



INVERSIÓN DE LA INFRAESTRUCTURA SUPERÓ LOS US\$20 MILLONES DE DÓLARES.

Con nueva subestación estiman 25% de reducción del déficit energético

ÑUBLE. Fue inaugurada la Subestación Montenegro, con lo que se espera proporcionar holgura a la red, según autoridades. En tanto, desde Frontel explican alcances de esta puesta en marcha.

Alejandro Torres Caamaño
alejandro.torres@cronicachillan.cl

Recientemente, autoridades en la región dieron por inaugurada la Subestación Montenegro, propiedad de Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS), infraestructura que representó una inversión de US\$26,5 millones de dólares y contempló la instalación de un transformador de 75 MVA de potencia; además de la línea Montenegro-El Lucero de 66 kV, que permite interconectar a la antigua Línea 66 kV Charrúa-Chillán, proporcionando holgura en la red y descomprimiendo tal tramo.

Desde la empresa distribuidora, Frontel, consultados al respecto, precisaron que “según el último diagnóstico del sistema de transmisión en la región de Ñuble (2022), las nuevas subestaciones Monte-

negro y Larqui tienen un rol crucial en la reducción del déficit energético de la región. Juntas, se estima que aportarán aproximadamente un 25% del déficit energético actual, donde su principal aporte es en la Provincia de Diguillín”.

El gerente zonal de Frontel, Fernando Caire, manifestó que “con la puesta en servicio de la Subestación Montenegro además de mejorar la condición de operación del sistema de transmisión zonal de la región, mejora las condiciones de calidad del servicio de las comunas de El Carmen y San Ignacio con la puesta en servicio de dos alimentadores de distribución: uno de 3 km, para interconectar sectores de las comunas de Pemuco, Bulnes, Chillán y Chillán Viejo lo cual totaliza alrededor de 5.000 clientes de Coplec y el de 6 km para los clientes de Frontel de la red de San

Ignacio y sus alrededores, los que corresponden alrededor de 3.700 clientes”.

Además, desde la empresa explicaron que “para poner esto en contexto, en diciembre de 2021, la demanda máxima de verano del sistema en la región rondaba los 150 MVA. Con la puesta en marcha de estas subestaciones, se podrán cubrir cerca de 40 MVA, lo que representa una mejora significativa en la capacidad de distribución”.

Ahora bien, en cuanto a la capacidad de las subestaciones, detallaron que la Subestación Montenegro cuenta con dos transformadores: T1, con 154/66 kV y una capacidad de 75 MVA; T2, con 66/13.2 kV y una capacidad de 30 MVA. En tanto, la Subestación Larqui tiene un transformador: T1, con 66/23 kV y una capacidad de 16 MVA.



Frank Sauerbaum
Diputado

“Sin duda es una buena noticia, pero debemos tener una política de generación en la región”.

Desde la cartera energética regional, el seremi Dennis Rivas, destacó la entrada en operación de Montenegro y recalzó su importancia, puesto que “representará un importante avance para nuestra región,



Fernando Caire
Gerente zonal de Frontel

“Además de mejorar la condición de operación del sistema de transmisión, mejora las condiciones de calidad del servicio”.

permitiendo descongestionar la red en otros puntos y abriendo el camino para la generación de nuevos proyectos de inversión en la zona”.

En tanto, el diputado Frank Sauerbaum, se refirió a la ma-

teria en la región, destacando la futura y anhelada aprobación de un proyecto que busca alzarse como un plan regional del área. “Justamente aprobaremos el proyecto energético que el Gobierno presentó para Ñuble. Lo aprobaremos en general, y esperamos que se apruebe en particular la próxima semana. Entonces, será ley antes de que empiece noviembre. Por tanto, nos ayudará muchísimo a poder tener una opción, porque sin duda que esta inauguración nos alegra, y eso cubrirá una parte de la demanda, pero hoy tenemos muchos proyectos, muchos de ellos sociales, y va a cubrir un tiempo; nos asegurará el suministro para el hospital, y sin duda es una buena noticia, pero para no estar dependiendo de situaciones puntuales, debemos tener una política de generación en la región”.