

Fecha: 24-05-2025
Medio: La Discusión
Supl.: La Discusión
Tipo: Noticia general
Título: Ampliaciones de líneas de transmisión clave se concretarían el segundo semestre

Pág.: 10
Cm2: 584,7
VPE: \$ 582.375

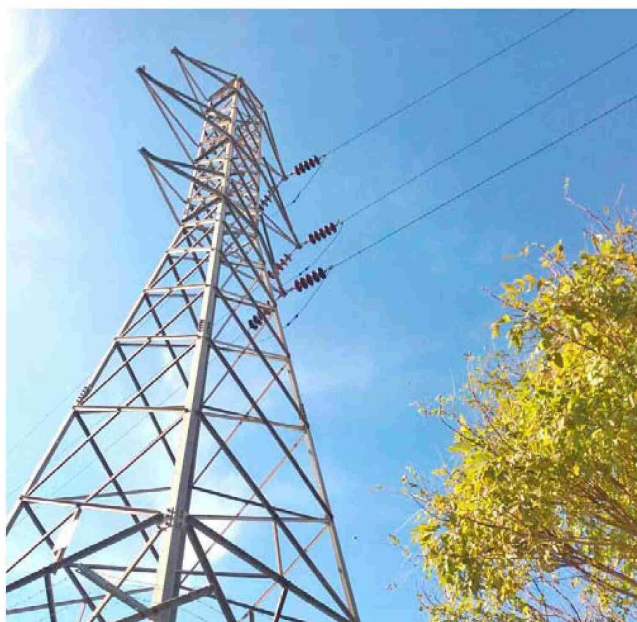
Tiraje:
Lectoría:
Favorabilidad:

3.500
Sin Datos
☐ No Definida

CHARRÚA-CHILLÁN Y MONTERRICO-COCHARCAS

Ampliaciones de líneas de transmisión clave se concretarían el segundo semestre

Seremi de Energía explicó que la CNE está en proceso de revisión de los valores de inversión. CGE, propietaria de las líneas, comunicó en abril su decisión de asumir directamente los trabajos.



Se estima que la inversión en Charrúa-Chillán oscilaría entre US\$ 48,7 y US\$ 51,1 millones.

ROBERTO FERNÁNDEZ RUIZ
robertofernandez@ladiscusion.cl
FOTOS: CEDIDA

Las obras de ampliación de las líneas de transmisión eléctrica Charrúa-Chillán y Monterrico-Cocharcas, decretadas en 2019 por la Comisión Nacional de Energía, pero aún no materializadas, podrían comenzar a ejecutarse en el segundo semestre, según indicó el seremi de Energía, Dennis Rivas Oviedo.

La estimación representaría un nuevo aplazamiento de estos proyectos respecto a la fecha proyectada a fines de febrero por el ministro de Energía, Diego Pardow, en su visita a Ñuble, cuando anunció que, en virtud de la nueva Ley de Transición Energética, las obras podrían iniciarse en junio, luego del proceso de revisión del valor de la inversión.

Se trata de proyectos clave para la región, enfrentada a un rezago de su infraestructura de transmisión que ha impedido el desarrollo de iniciativas de inversión debido a la falta de capacidad de la red.

La Ley de Transición Energética establece mecanismos más ágiles e incentivos específicos para destrabar la ejecución de obras de ampliación de la transmisión necesarias y urgentes, como la ampliación Charrúa-Chillán, que conecta la zona sur de la región y Chillán; y la ampliación de Monterrico-Cocharcas, que conecta San Carlos y la capital regional.

En ese contexto, CGE Transmisión, propietaria de ambas líneas, comunicó a la CNE, a inicios de abril, la decisión de asumir directamente los trabajos para dar continuidad a estos dos proyectos. Ello, en virtud de los mecanismos de reajustabilidad del valor de la inversión dispuestos en la nueva Ley.

“El proceso de revisión de los valores de inversión aún se encuentra en curso para definir la ejecución de obras de ampliación por parte de los propietarios. El plazo para la presentación de estas solicitudes venció el 6 de mayo

y la CNE tiene los plazos estipulados reglamentariamente para la revisión de los valores presentados y decidir si aprueba o rechaza dichas solicitudes. Una vez finalizada la revisión, la empresa podrá ejecutar dichas obras”, informó el seremi Rivas.

De esta forma, explicó el seremi, “en caso de que los valores de revisión sean aprobados, la empresa podría estar iniciando las obras el primer semestre de 2025; en caso contrario, debería iniciarse una licitación por parte de la empresa, la que debería estar en ejecución el segundo semestre”.

Añadió que “nuestra intención es que estas obras puedan reiniciarse cuanto antes. Idealmente estar ejecutando y reactivando las obras antes del último trimestre del 2025”.

Rivas enfatizó que, “son obras muy importantes para el desarrollo de la transmisión de la región, las cuales permitirán reforzar nuestro sistema zonal, robusteciendo la red y permitiendo el desarrollo productivo”.

Valor de la inversión

Ambas obras fueron originalmente adjudicadas por el Coordinador Eléctrico Nacional al contratista SEMI Chile SpA, en diciembre de 2020. Sin embargo, dicho contrato terminó en forma anticipada, sin haberse concluido las obras, comunicándose dicho término el 9 de noviembre de 2022.

El monto de inversión referencial de las obras empleado por el Coordinador en las licitaciones posteriores ha sido el principal obstáculo para atraer empresas, ya que esos valores datan de 2019 y no se reajustaron en razón del aumento de los costos de construcción. Como resultado, todas las licitaciones posteriores para retomar los trabajos fueron declaradas desiertas.

Por ejemplo, para la ampliación de Charrúa-Chillán, el valor referencial era de US\$ 6,3 millones, cifra lejana de lo estimado por el mercado, en torno a US\$ 20 millones. De hecho, en la sexta licitación, que se declaró desierta en noviembre de 2024, la CNE estimó que alcanzaría entre US\$ 48,7 y US\$ 51,1 millones.

Asimismo, para Monterrico-Cocharcas, el valor referencial alcanzaba a US\$ 892 mil, también disociado de lo que estima el mercado.

Según expuso el seremi de Energía, “los valores de inversión adjudicados en su momento correspondían a US\$ 15,8 millones para la obra Charrúa-Chillán y US\$ 2,2 millones para Monterrico-Cocharcas. En caso de que la empresa haya presentado una solicitud de ajuste de los valores a la CNE, éstos son de carácter reservado”.



Son obras muy importantes para el desarrollo de la transmisión de la región, que permitirán reforzar nuestro sistema zonal”

DENNIS RIVAS
SEREMI DE ENERGÍA DE ÑUBLE