1	28.951	17.022	8,46	9,43	16,7%	11,4%
General	25.320	14.644	8,90	10,02	14,6%	9,8%
Interrumpible	2.056	1.335	5,54	5,79	1,2%	0,9%
THP	1.576	1.043	5,22	5,76	0,9%	0,7%
Alta Tensión 2	7.510	4.452	5,32	5,70	4,3%	3,0%
General	1.843	813	7,62	8,79	1,1%	0,5%
Interrumpible	3.279	2.095	4,42	4,73	1,9%	1,4%
THP	2.388	1.544	4,80	5,38	1,4%	1,0%
Alta Tensión 3	7.349	4.784	4,23	4,58	4,2%	3,2%
General	866	511	7,09	7,89	0,5%	0,3%
Interrumpible	4.919	3.232	3,71	3,98	2,8%	2,2%
THP	1.564	1.041	4,29	4,80	0,9%	0,7%
Alta Tensión 4	13.301	9.314	3,55	3,96	7,7%	6,2%
General	201	117	8,70	10,67	0,1%	0,1%
Interrumpible	8.129	5.625	3,26	3,66	4,7%	3,8%
THP	4.971	3.572	3,81	4,22	2,9%	2,4%
Usos	16.565	16.039	4,31	4,65	9,6%	10,8%
Riegos	1.995	1.676	8,00	9,44	1,2%	1,1%
Distribución (*)	5.101	4.884	5,53	6,11	2,9%	3,3%
G.4	9.470	9.479	2,88	3,05	5,5%	6,4%
Total	172.978	149.067	9,02	10,05	100,0%	100,0%

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

Nota: No se incluyen conexiones internacionales y otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)

(*) Distribuidores acogidos a la D.T. 11ª de la Ley 54/1998

(1) LA D.A. 4ª del Real Decreto 871/2007, de 29 de junio establece la supresión de las tarifas generales de alta tensión y de la tarifa horaria de potencia a partir del 1 de julio de 2008. No obstante, la D.T. 1ª de la Orden ITC/1857/2008, de 26 de junio, contempla que los consumidores acogidos a estas tarifas, que no hayan procedido a la suscripción del contrato de suministro en el mercado libre a partir de esa fecha, sean facturados en función de los precios de la tarifa 3.0.2.

3.2 - Estructura tarifaria peninsular

Energía consumida, precio medio y estructura de consumo. Tarifa acceso

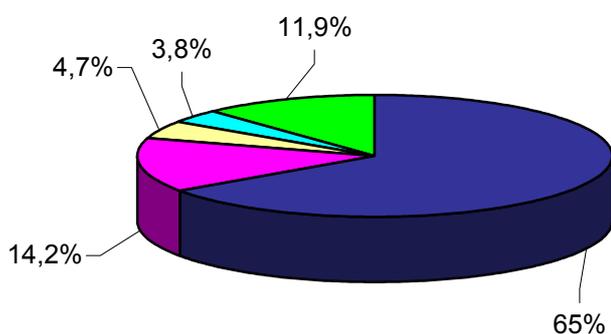
Tarifa	Energía Consumida (GWh)		Precio Medio (c€/kWh)		Estructura Consumo (%)	
	2007	nov 2007- oct 2008	2007	nov 2007- oct 2008	2007	nov 2007- oct 2008
Baja Tensión	13.628	16.956	4,33	4,08	20,7%	18,3%
2.0.A	5.611	5.972	5,39	4,54	8,5%	6,4%
2.0NA/2.0DHA	6	8	3,41	3,07	0,0%	0,0%
3.0.A	8.010	10.976	3,59	3,83	12,2%	11,8%
Alta tensión 1	41.689	54.332	1,56	1,74	63,5%	58,6%
3.1.A	5.179	8.487	2,26	2,40	7,9%	9,2%
6.1.A	36.509	45.846	1,46	1,62	55,6%	49,4%
Alta tensión 2	7.620	11.230	0,83	0,82	11,6%	12,1%
Alta tensión 3	1.420	3.954	0,76	0,65	2,2%	4,3%
Alta tensión 4	1.327	6.256	0,80	0,59	2,0%	6,7%
Total	65.683	92.728	2,02	1,93	100,0%	100,0%

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

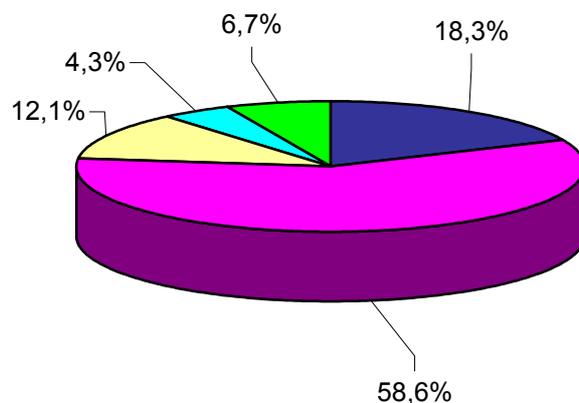
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni trasvase Tajo - Segura

Estructura Consumo (%) de los últimos 12 meses (nov 2007- oct 2008)

Tarifa Integral



Tarifa de Acceso



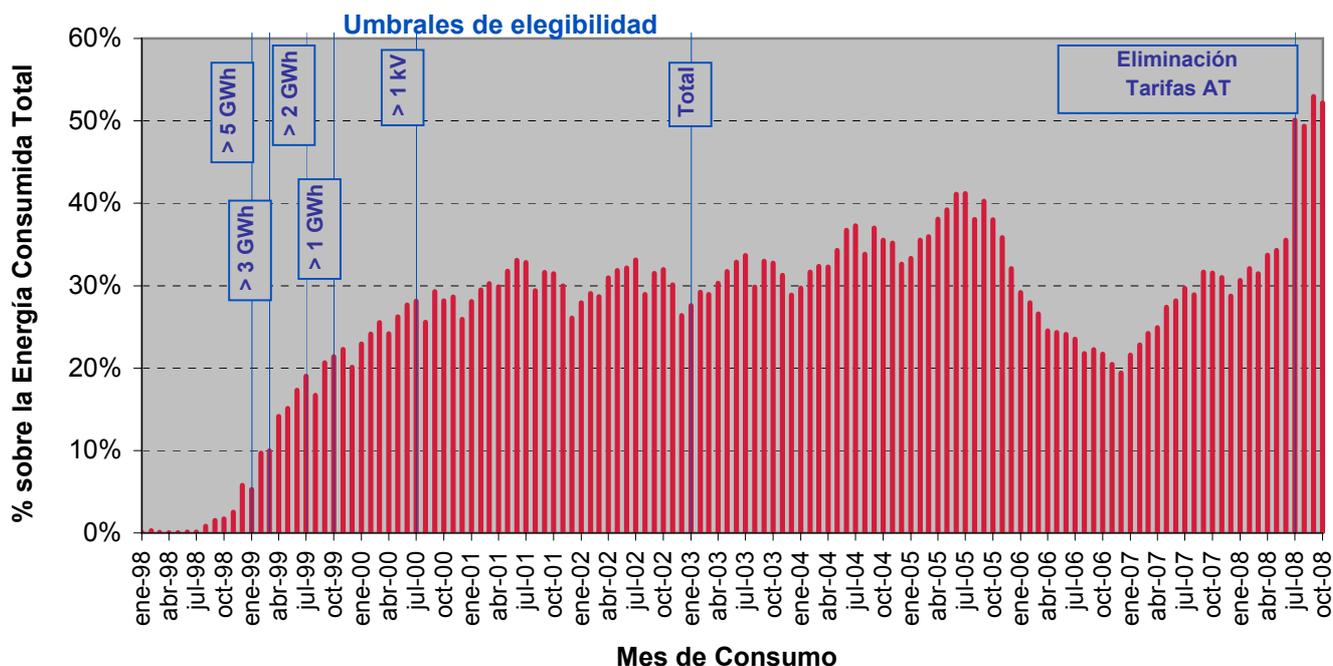
■ Baja Tensión ■ Alta Tensión 1 ■ Alta Tensión 2 ■ Alta Tensión 3 ■ Alta Tensión 4

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

Nota: No se incluyen conexiones internacionales y otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)

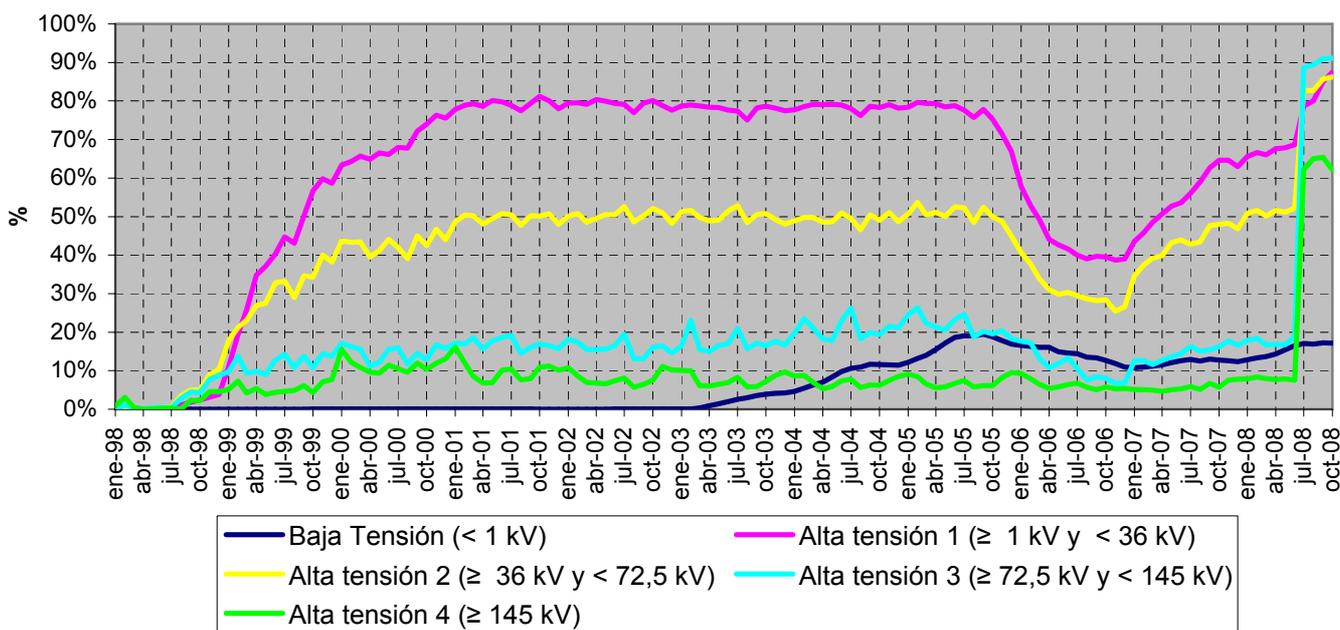
3.2 - Estructura tarifaria peninsular

Participación de la energía consumida en el mercado



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)
Nota: No se incluye conexiones internacionales

Para cada nivel de tensión: Participación de la energía consumida por tarifa de acceso sobre Total



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

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

3.3 - Estructura tarifaria extrapeninsular e insular

Energía consumida. Tarifa integral

Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	928	995	962	-3,33	7,31	-3,33	6,18	1,87
Febrero	837	897	896	-0,12	7,23	-1,81	6,91	1,33
Marzo	892	982	925	-5,83	8,18	-3,18	7,90	0,06
Abril	842	933	874	-6,42	8,84	-3,98	8,77	-1,24
Mayo	906	963	885	-8,10	8,31	-4,81	8,98	-2,37
Junio	935	996	877	-11,98	8,01	-6,05	9,12	-3,89
Julio	1.084	1.059	885	-16,41	6,28	-7,65	7,80	-5,16
Agosto	1.064	1.061	875	-17,52	5,34	-8,98	6,89	-6,71
Septiembre	1.028	994	805	-18,96	4,30	-10,10	5,47	-8,04
Octubre	1.001	974	763	-21,69	3,57	-11,24	4,28	-9,64
Noviembre	925	919	663	-27,88	3,20	-12,66	3,53	-11,77
Diciembre	972	953	207	-78,33	2,76	-18,00	2,76	-18,00
Anual	11.412	11.728	9.617					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

Energía consumida. Tarifa de acceso

Mes	GWh			08 sobre 07	% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12 meses	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	anual		meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	225	173	256	48,30	-23,21	48,30	-6,80	10,28
Febrero	199	160	245	52,77	-21,36	50,45	-9,78	15,31
Marzo	223	190	267	41,00	-19,17	47,02	-12,43	19,99
Abril	209	186	275	47,82	-17,22	47,23	-13,98	24,74
Mayo	228	217	300	37,93	-14,62	45,05	-14,85	28,67
Junio	232	235	335	42,44	-11,85	44,52	-14,59	32,60
Julio	255	271	469	72,66	-8,88	49,86	-13,48	39,70
Agosto	252	284	496	74,97	-5,90	54,01	-11,16	46,42
Septiembre	226	268	464	72,91	-3,22	56,56	-8,05	51,71
Octubre	208	261	438	67,75	-0,57	57,86	-4,33	55,41
Noviembre	179	243	375	54,44	2,10	57,53	-0,19	56,64
Diciembre	173	249	26	-89,66	4,87	44,15	4,87	25,57
Anual	2.610	2.737	3.945					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

3.3 - Estructura tarifaria extrapeninsular e insular

Precio medio (c€/kWh). Tarifa integral

Mes	c€/kWh			08 sobre 07	% Variación		% Variación	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	s/acumulado		s/últimos 12 meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	9,70	10,10	10,82	7,16	4,07	7,16	6,76	6,03
Febrero	9,78	10,19	10,92	7,12	4,12	7,15	6,52	6,25
Marzo	9,76	10,17	10,88	6,98	4,16	7,09	6,30	6,45
Abril	9,64	10,11	10,96	8,37	4,32	7,40	6,19	6,73
Mayo	9,63	10,12	10,93	7,99	4,48	7,51	6,04	6,95
Junio	9,59	10,05	10,93	8,70	4,54	7,71	5,87	7,28
Julio	9,56	10,24	12,31	20,29	4,94	9,48	5,86	8,33
Agosto	9,59	10,21	12,32	20,62	5,17	10,84	5,78	9,48
Septiembre	9,60	10,26	12,59	22,66	5,37	12,03	5,81	10,70
Octubre	9,65	10,35	12,75	23,24	5,55	13,00	5,83	11,91
Noviembre	9,81	10,46	12,75	21,85	5,64	13,59	5,74	13,00
Diciembre	9,66	10,38	13,43	29,39	5,79	13,82	5,79	13,82
Anual	9,66	10,22	11,63					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

Precio medio (c€/kWh). Tarifa de acceso

Mes	c€/kWh			08 sobre 07	% Variación		% Variación	
	2006	2007	2008	% Variación s/mismo mes	s/acumulado		s/últimos 12 meses	
					07 s/ 06	08 s/ 07	07 s/ 06	08 s/ 07
Enero	2,60	2,65	2,31	-12,82	2,11	-12,82	10,16	-4,99
Febrero	2,74	2,69	2,37	-11,73	0,27	-12,28	8,51	-5,34
Marzo	2,58	2,50	2,17	-12,93	-1,10	-12,41	6,97	-5,98
Abril	2,42	2,42	2,11	-12,62	-0,94	-12,47	6,11	-6,96
Mayo	2,20	2,15	2,10	-2,30	-1,60	-10,32	5,07	-7,12
Junio	2,32	2,23	2,20	-1,42	-2,24	-8,66	3,74	-6,93
Julio	2,29	2,19	2,16	-1,63	-2,81	-7,48	2,23	-6,80
Agosto	2,24	2,17	2,16	-0,62	-3,11	-6,47	0,80	-6,62
Septiembre	2,41	2,29	2,40	4,80	-3,36	-4,85	-0,52	-5,46
Octubre	2,41	2,29	2,36	3,07	-3,56	-3,90	-1,83	-4,60
Noviembre	2,50	2,32	2,39	2,96	-3,82	-3,25	-2,97	-3,74
Diciembre	2,71	2,46	3,93	59,98	-4,08	-3,27	-4,08	-3,27
Anual	2,44	2,34	2,26					

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

3.3 - Estructura tarifaria extrapeninsular e insular

Energía consumida, precio medio y estructura de consumo. Tarifa integral

Tarifa	Energía Consumida (GWh)		Precio Medio (c€/kWh)		Estructura Consumo (%)	
	2007	nov 2007- oct 2008	2007	nov 2007- oct 2008	2007	nov 2007- oct 2008
Baja Tensión	8.315	8.160	11,35	12,24	71,0%	76,9%
1.0	16	16	6,45	7,42	0,1%	0,2%
2.0 y 2.0.X/3.0.1 sin DH	5.453	5.509	11,62	12,48	46,6%	51,9%
2.0N y 2.0.X/3.0.1 con DH	295	252	7,53	8,42	2,5%	2,4%
3.0, 3.0.2 y 4.0	2.512	2.356	11,26	12,14	21,5%	22,2%
Riegos	40	26	9,76	10,32	0,3%	0,2%
Alta Tensión 1	2.471	1.709	8,06	9,05	21,1%	16,1%
General	2.091	1.454	8,55	9,59	17,9%	13,7%
Interrumpible	286	193	5,63	6,25	2,4%	1,8%
THP	93	63	4,55	5,11	0,8%	0,6%
Alta Tensión 2	253	102	6,03	6,57	2,2%	1,0%
General	116	8	7,28	10,73	1,0%	0,1%
Interrumpible	137	94	4,97	6,20	1,2%	0,9%
THP						
Alta Tensión 3	-	-				
General						
Interrumpible						
THP						
Alta Tensión 4	-	-				
General						
Interrumpible						
THP						
Usos	667	637	5,91	6,50	5,7%	6,0%
Riegos	69	50	7,55	8,72	0,6%	0,5%
Distribución (*)	598	587	5,72	6,32	5,1%	5,5%
G.4						
Total	11.707	10.608	10,23	11,32	100,0%	100,0%

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

Nota: No se incluyen otros consumos (empleados, consumos propios y concesiones administrativas)

(*) Distribuidores acogidos a la D.T. 11ª de la Ley 54/1998

(1) LA D.A. 4ª del Real Decreto 871/2007, de 29 de junio establece la supresión de las tarifas generales de alta tensión y de la tarifa horaria de potencia a partir del 1 de julio de 2008. No obstante, la D.T. 1ª de la Orden ITC/1857/2008, de 26 de junio, contempla que los consumidores acogidos a estas tarifas, que no hayan procedido a la suscripción del contrato de suministro en el mercado libre a partir de esa fecha, sean facturados en función de los precios de la tarifa 3.0.2.

3.3 - Estructura tarifaria extrapeninsular e insular

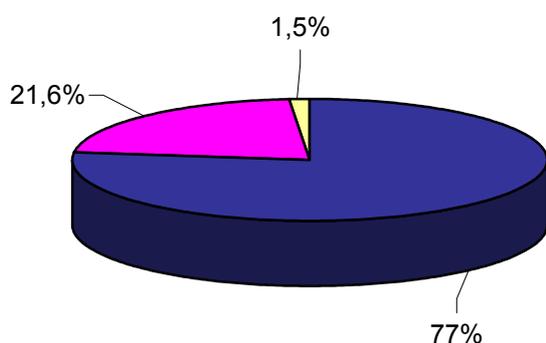
Energía consumida, precio medio y estructura de consumo. Tarifa acceso

Tarifa	Energía Consumida (GWh)		Precio Medio (c€/kWh)		Estructura Consumo (%)	
	2007	nov 2007- oct 2008	2007	nov 2007- oct 2008	2007	nov 2007- oct 2008
Baja Tensión	1.002	1.304	3,88	3,71	36,6%	32,3%
2.0.A	299	399	5,07	4,08	10,9%	9,9%
2.0NA/2.0DHA	0	1	3,46	2,80	0,0%	0,0%
3.0.A	703	905	3,37	3,54	25,7%	22,4%
Alta tensión 1	1.583	2.447	1,53	1,68	57,8%	60,6%
3.1.A	313	614	1,99	2,11	11,5%	15,2%
6.1.A	1.269	1.833	1,42	1,53	46,4%	45,4%
Alta tensión 2	152	285	0,56	0,57	5,5%	7,1%
Alta tensión 3	-	-				
Alta tensión 4	-	-				
Total	2.737	4.036	2,34	2,26	100,0%	100,0%

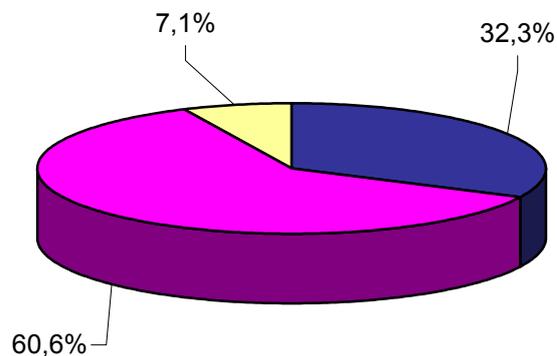
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

Estructura Consumo (%) de los últimos 12 meses (nov 2007- oct 2008)

