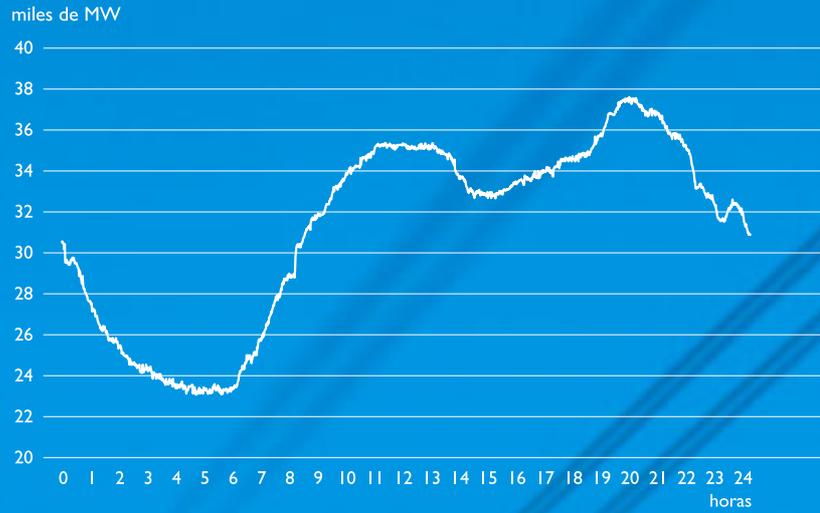




■ 2003

El Sistema Eléctrico Español



RED ELÉCTRICA
DE ESPAÑA

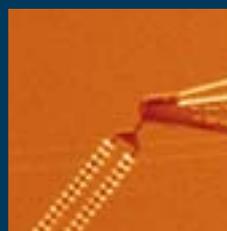


Índice general



El Sistema Eléctrico Español 2003	5
Sistema Peninsular	19
1. Demanda de energía eléctrica	19
2. Cobertura de la demanda	25
3. Régimen ordinario	31
4. Régimen especial	45
5. Operación del sistema	49
6. Red de transporte	63
7. Calidad de servicio	71
8. Intercambios internacionales	77
Sistemas Extrapeninsulares	85
El Sistema Eléctrico por Comunidades Autónomas	91
Comparación Internacional	107
Glosario de términos	119

Sistema Peninsular



Cobertura de la demanda

Cobertura de la demanda de potencia media horaria para la punta máxima	26
Balance de potencia instalada	26
Evolución anual de la cobertura de la demanda de energía eléctrica	27
Estructura de la cobertura de la demanda en b.c.	27
Evolución mensual de la cobertura de la demanda de energía eléctrica	28
Curva monótona de carga	28

Cobertura de la demanda de potencia media horaria para la punta máxima (MW)

	1999 16 diciembre (19-20h)	2000 25 enero (19-20h)	2001 17 diciembre (18-19h)	2002 9 enero (19-20h)	2003 18-febrero (19-20h)
Hidráulica	7.644	7.807	8.282	7.232	9.023
Hidráulica	6.488	6.647	6.529	5.422	7.564
Bombeo	1.156	1.160	1.753	1.810	1.459
Térmica	20.052	22.347	20.925	21.994	22.898
Nuclear	7.368	7.411	6.975	7.453	7.427
Carbón	10.043	10.274	9.683	9.807	9.276
Fuel	1.230	2.520	2.403	2.644	1.355
Mixtas	1.411	2.142	1.864	2.090	2.241
Ciclo Combinado	-	-	-	-	2.599
Total producción programa	27.696	30.154	29.207	29.226	31.921
Diferencias por regulación	-220	-713	210	-	-148
Total régimen ordinario	27.476	29.441	29.417	29.226	31.773
Saldo físico interconexiones internacionales	382	186	780	459	458
Andorra	-63	-54	-90	-91	-102
Francia	800	295	255	550	285
Portugal	0	300	415	0	385
Marruecos	-355	-355	200	0	-110
Régimen especial	3.389	3.609	4.733	4.651	4.981
Demanda (b.c.)	31.247	33.236	34.930	34.336	37.212

Balance de potencia instalada (MW)

