



Naturgy se alía con Siemens Energy para hacer más eficientes sus centrales de gas

Reducen un 50% el consumo de los ciclos en los arranques y paradas de las plantas

Rubén Esteller MADRID.

Naturgy ha completado junto a Siemens Energy una mejora de flexibilidad en parte de su flota de ciclos combinados con el objetivo de reducir el consumo de gas, abaratar los costes operativos y adaptar estas centrales a un sistema con una presencia creciente de renovables. La actuación se ha centrado en las turbinas de gas SGT5-4000F instaladas en las plantas de Sagunto, Palos de la Frontera y Campo.

La compañía alemana asegura que las mejoras aplicadas permiten reducir en cerca de un 50% el consumo de gas durante los procesos de arranque y parada de las centrales. Este avance es especialmente relevante en el contexto actual del mercado eléctrico, en el que los ciclos combinados operan cada vez más con perfiles intermitentes, entrando y saliendo del sistema para cubrir las variaciones de la producción renovable y aportar respaldo en los momentos de menor generación eólica o solar.

El proyecto combina actualizaciones de flexibilidad en las turbinas con soluciones de optimización de *software* y control digital. Entre las herramientas implantadas figuran Flex-Power Services y Omnivise Performance, que incorporan funcionalidades como la reducción de la carga mínima de operación, la optimización económica de cada arranque mediante control predictivo no lineal y la aceleración de los procesos de parada. Estas soluciones están integradas en el sistema de control Omnivise T3000, desde el que se ejecutan las decisiones operativas en tiempo real.

Siemens Energy enmarca la actuación en la necesidad de dotar de mayor flexibilidad a la generación convencional ante el avance de las renovables. La empresa recuerda que España prevé alcanzar 160 GW



El centro de control de los ciclos combinados. EE

12.400
MILLONES DE EUROS

Siemens Energy estudia desprenderse de su división Transformation of Industry, especializada en compresores, turbinas de vapor y electrolizadores. La operación podría articularse mediante una OPV, una escisión de una participación mayoritaria o una fusión con un competidor, aunque la compañía asegura que aún no ha tomado ninguna decisión. BofA valora la unidad en 12.400 millones de euros.

de capacidad renovable dentro de un parque total estimado de 214 GW en 2030, lo que refuerza el papel de los ciclos combinados como tecnología de respaldo para garantizar estabilidad, rapidez de respuesta y seguridad de suministro.

Naturgy opera 11 centrales de gas en España, entre ellas los ciclos combinados de Sagunto, Palos de la Frontera y Campo. La compañía ha consolidado además la operación de su parque español en un centro de control remoto situado cerca de Valencia, desde el que supervisa el funcionamiento de 11 plantas de ciclo combinado con una capacidad total aproximada de 7.400 MW.

Según Siemens Energy, esta centralización permite reducir costes operativos y mejorar el seguimien-

to de una flota compuesta por equipos de distintos fabricantes.

La mejora tecnológica también busca reforzar la fiabilidad del suministro en áreas industriales relevantes, como Valencia, donde los ciclos combinados prestan apoyo a instalaciones críticas, incluidas refinerías y plantas petroquímicas. Siemens Energy subraya que el nuevo esquema permite evaluar antes de cada arranque los ingresos y costes esperados, de forma que Naturgy pueda decidir cuándo y cómo poner en marcha cada unidad con criterios de rentabilidad y eficiencia.

Con esta actuación, Naturgy refuerza el papel de sus ciclos combinados en el sistema eléctrico español, no tanto como generación de base, sino como activo flexible.