Tarifa Integral



Tarifa de Acceso



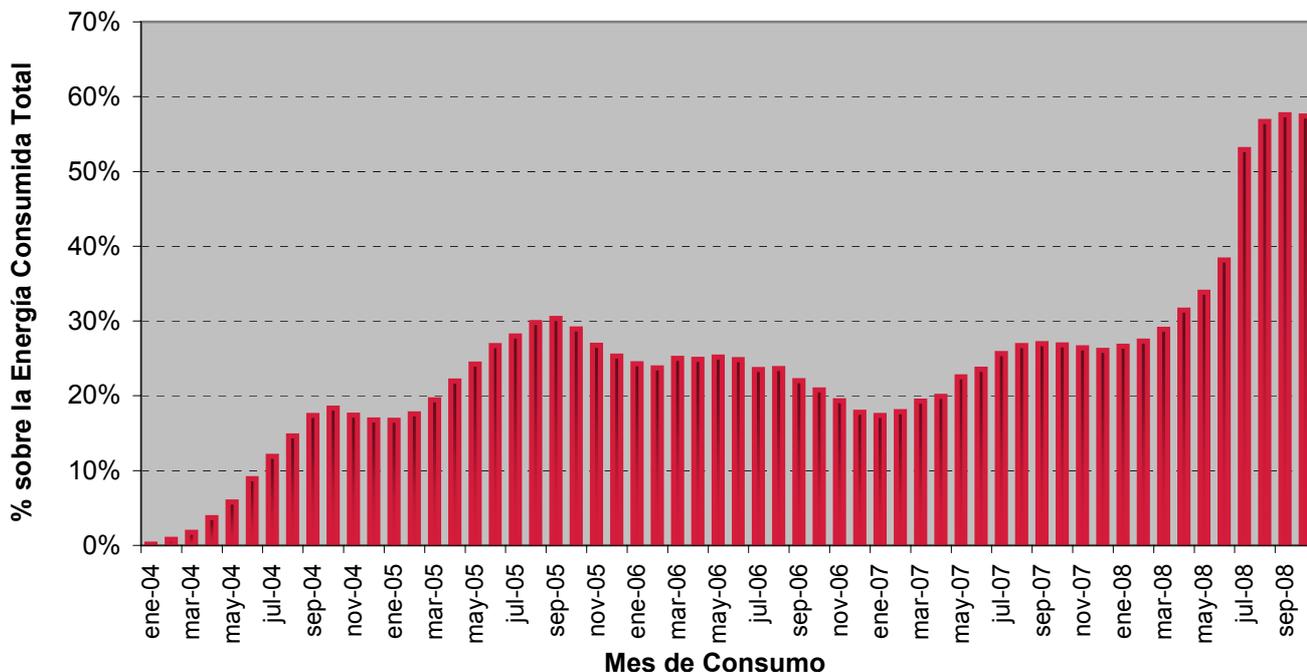
■ Baja Tensión ■ Alta Tensión 1 ■ Alta Tensión 2 ■ Alta Tensión 3 ■ Alta Tensión 4

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

Nota: No se otros consumos (empleados, consumos propios y concesiones administrativas)

3.3 - Estructura tarifaria extrapeninsular e insular

Participación de la energía consumida en el mercado

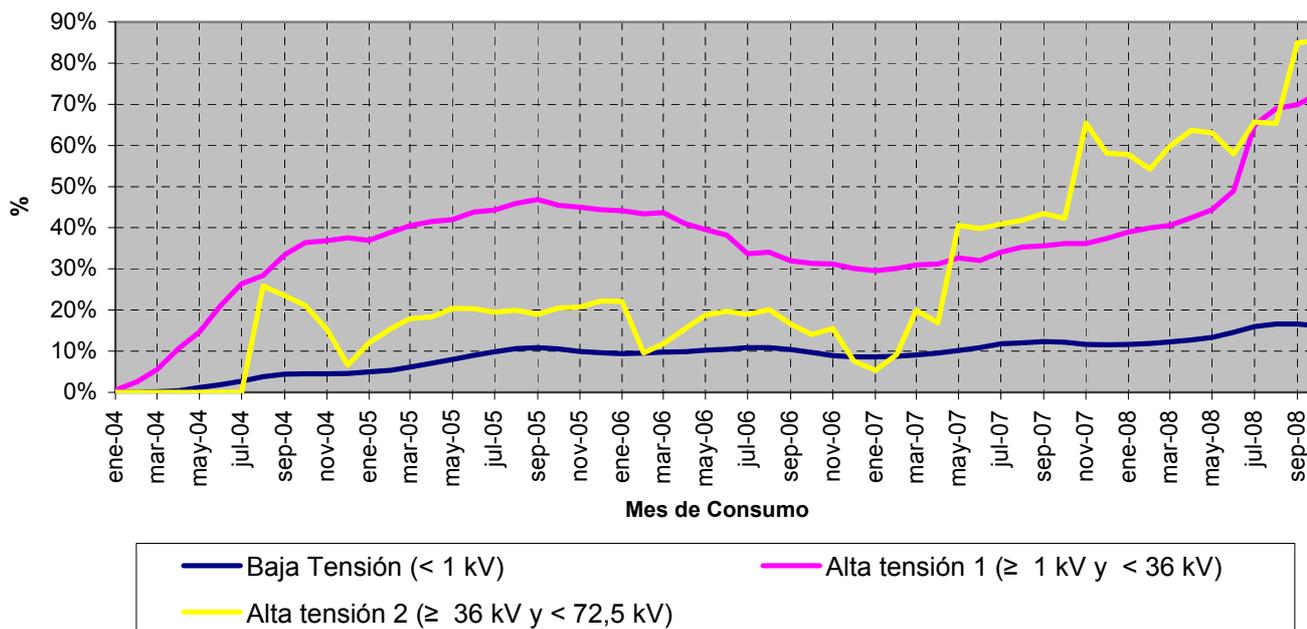


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

Nota: No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios y concesiones administrativas)

Para cada nivel de tensión:

Participación de la energía consumida por tarifa de acceso sobre Total

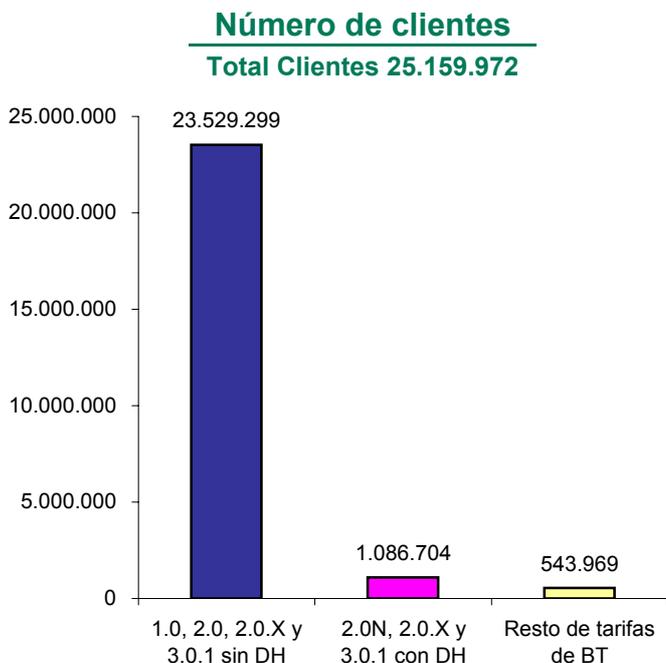


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

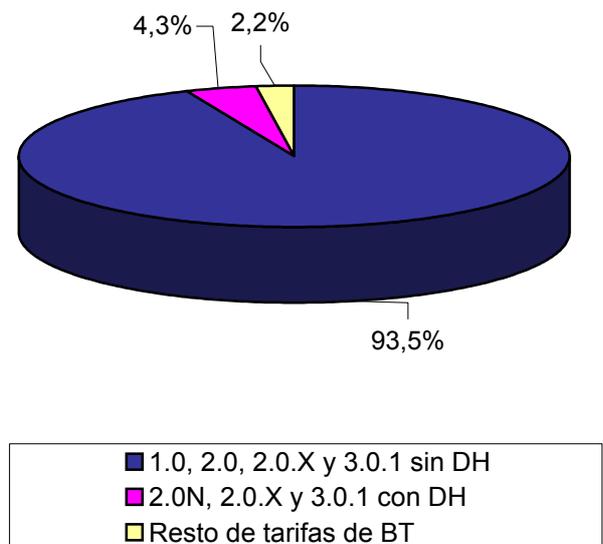
Nota: No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios y concesiones administrativas)

4.1 - Evolución del mercado minorista nacional de baja tensión (BT)

Número de clientes por tarifa integral de baja tensión. Octubre 2008

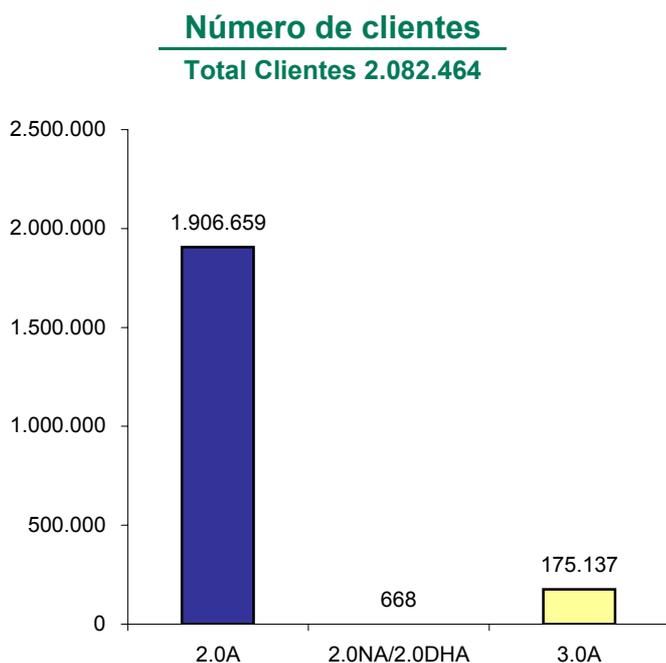


Distribución del número de clientes por tarifa integral de BT

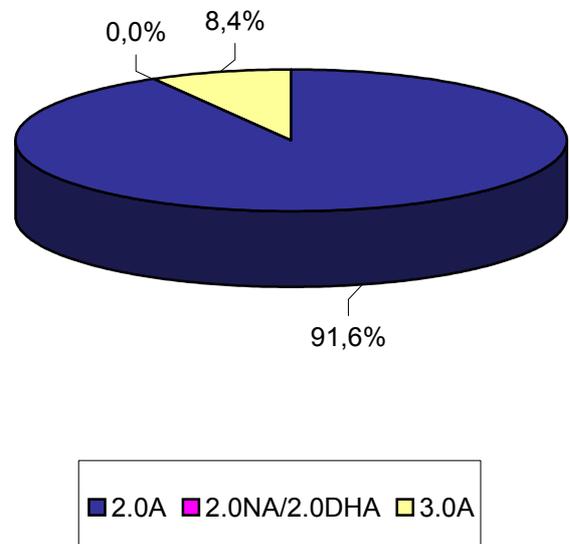


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

Número de clientes por tarifa de acceso de baja tensión. Octubre 2008



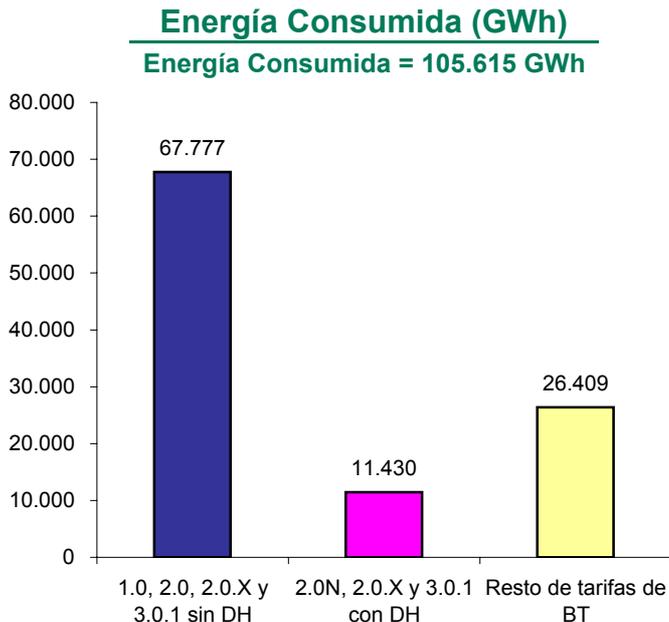
Distribución del número de clientes por tarifa de acceso de BT



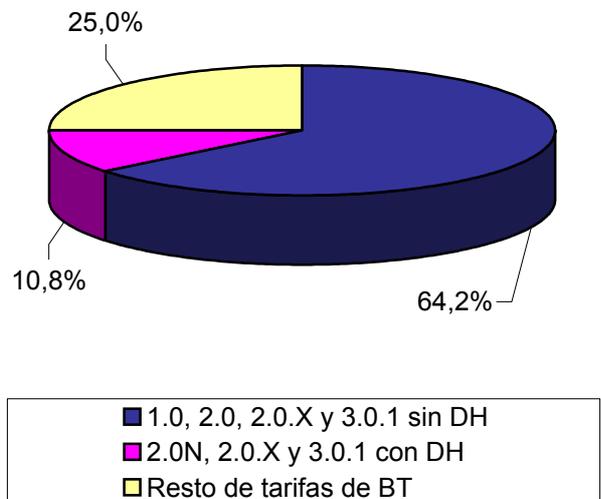
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

4.1 - Evolución del mercado minorista nacional de baja tensión (BT)

Energía consumida en tarifas integrales de baja tensión.
Últimos 12 meses. (Noviembre 2007 - octubre 2008)

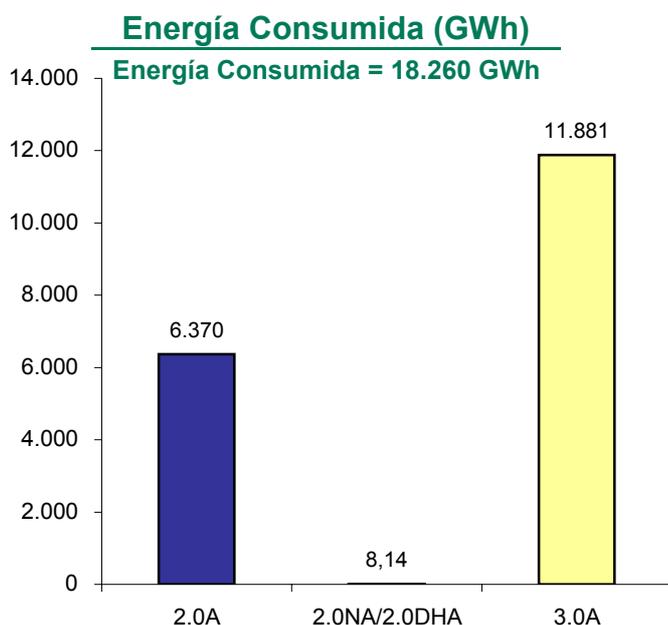


Distribución de la energía consumida por tarifa integral de BT

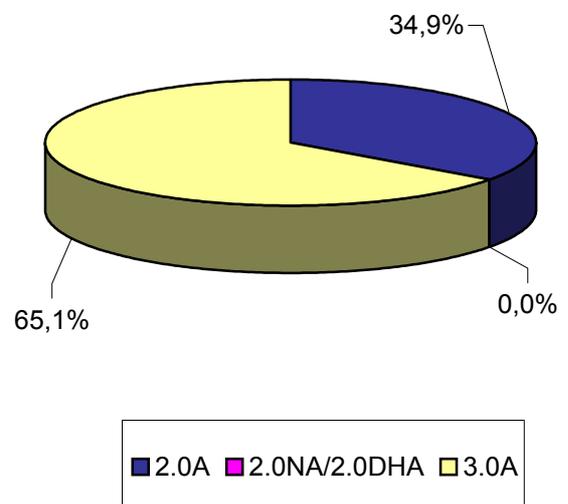


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

Energía consumida en tarifas de acceso de baja tensión.
Últimos 12 meses. (Noviembre 2007 - octubre 2008)



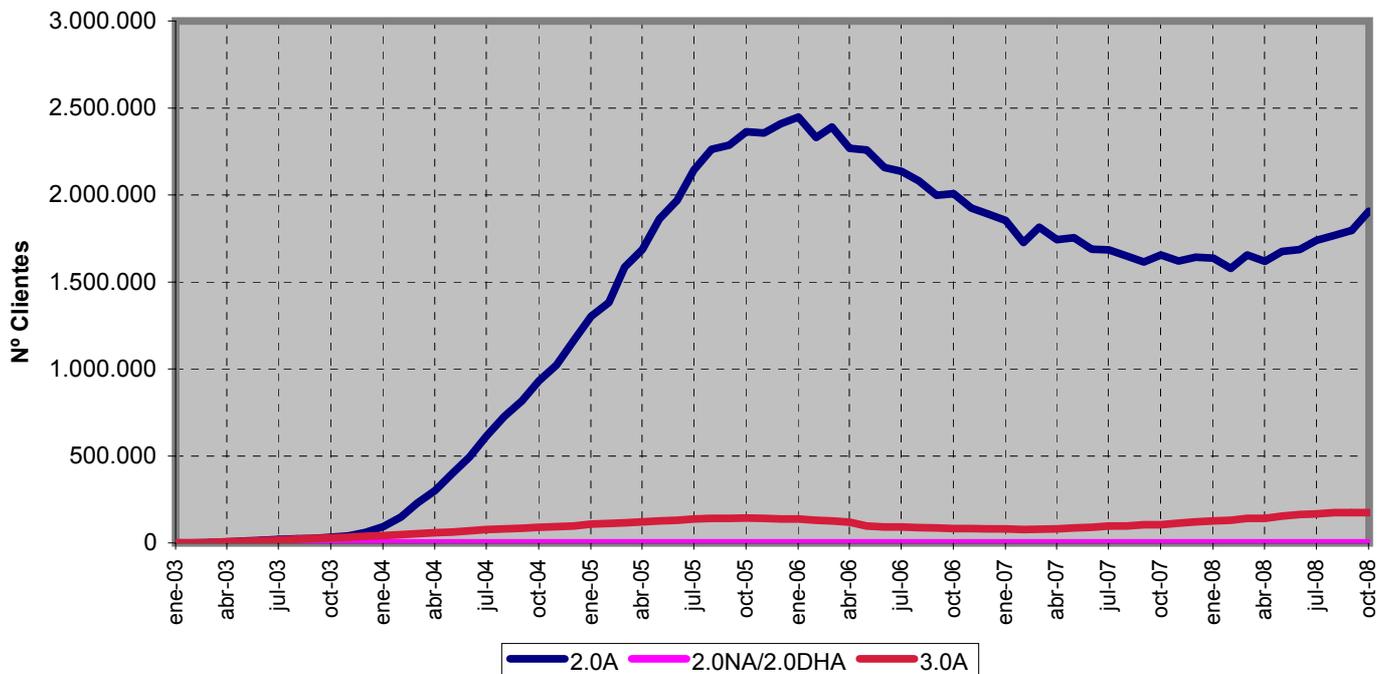
Distribución de la energía consumida por tarifa de acceso de BT



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

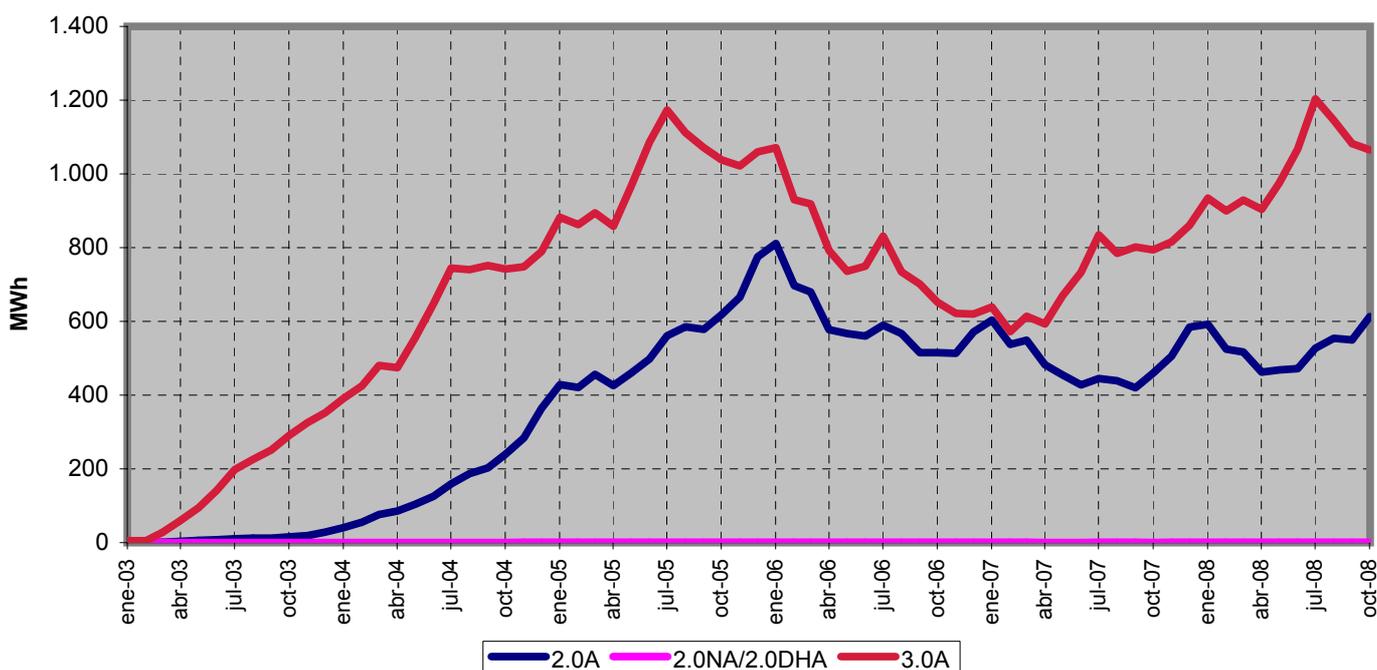
4.1 - Evolución del mercado minorista nacional de baja tensión (BT)

Evolución del número de clientes por tarifa de acceso de baja tensión



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

Evolución de la energía consumida por tarifa de acceso de baja tensión



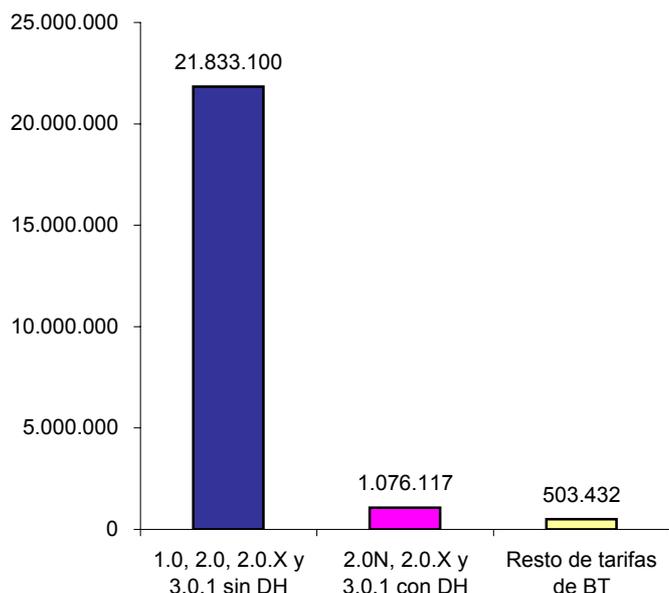
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

