



Empresas & Finanzas

REE impide a las eléctricas parar las plantas de gas y las nucleares para su mantenimiento

El operador justifica la medida por la elevada indisponibilidad de centrales de generación

Sergio Guinaldo MADRID.

El sector eléctrico da la voz de alarma. Percibe que progresivamente se están activando más y más cortafuegos para impedir un apagón, lo que denota que cada vez es más difícil operar el sistema. Según fuentes del sector, Red Eléctrica (REE) ha rechazado recientemente todos los planes de mantenimiento de los distintos tipos de centrales de generación firme –de ciclo combinado de gas, las nucleares y las hidráulicas de bombeo– previstos para los próximos 12 meses. Esto se trata de un hecho que nunca antes había ocurrido, según relata el sector.

Hasta ahora, el operador podía posponer el proceso de mantenimiento de alguna planta de manera eventual, proponiendo otra fecha de realización, pero no intervenir en el 100% de las instalaciones de las empresas generadoras y oponerse a la totalidad de los planes de mantenimiento.

Cabe señalar que estos procesos de revisión de las instalaciones son necesarios para su correcto funcionamiento y que el propio fabricante es el que recomienda llevarlos a cabo en la fecha indicada

En cuanto a la tecnología de las centrales de gas, se da además una circunstancia particular: desde que se produjo el apagón hace un año y medio, los ciclos combinados han pasado de representar un 8% de la generación peninsular a un actual 19,4% (pasando por un pico máximo del 22% en octubre de 2025), esto pone en relieve la necesidad que tienen este tipo de instalaciones de un mayor y más riguroso mantenimiento.

Por tanto, este ‘no conforme’ de Red Eléctrica a todos los mantenimientos se junta con las ya frecuentes ‘desconexiones’ en la industria y la operación reforzada que mantiene el operador desde que se pro-

dujo el apagón. Todo ello hace ‘malpensar’ a los actores del sector energético en una sola dirección: Red Eléctrica quiere cubrirse las espaldas ante otro acontecimiento como el apagón y protegerse en el caso de que le pidan alguna responsabilidad, ya que negó las paradas por mantenimiento.

Alta indisponibilidad del gas

Consultada por este asunto, desde Red Eléctrica admiten que han expresado *no conformidad* ante las propuestas de mantenimientos a efectuar en las fechas previstas, si bien la compañía explica que esta decisión se debe “al elevado núme-

El sector achaca la decisión a la cada vez más complicada tarea de ‘mantener a raya’ el sistema

ro de instalaciones de generación térmica que se han declarado indisponibles por causas no programadas”. “Dada esa coincidencia, y en aplicación del Procedimiento de Operación (PO) 2.5, el operador del sistema ha propuesto llevar las fechas de esas indisponibilidades programadas a un escenario temporal más adecuado”, añade. Y en cualquier caso, niegan taxativamente que tras esta situación haya un riesgo inherente de posible apagón.

Todo este asunto deriva del cumplimiento del PO 2.5, aprobado en 2004. Este PO exige a las mencionadas centrales de generación firme nucleares, gas y hidroeléctricas) que comuniquen antes del día 15 de cada mes cambios de disponibilidad a largo plazo. Con esta norma se persigue que REE tenga en todo momento información actualizada



Un técnico supervisa una instalación de generación térmica. ISTOCK

sobre las indisponibilidades de las centrales, de cara a elaborar correctamente sus previsiones de cobertura de la demanda, controlar el nivel de garantía del suministro eléctrico y facilitar esa información al operador del mercado.

Récord de ‘desconexiones’

Este *no conforme* a todo se produce tras un récord de activaciones del SRAD, el servicio de respuesta activa de la demanda a través del cual Red Eléctrica *desenchufa* a los grandes consumidores –principalmente a la industria electrointensiva– que están acogidos al mecanismo de manera voluntaria a cambio de remuneración. Esta herramienta permite al operador balancear el sistema al reducir temporalmente el consumo de sus participantes cuando faltan reservas suficientes.

Si bien “este servicio solo se aplica en casos puntuales en los que el operador del sistema identifique que no se cuenta con recursos suficientes para mantener el nivel ade-

Los ‘ciclos’ de gas han pasado de representar el 8% de la generación peninsular al 19%

cuado de reserva a subir del sistema eléctrico peninsular –según la propia REE–”, lo cierto es que las desconexiones son cada vez más frecuentes.

En prácticamente todas las últimas desconexiones a los grandes consumidores coinciden varios fenómenos: por un lado, se producen al anochecer (entre las 19:43 y las 22:20 salvo la del día 20 de agosto), cuando disminuye la generación fotovoltaica y aumenta la demanda de hogares; por otro lado, también se ha producido mientras al menos un reactor nuclear se encontraba indisponible y había *ciclos* en mantenimiento. Además, el viento no ha contribuido a que haya una gran eolicidad y no se han producido lluvias constantes que permitan llenar los embalses y aumenten los caudales de los ríos.