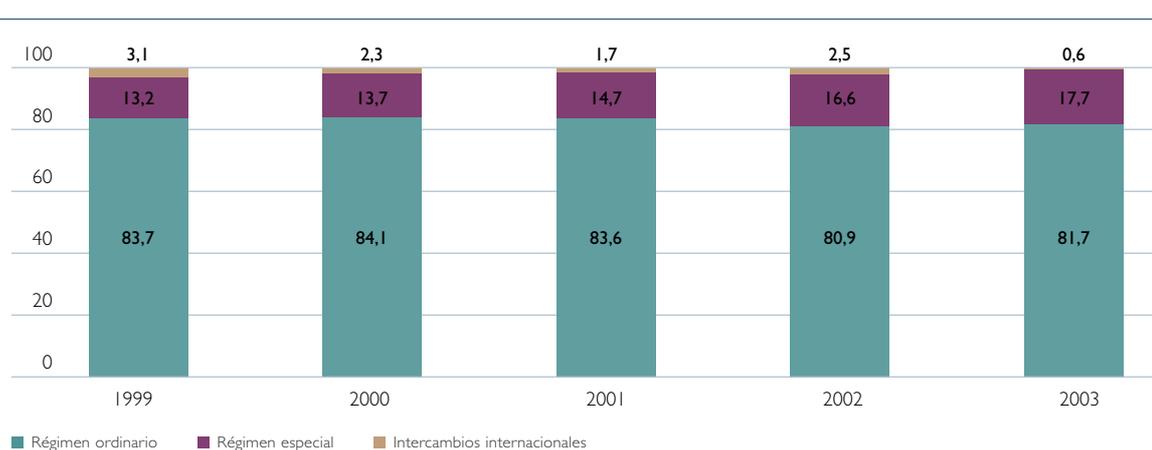
	1999	Potencia instalada a 31 de diciembre			
	1999	2000	2001	2002	2003
Hidráulica convencional y mixta	13.978	13.978	14.040	14.017	14.088
Bombeo puro	2.546	2.546	2.546	2.569	2.569
Hidráulica	16.524	16.524	16.586	16.586	16.657
Nuclear	7.686	7.799	7.816	7.871	7.876
Hulla + antracita	5.974	6.080	6.088	6.088	6.088
Lignito pardo	1.950	2.031	2.031	2.031	2.031
Lignito negro	1.450	1.502	1.502	1.502	1.502
Carbón importado	1.864	1.929	1.944	1.944	1.944
Carbón	11.238	11.542	11.565	11.565	11.565
Fuel/Gas (*)	8.214	8.214	8.214	7.494	6.930
Ciclo Combinado	-	-	-	2.794	4.394
Total régimen ordinario	43.662	44.079	44.181	46.310	47.422
Hidráulica	1.295	1.370	1.422	1.450	1.496
Eólica	1.493	2.079	3.135	4.530	5.361
Otras renovables	295	340	456	619	674
No renovables	4.161	4.968	5.544	6.065	6.270
Régimen especial	7.244	8.757	10.557	12.663	13.801
Total	50.906	52.836	54.738	58.973	61.223

(*) Incluye GICC (Elcogás)

Evolución anual de la cobertura de la demanda de energía eléctrica (GWh)

	1999	2000	2001	2002	2003	%03/02
Hidráulica	24.171	27.842	39.424	22.525	38.773	72,1
Nuclear	58.852	62.206	63.708	63.016	61.875	-1,8
Carbón	72.315	76.374	68.091	78.768	72.249	-8,3
Fuel/Gas	9.925	10.249	12.398	16.474	8.035	-51,2
Ciclo Combinado	-	-	-	5.308	14.990	182,4
Producción (b.a.)	165.263	176.672	183.622	186.090	195.922	5,3
- Consumos en generación	7.224	7.827	7.584	8.346	8.061	-3,4
- Consumos bombeo	3.666	4.907	4.131	6.957	4.678	-32,8
Producción (b.c.)	154.373	163.938	171.906	170.788	183.182	7,3
+ Intercambios internacionales	5.719	4.441	3.458	5.329	1.264	-76,3
+ Régimen especial	24.261	26.631	30.270	35.094	39.762	13,3
Hidráulica	3.740	3.836	4.289	3.768	4.933	30,9
Eólica	2.474	4.462	6.600	9.256	11.798	27,5
Otras renovables	1.310	1.371	2.107	2.829	3.223	13,9
No renovables	16.738	16.962	17.273	19.240	19.808	3,0
Demanda (b.c.)	184.354	195.010	205.634	211.211	224.208	6,2

