

MEGALÍNEA ELÉCTRICA DEMANDARÍA INVERSIÓN DE US\$ 1.500 MILLONES:

# Ejecutivo propone nueva línea de transmisión similar a Kimal-Lo Aguirre para el sur del país

Plan delineado por la CNE implica inversiones por más de US\$ 2.200 millones, orientadas a fortalecer el sistema eléctrico y potenciar especialmente el desarrollo de proyectos eólicos.

A. DE LA JARA

La Comisión Nacional de Energía (CNE) reveló su plan preliminar de expansión del sistema eléctrico nacional para los próximos años, el que considera un total de 34 obras, con una inversión superior a los US\$ 2.250 millones, orientado a dar viabilidad especialmente a nuevas plantas de energías renovables no convencionales y disminuir los cuellos de botella que provocan vertimientos y pérdidas de energía.

El Informe Técnico Preliminar presenta un total de 15 obras de expansión, cuya inversión asciende a un total aproximado de US\$ 2.031 millones, de las cuales ocho son ampliaciones de instalaciones existentes, por un monto de US\$ 119 millones aproximadamente, y siete corresponden a obras nuevas, por unos US\$ 1.910 millones.

Entre las principales obras que se contemplan destaca el proyecto de transmisión HVDC Entre Ríos-Lo Aguirre que permitirá el desarrollo y evacuación del potencial eólico proveniente de la zona sur del país.

Desde la CNE se señaló que esta obra "mitigará congestiones del corredor en 500 kV Ancoa-Alto Jahuel y Alto Jahuel-Lo Aguirre, aumentando la seguridad de la operación del SEN y reducirá los costos operacionales del mismo".

En el Informe Técnico Preliminar se incorpora un enlace de una tensión de a lo menos  $\pm 600$  kV, de aproximadamente 440 kilómetros de línea de transmisión, con al menos 2.000 MW de capacidad por polo, y 4 subestaciones convertoras HVAC/HVDC, dos en las inmediaciones de la S/E Lo Aguirre, en la Región Metropolitana y otras dos en las inmediaciones de la S/E Entre Ríos, correspondiente a la Región del Nuble. Esto permite una transferencia total de 3.000 MW.

La inversión preliminar estimada de esta obra asciende entre US\$ 1.300 millones y US\$ 1.500 millones.

El ministro de Energía, Diego Pardow, destacó que el plan de expansión de este año



CRISTIAN CARVALLO

Kimal-Lo Aguirre, proyecto que está a la espera de su Resolución de Calificación Ambiental, contempla unir las regiones de Antofagasta y Metropolitana, con una longitud aproximada de 1.342 kilómetros.

“ (Se trata de) una nueva línea de corriente continua de alta velocidad (...) Esta es una obra equivalente a Kimal-Lo Aguirre, pero para la zona sur del país”.

**DIEGO PARDOW**  
Ministro de Energía

incluye esta megaobra, "que es una nueva línea de corriente continua de alta velocidad cuya subestación de inicio va a estar en la Región del Nuble, en la subestación Entre Ríos. Esta es una obra equivalente a Kimal-Lo Aguirre, pero para la zona sur del país".

Kimal-Lo Aguirre, proyecto que está a la espera de su Resolución de Calificación Ambiental, contempla unir las regiones de Antofagasta y Metropolitana, con una longitud aproximada de 1.342 kilómetros, orientada a transportar la energía de plantas solares y eólicas. Considera una inversión de casi US\$ 1.500 millones.

Pardow admitió que esta iniciativa es una obra "muy grande" y que implica "movi-

“ (Es) una obra que sorprende, se deben evaluar sus costos y beneficios. El potencial solar y la sobreoferta concentrada que justificó Kimal-Lo Aguirre no son comparables ni extrapolables a esta propuesta”.

**DANIEL SALAZAR**  
Socio director de energiE

lizar cerca de 1.500 millones de dólares, de los cuales aproximadamente 500 se tienen que invertir en la Región del Nuble".

"Es una obra más bien de un horizonte de largo plazo. Si hacemos las cosas bien, vamos a conseguir que entre en operación en 2034", agregó el titular de Energía.

## Dudas del proyecto

Para el exfuncionario de la CNE y actual socio director de energiE, Daniel Salazar, el anuncio realizado por el Ejecutivo fue inesperado.

"Se trata de una obra que sorprende, se deben evaluar sus costos y beneficios en detalle. El potencial solar y la sobreoferta concentrada que

justificó Kimal-Lo Aguirre no son comparables ni extrapolables a esta propuesta", cuestionó el experto, quien anteriormente participó en la coordinación del sistema energético del Norte Grande.

Salazar señaló que "pensando a futuro, y por los territorios que se intervienen, es difícil pensar que esta obra no requiera un estudio de franjas, como se decidió excluir a Kimal-Lo Aguirre".

Asimismo, cuestionó los plazos esbozados.

"Algo que llama la atención es el plazo definido para el proyecto, probablemente sea demasiado optimista pensar en el 2034 cuando aún no existe certeza de que Kimal-Lo Aguirre ingrese dentro de plazo", concluyó Salazar.