

Liberalización eléctrica pero con tarifa regulada

Energía ❖ Caída de la demanda energética, cierre de Garoña, más déficit de tarifa, nuevos campeones...

V. SANCHIDRIÁN
redaccion@neg-ocio.com

A mediados de año, el sector eléctrico en España inició su proceso de liberalización en baja tensión con un tremendo caos. Consumidores, eléctricas, comunidades autónomas, regulador... A todos les pesaba la incertidumbre sobre el éxito del funcionamiento de esta nueva regulación energética.

Seis meses después, se puede resumir en que la liberalización para los consumidores de menos de 10 kilovatios, la mayoría, están condenados a seguir pagando la luz al precio de la tarifa regulada por el gobierno, por falta de ofertas atractivas en el mercado libre.

En este sentido, Endesa, pidió recientemente al Gobierno que diera un paso más para avanzar en la liberalización del mercado eléctrico. Entre sus propuestas, figura la de reducir progresivamente desde los 10 kilovatios (25 millones de usuarios) hasta los 3 kilovatios (3 millones de usuarios) el umbral de acceso a la tarifa de último recurso (TUR), que fija el Gobierno desde el pasado mes de julio.

Para el resto de consumidores, las pymes (consumos supe-

riores a 10 kilovatios) tienen la obligación de contratar la luz en el mercado libre. De lo contrario se verán penalizados con un recargo del 5% sobre la TUR.

Este proceso de liberalización se diseñó para ir reduciendo poco a poco el déficit de tarifa. Pero pese a la subida de la luz en 2009 del 5,4%, el Gobierno no consiguió que éste se limitara a 3.500 millones previstos (se superó en octubre). A falta de datos oficiales, el déficit podría elevarse a 4.500 millones.

El año pasado además estuvo marcado por la caída demanda eléctrica, la primera vez desde que REE hace este seguimiento: un 4,6% por la crisis económica.

Ante esta caída, la producción eléctrica con carbón sufrió retrocesos superiores al 20%. Con el fin de evitar la crisis en este sector, Industria puso en marcha un plan de ayudas que pretende primar al uso del carbón nacional, pero con un coste de más de 700 millones.

En cambio, la potencia instalada pensinsular aumentó un 3% (2.682 megavatios) hasta 93.215 MW. Además, la mayor parte de esta potencia proviene de los nuevos parques eólicos (2.576 megavatios) con una potencia

instalada de 18.119 megavatios (el doble que la nuclear y similar a los ciclos combinados).

En materia nuclear, el debate sobre la continuidad de las centrales nucleares en España se mantuvo vivo durante gran parte del año.

Pese a que el Gobierno decidió en julio cerrar la planta de Garoña para 2013, con 42 años de vida, en línea con sus promesas electorales, a final de año, dejó la puerta abierta a una posible apuesta por este tipo de tecnología con el fin de no llegar a la presidencia europea con un mensaje contrario al de Francia, Italia o Alemania, que sí apoyan la nuclear.

Otro hito del año: España, a través de la CNE, ha sentado las bases para incrementar las interconexiones de gas con Francia. Pero aún queda pendiente el éxito del gasoducto de Biriattou, aunque España seguirá luchando desde la presidencia española en Unión Europea.

En cuanto a la reordenación del mapa energético de 2009 estuvmarcada por la fusión de Gas Natural y Unión Fenosa. Los accionistas aprobaron un canje de 3x5 acciones sobre el 5% de Fenosa que no acudió a la



Miguel Sebastián. Es el actual ministro de Industria, Turismo y Comercio de España. AN

opa, y finalmente la histórica Unión Fenosa dejó de cotizar en septiembre.

Como forma parcial de pago de la operación y siguiendo las obligaciones de la CNC, Gas Natural vendió activos (5% de Cepsa, 1% de REE, 5% de Enagas, puntos de suministro en Madrid...). Pero lo que no consiguió fue desprenderse de los 2.000 MW de ciclos, una desinversión que se ha visto bloqueada por la caída de la demanda.

También cabe destacar la juga-

da maestra de Acciona. En febrero precipitó la separación con su socio Enel en Endesa un año antes de lo previsto. El resultado para la compañía que preside José Manuel Entrecanales fue convertirse en la cuarta energética española y la segunda renovable del mundo.

En el sector petrolífero, 2009 estuvo marcado por los éxitos exploratorios de Repsol, con quince hallazgos, con una tasa de éxito del 50%, principalmente en aguas de Brasil. ❖