4.2 - Evolución del mercado minorista peninsular de baja tensión

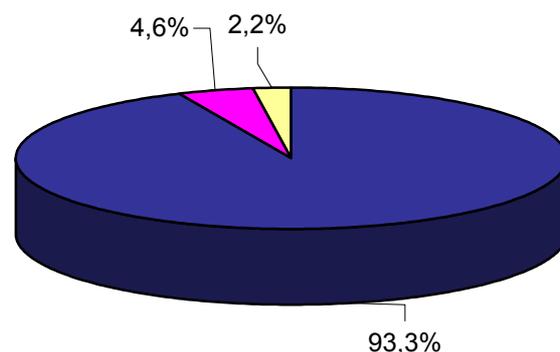
Número de clientes por tarifa integral de baja tensión. Octubre 2008

Número de clientes

Total Clientes 23.412.649



Distribución del número de clientes por tarifa integral de BT



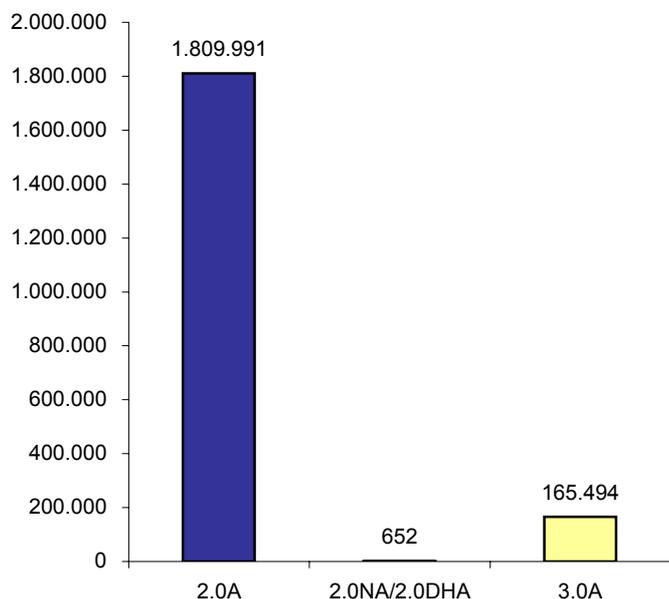
■ 1.0, 2.0, 2.0.X y 3.0.1 sin DH
 ■ 2.0N, 2.0.X y 3.0.1 con DH
 ■ Resto de tarifas de BT

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

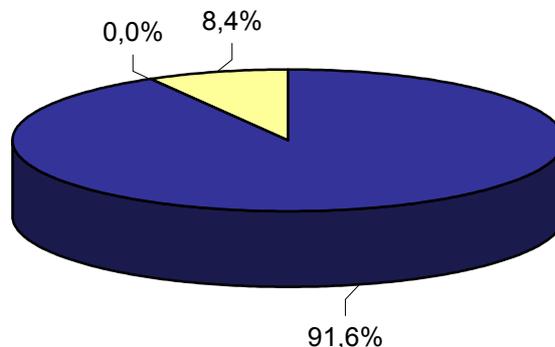
Número de clientes por tarifa de acceso de baja tensión. Octubre 2008

Número de clientes

Total Clientes 1.976.137



Distribución del número de clientes por tarifa de acceso de BT

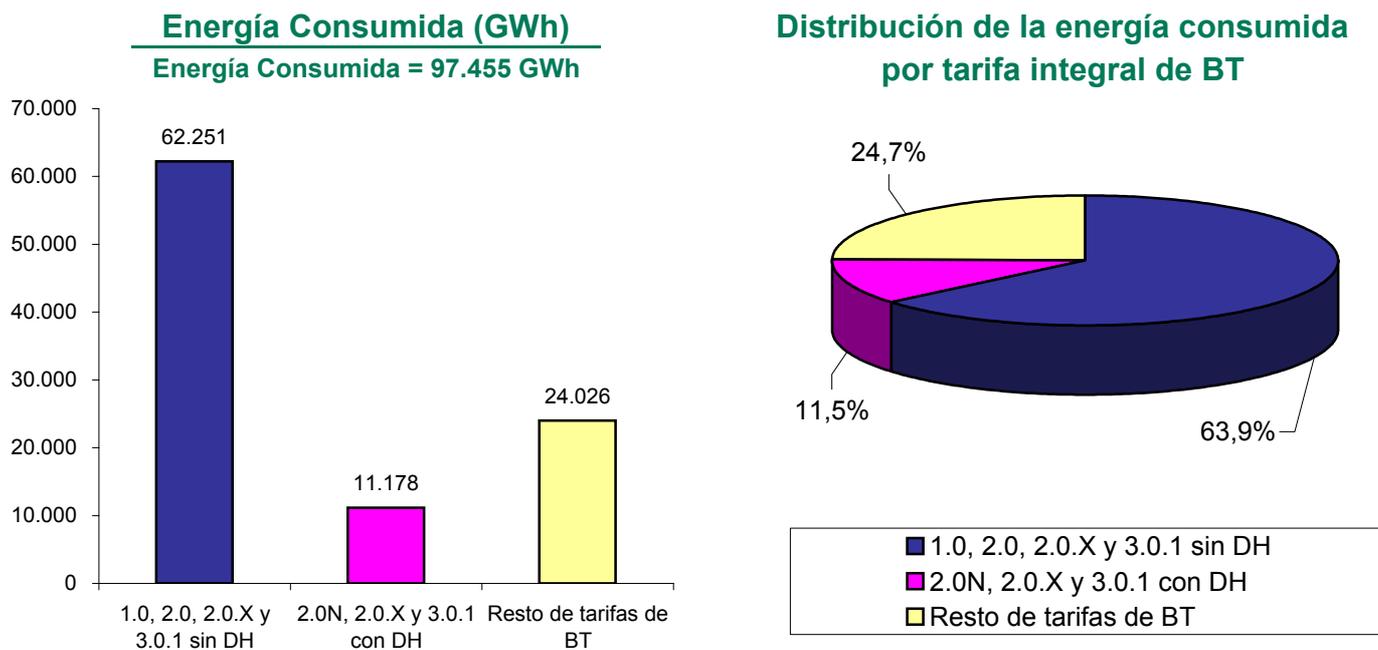


■ 2.0A ■ 2.0NA/2.0DHA ■ 3.0A

Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

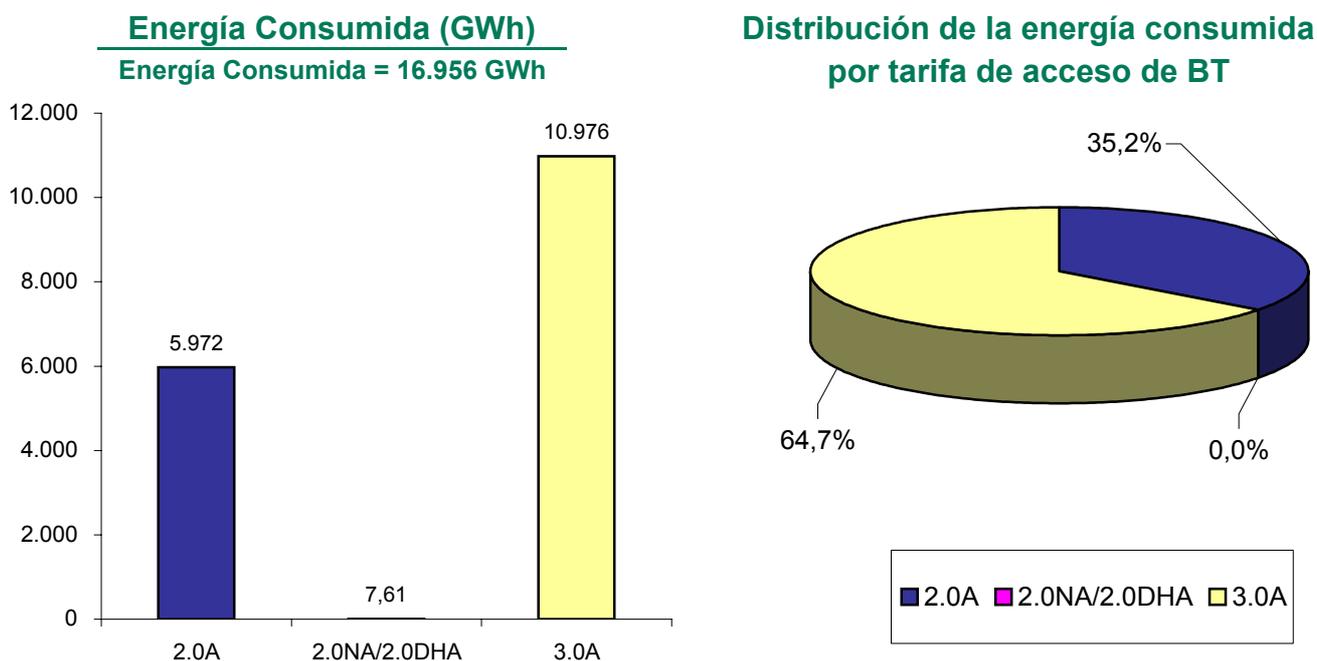
4.2 - Evolución del mercado minorista peninsular de baja tensión

**Energía consumida en tarifas integrales de baja tensión.
Últimos 12 meses. (Noviembre 2007 - octubre 2008)**



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

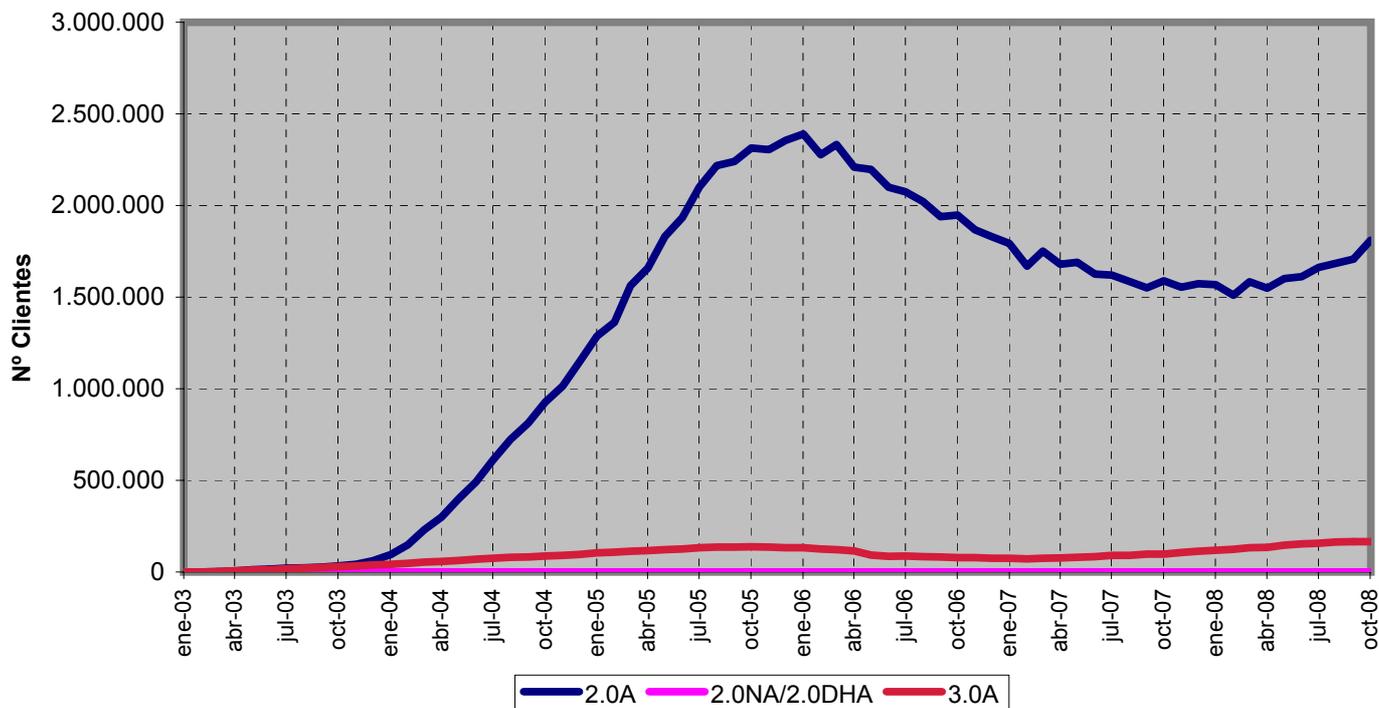
**Energía consumida en tarifas de acceso de baja tensión.
Últimos 12 meses. (Noviembre 2007 - octubre 2008)**



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

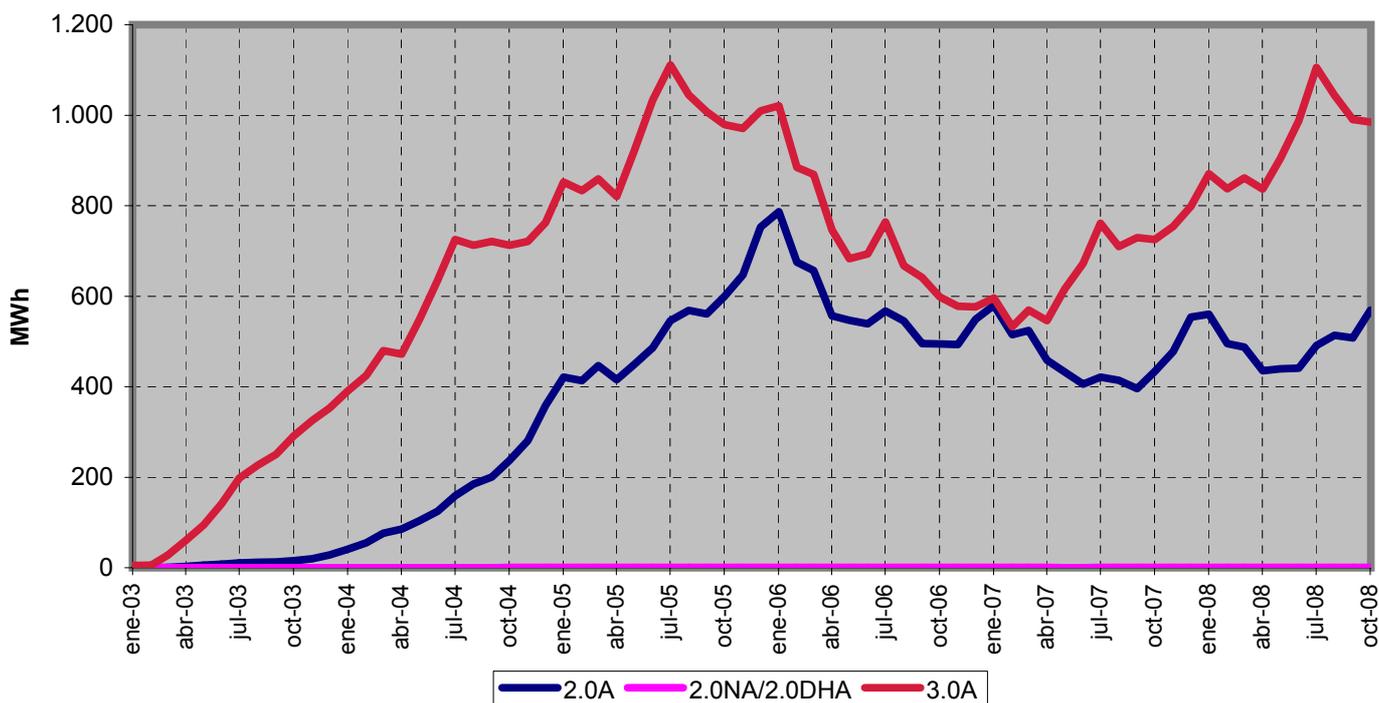
4.2 - Evolución del mercado minorista peninsular de baja tensión

Evolución del número de clientes por tarifa de acceso de baja tensión



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

Evolución de la energía consumida por tarifa de acceso de baja tensión

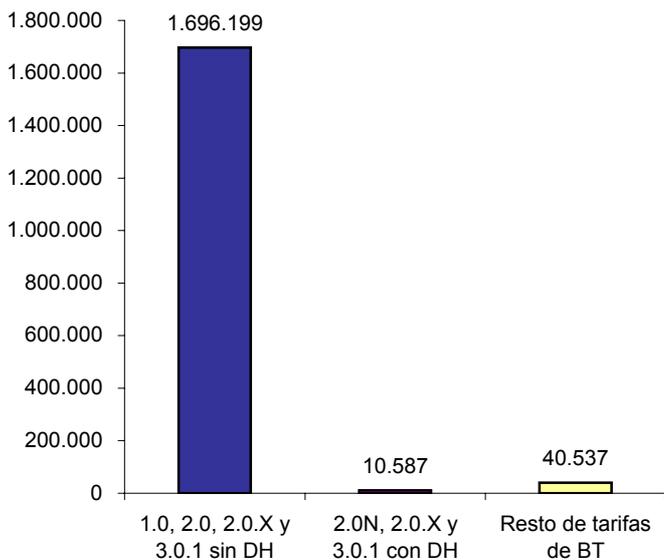


Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

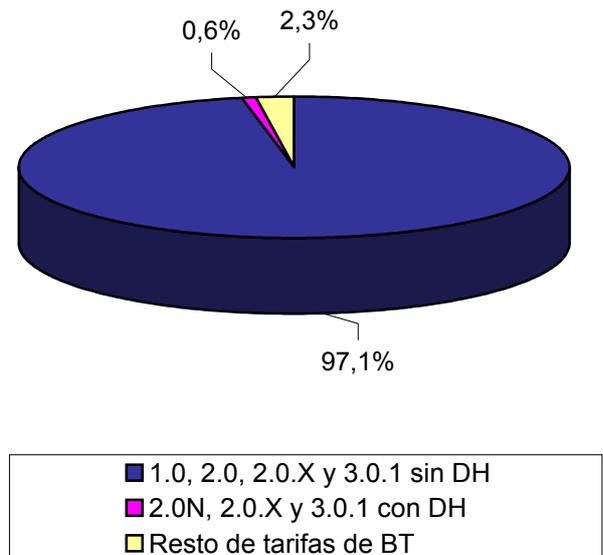
4.3 - Evolución del mercado minorista extrapeninsular e insular de BT

Número de clientes por tarifa integral de baja tensión. Octubre 2008

Número de clientes
Total Clientes 1.747.323



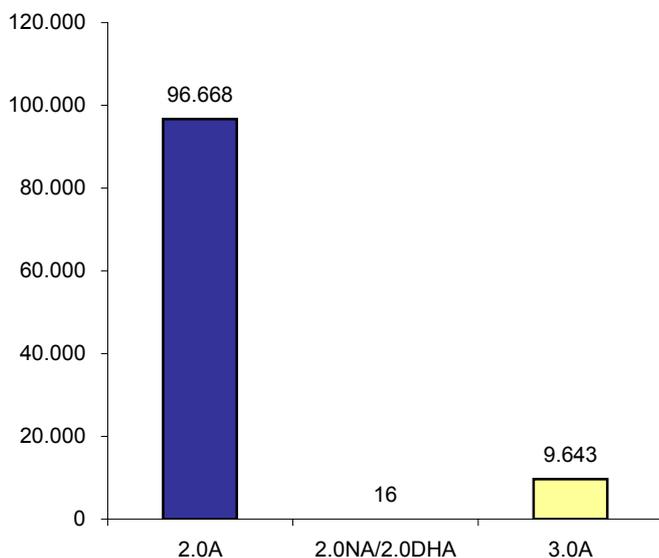
Distribución del número de clientes por tarifa integral de BT



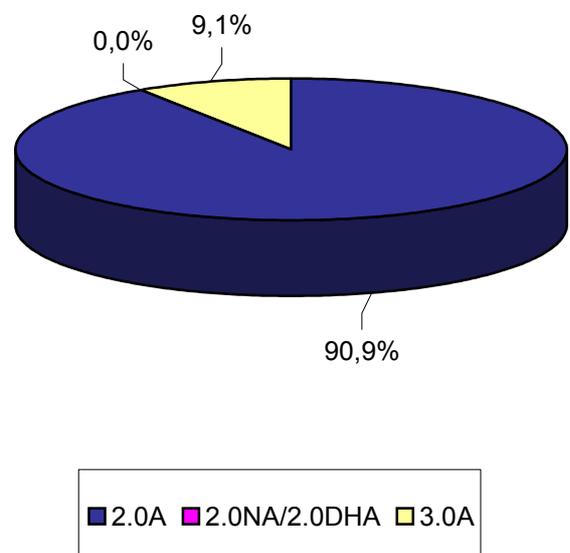
Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