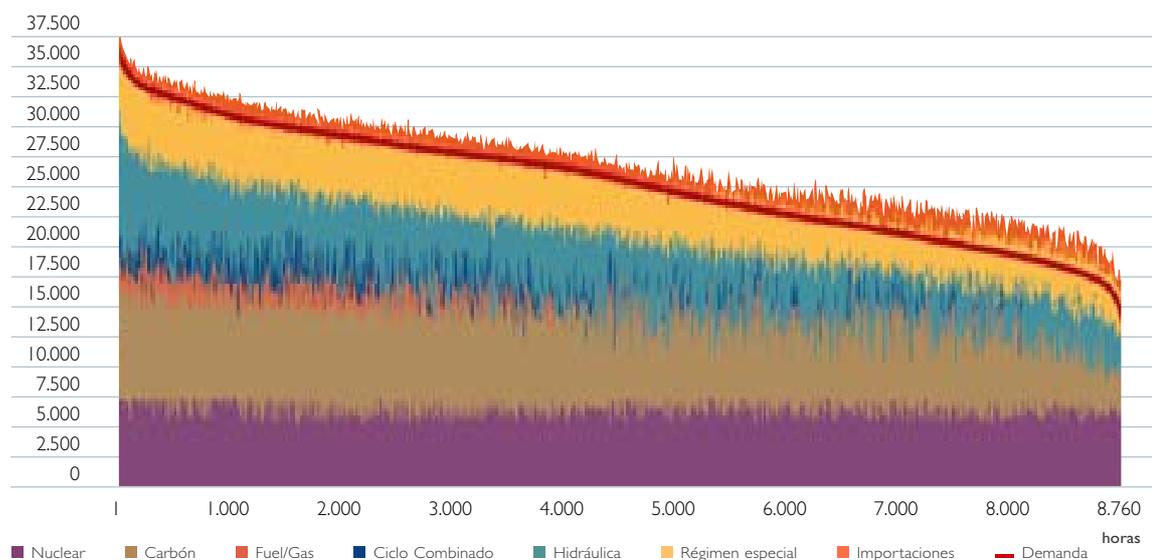
Estructura de la cobertura de la demanda en b.c. (%)



Evolución mensual de la cobertura de la demanda de energía eléctrica (GWh)

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Hidráulica	5.545	4.274	4.367	3.581	3.430	2.339	2.030	1.612	1.784	2.001	3.070	4.739	38.773
Nuclear	5.744	5.148	4.876	4.881	5.001	4.660	5.652	5.556	4.338	4.743	5.532	5.744	61.875
Carbón	4.969	5.507	5.539	5.197	5.512	6.516	7.037	7.023	6.929	6.840	5.905	5.275	72.249
Fuel/gas	635	548	239	84	251	1.295	1.269	1.151	1.011	701	391	458	8.035
Ciclo Combinado	450	867	781	403	825	1.830	1.969	1.833	2.069	1.837	1.241	887	14.990
Producción (b.a.)	17.343	16.344	15.802	14.146	15.018	16.640	17.957	17.175	16.132	16.122	16.139	17.104	195.922
- Consumos en generación	634	618	623	554	603	727	784	766	718	694	673	668	8.061
- Consumos bombeo	587	380	369	219	266	416	420	472	437	390	322	400	4.678
Producción (b.c.)	16.121	15.347	14.811	13.374	14.150	15.497	16.753	15.936	14.977	15.038	15.144	16.035	183.182
+ Intercambios internacionales	26	51	247	-37	134	409	237	123	160	55	-24	-119	1.264
+ Régimen especial	3.986	3.295	3.376	3.585	3.369	2.908	2.960	2.554	2.883	3.443	3.492	3.909	39.762
Hidráulica	566	441	546	515	511	345	267	202	200	288	483	570	4.933
Eólica	1.392	982	834	1.134	899	700	723	540	775	1.071	1.347	1.402	11.798
Otras renovables	267	250	276	270	253	243	283	282	275	294	165	365	3.223
No renovables	1.761	1.623	1.720	1.666	1.707	1.619	1.687	1.531	1.634	1.790	1.498	1.572	19.808
Demanda (b.c.)	20.134	18.693	18.434	16.922	17.653	18.815	19.950	18.614	18.021	18.536	18.612	19.825	224.208

