

POR KAREN PEÑA

En medio de la intensa discusión del proyecto que busca triplicar la cobertura del subsidio eléctrico, este martes la Asociación de Energías Renovables y Almacenamiento (Acera) realizó –como es tradición– un balance de los principales hitos de la industria durante 2024 y delineó las expectativas para 2025, resaltando los puntos altos y bajos que enfrenta el sector.

El presidente de Acera, Sergio del Campo, destacó –entre otros– la ley de estabilización tarifaria, que Chile está liderando prácticamente a nivel global la entrada del almacenamiento al sistema eléctrico local (calificando el 2024 como el año del almacenamiento) y los anuncios nuevos de líneas de transmisión (en particular, la iniciativa Entre Ríos - Lo Aguirre).

Sin embargo, como era de esperar, uno de los puntos bajos que instaló fue “la incertidumbre en las inversiones al sector eléctrico”, básicamente, debido al proyecto de ley de subsidio eléctrico. A su juicio, “no se dimensionó adecuadamente” y “se diseñó un proyecto con una meta muy ambiciosa” donde se decidió ir al sector privado a obtener esos recursos.

Entre las críticas que reiteró contra el proyecto, mencionó que a los Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD) “se les confisca” los ingresos. “El 2025 en un 25%, 2026 en un 20%, 2027 en un

Acera destaca que inversión asociada a **renovables** creció **231% en 2024**



■ El presidente del gremio, Sergio del Campo, cuestionó el proyecto de subsidio eléctrico, ya que “se les confisca” los ingresos a los PMGD.

15% y no se les devuelve. Entonces, es una confiscación. Y no es necesario realmente, porque los recursos están”. “No es necesario intervenir en el sector privado de la industria de la energía, generando un riesgo mayor”, enfatizó.

Del Campo advirtió que, cuando hay riesgos de esta naturaleza, se preocupan tanto los inversionistas in-

ternacionales como la banca internacional y, finalmente, “si el país empieza a cambiar su riesgo, todos sabemos que esos riesgos pasan a precio”.

Por lo tanto, añadió, “en las próximas licitaciones se va a reflejar un mayor requerimiento de los bancos internacionales por el riesgo de Chile en ese contexto y un mayor requerimiento de los

inversionistas internacionales, que son los que tienen que servir esa deuda por la misma razón. Eso al final es precio más alto de la energía para los clientes finales y para la industria nacional. Eso es lo que sin duda hay que evitar y esperamos que este proyecto en función de la realidad que se está viendo entre a un cauce más normal”.

Las inversiones

Pese a la incertidumbre a la que ha aludido el gremio en medio de las discusiones regulatorias, en su presentación, la directora ejecutiva de Acera, Ana Lía Rojas, reveló que hay cifras récord en inversiones. Aseguró que hay una “cifra impresionante de inversión asociada a la nueva capacidad instalada”, donde los 4,2 GW que se añadieron al sistema eléctrico involucraron US\$ 5.695 millones de inversión. En otras palabras, en el año 2024 la inversión asociada a energías renovables no convencionales (ERNC) creció en 231% con respecto a 2023.

Rojas explicó que estas son inversiones que fueron tomadas con un tiempo prudente de años, porque en ningún caso es el reflejo de la condición coyuntural. “Estas son decisiones que fueron tomadas hace cuatro o cinco o seis incluso más años y que hoy día se materializan en esas importantes cifras. Por eso en el mensaje también es importante decir: todo lo que estamos haciendo hoy día regulatoriamente tendrá impactos”.

“Aparte de lo que ya entró el 2024, entrarán además 3,9 GW y eso corresponde a US\$ 4.358 millones de inversión. Entonces, realmente entre el 2024 y 2025 vamos a tener cifras nunca vistas en el sector eléctrico y en el sector de energías renovables en términos de entrada de proyectos y de inversión”, detalló.

3,9
GW

ENTRARÍAN AL SISTEMA.