Número de clientes por tarifa de acceso de baja tensión. Octubre 2008

Número de clientes
Total Clientes 106.327



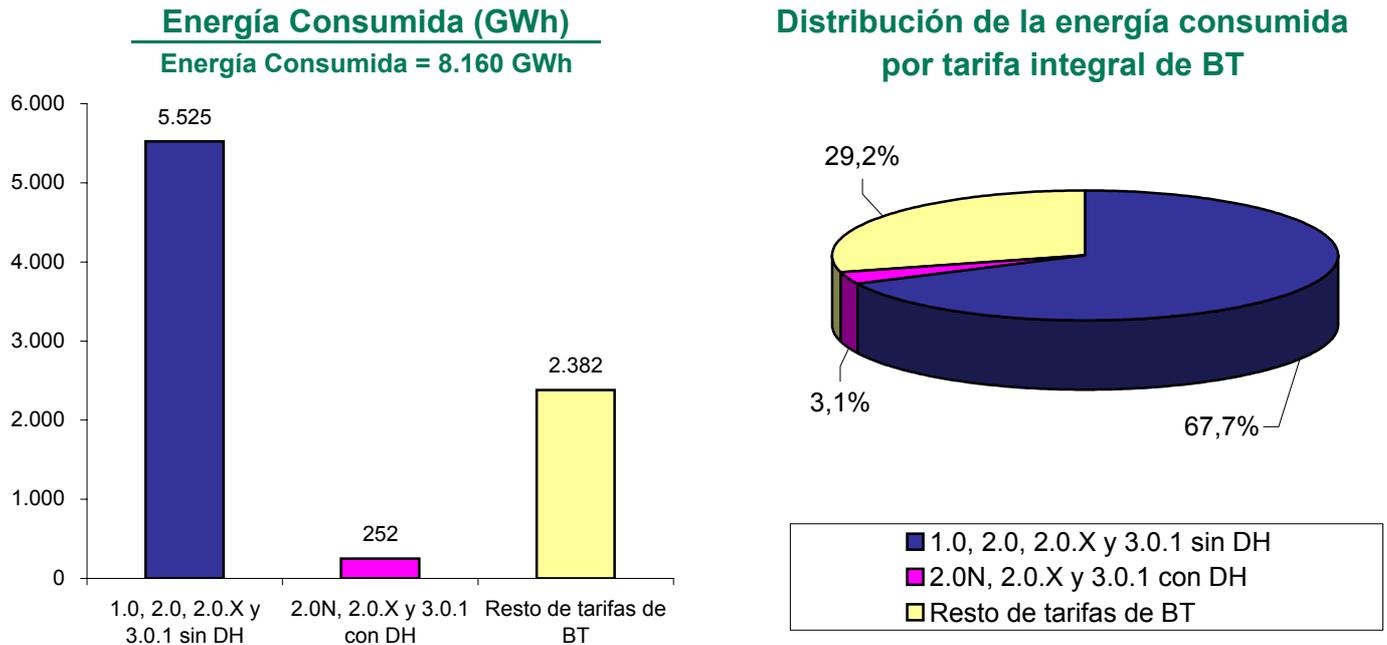
Distribución del número de clientes por tarifa de acceso de BT



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

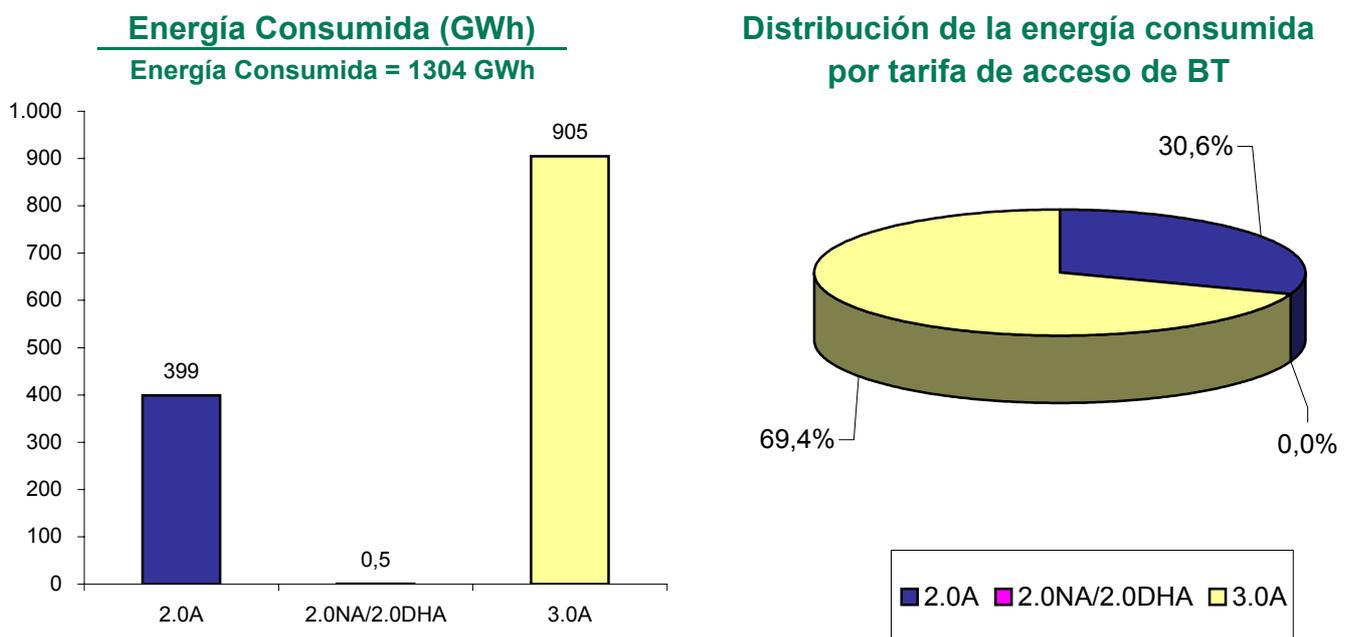
4.3 - Evolución del mercado minorista extrapeninsular e insular de BT

**Energía consumida en tarifas integrales de baja tensión.
Últimos 12 meses. (Noviembre 2007 - octubre 2008)**



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

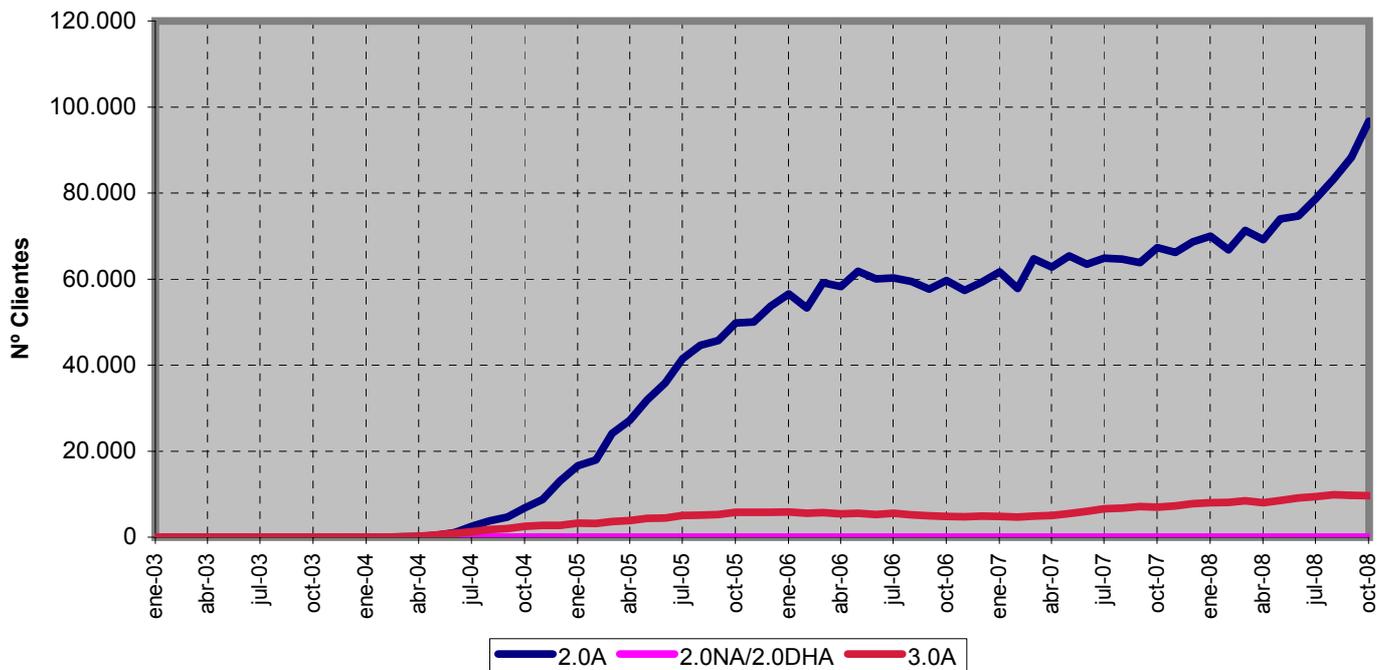
**Energía consumida en tarifas de acceso de baja tensión.
Últimos 12 meses. (Noviembre 2007 - octubre 2008)**



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

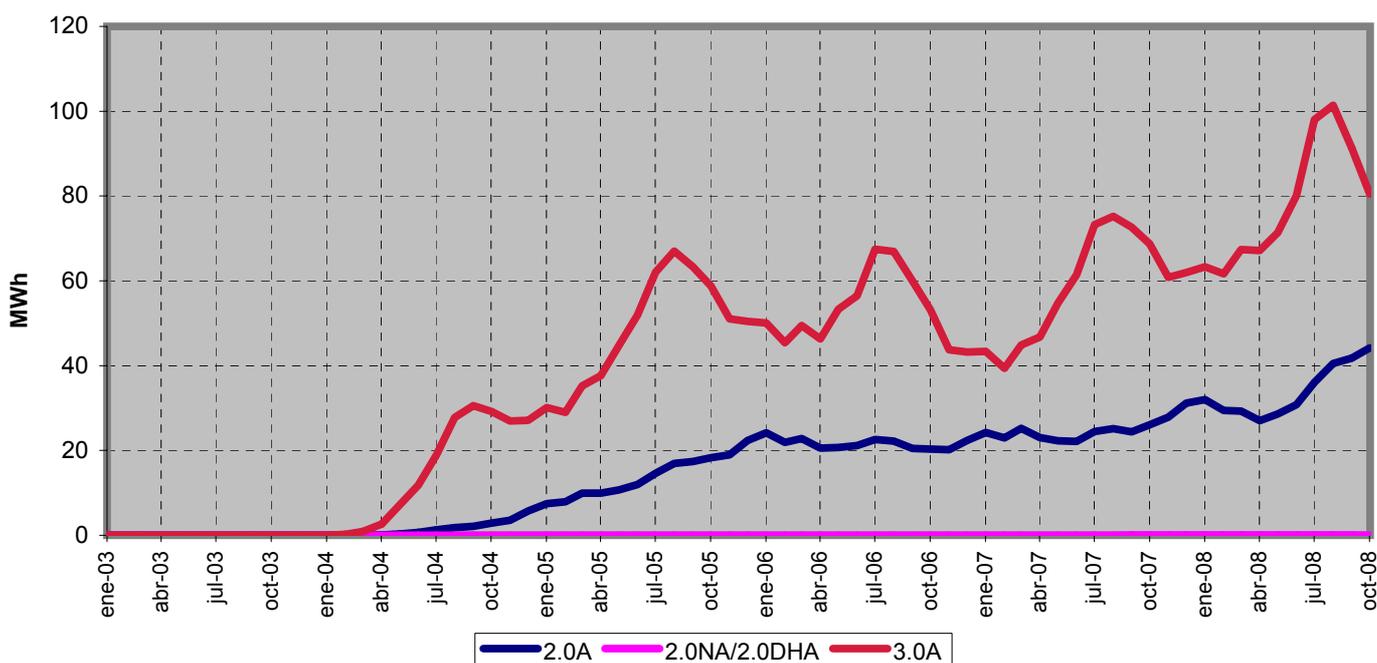
4.3 - Evolución del mercado minorista extrapeninsular e insular de BT

Evolución del número de clientes por tarifa de acceso de baja tensión



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

Evolución de la energía consumida por tarifa de acceso de baja tensión



Fuente: CNE (SINCRO, liquidación 12 de 2008)

5.- Costes previstos del sistema

Escandallo de costes de acceso

	Miles de €		Año 2009 vs Año 2008	
	Año 2008 (1)	Año 2009 (2)	Miles de €	Tasa de variación
Costes de Transporte	⁽³⁾ 1.246.428	1.344.021	97.593	7,8%
Costes de Distribución	4.421.077	5.071.838	650.761	14,7%
Retribución a la distribución	4.055.177	4.416.022	360.845	8,9%
Distribuidores D.T. 11ª		336.916	336.916	
Eficiencia energética	275.900	308.900	33.000	12,0%
Calidad del Servicio	90.000		-90.000	
Limpieza de margenes		10.000	10.000	
Costes de Gestión Comercial	312.139	312.639	500	0,2%
Seguridad del Suministro	380.000	750.000	370.000	97,4%
Sistema de interrumpibilidad en mercado	380.000	750.000	370.000	97,4%
Diversificación y Seguridad del Abastecimiento	79.597	74.047	-5.550	-7,0%
Moratoria Nuclear	3.877	⁽⁴⁾ 3.000	-877	-22,6%
2º parte del ciclo de combustible nuclear	60.920	⁽⁴⁾ 71.047	10.127	16,6%
Interrumpibilidad, Régimen Especial y Otros	14.800		-14.800	
Prima del Régimen Especial	2.356.146	⁽⁴⁾ 4.008.563	1.652.417	70,1%
Costes Permanentes	1.383.344	1.428.117	44.773	3,2%
Compensación extrapeninsular e insulares	1.151.620	⁽⁴⁾ 1.295.213	143.593	12,5%
Operador del Sistema	36.781	37.517	736	2,0%
Operador del Mercado	10.753	11.140	387	3,6%
CNE	15.540	⁽⁵⁾ 19.746	4.206	27,1%
Plan de viabilidad de ELCOGAS	75.561	64.501	-11.060	-14,6%
Incentivo al consumo de carbón autóctono	93.089		-93.089	
Anualidades déficit de años anteriores	1.571.706	1.468.409	-103.297	-6,6%
Peninsular	1.380.414	1.279.420	-100.994	-7,3%
Extrapeninsular	191.292	188.989	-2.303	-1,2%
Ingresos por Exportaciones	-46.750	⁽⁴⁾ -51.050	-4.300	9,2%
Coste Total (A)	11.703.688	14.406.584	2.702.896	23,1%

Escenario de demanda previsto

	Año 2008 (1)	Año 2009 (2)
Demanda en barras de central	290.149	290.200
Pérdidas implícitas (%)	9,07%	9,11%
Demanda en consumo	266.030	265.975

Fuentes: MITYC, Orden ITC/3860/2007, Orden ITC/1857/2008, Orden ITC/3801/2008 y CNE

Notas: (1) Orden ITC/3860/2007 y Orden ITC/1857/2008

(2) Orden ITC/3801/2008

(3) Incorpora la retribución del transporte correspondiente al 2008 establecida en la Orden ITC/3801/2008

(4) Según información que acompañaba a la propuesta de tarifas 2009

(5) Resultado de aplicar las tasas vigentes al escenario de ingresos de la CNE

5.- Costes previstos del sistema

Evolución del escandallo de costes de acceso

	2008 (3)		2009 (4)		
	Miles de €	%	Miles de €	%	07 s/06
Transporte (1)	1.199.678	10,3	1.292.971	9,0	7,8
Distribución (2)	4.421.077	37,8	5.071.838	35,2	14,7
Gestión Comercial	312.139	2,7	312.639	2,2	0,2
Seguridad del Suministro	380.000	3,2	750.000	5,2	97,4
Diversificación y seguridad del abastecimiento	79.597	0,7	74.047	0,5	-7,0
Prima del Régimen Especial	2.356.146	20,1	4.008.563	27,8	70,1
Costes Permanentes	1.383.344	11,8	1.428.117	9,9	3,2
Anualidades Déficit de Años anteriores	1.571.706	13,4	1.468.409	10,2	-6,6
Total	11.703.688	100	14.406.584	100	23,1

Fuentes: MITYC, Orden ITC/3860/2007, Orden ITC/1857/2008, Orden ITC/3801/2008 y CNE

Notas: (1) Incluye ingresos por exportaciones

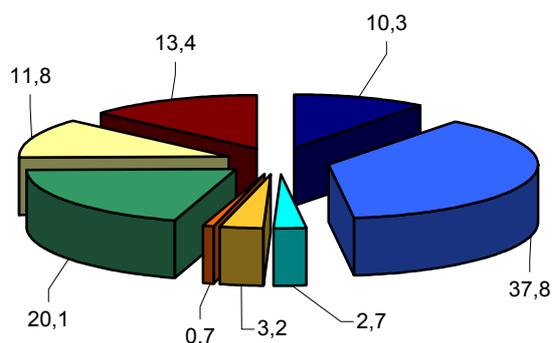
(2) Se incluye el coste del Plan de Ahorro y Eficiencia energética

(3) Orden ITC/3860/2007 y Orden ITC/1857/2008

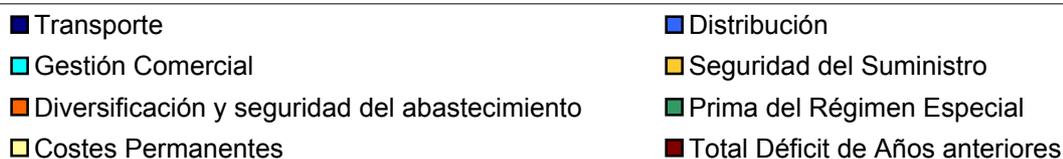
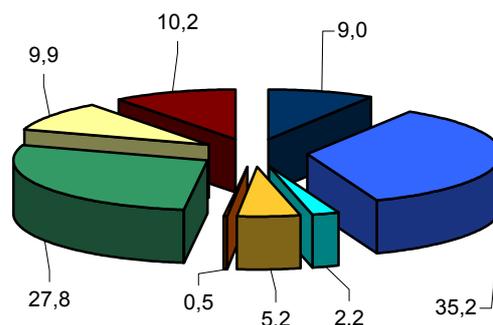
(4) Orden ITC/3801/2008

Estructura del escandallo de costes de acceso

Año 2008



Año 2009

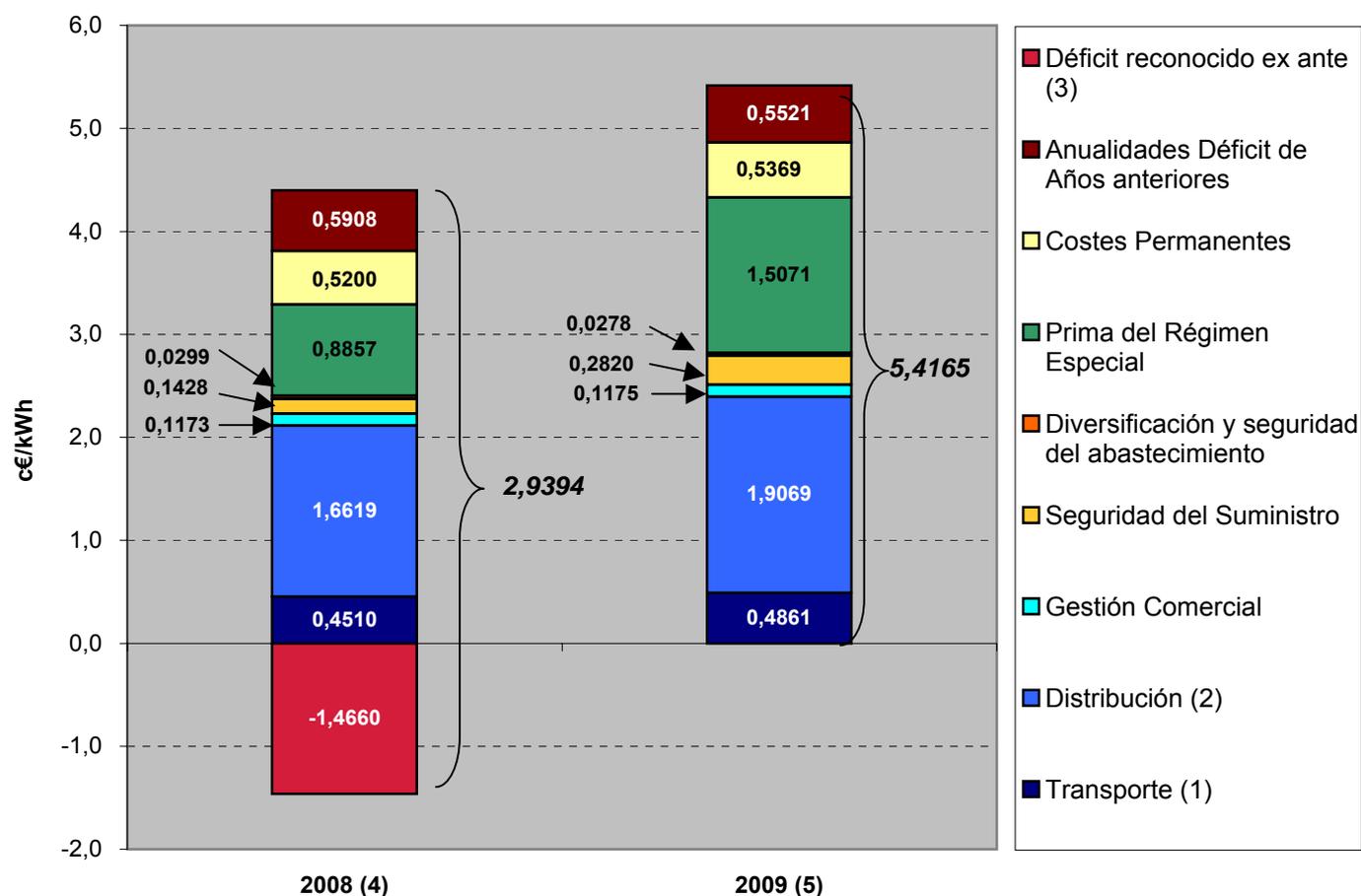


Fuentes: MITYC, Orden ITC/3860/2007, Orden ITC/1857/2008, Orden ITC/3801/2008 y CNE

5.- Costes previstos del sistema

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

	2008 (4)		2009 (5)	
	c€/kWh	%	c€/kWh	%
Transporte (1)	0,4510	15,4	0,4861	9,0
Distribución (2)	1,6619	56,7	1,9069	35,2
Gestión Comercial	0,1173	4,0	0,1175	2,2
Seguridad del Suministro	0,1428	4,9	0,2820	5,2
Diversificación y seguridad del abastecimiento	0,0299	1,0	0,0278	0,5
Prima del Régimen Especial	0,8857	30,2	1,5071	27,8
Costes Permanentes	0,5200	17,7	0,5369	9,9
Anualidades Déficit de Años anteriores	0,5908	20,1	0,5521	10,2
Déficit reconocido ex ante (3)	-1,4660	-50,0		
Total	2,9334	100	5,4165	100

