

Mayor presencia de renovables en la prestación de servicios complementarios reducirá precios de la energía

diariofinanciero#eliseo@simblio.cl

diario

Las energías renovables continúan ganando terreno en el sistema eléctrico chileno. A su creciente presencia en el suministro que reciben hogares y actividades productivas, se suma que estas tecnologías están probando ser una opción eficiente para entregar los servicios adicionales que la red eléctrica requiere para mantener la seguridad y estabilidad del suministro.

Estas prestaciones, conocidas como servicios complementarios (SSCC), totalizaron en 2023 unos US\$ 500 millones que fueron pagados por los grandes usuarios eléctricos, como mineras y otras industrias, y por las empresas generadoras que abastecen a las distribuidoras eléctricas. Si bien históricamente los servicios de control de frecuencia y tensión han sido brindados por centrales termoeléctricas e hidráulicas, hace unos días esto cambió, cuando la generadora renovable ACCIONA Energía se adjudicó gran parte de los tres tipos de control de frecuencia que el Coordinador Eléctrico Nacional subasta diariamente.

"Conscientes de la importancia de extender la participación de generación renovable no convencional a todos los ámbitos del sistema eléctrico nacional, aceleramos proactivamente la verificación de nuestros parques eólicos y fotovoltaicos ante el Coordinador Eléctrico para prestar servicios complementarios, primero en el control de tensión y luego en el control de frecuencia primario, secundario y terciario. Este avance nos permitió que el 24 de octubre, por primera vez, una empresa renovable lograra adjudicarse durante algunas horas, más del 50% del control de frecuencia en sus tres niveles", explica Jaime Toledo, director general adjunto de ACCIONA Energía para Sudamérica.

Desde el Coordinador explican que el contar con plantas renovables variables que presten SSCC tiene un efecto relevante desde el punto de vista de la eficiencia del sistema y su flexibilidad, dado que, por ejemplo, en horario solar la tecnología que aprovecha este recurso es mayoritaria en la red. Es decir, disminuye el requerimiento de otras tecnologías convencionales.

"La mayor competencia en servicios complementarios permitirá asegurar disponibilidad y precios competitivos, especialmente ante el retiro de proveedores convencionales. Además, como los costos de estos servicios se traspasan a los contratos de suministro, una mayor competencia ayudaría a reducir los precios para los clientes. Adicionalmente, el tener más recursos disponibles para proveer flexibilidad operacional permitiría acelerar la descarbonización y reducir las emisiones del sector", dice Esteban Gil, académico del Departamento de Ingeniería Eléctrica de la Universidad Técnica Federico Santa María e investigador del Centro Avanzado de Ingeniería Eléctrica y Electrónica (AC3E).

La generación limpia a gran escala está bajando el costo de la electricidad para los clientes libres al sustituir la operación de centrales térmicas en el control de frecuencia y tensión del sistema eléctrico.



Tendencia

La estrategia desplegada por ACCIONA Energía ha motivado a otras empresas a prestar servicios complementarios. De hecho, desde el Coordinador detallan que actualmente hay más de 30 plantas en proceso de verificación para el control primario, secundario y terciario de frecuencia, en el marco de un proceso que el organismo ha promovido.

A juicio de Esteban Gil, para consolidar esta tendencia se requiere que la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio establezca reglas más claras sobre los requisitos que estas plantas deben cumplir. "Es fundamental revisar ciertos aspectos del diseño del mercado para generar señales de precios que promuevan una mayor participación de las energías renovables", agrega.

Toledo, en tanto, precisa que el mercado de SSCC requiere necesariamente la incorporación de incentivos para aumentar la competencia, como eliminar la discriminación de valores máximos entre tecnologías, dado que hoy las centrales térmicas pueden ofertar precios hasta cinco veces mayores que los que puede ofertar una planta renovable.

La mayor presencia de energía renovable en la prestación de servicios complementarios no solo permitirá reducir en el corto plazo la factura de los clientes libres, sino que en el mediano plazo la baja de los costos sistémicos también beneficiará a los hogares.

"Es importante relevar que la lógica actual del mercado no refleja adecuadamente los costos de oportunidad que presentan las empresas renovables no convencionales, ya que muchas veces deben reducir su producción para dar estos servicios, por lo tanto, es urgente que el regulador modernice el mercado en un contexto de mayor competencia y participación de distintas tecnologías", puntualiza el ejecutivo de ACCIONA Energía.

En el Coordinador mencionan, por su parte, que "en un sistema donde se aspira a tener una operación que en algunas horas del día tenga generación 100% renovable (considerando la hidroelectricidad), el aporte de las centrales renovables a los servicios complementarios seguirá aumentando".

Lo anterior es importante porque la mayor presencia de energía renovable en la prestación de servicios complementarios no solo permitirá reducir en el corto plazo la factura de los clientes libres, sino que en el mediano plazo la baja de los costos sistémicos también beneficiará a los hogares, pues a partir de 2027 estos pagos serán traspasados a las cuentas de los clientes residenciales.