

La localidad tiene instalada una potencia de 2.400 megavatios, el 3% del parque de generación español

## As Pontes se convierte en el principal generador de electricidad de España

Los dos grupos de ciclos combinados, de 400 megavatios cada uno, que Endesa tiene al lado de la térmica entran en fase de pruebas y en diciembre empezarán a funcionar ya a pleno rendimiento

Julio Pérez

A CORUÑA

La central térmica que Endesa tiene en As Pontes es ya de por sí uno de los principales focos energéticos en España. Con una capacidad instalada de 1.400 megavatios (MW), su producción anual representa el 38% de toda la electricidad generada en la Península y los dos archipiélagos. Ahora, en ese mismo emplazamiento, justo al lado de la planta de carbón, la primera compañía eléctrica española pondrá en marcha en los próximos meses dos grupos de ciclo combinado de 800 MW que, sumados a la potencia de la planta de carbón y los otros 267 MW que Endesa tiene en eólica e hidráulica, convertirán a la localidad coruñesa en la mayor fuente de electricidad de todo el país.

Las centrales de gas, dos grupos de 400 MW cada uno, han entrado esta semana en fase de pruebas, el paso previo a que los ciclos combinados funcionen a pleno rendimiento con el suministro de la planta de Reganosa — en la que Endesa es también accionista, con un 21% del capital — en Murguños. Están compuestos de dos turbinas de gas y otra de vapor, con tres generadores independientes, lo que permitirá, según la compañía, "tener más flexibilidad" en la actividad de las instalaciones. "La instalación de este ciclo combinado en As Pontes — desaca Endesa — responde tanto a los vínculos que la compañía ha tejido con su entorno social como a la disponibilidad de terrenos industriales, de infraestructuras de evacuación, de agua, de carreteras y de instalaciones preexistentes cuyo uso se optimiza".

### Instalaciones

Los ciclos combinados aprovecharán las infraestructuras de la térmica para captar agua y evacuar energía

Es decir, no se han necesitado obras extras, más que las justas para poner en pie las instalaciones. Tanto para la captación de agua — los ciclos combinados generan electricidad a partir del movimiento de turbinas impulsadas por el vapor de agua, que, a su vez, se calienta con gas —, como para el tratamiento de líquidos y para dar salida a la electricidad producida, se aprovecharán las infraestructuras que ya usa la central térmica. "Evitando — dice Endesa — el impacto ambiental asociado a nuevas construccio-



La central térmica de Endesa en As Pontes. / CARLOS MARTEL JAR

### POTENCIA DE ENDESA EN AS PONTES



## Endesa puede desarrollar hasta 15.600 megavatios en plantas de gas

El de As Pontes no es el único proyecto de gas de la primera eléctrica española. Endesa dispone de opciones para el desarrollo de hasta 15.600 megavatios (MW) de potencia eléctrica de ciclos combinados en la Península Ibérica, según anunció ayer la compañía en un comunicado. En la actualidad, el grupo presidido por Manuel Pizarro tiene en marcha proyectos de ciclo combinado en España por un total de 4.500 MW que entrarán en operación a corto y medio plazo.

Junto a su capacidad de nueva generación en ciclos combinados, Endesa dispone de opciones para desarrollar otros 11.600 MW en nuevos grupos supercríticos de alta eficiencia de carbón de importación.

nes". Será "mínimo", añade.

Fundamental los ciclos combinados gallegos para el desarrollo del negocio de Endesa, y estratégicos —al igual que el tercer grupo de 400 MW que Unión

Fenosa tiene en Sabón, y para el que ha retrasado su entrada en pruebas— para el parque de generación eléctrico gallego. Refuerzan la posición de la comunidad como potencia energética y

Además, se encuentra desarrollando 380 MW en proyectos de biomasa y carbón en sus centrales térmicas en servicio, con los que aspira a reducir las emisiones de dióxido de carbono.

Entre los proyectos de ciclos combinados que tiene en marcha Endesa figura el de Besos, de 800 MW, el de Compostilla (1.200 MW), y el de La Pereda, junto a Lunosa, de 400 MW. Junto a esto, prepara la construcción de otra central en Gerona capaz de aportar 400 MW, lo que permitirá aliviar el déficit de generación de esta provincia.

El resto de los proyectos se irá desarrollando en función de la evolución de los mercados y las tecnologías.

garantizan la viabilidad de la re-gasificadora.

La primera turbina de gas con su correspondiente generador se puso en marcha durante la primera quincena de agosto. La segun-

PNA

### Quejas de Iberdrola

Iberdrola percibe inseguridad jurídica, incongruencias e incentivos a las tecnologías más contaminantes en el nuevo Plan Nacional de Asignación de emisiones (PNA) 2008-2012, según consta en las alegaciones presentadas por la compañía ante el Ministerio de Medio Ambiente, a las que ha tenido acceso Europa Press.

El grupo presidido por Ignacio Sánchez Galán, que ya mostró su disposición a presentar alegaciones ante el PNA, entiende que el reparto de derechos de CO2 propuesto en el mismo "incentiva a las tecnologías más contaminantes de generación eléctrica", al tiempo que "discrimina" a las centrales de ciclo combinado. Este aspecto, indica, supone una contradicción con la normativa sobre planificación energética y podría frenar las inversiones en las centrales de ciclo combinado, en las que se utiliza gas natural como combustible y en las que se emite sólo un tercio de las emisiones de una planta térmica.

La compañía entiende que el PNA omite alguno de los mandatos de la Comisión Europea sobre la materia, de modo que recoge de forma "parcial e insuficiente" las condiciones establecidas desde Bruselas.

da, "de inmediato" y a finales de septiembre se encenderán el resto de equipos, la turbina de vapor y el ciclo combinado completo. "Hasta la fecha, el desarrollo de los trabajos se considera positivo", afirman desde la compañía, con lo que, salvo sorpresas y tras varios retrasos — en paralelo con la demora en la construcción de Reganosa —, Endesa espera poner la central en operación comercial a finales de diciembre. Por delante queda un trimestre de "ajustes, optimización y pruebas".

Con el fin de los dos grupos de ciclo combinado — que tienen un presupuesto de 400 millones de euros y las "turbinas más modernas" diseñadas por General Electric —, As Pontes se consolidará como polo energético para el parque de generación español, en el principal productor de electricidad. Más de 2.400 MW en térmica, gas, eólica e hidráulica, sólo en potencia instalada por Endesa, y que supone el 3% de toda la potencia del parque de generación español a finales del pasado ejercicio.