

## ALZA EN TARAPACÁ COINCIDE CON INICIO DE QUEBRADA BLANCA 2:

# Minería y efectos meteorológicos impulsan el consumo de energía, que crece 4,7% al cierre de mayo

Las olas de calor del verano y los temporales se vieron reflejados en el aumento del indicador, que a la misma fecha de 2023 crecía 1,8%.

TOMÁS VERGARA P.

El primer semestre del año cerró con un crecimiento de 4,33% en la generación bruta de energía del país. Asimismo, según datos del Coordinador Eléctrico Nacional, al cierre de mayo —último dato disponible—, los retiros efectivos de energía en el sistema eléctrico, crecieron 4,7% a nivel país, cifra que se compara con el alza de 1,8% vista en 2023 y de 2,9% en 2022.

Dicho indicador refleja el consumo de energía efectivo, descontando los vertimientos de electricidad.

La cifra desagregada por región,

### DURANTE LOS TEMPORALES DE MAYO HUBO AUMENTOS DE ENTRE 6% Y 11%, RESPECTO DE LA MISMA SEMANA DEL AÑO PASADO.

indica que el mayor crecimiento por lejos fue en Tarapacá, donde el indicador avanzó un 60%, coincidiendo con la entrada en operación del megaproyecto minero, Quebrada Blanca 2, una de las faenas más grandes que ha iniciado funciones en los últimos años.

“Sin lugar a dudas hay un efecto recuperación, que está alineado con las cifras del Imacec del Banco Central para los primeros meses de este año, con una mayor incidencia de los clientes libres, cuyo crecimiento de consumo ha sido superior a igual período o meses del año anterior”, explica el director de la consultora Aclai, Claudio Espinoza.

En el detalle por tipo de clientes, el alza porcentual es prácticamente similar, tanto para usuarios libres como regulados, lo que obedecería al mayor consumo energético de las personas ante los eventos climáticos que se han visto este año.

Situaciones como las olas de calor incidieron en mayor consumo por equipos de aire acondicionado, mientras que durante los temporales en mayo, aumentó la demanda por calefacción, debido a menores temperaturas, y necesidad de mayor iluminación, por el

efecto de nubosidad.

A modo de ejemplo, en el monitoreo que realiza el operador del sistema, se logran identificar eventos como la ola de calor entre la tercera semana de enero, hasta la tercera semana de febrero, donde el crecimiento fue más de 5% respecto de las semanas equivalentes del año anterior. Este fenómeno se repite ante las bajas temperaturas.

Con todo, el mayor consumo energético fue soportado en gran parte por fuentes renovables. Al cierre de mayo, la generación ERNC representa del orden de 40% del abastecimiento total de la demanda, con un alza de producción de 14% en la solar y 7,4% en la eólica, respecto de 2023.

“El Coordinador está trabajando para viabilizar la integración, de forma segura y económica, de las energías renovables, para lo cual adjudicó hace unas semanas la instalación de equipos que permitirán hacia 2027 prescindir de la operación de centrales térmicas a carbón que hoy operan por motivos de seguridad, lo que contribuirá a menores costos y menores emisiones”, comentaron desde el operador del sistema.

### Alza de tarifas

Con todo, las dudas que surgen a futuro tienen que ver con el impacto que tendrá el ajuste de tarifas que entró en vigencia la semana pasada.

“Un alza en las cuentas de electricidad probablemente llevará a las personas y empresas a buscar formas de ahorrar y tomar ciertas decisiones en sus consumos. Aún hay clientes regulados que tienen la opción de migrar al mercado libre, para poder negociar un precio de energía más atractivo. En cuanto a clientes regulados que no tienen esta opción, existe la alternati-

Retiros de energía entre enero y mayo por región  
 En MWh

|                    | Total general | 2023      | 2024      | Var. % | Dif en MWh |
|--------------------|---------------|-----------|-----------|--------|------------|
| Arica y Parinacota |               | 191.088   | 193.839   | 1,4    | 2.751      |
| Tarapacá           |               | 972.595   | 1.554.533 | 59,8   | 581.938    |
| Antofagasta        |               | 7.424.990 | 7.535.537 | 1,5    | 110.548    |
| Atacama            |               | 1.806.874 | 1.726.573 | -4,4   | -80.301    |
| Coquimbo           |               | 1.308.585 | 1.549.537 | 18,4   | 240.952    |
| Valparaíso         |               | 2.323.737 | 2.248.316 | -3,2   | -75.421    |
| RM                 |               | 9.336.461 | 9.715.167 | 4,1    | 378.706    |
| O'Higgins          |               | 2.057.250 | 2.033.046 | -1,2   | -24.203    |
| Maule              |               | 1.641.809 | 1.742.687 | 6,1    | 100.878    |
| Ñuble              |               | 446.314   | 464.634   | 4,1    | 18.320     |
| Bío Bío            |               | 2.150.404 | 2.297.472 | 6,8    | 147.068    |
| La Araucanía       |               | 776.110   | 824.996   | 6,3    | 48.885     |
| Los Ríos           |               | 433.707   | 430.366   | -0,8   | -3.340     |
| Los Lagos          |               | 1.014.696 | 1.053.811 | 3,9    | 39.115     |

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

va para hacer más eficientes sus procesos de producción y ahorrar en calefacción”, comenta la coordinadora del área de Riesgo y Regulación de Evol, Daniela Halvorsen.

Coincide en el diagnóstico Claudio Espinoza, quien explica que es muy probable que se generen restricciones al consumo eléctrico en aquellos clientes que no tendrían acceso a subsidios.

“En particular, para los clientes

libres esta alza se suma al pago de los costos laterales del Coordinador que hacen a las empresas de generación, y que, dependiendo del sector productivo o tamaño del cliente libre y cómo les afecte el alza de tarifas, podrían verse obligados a reorganizar o disminuir sus actividades para adaptarse al cambio, lo que provocaría repercusiones en la actividad económica del país”, aseguró Espinoza.

