



Avance estadístico 2009

- **El consumo eléctrico se contrajo un 4,3%, como consecuencia de la ralentización de la economía**
- **El Sector ha adaptado los ritmos de las inversiones en generación a las actuales necesidades de la demanda y ha incrementado en un 6,5% las relativas a distribución**
- **El 61,2 % de los recursos generados por la actividades eléctricas nacionales desarrolladas por las empresas de UNESA se ha destinado al proceso inversor**
- **La actividad eléctrica nacional ha aportado durante 2008 el 54,2% de resultado bruto de explotación de los distintos grupos de empresas del sector, mientras que las actividades internacionales y de diversificación aportan el 45,8%**

El consumo total de energía eléctrica en España durante 2009 decreció en un 4,3% hasta alcanzar los **255.721** millones de kWh¹. Por su parte, la producción total se redujo en un 5,1% hasta alcanzar **300.684** millones de kWh, con un saldo exportador que fue inferior en un 24% al de 2008.

BALANCE DE ENERGIA ELECTRICA. TOTAL ESPAÑA			
(Datos provisionales)			
Concepto	Millones de kWh		% variación
	2008	2009	
Producción del Régimen Ordinario (1)			
Hidroeléctrica	21.428	23.236	8,4
Termoeléctrica	155.939	131.864	-15,4
Termoeléctrica nuclear	58.973	52.765	-10,5
Total Régimen Ordinario	236.340	207.865	-12,0
Producción del Régimen Especial (1)			
Renovables y residuos	45.714	55.694	21,8
Cogeneración y tratamiento de residuos	34.786	37.126	6,7
Total Régimen Especial	80.501	92.819	15,3
Producción bruta total	316.841	300.684	-5,1
Consumos propios	12.461	11.747	-5,7
Producción neta	304.380	288.937	-5,1
Consumo en bombeo	3.731	3.703	-0,8
Saldo internacional	-11.040	-8.398	
Energía disponible para mercado	289.609	276.836	-4,4
Pérdidas en transporte y distribución	22.404	21.115	-5,8
Consumo neto (2)	267.205	255.721	-4,3

(1) Estimación a 16-12-2009
(2) Incluye una estimación del autoconsumo del Régimen Especial.

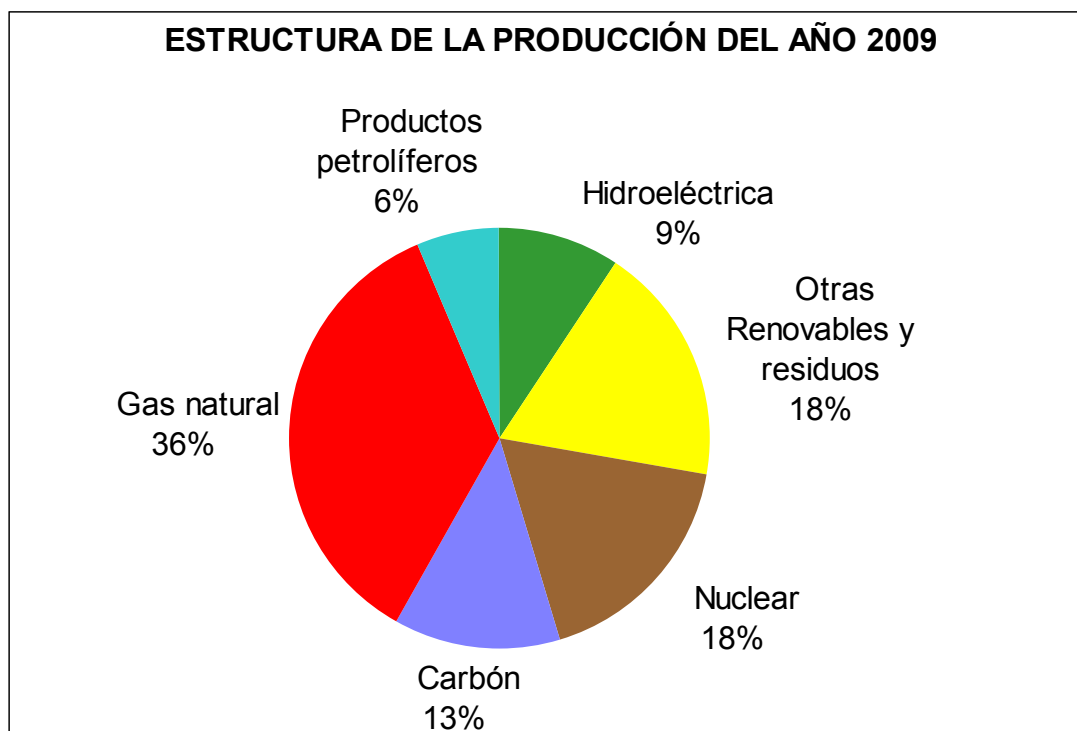
¹ Esta cifra incluye una estimación del autoconsumo de los cogeneradores. Esta es la causa por la que este Balance presenta una pequeña diferencia con respecto al que anualmente realiza REE.