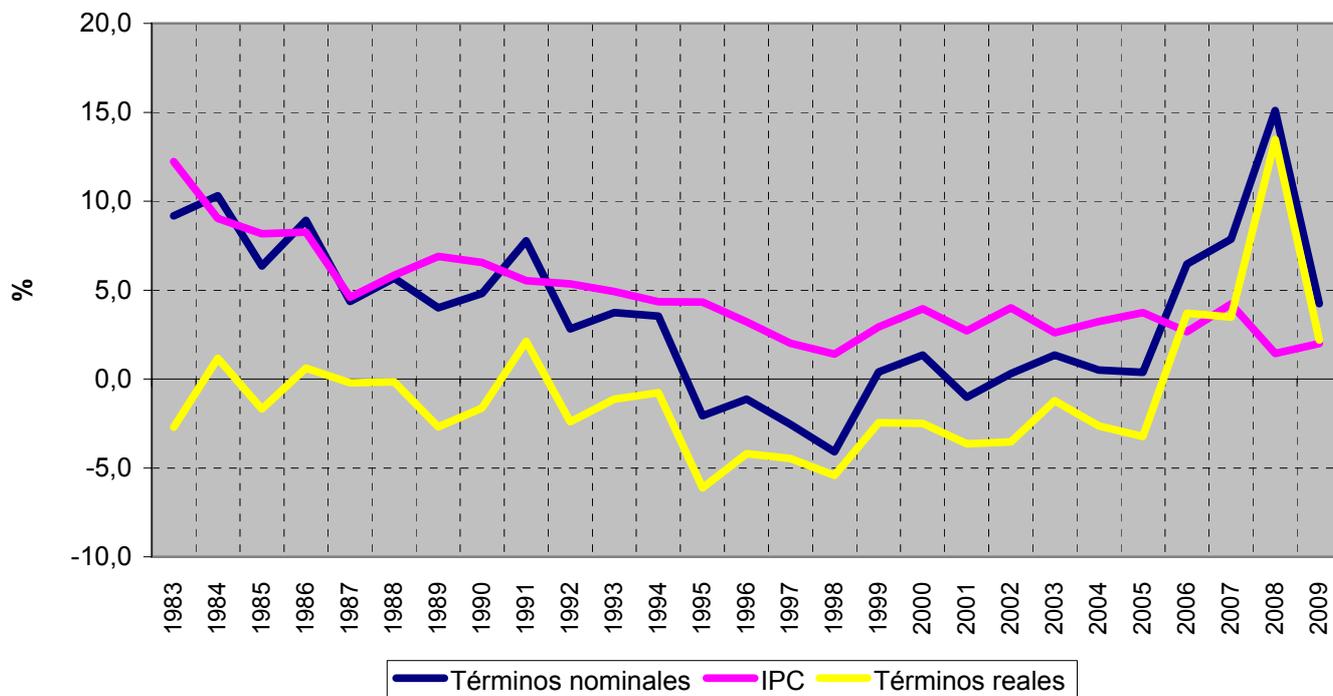


Fuentes: MITYC, Orden ITC/3860/2007, Orden ITC/1857/2008, Orden ITC/3801/2008 y CNE

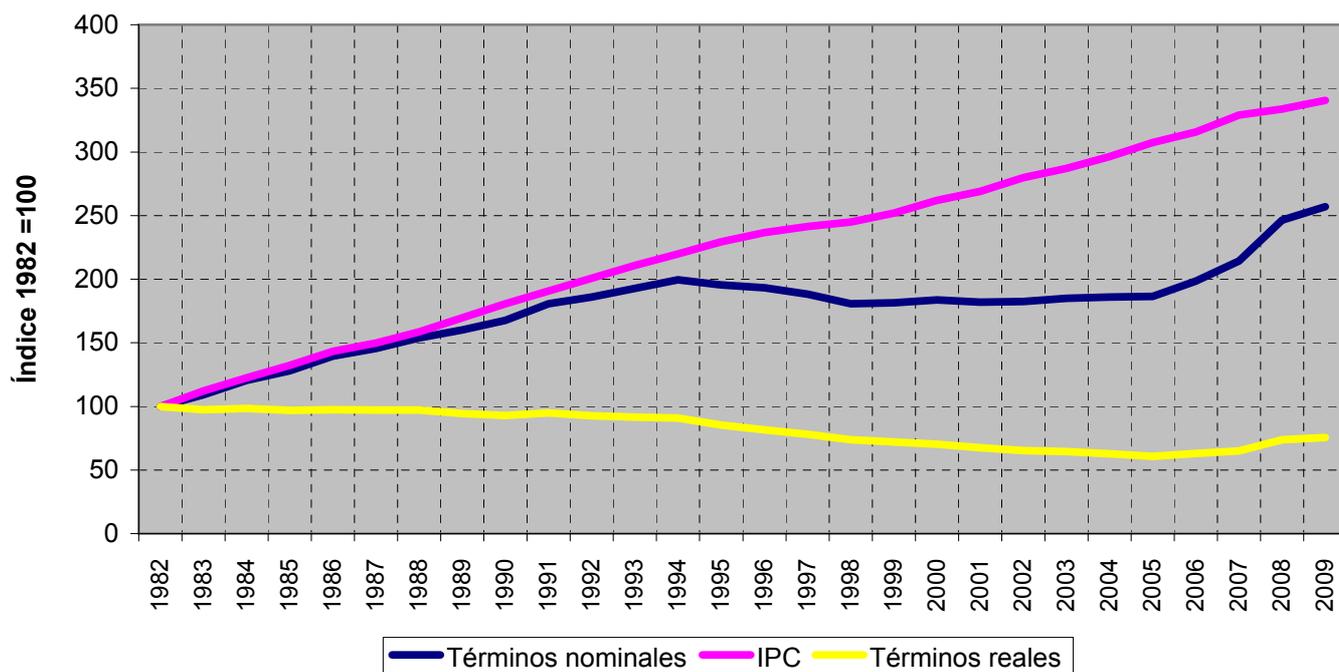
- Notas:
- (1) Incluye ingresos por exportaciones
 - (2) Se incluye el coste del Plan de Ahorro y Eficiencia energética
 - (3) Déficit reconocido en las Ordenes ITC/3860/2007 y Orden ITC/1857/2008
 - (4) Orden ITC/3860/2007 y Orden ITC/1857/2008
 - (5) Orden ITC/3801/2008

5.- Costes previstos del sistema

Variación anual del valor medio de facturación de tarifa integral y del IPC (%)



Evolución del valor medio de facturación de tarifa integral y del IPC. Índice 1983 = 100



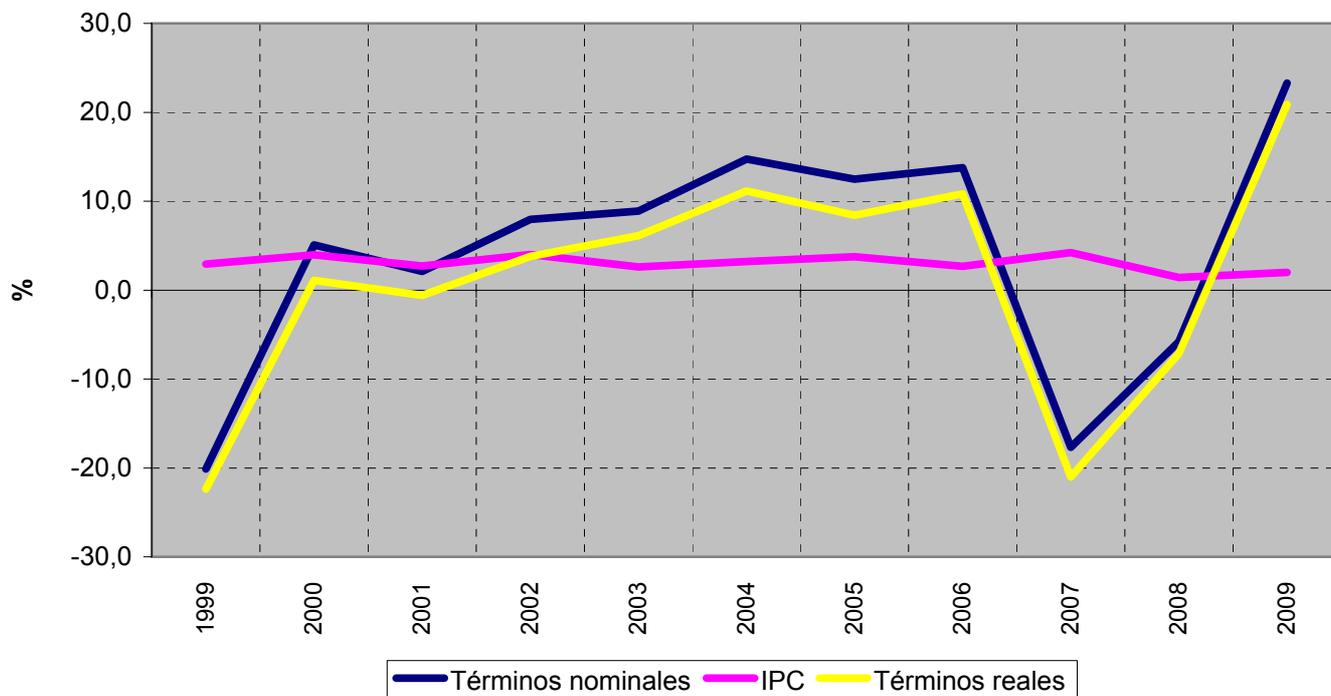
Fuentes: INE, MITC, CNE (liquidación 12 de 2008)

Notas: Serie homogénea del Impuesto de la Electricidad. Se excluye Ceuta y Melilla

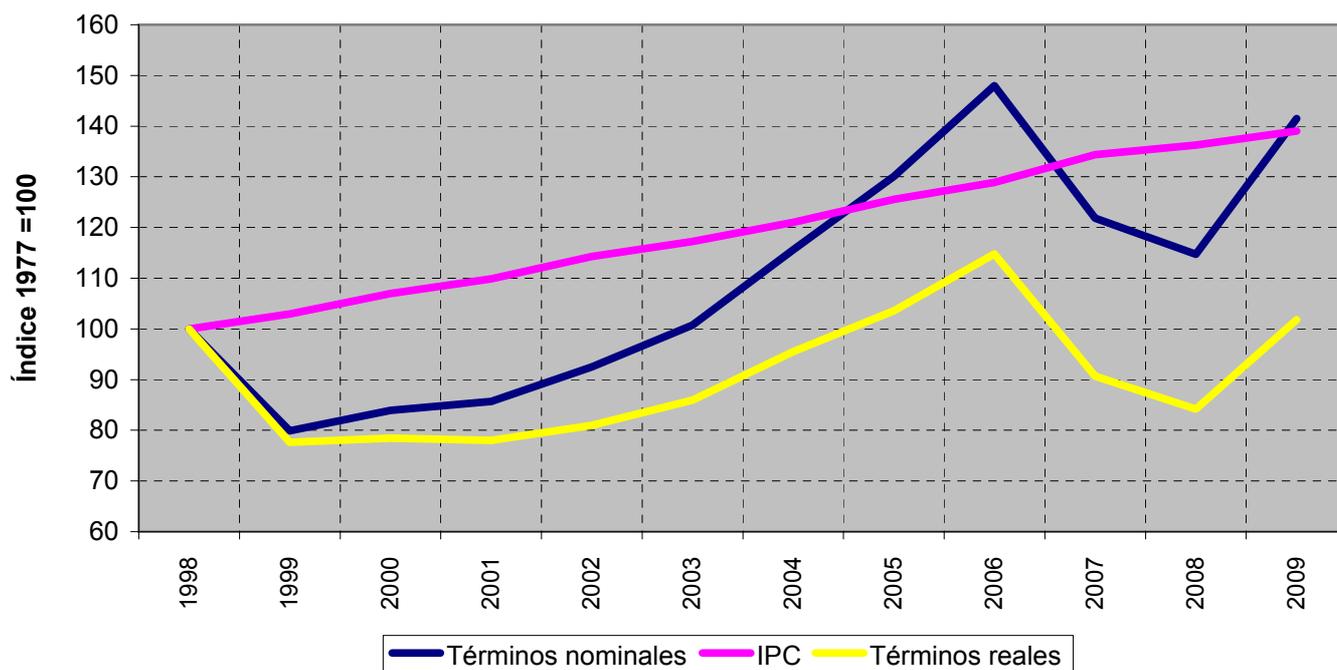
(P) Variación porcentual prevista en la Orden ITC/3860/2007 y en la Orden ITC/1857/2008

5.- Costes previstos del sistema

Variación anual del valor medio de facturación de la tarifa de acceso y del IPC (%)



Evolución del valor medio de facturación de la tarifa de acceso y del IPC. Índice 1998 = 100



Fuentes: INE, MITC, CNE (liquidación 12 de 2008)

Notas: Serie homogénea del Impuesto de la Electricidad. Se excluye Ceuta y Melilla

(P) Variación porcentual prevista en el RD de Tarifas

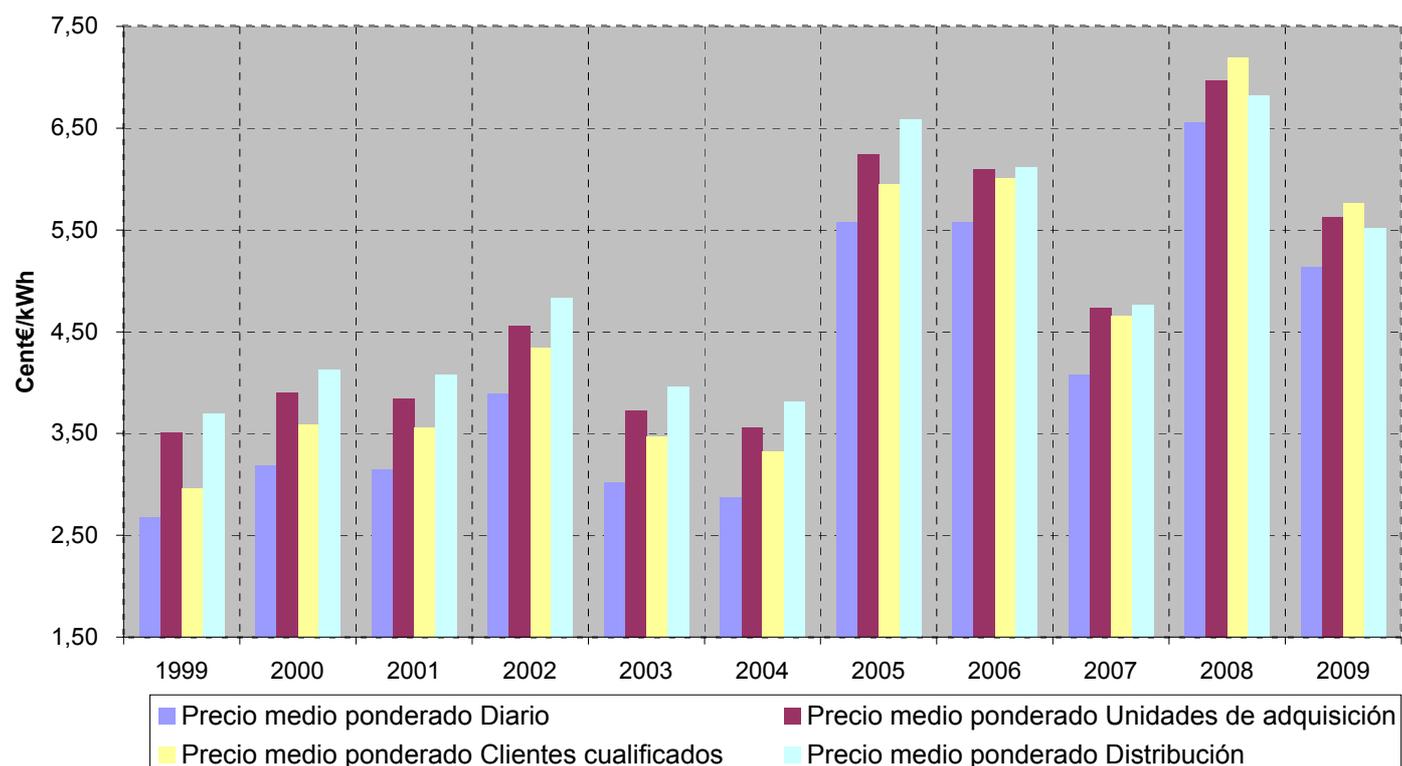
6.- Mercado de producción. España

Evolución del mercado de electricidad en términos anuales

c€/kWh

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercialización y Clientes Cualificados	Distribución	Unidades de Adquisición	Comercialización y Clientes Cualificados	Distribución
1999	2,672	3,509	2,958	3,694	0,750	0,159	0,907
2000	3,183	3,899	3,591	4,130	0,557	0,157	0,755
2001	3,150	3,844	3,560	4,080	0,459	0,159	0,638
2002	3,889	4,561	4,343	4,835	0,451	0,158	0,644
2003	3,026	3,726	3,473	3,955	0,453	0,162	0,637
2004	2,874	3,562	3,325	3,814	0,445	0,200	0,645
2005	5,573	6,241	5,948	6,589	0,448	0,145	0,684
2006	5,575	6,093	6,011	6,120	0,412	0,232	0,471
2007	4,077	4,732	4,653	4,762	0,391	0,289	0,430
2008	6,555	6,971	7,191	6,818	0,117	0,284	
Enero - 2009	5,132	5,628	5,761	5,521	0,146	0,331	

Evolución del mercado de electricidad



Fuente: OMEL, REE Y CNE

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

6.- Mercado de producción. España

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

c€/kWh

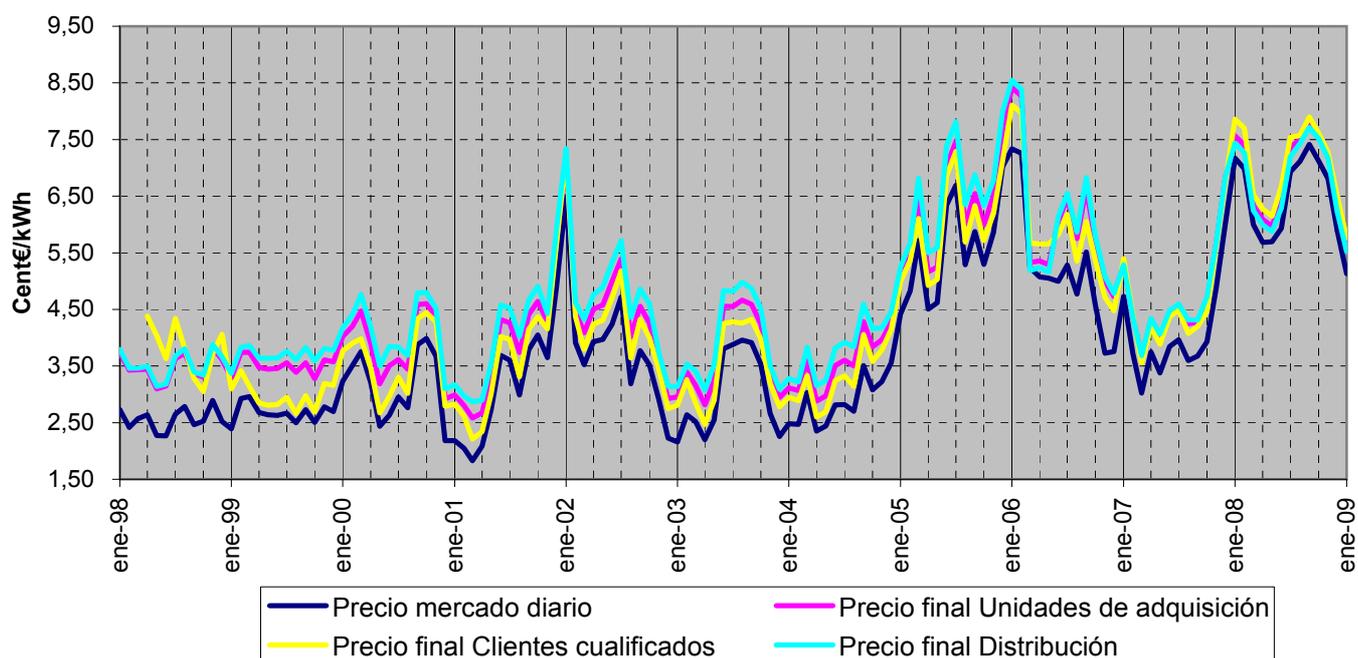
Mes	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercialización y Clientes Cualificados	Distribución	Unidades de Adquisición	Comercialización y Clientes Cualificados	Distribución
nov-08	6,809	7,226	7,281	7,174	0,111	0,230	
dic-08	5,887	6,336	6,490	6,217	0,151	0,347	
ene-09	5,132	5,628	5,761	5,521	0,146	0,331	

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres últimos años

c€/kWh

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercialización y Clientes Cualificados	Distribución	Unidades de Adquisición	Comercialización y Clientes Cualificados	Distribución
2007	4,077	4,732	4,653	4,762	0,391	0,289	0,430
2008	6,555	6,971	7,191	6,818	0,117	0,284	
Enero - 2009	5,132	5,628	5,761	5,521	0,146	0,331	