Curva monótona de carga (MW)



Glosario de términos

Agentes externos: productores, distribuidores, comercializadores y consumidores cualificados de energía eléctrica no nacionales que están debidamente autorizados para operar en el mercado de producción español.

Banda de regulación: es la banda de potencia que el sistema dispone para la regulación, con el objeto de mantener el equilibrio generación-demanda corrigiendo las desviaciones involuntarias, que se producen en la operación en tiempo real, con el sistema europeo o de las desviaciones de la frecuencia del sistema respecto de los valores programados.

Capacidad de intercambio comercial: es la capacidad técnica máxima de importación y de exportación del sistema eléctrico español con el correspondiente sistema de un país vecino compatible con el cumplimiento de los criterios de seguridad establecidos para cada sistema.

Capacidad térmica de la línea: máxima potencia que puede transportar una línea eléctrica sin incumplir las distancias de seguridad. Este valor depende de las características de la línea y de las características ambientales (temperatura, viento e insolación).

Ciclo combinado: tecnología de generación de energía eléctrica en la que el calor generado en la combustión de turbinas de gas se lleva a una caldera convencional o a un elemento recuperador del calor y se emplea para mover una turbina de vapor; incrementando el rendimiento del proceso. A ambas turbinas, de gas y vapor; van acoplados generadores eléctricos.

Comercializadores: son aquellas personas jurídicas que, accediendo a las redes de transporte o distribución, tienen como función la venta de energía eléctrica a los consumidores que tengan la condición de cualificados o a otros sujetos del sistema. Adicionalmente, pueden realizar contratos de adquisición de energía con empresas autorizadas a la venta de energía eléctrica en países de la Unión Europea o terceros países, así como con productores nacionales de electricidad en régimen especial. A partir de 1 de enero de 2003 o cuando todos los consumidores tengan la condición de cualificados, también con productores nacionales en régimen ordinario.

Consumidores cualificados: consumidor que puede elegir suministrador de energía eléctrica. Según el Real Decreto Ley 6/2000 de 23 de junio, a partir del 1 de enero de 2003 tienen la consideración de consumidores cualificados todos los consumidores de energía eléctrica.

Consumos en bombeo: energía empleada en las centrales hidráulicas de bombeo para elevar el agua desde el vaso inferior hasta el superior para su posterior turbinación.

Consumos en generación: energía utilizada por los elementos auxiliares de las centrales, necesaria para el funcionamiento de las instalaciones de producción.

Contratos bilaterales: contratos de suministro de energía eléctrica entre un consumidor cualificado o un agente externo y un productor o agente externo, por el que el vendedor se compromete a proporcionar al comprador una determinada cantidad de energía a un precio acordado entre ambos.

Control de tensión: servicio complementario que tiene por objeto garantizar el adecuado control de la tensión en los nudos de la red de transporte de forma que la operación del sistema se realice en las condiciones de seguridad y fiabilidad requeridas, el suministro de energía a los consumidores finales se efectúe con los niveles de calidad exigibles y las unidades de producción puedan funcionar en las condiciones establecidas para su operación normal.

Demanda b.c. (barras de central): energía inyectada en la red procedente de las centrales de régimen ordinario, régimen especial y del saldo de los intercambios internacionales. Para el traslado de esta energía hasta los puntos de consumo habría que extraer las pérdidas originadas en la red de transporte y distribución.

Desvíos de regulación: son los desvíos que se producen entre dos sistemas eléctricos como diferencia entre los intercambios internacionales programados y los intercambios internacionales físicos.