La evolución del consumo neto en España a lo largo de los últimos 10 años ha sido la siguiente:

	Consumo en MWh	% incremento
2000	197.524	5,9
2001	209.065	5,8
2002	215.650	3,1
2003	230.897	7,1
2004	241.961	4,8
2005	252.701	4,4
2006	260.308	3,0
2007	267.745	2,7
2008	267.205	-0,2
2009	255.721	-4,3

Como características destacadas del ejercicio eléctrico cabe destacar el aumento de la producción hidroeléctrica en un 8,4%; la reducción de la producción nuclear en un 10,5%, como consecuencia de las paradas para realizar la recarga de combustible, que en algunos casos se han prolongado más de lo habitual para tareas de aumento de potencia o la incorporación de nuevos sistemas, y el descenso de las producciones con carbón y gas natural del 23,7 y el 9,1% respectivamente. Paralelamente, las emisiones de CO2 descendieron en torno al 17%.

Por lo demás, durante 2009 continuó la tendencia al alza de la producción del Régimen Especial, que creció en un 15,3% con respecto al año anterior debido principalmente a la energía eólica y a la cogeneración.



En lo que se refiere a la potencia instalada, dentro de instalaciones convencionales, al concluir el Ejercicio 2009 el total de la puesta en servicios ascendía a de 66.840 MW, de los que el 92,5% corresponde a las empresas integradas en UNESA, con la incorporación en términos netos de 729 MW.

Por otro lado, las nuevas líneas de transporte alta tensión se incrementaron en un 1,3%, hasta alcanzar un total de 57.719 Km.

El Ejercicio económico

En un contexto de ralentización de la economía, la caída de la demanda junto con la reducción del precio de las materias primas energéticas y el aumento de la hidraulicidad, ha dado lugar a que el precio medio ponderado de la electricidad en el mercado de producción refleje una disminución en el entorno del 37% con respecto al obtenido durante el año precedente.

Las empresas integradas en UNESA han realizado inversiones en activos eléctricos situados en España, durante el año 2009, por valor de 5.630 Millones de euros, cifra un 19 % inferior a la puesta de manifiesto el año precedente. En consonancia con las necesidades para atender una demanda que retrocedió un 4,3%, las inversiones realizadas en equipo generador han disminuido un 34%, situándose en 2.850 millones de euros. Conviene advertir que no se trata de la anulación de los programas de inversiones, sino de la adaptación en sus tiempos de realización a las necesidades del servicio.

Con el mismo criterio de responder a las necesidades que en cada momento plantea la garantía y seguridad del suministro, las inversiones efectuadas en la mejora y ampliación de líneas relacionadas con la actividad de distribución han aumentado un 6,5 % hasta situarse en 2.780 millones de euros.

Evolución de las inversiones realizadas en activos materiales de la actividad eléctrica nacional			
<i>(Millones €)</i>			
	Generación	Transporte-Distribución	Total
2001	1.981	1.334	3.315
2002	2.227	1.576	3.803
2003	2.550	1.581	4.131
2004	2.620	1.823	4.443
2005	2.636	2.260	4.896
2006	3.320	2.346	5.666
2007	4.060	2.510	6.570
2008	4.340	2.610	6.950
2009 (E)	2.850	2.780	5.630

De hecho, durante el año 2009 se han destinado el 61,2 % de los recursos generados por la actividades eléctricas nacionales desarrolladas por las empresas de UNESA al proceso inversor en curso. El déficit de la tarifa, financiado por las compañías eléctricas, ha supuesto casi el 44% de los flujos de caja generados por las mismas.

Para acometer el proceso inversor, además de atender sus necesidades financieras, las empresas han tenido que recurrir al incremento de su deuda financiera en casi 4.000 Mill.

Por lo demás, siguiendo la tendencia de Ejercicios anteriores, la actividad eléctrica nacional ha aportado durante 2008 el 54,2% de resultado bruto de explotación de los distintos grupos de empresas del sector, mientras que las actividades internacionales y de diversificación aportan el 45,8% del mismo.