Evolución del mercado de electricidad

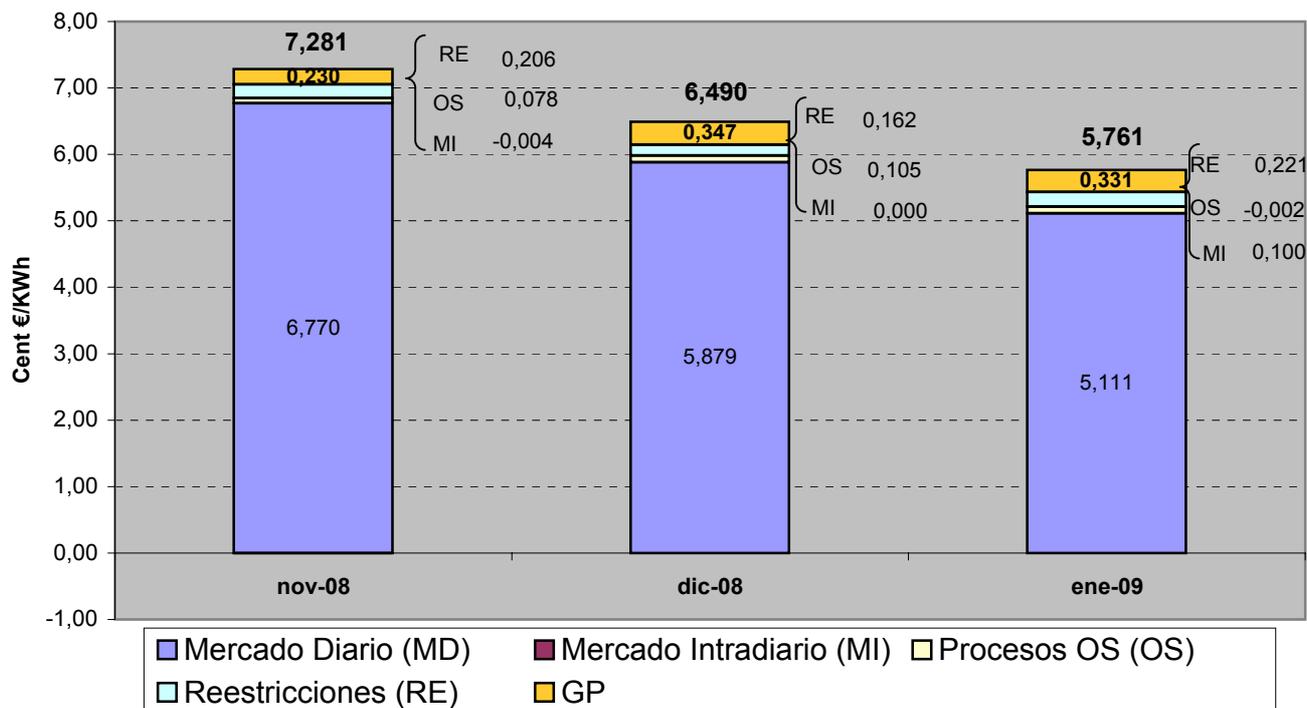


Fuente: OMEL, REE Y CNE

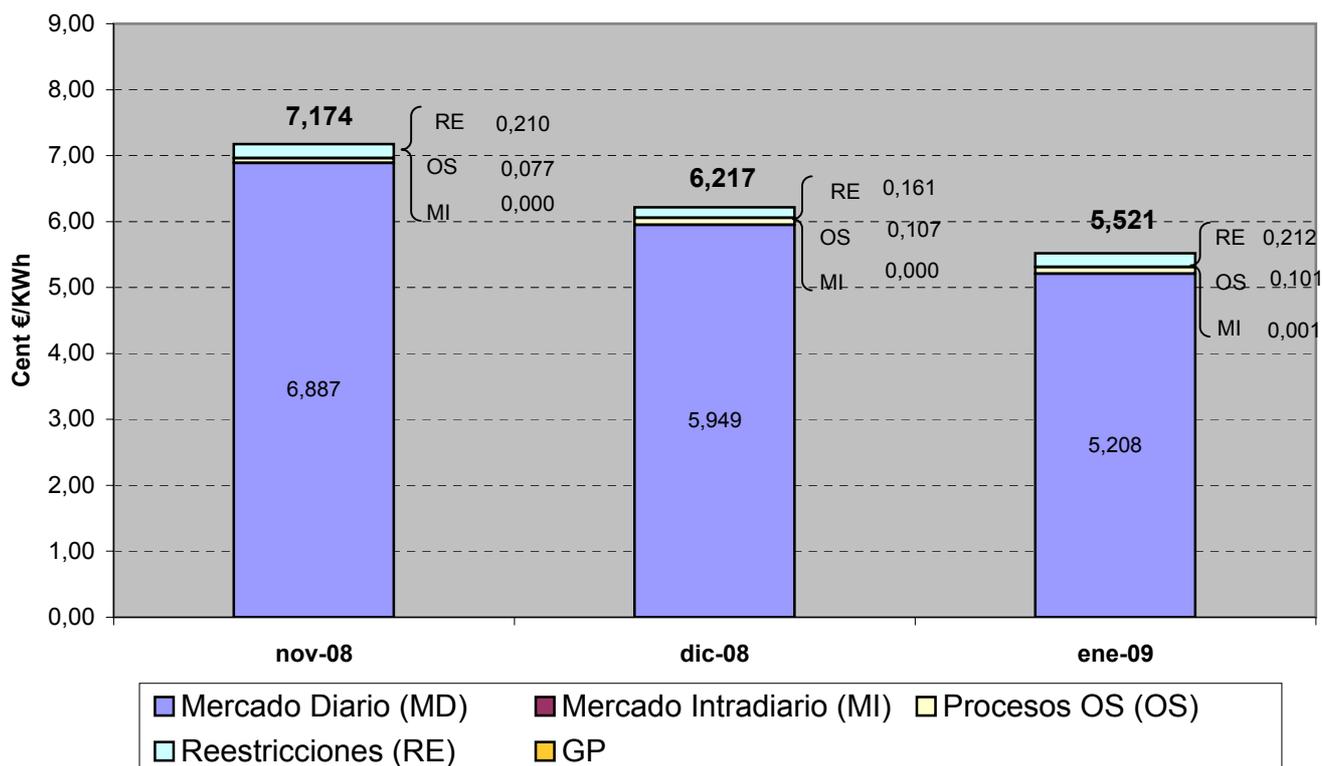
Nota: A partir de 1 de enero de 2007, no se incluyen las adquisiciones realizadas por agentes externos

6.- Mercado de producción. España

Componentes del precio medio final de clientes cualificados



Componentes del precio medio final de distribuidores



6.- Mercado de producción. España

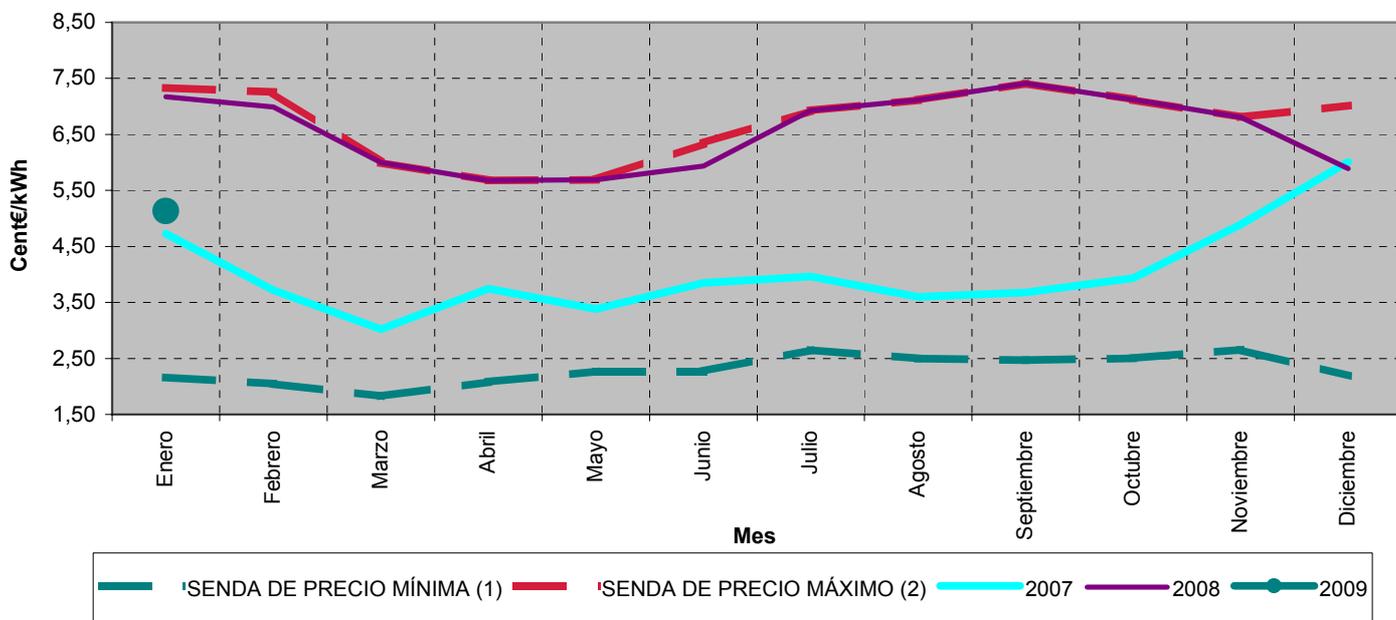
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

En los últimos tres meses

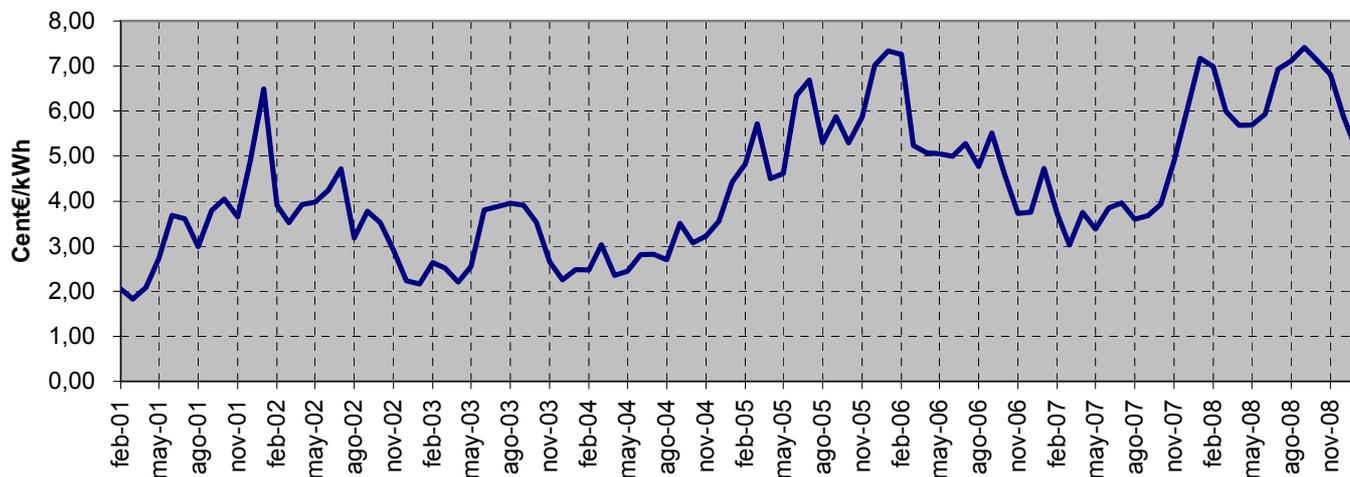
Mes	c€/kWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
nov-08	6,809	-4,3%	39,2%
dic-08	5,887	-13,5%	-2,0%
ene-09	5,132	-12,8%	-28,4%

En los últimos tres años

Año	c€/kWh	% variación sobre el año anterior
2007	4,077	-26,9%
2008	6,555	60,8%
2009	5,132	-21,7%



Precios medios ponderados diarios. Febrero 2001 - enero 2009



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 - 2008
(2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio mensual del mercado diario registrado en el periodo 1998 - 2008

6.- Mercado de producción. España

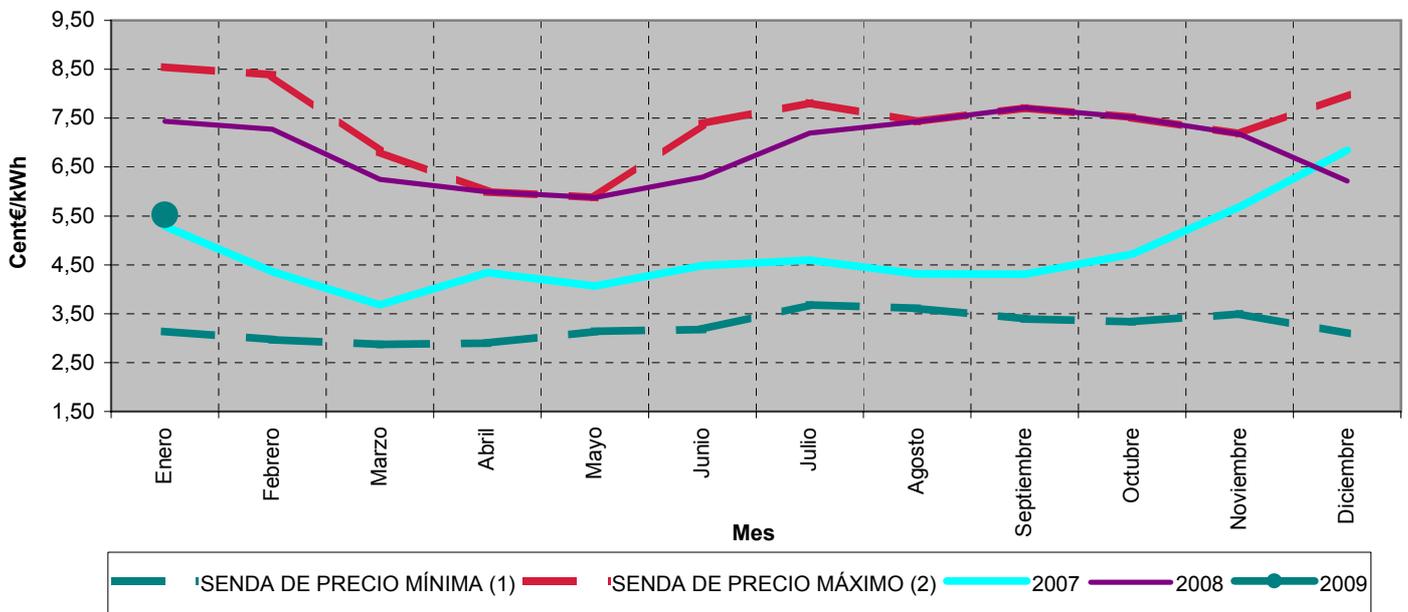
Evolución del precio medio ponderado del distribuidores

En los últimos tres meses

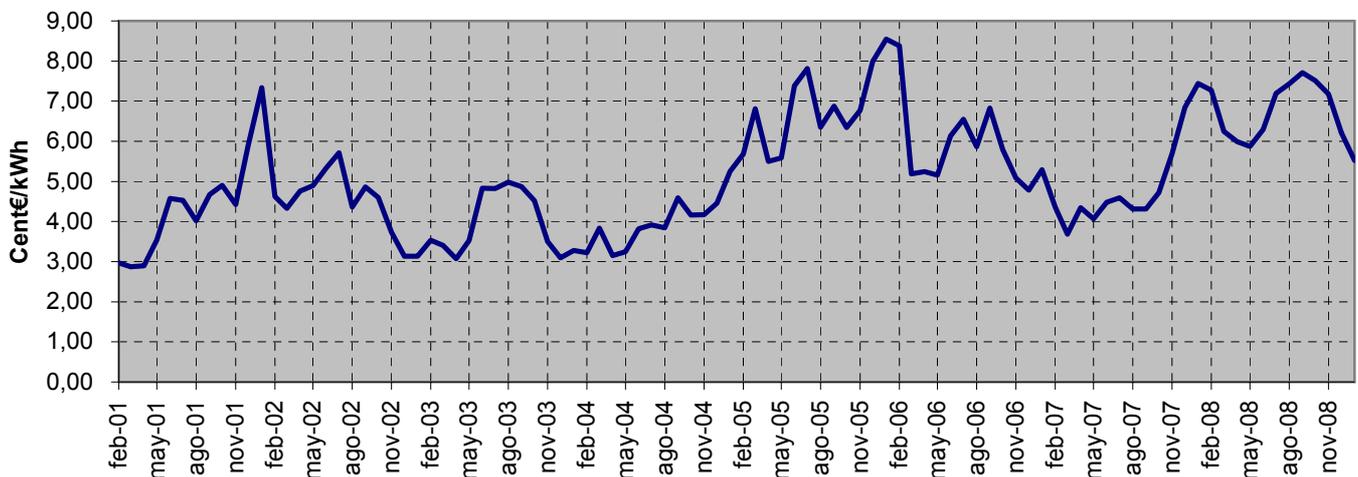
Mes	c€/kWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
nov-08	7,174	-4,5%	26,1%
dic-08	6,217	-13,3%	-9,1%
ene-09	5,521	-11,2%	-25,8%

En los últimos tres años

Año	c€/kWh	% variación sobre el año anterior
2007	4,762	-14,6%
2008	6,818	43,2%
2009	5,521	-19,0%



Precios medios ponderados de distribuidores. Febrero 2001 - enero 2009



Fuente: OMEL, REE Y CNE

Notas: (1) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2008
(2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2008

6.- Mercado de producción. España

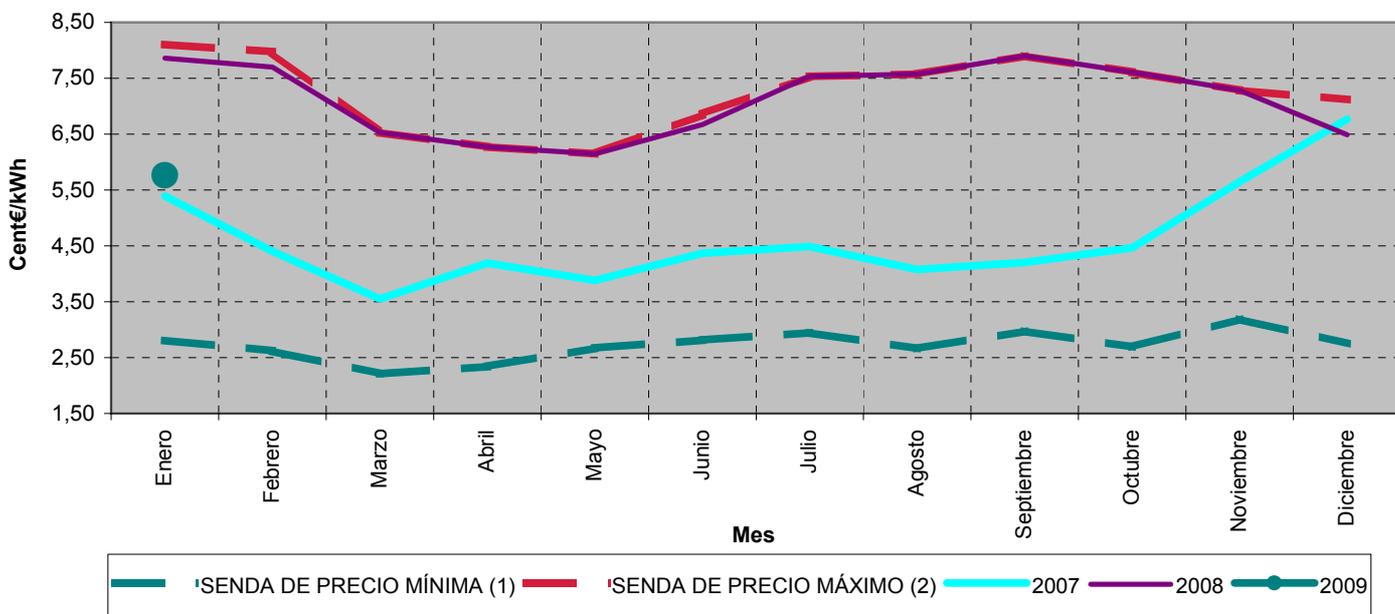
Evolución del precio medio ponderado de clientes cualificados

En los últimos tres meses

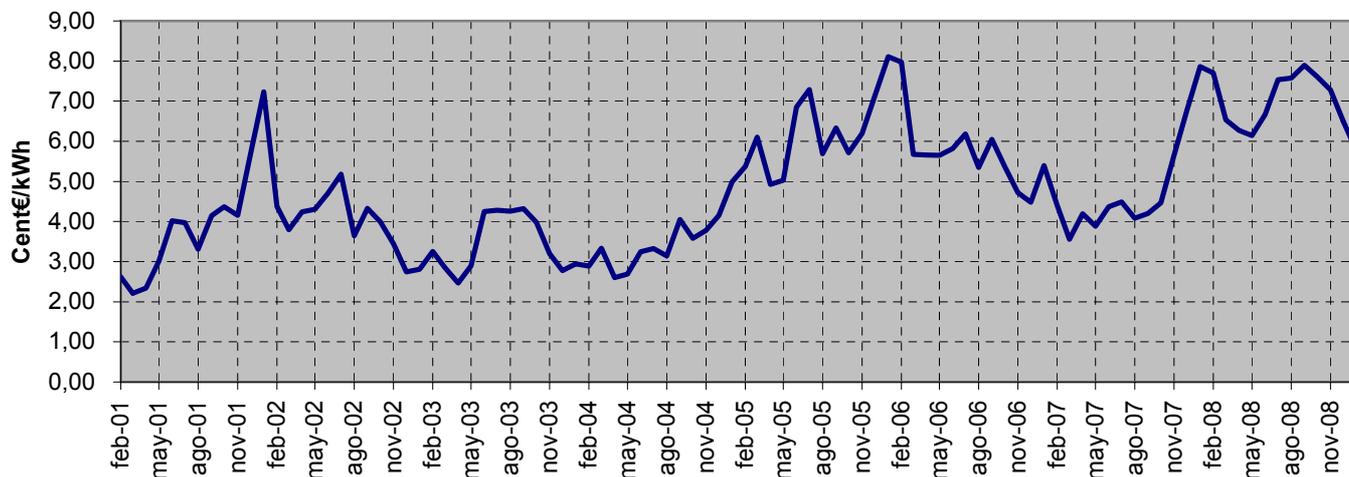
Mes	c€/kWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
nov-08	7,281	-4,3%	28,9%
dic-08	6,490	-10,9%	-4,1%
ene-09	5,761	-11,2%	-26,7%

En los últimos tres años

Mes	c€/kWh	% variación sobre el año anterior
2007	4,653	-16,5%
2008	7,191	54,6%
2009	5,761	-19,9%



