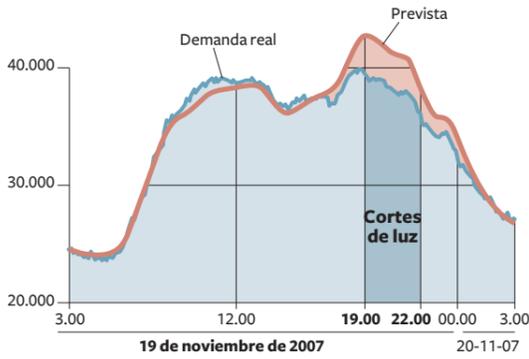


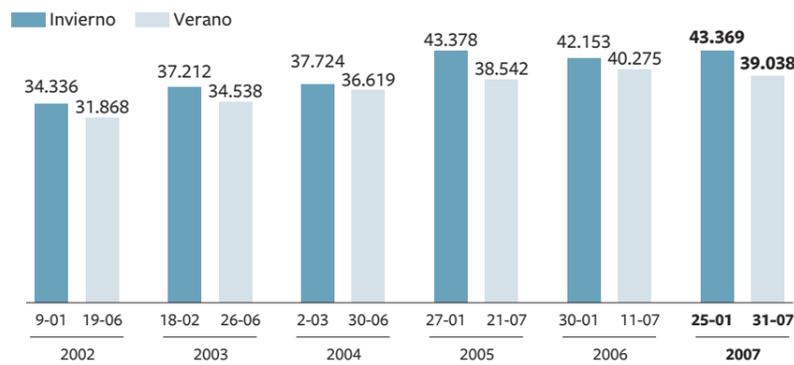
## La gestión del mercado de la electricidad

### ■ CURVA DE DEMANDA



### ■ RÉCORD DE DEMANDA DE ENERGÍA

En Megawatios

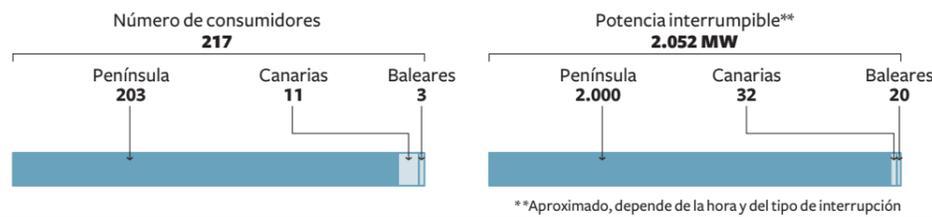


### ■ TIPOS DE INTERRUPTIBILIDAD

Tipo	Duración máxima	Tiempo mínimo de preaviso
A	12 horas	16 horas
B	6 horas	6 horas
C	3 horas	1 hora*
D	45 minutos	5 minutos

\*Tipo aplicado el 19-11-2007

### ■ CONSUMIDORES ACOGIDOS A ESTE SISTEMA



\*\*Aproximado, depende de la hora y del tipo de interrupción

Fuente: Red Eléctrica Española.

EL PAÍS

# Al borde del apagón... una vez más

Los problemas de suministro del lunes obligan a cortar la luz a 200 grandes empresas y desatan un nuevo cruce de acusaciones en el sector

SANTIAGO CARCAR  
Madrid

El lunes 19, el sistema eléctrico en su conjunto estuvo al borde del colapso. No sucedía desde marzo de 2005. Por primera vez en dos años, Red Eléctrica de España (REE) se vio obligada a cortar el suministro a los principales consumidores —217 grandes empresas— durante tres horas para acomodar la demanda de energía a la capacidad de producción.

REE aplicó las cláusulas de interrupción que tienen en sus contratos las grandes empresas y que, en líneas generales, permiten al gestor del sistema interrumpir el suministro en caso de necesidad. A cambio de aceptar posibles cortes, lo que ha sucedido en 37 ocasiones en los últimos seis años, las grandes empresas se ahorran un buen dinero al año. Hasta un 21% de la tarifa habitual. Traducido a euros, 420 millones anuales, según

datos de la Comisión Nacional de la Energía (CNE).

