

Generación eléctrica se triplica en Arica pero líneas de transmisión colapsan

La pérdida de energía es un problema cada vez más grave en la Región de Arica y Parinacota, afirman expertos.

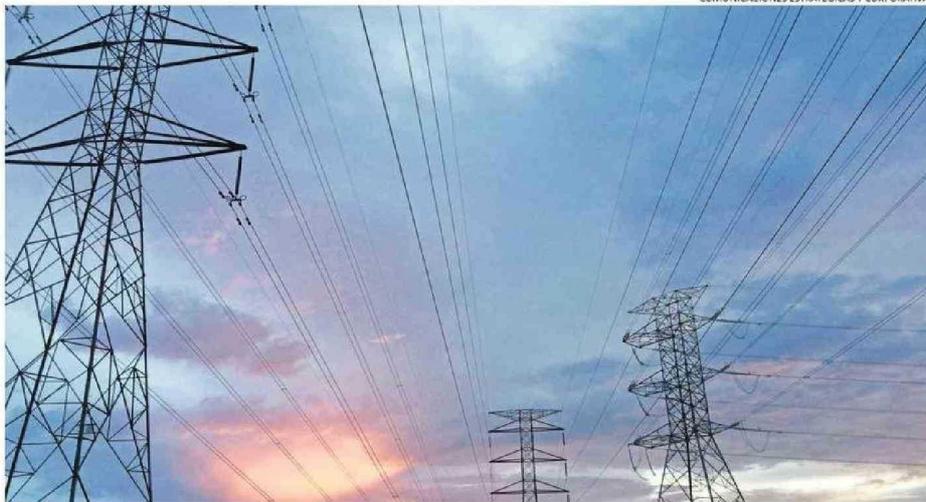
Redacción
 La Estrella

La generación de energía eléctrica en el país ha alcanzado cifras récord en los últimos meses, de la mano de las fuentes renovables.

En la Región de Arica y Parinacota —con excelentes condiciones de asoleamiento— este indicador alcanzó los 26.506 MWh, lo que equivale a una expansión del 288% respecto al mismo mes del año anterior.

Según el informe Generación y distribución de energía eléctrica del Instituto Nacional de Estadísticas (INE), de abril de este año, la producción de energía solar creció 10 veces en esta zona, llegando a aportar 18.688 Mwh al sistema en el periodo señalado.

“Es una buena noticia pero que se transforma en un problema si es que no logramos tomar esa energía y transmitirla donde se necesita. Ahí es donde está el cuello de botella del sistema eléctrico, pues la energía producida no está llegando a los centros de consumo.”, explica Franco Travaglini, gerente comercial de Conecta Ingeniería.



LA PRODUCCIÓN DE ENERGÍA SOLAR AUMENTÓ 10 VECES EN ESTA ZONA, LLEGANDO A APORTAR 18.688 MWH AL SISTEMA.

Según el boletín mensual de Generadoras de Chile a marzo de este año, las llamadas “reducciones renovables” (desperdicio de energía que no puede ser consumida ni almacenada) alcanzaron los 429,5 GWh, cifra que equivale a un aumento de casi dos veces (195,9%) su valor, en relación a lo registrado en igual mes de 2023.

Travaglini explica que el problema es crítico: “Las em-

presas generadoras producen los niveles de energía comprometidos con sus clientes —que van desde firmas distribuidoras de energía hasta grandes consumidores industriales— pero la red simplemente no cuenta con la capacidad suficiente para manejar estos volúmenes y se hace cuesta arriba cumplir con compromisos comerciales pactados”.

La solución estructural

pasa por construir más redes de transmisión. Sin embargo, en paralelo, el mercado ha estado desarrollando softwares especializados. En CONECTA, por ejemplo, cuentan con la solución “Dinamic Line Rating”, aplicación que mide la capacidad de las líneas eléctricas en tiempo real, considerando variables ambientales y mecánicas de la línea. “Al identificar cuándo la capacidad de transmi-

sión de estas es más alta, es posible inyectar más energía al sistema y optimizar el uso de la red eléctrica”, explica. Según la experiencia en otros mercados esta tecnología puede incrementar la capacidad de una línea entre 20% y 40%.

COLABORACIÓN ENERGÉTICA

Según Franco Travaglini, para abordar esta problemática,

es esencial que las empresas generadoras y de transmisión colaboren estrechamente en la implementación de soluciones para optimizar los flujos de energía, reducir las pérdidas y, lo más importante, brindar beneficios tangibles a los consumidores finales.

“Todos ganan al optimizar la capacidad de la red, reduciendo los vertimientos de energía y cumplir mejor con los compromisos comerciales pactados con sus clientes”, explica el ejecutivo. A su juicio, las generadoras tienen la oportunidad de capitalizar al máximo la creciente producción de energía renovable, que cada vez desempeña un papel más significativo en el panorama energético.

Por otro lado, las empresas de transmisión pueden aumentar sus ingresos al transmitir más energía en momentos donde se producen los famosos cuellos de botella en las líneas de transmisión. “Al mejorar la eficiencia y confiabilidad del sistema eléctrico en su conjunto, están contribuyendo a reducir costos y riesgos operacionales para todas las partes involucradas”, subraya. ☺