

Las grandes olvidadas del apagón del 28A

Durante una reciente sesión de control al Gobierno en el Congreso, la vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica, Sara Aagesen, dio respuestas al gran apagón sufrido el 28 de Abril. “Lo que sabemos, es que se dio una pérdida de generación de cerca de 2.200 MW en Granada, Badajoz y Sevilla”. Sumado a ello, se dieron tres oscilaciones poco antes de la pérdida de generación, dentro del sistema eléctrico y en la interconexión con Francia. Más allá de estos fenómenos, el origen de la caída de la producción no se conoce con exactitud, y mientras se sigue buscando esa causa poco o nada se ha hablado de sus consecuencias en las que puedes ser las grandes olvidadas del apagón; las comercializadoras eléctricas. En este artículo recogemos algunas reflexiones interesantes de dos consultores importantes del sector; Simona Sacripante y Kim Keats.

Energía que se compró y nunca se vendió

Simona Sacripante, fundadora y CEO de la consultora energética Easyner, explica que “Los participantes de mercado compraron y vendieron una energía que nunca llegaron a consumir o generar. Además, la recuperación total del suministro ha conllevado unos costes para el sistema difíciles de cuantificar”.

Costes de servicios de ajuste y desvíos, en el aire

Tal y como explica, “[Red Eléctrica](#) ha enviado un comunicado a los sujetos de liquidación indicando que la liquidación de los días 28 y 29 de abril (días de afectación del apagón), se publicará en la liquidación intermedia provisional, con medidas de demanda, lo que quiere decir que en la publicación del C2 no hay información sobre los costes de los servicios de ajuste ni los desvíos de los días 28 y 29 de abril”. Un revés para la operación de mercado de las comercializadoras, que afecta a sus contratos con los clientes y, en consecuencia, a su negocio.

Sobre los desvíos, Simona explica que “el precio de liquidación de los desvíos será 1,15 veces el precio del MD (siempre y cuando este sea positivo). Para las horas con precio negativo se utilizará el promedio de los precios positivos de ese mismo periodo durante el último mes anterior multiplicado también por 1,15”. Además, “La [CNMC \(Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia\)](#) todavía no se ha pronunciado sobre la posibilidad de liquidar el desvío a unos precios distintos.”

Para la gerente de Easyner, “los participantes y, consecuentemente, los consumidores pagarán por errores no imputables a su negligencia”. Y finalmente, añade que “Las comercializadoras ya se han visto afectadas por la ausencia de datos (y previamente los errores) en los costes de los servicios de ajuste a la hora de facturar. El promedio del resto de días del mes supera los 18,6 €/MWh, lo que supone un impacto importante en la estructura del coste de producción de la electricidad”.

Breve reflexión técnica, por Kim Keats

Kim Keats, director de EKON Strategy Consulting, también aporta su granito de arena al análisis del apagón con unas [reflexiones técnicas interesantes en su artículo reciente en k4k Training&Advisory](#).

Respecto al famoso tema de la inercia de las renovables, Kim opina que “Merece la pena prestar atención a la creciente importancia de los inversores de formación de red (“grid-forming”) frente a los inversores seguidores de red y los condensadores síncronos. Probablemente necesitaremos más de los primeros, ya que permiten a las plantas fotovoltaicas y a las baterías proporcionar inercia sintética, un sustituto de la inercia real generada por las centrales térmicas giratorias”.

Además, explica que “Los condensadores síncronos—grandes máquinas giratorias conectadas permanentemente a la red—también podrían ser útiles en ciertos casos, especialmente cuando se requiere inercia mecánica real o capacidad de cortocircuito. Hoy en día, la inercia mecánica procede de las masas giratorias de las centrales convencionales: turbinas de vapor alimentadas por calderas o turbinas de gas (básicamente, motores a reacción industriales).”

Como reflexión final de su artículo, Kim explica que “la transición energética requerirá cambios en las redes y la adaptación de los sistemas de control. Es de esperar que se produzcan fallos de vez en cuando como parte de esta evolución”.