El grave suceso, desvelado por el secretario general de la Energía, Ignasi Nieto, el mismo lunes, se ha producido en un momento especialmente sensible. Cuando se está negociando el nuevo sistema tarifario —congelado en los últimos meses— y con el Gobierno empeñado en modificar, poco a poco, el sistema montado a partir de 1998 que ha generado un monstruoso déficit tarifario (más de 10.000 millones acumulados). En el complicado entramado eléctrico, con un ordenamiento legal diseñado al estilo de una *kashba* árabe, ningún suceso se puede analizar de forma aislada.

El hecho cierto es que el lunes 19, con frío intenso en el país, una fuerte demanda (en torno a 43.000 megavatios previstos a las 19.00), poco viento y menos agua, REE se vio en apuros. Aunque teóricamente la po-

tencia instalada es más que suficiente, de sus pantallas habían desaparecido 10.000 megavatios. De ellos, 2.500 correspondían a dos centrales nucleares paradas por recarga, Almaraz y Ascó I. Y el resto a centrales térmicas de Endesa e Iberdrola, en proceso de revisión. De pronto, según fuentes de REE, la holgura entre oferta y demanda se re-

### Las empresas con tarifa interruptible pagan 400 millones menos al año

dujo a poco más de 600 megavatios. Un chispazo y la pesadilla que vivió Barcelona en el mes de julio podría parecer un anécdota. Ante esa situación, REE cortó la luz allí donde era posible: a las empresas cuyo contrato estipula la posibilidad de cortes.

Con ello, logró reducir en 1.800 megavatios la demanda industrial en el punto más delicado del día, entre las 19.00 y las 22.00. Y se pasó el bache. Ahora, las preguntas, y las investigaciones se suceden. Aunque oficialmente no hay acusaciones, el presidente de REE, Luis Atienza, deslizó ayer mismo, en un acto en el que también participaba el secretario de la Energía, sus dudas sobre la gestión que algunas eléctricas están realizando con sus reservas de agua.

Desde algunas empresas eléctricas, por su parte, se cuestiona en términos muy duros tanto la gestión de REE, a la que achacan una muy mala planificación, como el ordenancismo complejo que emana del Ministerio de Industria. La cuestión a despejar es si lo sucedido el lunes es un hecho aislado o, por el contrario, una señal preocupante del estado en que se encuentra el sistema cuando el invierno aún no ha comenzado.

## La CNE investigará el parón de centrales

EFE, Madrid

El Ministerio de Industria ha solicitado a la Comisión Nacional de la Energía (CNE) que abra una investigación para aclarar por qué el pasado lunes había 7.500 megavatios (MW) de origen térmico afectados por paradas imprevistas, circunstancia que obligó a cortar la luz a los grandes consumidores.

En el I Encuentro Hispano-Francés de Energía, organizado por Enerclub, el secretario general de Energía, Ignasi Nieto, consideró "inaceptable" que las compañías eléctricas tuvieran tantas "paradas fortuitas" en sus centrales y que, dada la elevada capacidad actual del sistema eléctrico, no hay razones para "tener problemas".

"Es algo inaceptable que no debe volver a pasar", subrayó Nieto, quien recordó que la interrupción que se aplicó el lunes a centenares de empresas es un mecanismo de "última solución" que no hubiera tenido por qué aplicarse dada la capacidad actual del sistema.

Nieto avanzó que la CNE inspeccionará las centrales que pararon (la CNE tiene abierta otra investigación sobre siete centrales por cuestiones de precio). Y añadió que si se detectan prácticas injustificadas podrían abrirse expedientes informativos y/o sancionadores a las eléctricas responsables.

Por su parte, el presidente de REE, Luis Atienza, reconoció que será difícil que haya que volver a aplicar la interrupción aunque el número de centrales que no pueden volcar su producción al sistema eléctrico sea todavía alto. En opinión de Atienza, la falta de centrales hidráulicas que también se dio el lunes se pudo deber a la falta de lluvias o a la mayor utilización de los embalses.

Ignasi Nieto discrepó de Atienza en este punto concreto, ya que, a su juicio, es difícil que una central hidroeléctrica "esté en parada".

La potencia contratada en 2007 rondaba los 137.000 Megawatios