Precios medios ponderados de de clientes cualificados. Febrero 2001 - enero 2009

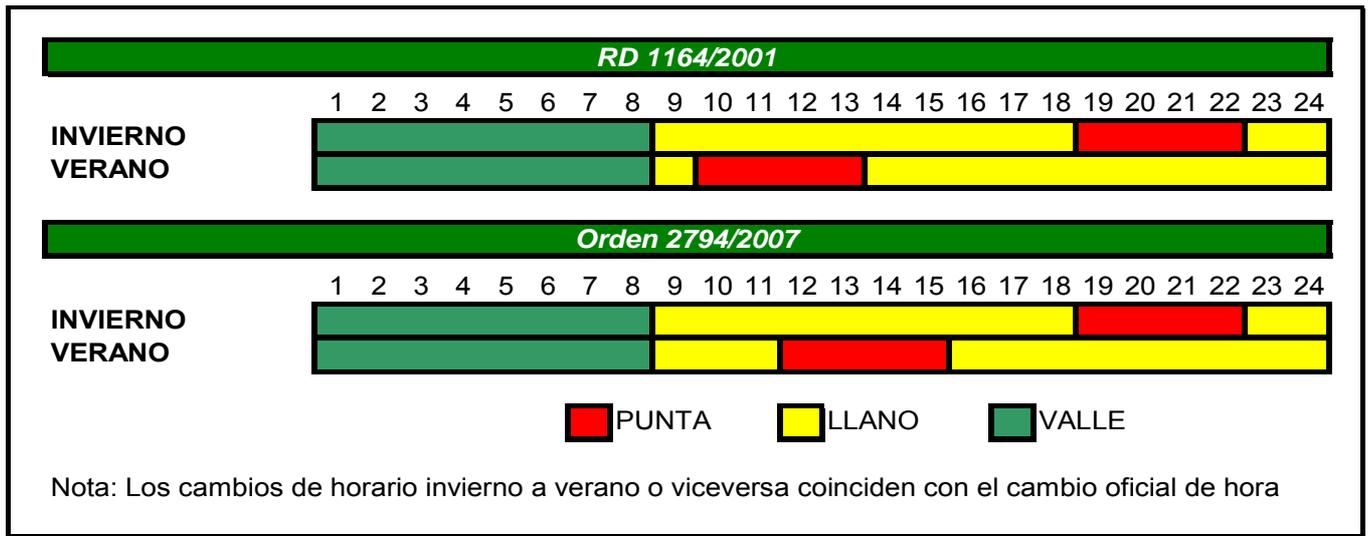


Fuente: OMEL, REE Y CNE

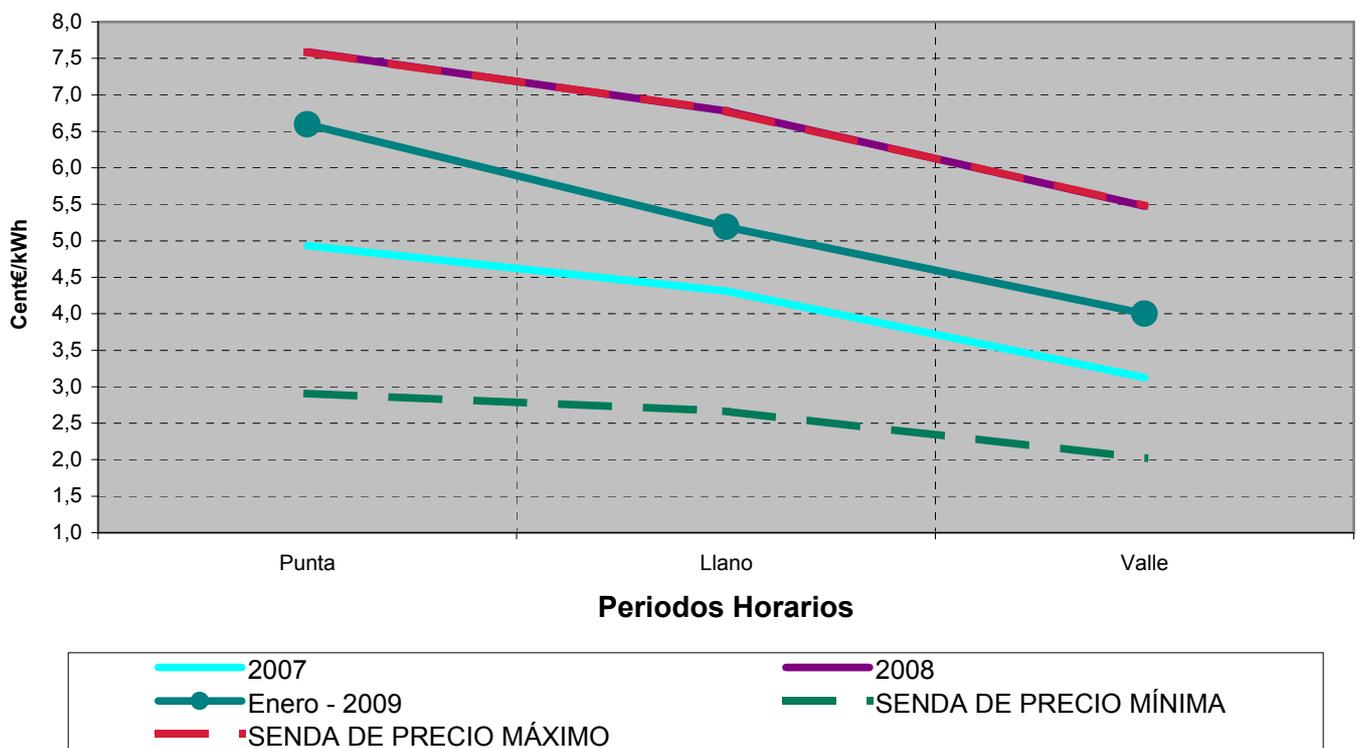
Notas: (1) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2008
(2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2008

6.- Mercado de producción. España

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



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

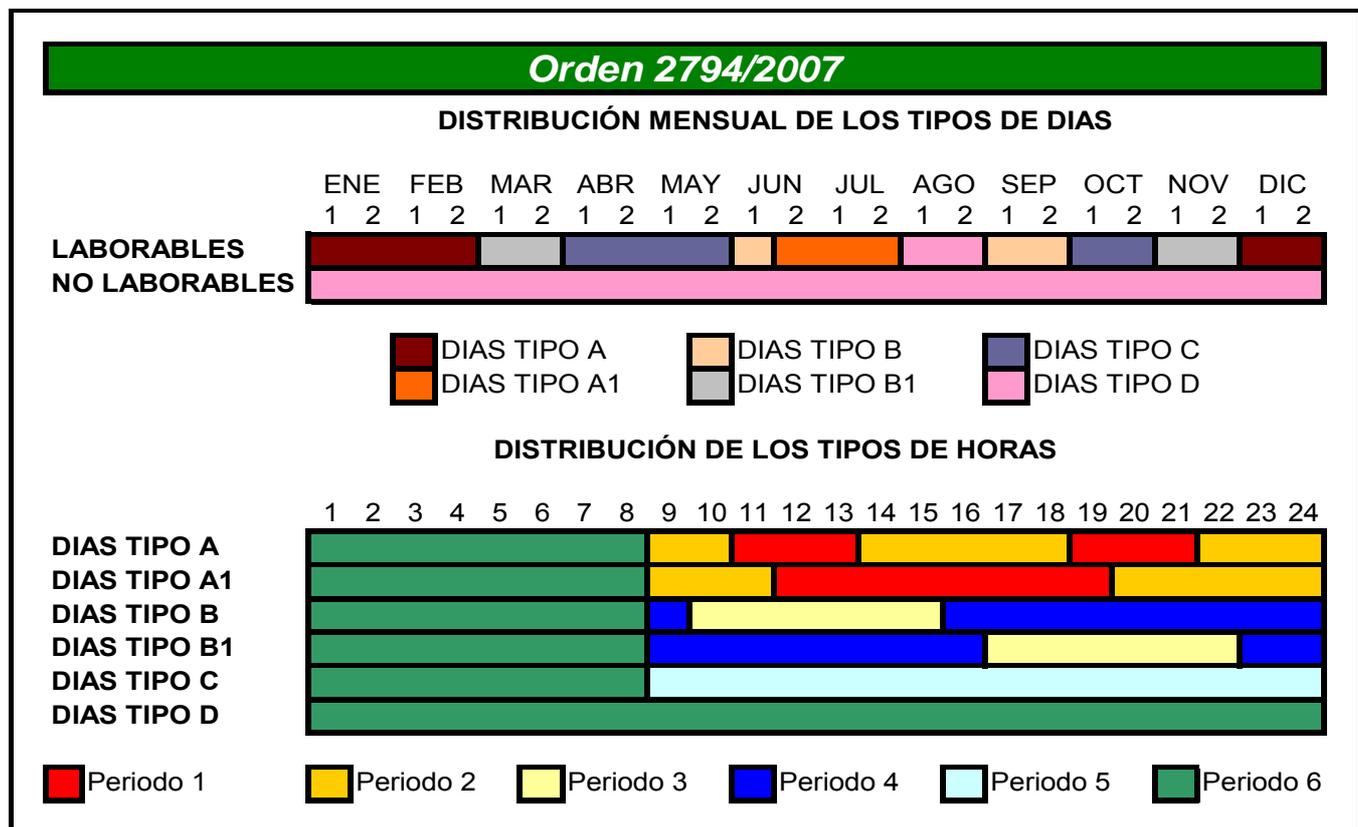
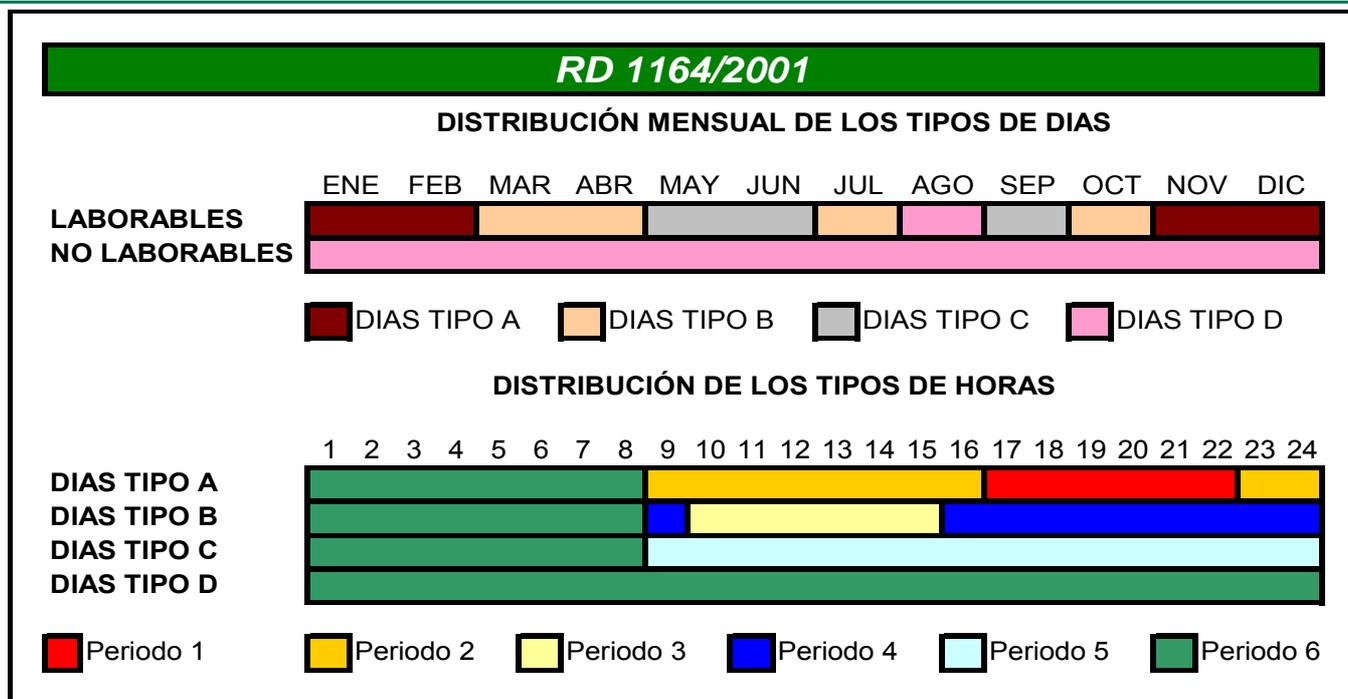


Fuente: OMEL, REE Y CNE

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

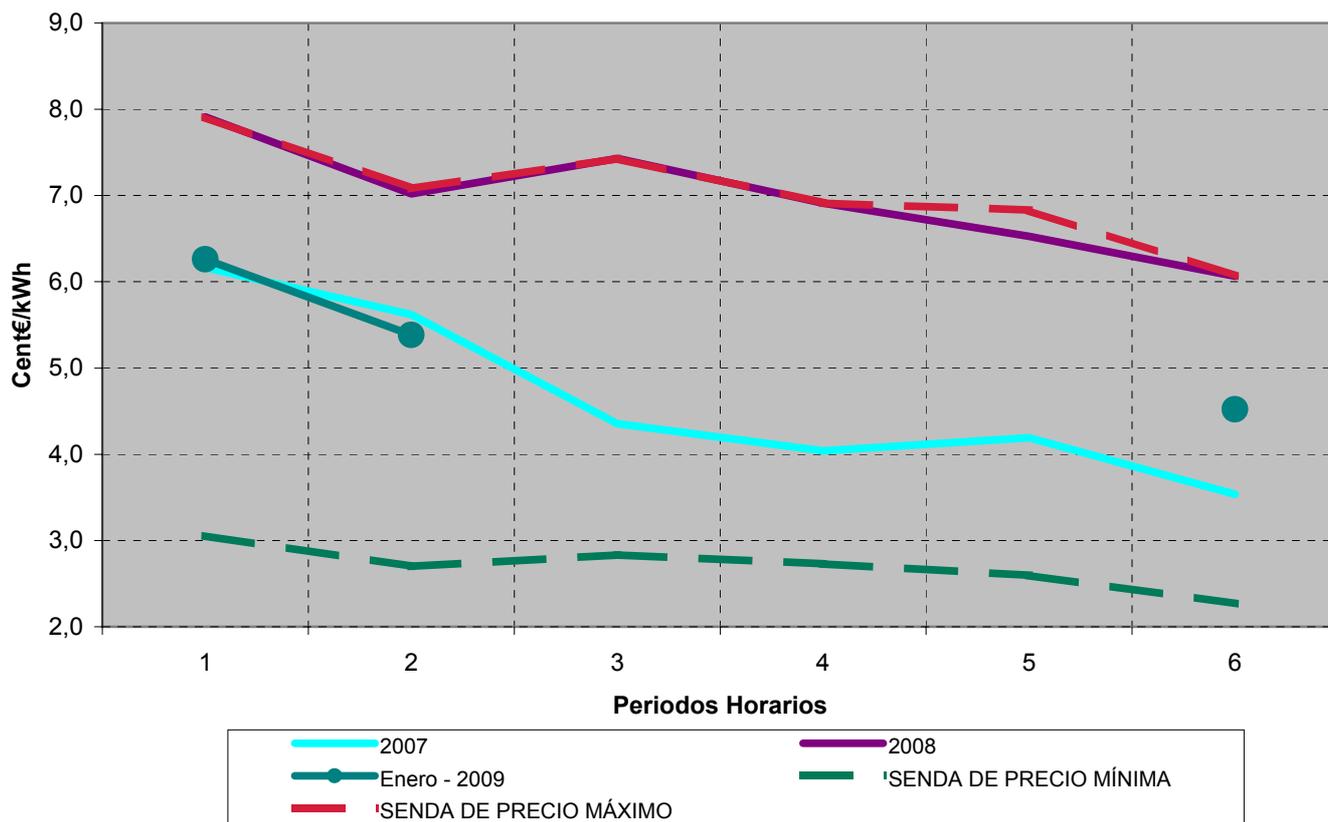
6.- Mercado de producción. España

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



6.- Mercado de producción. España

Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (Cent€/kWh) (1)

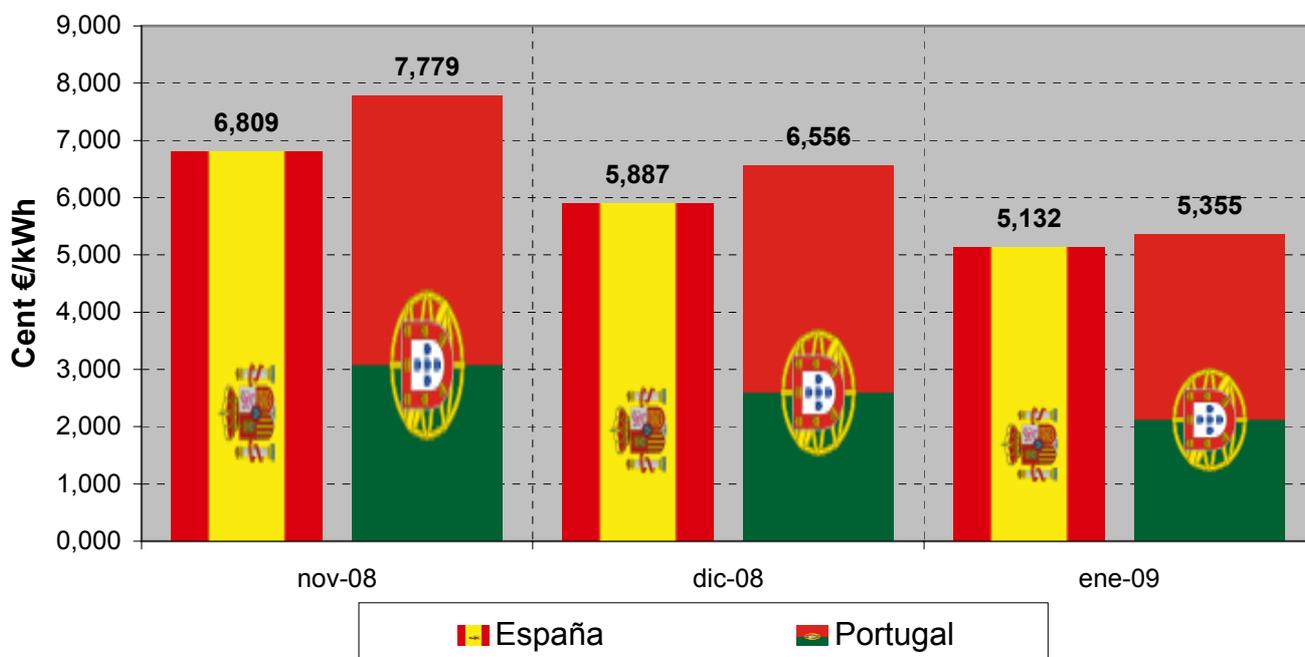


Fuente: OMEL, REE Y CNE

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

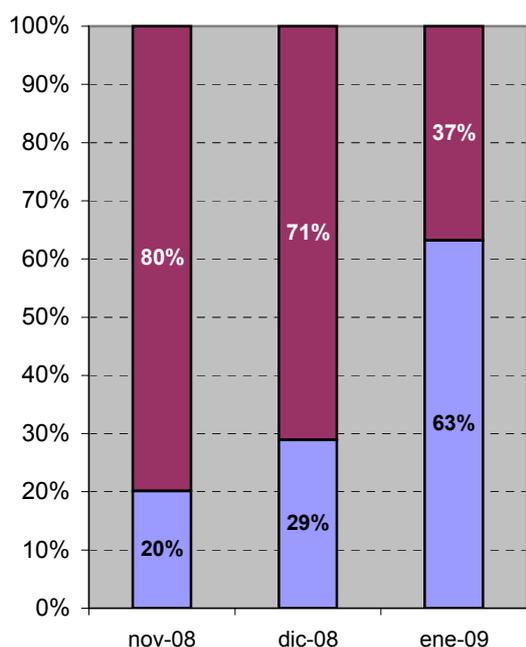
7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

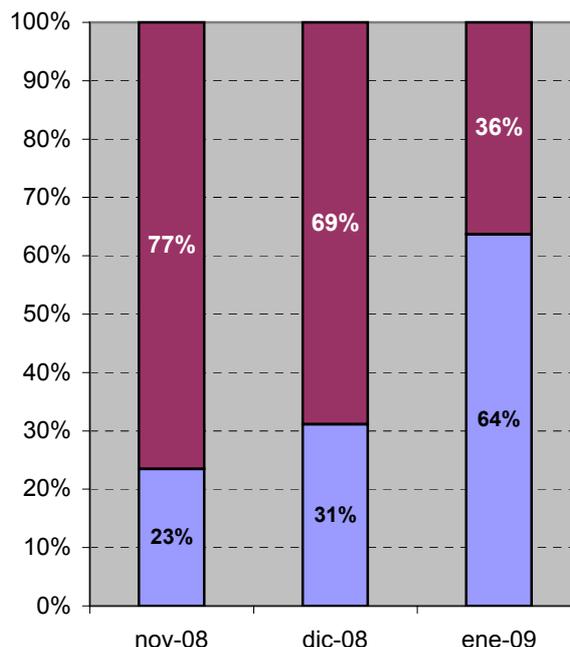


Aplicación del "Market Splitting"

Nº de Horas



Energía



■ Precio España = Precio Portugal

■ Precio España ≠ Precio Portugal



Comisión
Nacional
de Energía

BOLETÍN MENSUAL DE INDICADORES ELÉCTRICOS Y ECONÓMICOS

Febrero - 2009

INDICADORES ECONÓMICOS

8.- Indicadores económicos

Contabilidad Nacional trimestral de España. Base 2000
Producto Interior Bruto trimestral y sus componentes.
Volumen encadenado referencia 2000 ⁽¹⁾. Tasas de variación interanual (%)

COMPONENTES DE LA DEMANDA	2007	2008	2008			
			Tr. I	Tr. II	Tr. III	Tr. IV
<i>Gasto en consumo final</i>	3,8	1,4	2,4	1,8	1,4	-0,1
- Gasto en consumo final de los hogares	3,4	0,1	2,0	0,8	-0,2	-2,3
- Gasto en consumo final de las ISFLSH ⁽²⁾	4,6	3,6	3,8	3,7	3,1	3,7
- Gasto en consumo final de las AAPP	4,9	5,3	3,7	5,0	6,1	6,3
<i>Formación bruta de capital fijo</i>	5,3	-3,0	2,4	-0,8	-4,1	-9,3
- Bienes de equipo	10,0	-1,1	5,2	1,8	-1,3	-9,7
- Construcción	3,8	-5,3	0,2	-3,1	-7,3	-10,9
- Otros Productos	3,9	1,9	5,9	3,2	2,5	-3,7
<i>Variación de existencias ⁽³⁾</i>	-0,1	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0
Demanda nacional ⁽³⁾	4,4	0,1	2,6	1,2	-0,2	-3,0
<i>Exportación de bienes y servicios</i>	4,9	0,7	4,8	4,4	1,5	-7,9
<i>Importación de bienes y servicios</i>	6,2	-2,5	3,6	1,8	-2,0	-13,2
PRODUCTO INTERIOR BRUTO a precios de mercado	3,7	1,2	2,7	1,8	0,9	-0,7