Energías renovables: son aquellas obtenidas de los recursos naturales y desechos, tanto industriales como urbanos. Incluyen la mini-hidráulica, solar, eólica, residuos sólidos industriales y urbanos, y biomasa.

Energías no renovables: aquellas obtenidas a partir de combustibles fósiles (líquidos o sólidos) y sus derivados.

Garantía de potencia: es una retribución que tiene por objeto proporcionar una señal económica para la permanencia e instalación de capacidad de generación en el sistema eléctrico, con el objeto de conseguir un nivel de garantía de suministro adecuado.

Generación con bombeo en ciclo cerrado: producción de energía eléctrica realizada por las centrales hidroeléctricas cuyo embalse asociado no recibe ningún tipo de aportaciones naturales de agua, sino que ésta proviene de su elevación desde un vaso inferior.

Gestión de desvíos: tiene por objeto resolver los desvíos entre generación y demanda 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.

Índice de producible hidráulico: cociente entre la energía producible y la energía producible media, referidas ambas a un mismo periodo y a un mismo equipo hidroeléctrico.

Intercambios de apoyo: son programas que se establecen entre dos sistemas eléctricos para garantizar las condiciones de seguridad del suministro de cualquiera de los dos sistemas interconectados, en caso de urgencia para resolver una situación especial de riesgo en la operación de uno de los sistemas, previo acuerdo de los operadores respectivos y en ausencia de otros medios de resolución disponibles en el sistema que precise el apoyo.

Intercambios internacionales físicos: comprende todos los movimientos de energía que se han reali-

zados a través de las líneas de interconexión internacional durante un período determinado de tiempo. Incluye las circulaciones en bucle de la energía consecuencia del propio diseño de la red.

Intercambios internacionales programados: son los programas que se establecen entre dos sistemas eléctricos consecuencia del conjunto de transacciones programadas en el mercado o mediante contratos bilaterales.

Interrumpibilidad: derecho del transportista de suspender en todo o en parte el servicio que realiza debido a limitaciones que reducen la capacidad de la red, lo que solo se realiza si peligran la fiabilidad del sistema o existe una situación de emergencia.

Mercado de producción: es el integrado por el conjunto de transacciones comerciales de compra y venta de energía y de otros servicios relacionados con el suministro de energía eléctrica. Se estructura en mercado diario e intradiario y los mercados de operación.

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: tiene por objeto atender los ajustes que en la oferta y demanda de energía se puedan producir con posterioridad a haberse fijado el mercado diario.

Mercados de operación: 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. Estos mercados son gestionados por RED ELÉCTRICA, como responsable de la operación del sistema.

Potencia instalada: potencia máxima que puede alcanzar una unidad de producción, durante un período determinado de tiempo, medida a la salida de los bornes del alternador.

Potencia neta: potencia máxima que puede alcanzar una unidad de producción medida a la salida de la central, es decir, deducida la potencia absorbida por los consumos en generación.

Producción b.a. (bornes de alternador): producción realizada por una unidad de generación medida a la salida del alternador.

Producción b.c. (barras de central): energías medidas en bornes de alternador deducidos los consumos en generación y bombeo.

Producción neta: producción de energía en b.a. (bornes de alternador), menos la consumida por los servicios auxiliares y las pérdidas en los transformadores.

Producibile hidráulico: cantidad máxima de energía eléctrica que teóricamente se podría producir considerando las aportaciones hidráulicas registradas durante un determinado período de tiempo y una vez deducidas las detracciones de agua realizadas para riego o para otros usos distintos de la producción de energía eléctrica.

Programa base de funcionamiento (PBF): es el resultado de agregar al programa base de casación (programa resultante del mercado diario), la energía adquirida por los distribuidores al régimen especial y los

contratos bilaterales ejecutados. Asimismo contiene el desglose de las producciones previstas por los grupos generadores. Este desglose es necesario como paso previo a la realización del análisis de seguridad del PBF.

Red de Transporte: conjunto de líneas, parques, transformadores y otros elementos eléctricos con tensiones superiores o iguales a 220 kV y aquellas otras instalaciones, cualquiera que sea su tensión, que cumplan funciones de transporte, de interconexión internacional y, en su caso, las interconexiones con los sistemas eléctricos españoles insulares y extrapeninsulares.

