

ANTE INFRAESTRUCTURA DE TRANSMISIÓN ATRASADA

Evalúan medidas de alivio a crisis eléctrica en San Carlos

Seremi de Energía afirmó que sí existiría disponibilidad para proyectos habitacionales que hoy no tienen factibilidad.

Representantes de Copelec se reunieron con directivos del Coordinador Eléctrico Nacional para abordar soluciones.

ROBERTO FERNÁNDEZ RUIZ
 robertofernandez@ladiscusion.cl
 FOTOS: MAURICIO ULOA GANZ



El seremi de Energía de Ñuble, Dennis Rivas, afirmó que, en primera instancia, sí existiría disponibilidad para dar factibilidad de suministro eléctrico a los cuatro proyectos inmobiliarios en San Carlos, que aún no pueden acceder a la resolución de factibilidad, en un contexto de rezago de la infraestructura de transmisión eléctrica en la región.

Desde diciembre, Copelec ha debido rechazar la solicitud de factibilidad de conexión a la red a cuatro proyectos que suman un total de 722 viviendas. Según explicó el gerente de Copelec, Patricio Lagos, el problema radica en que no hay disponibilidad suficiente en la red en aquella zona. "Ésa es la respuesta que nos dio CGE Transmisión (CGE-T)", argumentó el ejecutivo, quien advirtió que el retraso en la ejecución de obras de transmisión que están planificadas desde la década pasada le está pasando la cuenta a la región.

Al respecto, el seremi declaró que, "se realizó una gestión con CGE-T, solicitando información y, posteriormente, visitando la Subestación San Carlos, obteniendo información que indicaría que existe disponibilidad de retiro, mediante procedimiento de la distribuidora a través de solicitud de acceso abierto".

Añadió que, "también se realizó una reunión de coordinación con Copelec, junto a la dirección regional de la SEC, en donde la distribuidora informó que realizó las solicitudes que exige la normativa vigente para el retiro de energía desde las nuevas instalaciones que están disponibles en la S/E San Carlos".

"Por ende, podemos señalar que, según lo informado por la transmisora (CGE-T), en primera instancia, existiría la disponibilidad para dar factibilidad de suministro a las 722 viviendas de los cuatro proyectos urbanos; para confirmar esto es requerido el pronunciamiento del Coordinador Eléctrico Nacional (CEN)", sentenció la autoridad.

Alternativa

Una de las alternativas que podría ayudar a solucionar el problema de manera provisoria, según Copelec, es la ampliación en la S/E Hualte, de CGE Transmisión, proyecto que forma parte del Plan de Expansión Anual de la Transmisión 2020, cuya fecha de término está planificada para marzo de 2025, pero exhibe un bajo avance general (25%) y 0% de avance en construcción y montaje.

Según explicó Iván Fuentealba, gerente de regulación y mercado de

Existiría la disponibilidad para dar factibilidad de suministro a las 722 viviendas de los cuatro proyectos urbanos"

DENNIS RIVAS
 SEREMI DE ENERGÍA EN ÑUBLE



Planteamos la necesidad de la región de contar con mayor capacidad de energía para absorber la demanda de nuevos proyectos"

PATRICIO LAGOS
 GERENTE DE COPELEC

Copelec, "nosotros tendríamos que hacer inversiones en distribución para tomar carga desde San Carlos a Hualte; no soluciona el problema, pero es una ayuda".

Consultado el seremi sobre el cumplimiento del plazo de los trabajos en la S/E Hualte, indicó que "se está realizando seguimiento a esta obra y ejecutivos de CGE Transmisión informaron que ya se comenzaron los trabajos por la empresa contratista,

y que debería estar finalizada a fines de 2025".

Obras de largo plazo

Sin embargo, se trata de medidas que darán alivio a la red por un breve plazo, pero que no solucionan el problema de fondo, por el cual también se ha debido rechazar la factibilidad a iniciativas agroindustriales, industriales y comerciales en San Carlos, según reveló Copelec. En ese sentido, el seremi de Energía destacó la importancia de dar celeridad a la ejecución de obras de transmisión estratégicas para la región, como las ampliaciones de las líneas Charrúa-Chillán y Monterrico-Cocharcas, cuya quinta licitación fue declarada desierta en marzo pasado.

"A través de la Ley de Transición Energética, se está proponiendo agilizar el trámite para las obras retrasadas en Ñuble. Por otra parte, existe una mesa de trabajo con Frontel, CGE y Copelec de manera de presentar por el artículo 102, nuevamente, la construcción de la nueva S/E San Fabián, lo que permitiría conectar los alimentadores de la S/E San Carlos a este nuevo punto, lo que descomprimiría bastante la situación. A su vez, en reuniones con el CEN y los desarrolladores de los parques eólicos cercanos a esta subestación, se está proponiendo que, en los puntos de inyección, estos proyectos queden habilitados para instalar nuevas subestaciones para que puedan ser utilizados por las distribuidoras locales que hoy solo retiran cargas desde la S/E San Carlos", detalló Rivas.

Reunión CEN-Copelec

Por otra parte, Patricio Lagos e Iván Fuentealba, de Copelec, se reunieron en Santiago con los directivos del CEN: su director ejecutivo, Ernesto Huber; su presidente, Juan Carlos Olmedo; y su vicepresidente, Humberto Espejo, entre otros ejecutivos.

En la instancia se reconocieron las propuestas de nueva infraestructura recomendadas por el CEN y se pidió reiterar a la autoridad política (Comisión Nacional de Energía) la necesidad de aprobar dicho plan de infraestructura para garantizar el suministro eléctrico en Ñuble. "Planteamos la necesidad de la región de contar con mayor capacidad de energía para absorber la demanda de nuevos proyectos productivos que podrían crear empleos en nuestra región", manifestó Lagos.

A su vez, Iván Fuentealba solicitó al CEN "acceder a los análisis de holguras energéticas en Ñuble para ver si existe espacio para ofrecer más energía a quienes la están solicitando"; frente a ello se acordó avanzar en dicho cálculo y realizar reuniones técnicas durante los próximos días.

Por su parte, desde el CEN coincidieron en la estrechez del escenario debido a la falta de inversión en infraestructura de transmisión, hicieron algunas recomendaciones y comentaron la posibilidad de considerar los sistemas de almacenamiento de energía como medida destinada a mitigar los impactos de la escasez mientras se desarrollan las obras de infraestructura necesarias para asegurar el suministro.

El CEN reconoció la estrechez en Ñuble debido a la falta de inversión en infraestructura de transmisión.