COMPONENTES DE LA DEMANDA	2007	2008	2008			
			Tr. I	Tr. II	Tr. III	Tr. IV
<i>Ramas agraria y pesquera</i>	3,0	-0,6	1,1	-0,1	-0,5	-2,7
<i>Ramas energéticas</i>	0,8	1,9	1,6	3,5	2,5	0,0
<i>Ramas industriales</i>	2,8	-2,7	0,0	-2,2	-2,9	-5,5
<i>Construcción</i>	3,5	-3,3	1,5	-2,0	-4,6	-8,0
<i>Ramas de los servicios</i>	4,6	3,1	4,0	3,7	2,9	1,7
- Servicios de mercado	4,6	2,6	4,0	3,4	2,3	0,7
- Servicios de no mercado	4,4	4,8	4,1	4,7	5,1	5,5
<i>Impuestos netos sobre los productos</i>	0,7	-0,1	0,5	0,3	-0,1	-0,9
- IVA que grava los productos	2,8	0,6	1,6	1,2	0,2	-0,8
- Impuestos netos sobre productos importados	3,3	-10,4	-1,3	-5,1	-14,3	-20,9
- Otros impuestos netos sobre los productos	-2,3	-0,5	-1,0	-0,9	0,2	-0,3
PRODUCTO INTERIOR BRUTO a precios de mercado	3,7	1,2	2,7	1,8	0,9	-0,7

Fuente: INE

(1) Como consecuencia de la modificación de la nueva base 2000 de la Contabilidad Nacional de España, se han sustituido las estimaciones a precios constantes de base fija por estimaciones a precios del año precedente y encadenadas, de acuerdo con la Decisión de la Comisión número 98/715/CE

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

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

8.- Indicadores económicos

Escenario macroeconómico 2007 - 2009

Variación en % sobre el mismo periodo del año anterior, salvo indicación en contrario. 19 Enero 2009

CONCEPTOS	2007	2008	2009
PIB por componentes de la demanda (% variación real)			
Gasto en consumo final nacional	3,8	1,6	-0,6
<i>Gasto en consumo final nacional privado (a)</i>	3,5	0,5	-1,5
<i>Gasto en consumo final de las AA.PP.</i>	4,9	5,1	2,1
Formación bruta de capital	5,0	-1,8	-9,3
Formación bruta de capital fijo	5,3	-1,8	-9,3
<i>Bienes de equipo</i>	10,0	0,9	-6,8
<i>Otros productos</i>	3,9	3,4	-5,1
<i>Construcción</i>	3,8	-4,5	-11,7
Variación de existencias (contribución al crecimiento del PIB)	-0,1	0,0	0,0
Demanda nacional	4,2	0,6	-3,0
Exportación de bienes y servicios	4,9	2,9	0,3
Importación de bienes y servicios	6,2	0,6	-4,6
Saldo exterior (contribución al crecimiento del PIB)	-0,8	0,6	1,6
PIB	3,7	1,2	-1,6
PIB a precios corrientes: miles de millones de euros	1.050,6	1.100,1	1.099,8
PIB a precios corrientes: variación en porcentaje	7,0	4,7	0,0
Precios (variación en porcentaje)			
Deflactor del PIB	3,2	3,4	1,6
Costes laborales, empleo y paro (variación en porcentaje)			
Remuneración (coste laboral) por asalariado	3,7	5,2	2,9
Empleo total (b)	2,9	-0,4	-3,6
Empleo asalariado (b)	3,3	-0,1	-3,3
Empleo: variación en miles (b)	529,4	-76,3	-674,3
Productividad por ocupado(b)	0,8	0,0	2,0
Coste laboral unitario	2,9	3,5	0,9
<i>Pro memoria: Encuesta de Población Activa</i>			
Tasa de paro (% de la población activa) (c)	8,3	11,1	15,9
Parados (miles)	1.833,9	2.538,5	3.689,0
Sector exterior (porcentaje del PIB)			
Saldo comercial (fob-fob)	-8,5	-8,1	-6,3
Capacidad (+) necesidad (-) de financiación frente al resto del mundo	-9,7	-9,2	-6,6
Sector público (porcentaje del PIB) (d)			
Capacidad (+) necesidad (-) de financiación de las AA.PP.	2,2	-3,4	-5,8
Deuda bruta de las AA.PP.	36,2	39,5	47,3

Fuente: INE y Ministerio de Economía y Hacienda

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

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

(c) Datos a partir de 2005 correspondientes a la nueva metodología de la EPA

(d) Procedimiento Déficit Excesivo

8.- 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)		
2006	octubre	2,51	-1,92	3,39	0,47	7,26	4,66	3,50	3,81
	noviembre	2,61	0,27	3,57	1,04	4,07	4,57	3,60	3,75
	diciembre	2,67	2,57	3,57	2,35	0,62	4,28	3,68	3,82
2007	enero	2,39	-1,25	2,66	-1,09	7,45	3,90	3,75	4,07
	febrero	2,41	-1,76	2,47	-2,55	3,60	3,65	3,82	4,11
	marzo	2,46	-0,32	2,81	-1,62	2,15	3,59	3,89	4,01
	abril	2,43	-1,47	2,70	-2,57	6,31	3,29	3,98	4,21
	mayo	2,35	-1,65	2,43	-2,84	2,08	2,67	4,07	4,34
	junio	2,38	-0,20	2,60	-1,43	-0,52	2,20	4,15	4,62
	julio	2,24	-1,20	2,34	-2,58	3,70	1,90	4,22	4,60
	agosto	2,17	-2,17	2,33	-2,88	1,63	1,62	4,54	4,40
	septiembre	2,68	2,28	3,35	0,76	-1,28	1,41	4,74	4,35
	octubre	3,58	7,01	4,71	6,12	4,72	1,01	4,69	4,38
	noviembre	4,07	10,69	5,39	9,81	-1,04	0,16	4,64	4,25
	diciembre	4,22	11,45	5,89	11,63	-0,21	-0,68	4,85	4,35
2008	enero	4,28	13,41	6,61	13,33	-0,73	-1,09	4,48	4,18
	febrero	4,37	13,27	6,57	13,30	4,04	-1,82	4,36	4,14
	marzo	4,50	14,12	6,87	14,63	-13,78	-3,35	4,60	4,12
	abril	4,19	13,35	7,16	16,47	11,77	-5,03	4,78	4,31
	mayo	4,60	16,51	7,94	21,23	-7,63	-6,63	4,86	4,42
	junio	5,01	19,20	8,99	25,54	-9,72	-8,20	4,94	4,79
	julio	5,27	21,40	10,27	30,33	-1,39	-9,60	4,96	4,80
	agosto	4,90	17,57	9,19	25,49	-10,97	-10,94	4,97	4,56
	septiembre	4,54	14,78	8,11	21,59	-4,74	-12,34	5,02	4,57
	octubre	3,56	9,31	5,87	15,24	-11,39	-13,72	5,11	4,47
	noviembre	2,38	-0,51	2,48	2,88	-17,38	-14,64	4,24	4,15
	diciembre	1,43	-7,25	-0,24	-7,02	-15,43	-15,14	3,29	3,86
2009	enero	0,81	-9,31					2,46	4,15

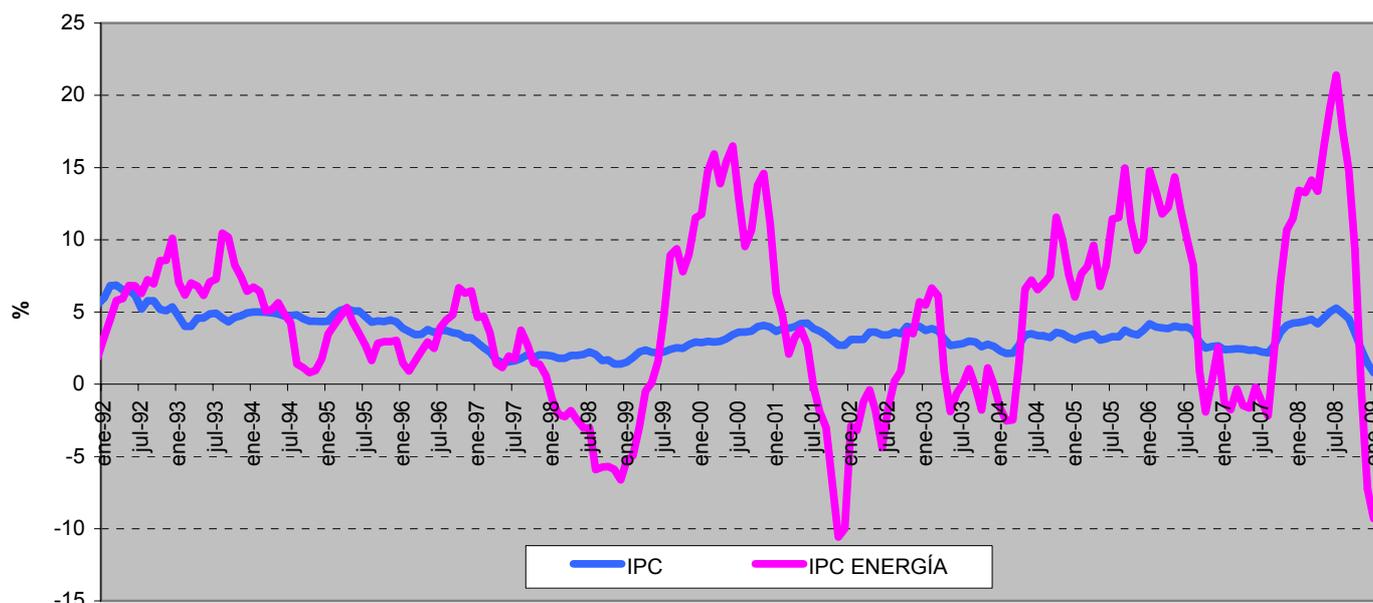
Fuente: INE, MEH y Banco de España

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.

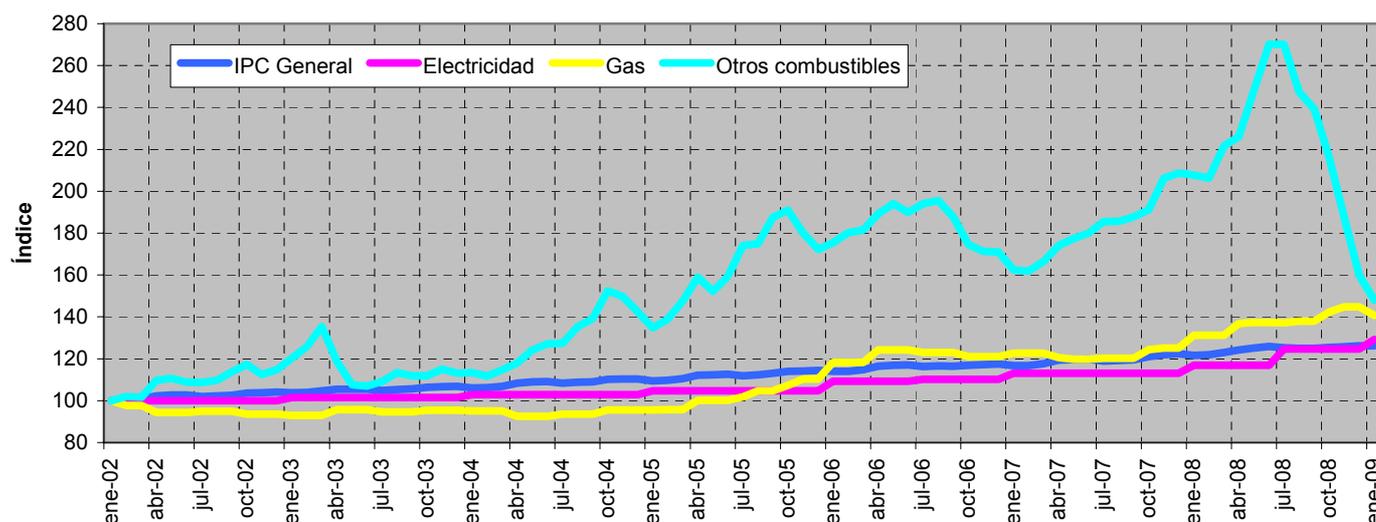
8.- Indicadores económicos

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

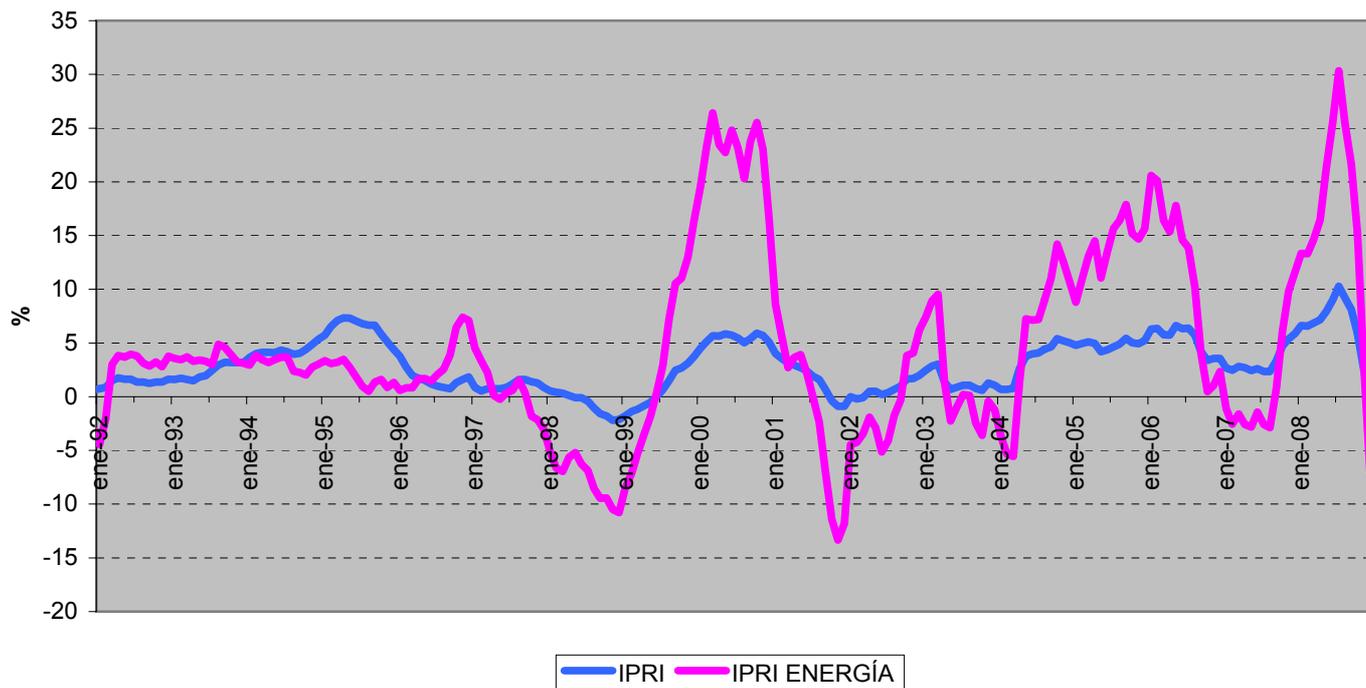
Gastos de butano y propano, etc, así como el alquiler y lectura de contadores, botellas y contenedores para estos gases

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

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

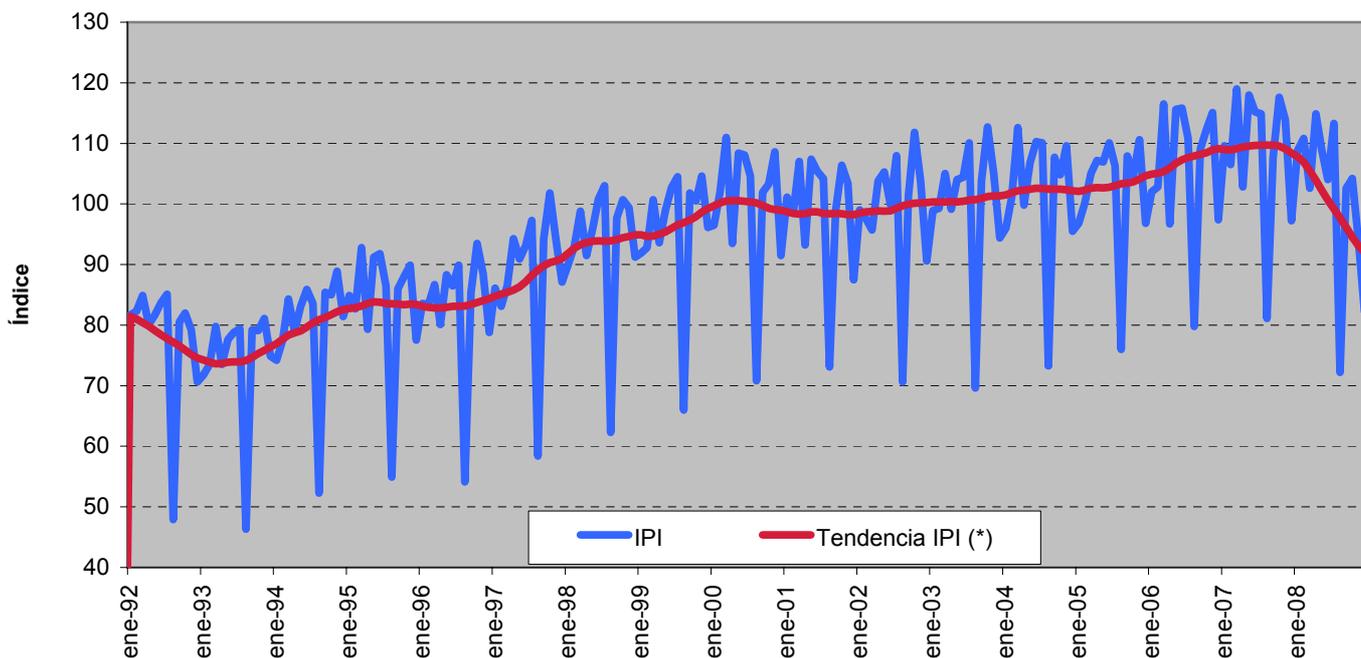
8.- Indicadores económicos

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

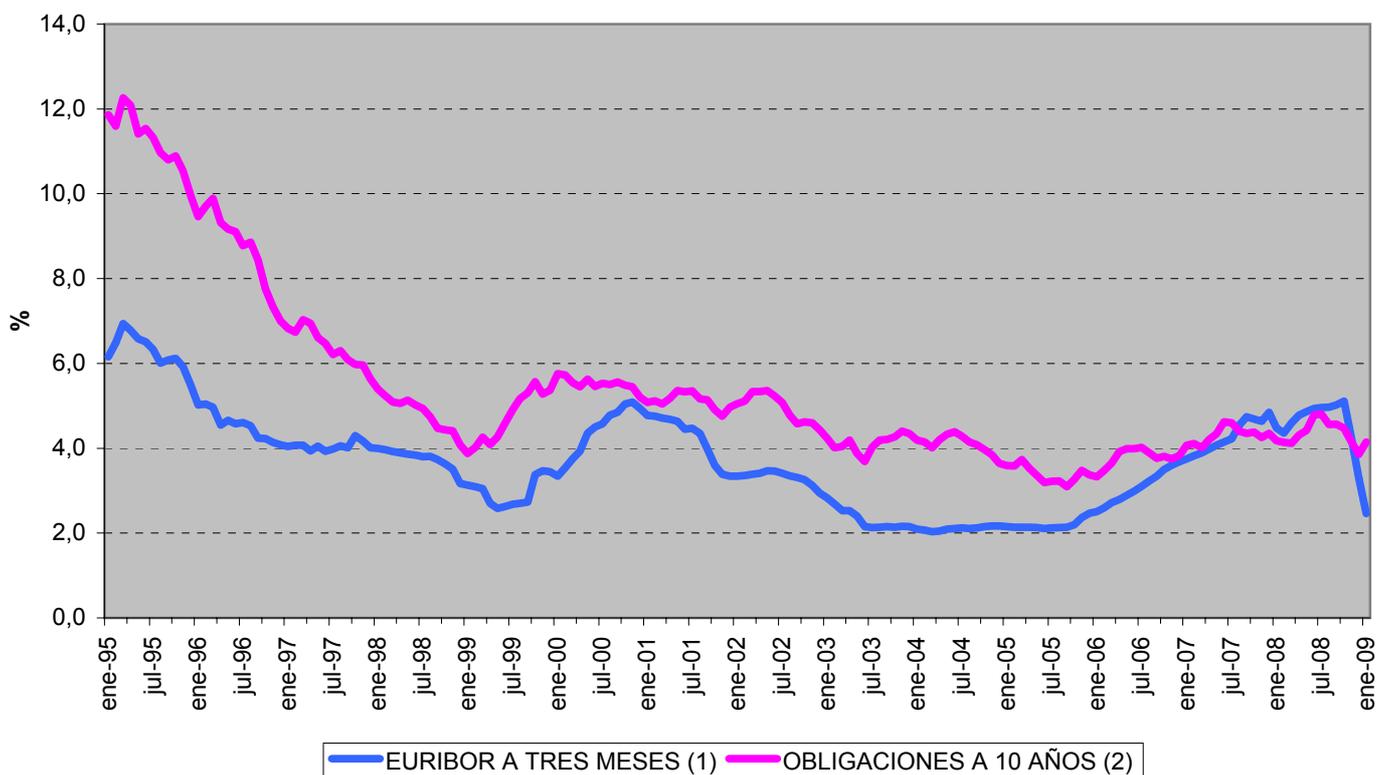


Fuentes: INE y MEH

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

8.- 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