Régimen especial: instalaciones abastecidas por fuentes de energía renovables, residuos y cogeneración. Estas energías tienen un tratamiento económico especial. Comprende la energía producida por todas las instalaciones acogidas al Real Decreto 2818/1998 de 23 de diciembre y al Real Decreto 2366/1994 de 9 de diciembre.

Régimen ordinario: instalaciones obligadas a ofertar en el mercado de producción, excluidas las mayores de 50 MW que pertenecen al régimen especial.

Regulación secundaria: servicio complementario que tiene por objeto el mantenimiento del equilibrio generación-demanda, corrigiendo las desviaciones involuntarias, que se producen en la operación en tiempo real, del intercambio con el sistema europeo o de las desviaciones de la frecuencia del sistema respecto de los valores programados. Su horizonte temporal de actuación alcanza desde los 20 segundos hasta los 15 minutos. Se retribuye por dos conceptos: banda de regulación y energía de regulación secundaria.

Regulación terciaria: servicio complementario que tiene por objeto la restitución de la reserva de regu-

lación secundaria que haya sido utilizada. Es aportada mediante la acción manual de subida o bajada de potencia de las centrales de generación o de bombeo que la oferten al menor precio. La reserva terciaria se define como la variación máxima de potencia del programa de generación que puede efectuar una unidad de producción en un tiempo máximo de 15 minutos, y que puede ser mantenida, al menos, durante 2 horas.

Reservas hidroeléctricas de un embalse, en un momento dado, es la cantidad de energía eléctrica que se produciría en su propia central y en todas las centrales situadas aguas abajo, con el vaciado completo de su reserva útil de agua en dicho momento, en el supuesto de que este vaciado se realice sin aportaciones naturales. Los embalses de régimen **anual** son aquellos en los que, supuesto el embalse a su capacidad máxima, el vaciado del mismo se realizaría en un período inferior a un año. Los de régimen **hiper anual**, son aquellos en los que el tiempo de vaciado es superior al año.

Restricciones en tiempo real: se derivan de situaciones de alerta debidas a indisponibilidades del equipo generador, de la red de transporte o a demandas diferentes de las supuestas en el análisis de seguridad que se efectúa sobre el PBF.

Restricciones técnicas PBF: con posterioridad al Programa Base de funcionamiento, se analizan los programas de producción de los grupos (unidades físicas) y los intercambios internacionales previstos a fin de garantizar que estos programas son compatibles con que el suministro de energía eléctrica se realiza con las adecuadas condiciones de seguridad, calidad y fiabilidad y, en su caso, se resuelven las restricciones técnicas. En caso de que se identifiquen restricciones técnicas, éstas se resuelven modificando

(redespachando) los programas de producción, dando lugar a un programa técnicamente viable.

Servicios complementarios: servicios que resultan necesarios para asegurar el suministro de energía en las condiciones adecuadas de seguridad, calidad y fiabilidad requeridas. Incluyen: regulación primaria, regulación secundaria, regulación terciaria y control de tensión de la red de transporte (en el futuro se desarrollará el servicio complementario de Reposición del servicio).

Tasa de disponibilidad de la red de transporte: indica el porcentaje de tiempo total en que cada elemento de la red de transporte ha estado disponible para el servicio, ponderado por la potencia nominal de cada instalación, una vez descontadas las indisponibilidades por motivos de mantenimiento preventivo y correctivo, indisponibilidad fortuita u otras causas (como construcción de nuevas instalaciones, renovación y mejora).

TIM (Tiempo de interrupción medio): tiempo, en minutos, que resulta de dividir la ENS (energía no entregada al sistema debido a interrupciones del servicio acaecidas en la red de transporte), entre la potencia media del sistema peninsular.

Información elaborada con datos a 1 de marzo de 2004.

Edita:

RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA
Pº del Conde de los Gaitanes, 177
28109 Alcobendas · Madrid
www.ree.es

Diseño y maquetación:

Estudio Gráfico Juan de la Mata
www.juandelamata.com

Depósito Legal: M-27479-2004