

Copiapo, 05 marzo del 2025
CCMC- 0002/2025

Señor
Rodrigo Espinoza
Gerente Operaciones
Coordinador Eléctrico Nacional
Presente

Referencia: respuesta a carta DE01326-25, Evento en el SEN ocurrido el 25 de febrero del 2025.

De nuestra consideración.

Por medio de la presente en relación con el correo enviado para solicitar información respecto a lo ocurrido el miércoles 25 de febrero por la caída del servicio de suministro de energía y reposición de este podemos señalar:

Coordinado: Compañía Contractual Minera Candelaria

Centro de Control: AESANDES

Zona/Area: NORTE CHICO - Atacama

Subestación: Cardones

Equipo Involucrado: Paño J2

25 Febrero

1. 15:00 hrs. Previo al evento la demanda de la minera era inferior a la nominal, es decir, una carga de 55 MW en relación con los 98 MW promedio de consumo. Lo anterior debido al mantenimiento programado de una línea de producción.

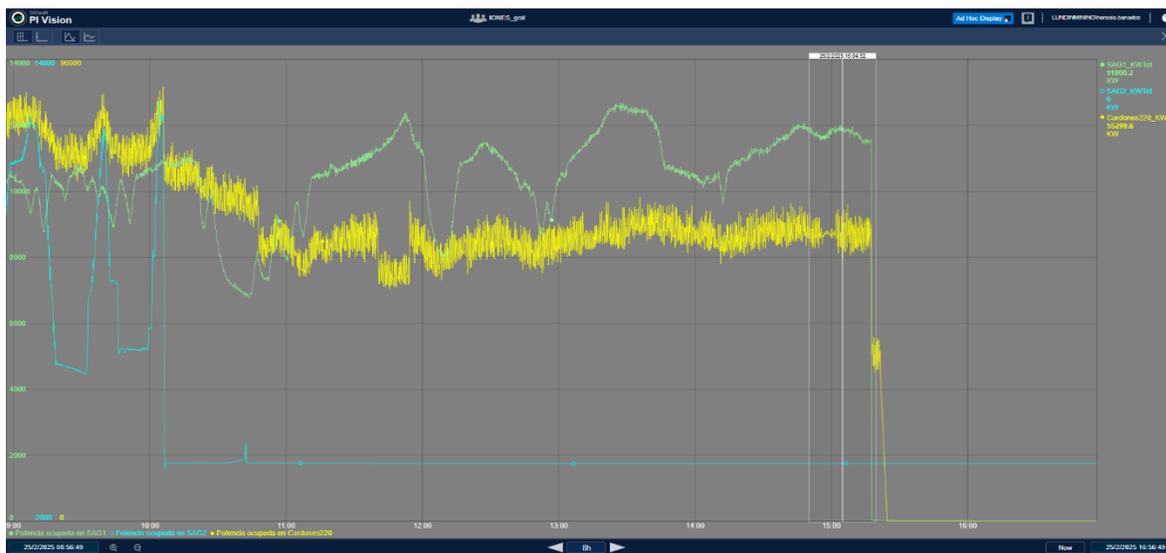


Figura 1. Tendencias variables de Potencia y Tensión SE Minera candelaria, perdida de consumos

2. 15:17 hrs. relé de bajo voltaje detecta perturbación en el sistema por lo que genera una desconexión del molino SAG línea 1, disminuyendo los consumos a 34 MW. (figura 1)
3. 15:21 hrs. Se produce desconexión total de consumos Minera Candelaria, (figura 1).

26 Febrero

1. 01:30 hrs. Centro de Control AESANDES informa que se autoriza toma de carga del consumo Minera Candelaria y Ojos del Salado, con un total de 100 MW en SE Candelaria y 6MW en SE Puerto Punta Padrones.
2. 02:34 hrs. Cierre Interruptor 52J1 energizada barra de 220 kV SE Minera Candelaria para el inicio de toma de carga. (figura 2)
3. 16:00 hrs. Se alcanza plena carga en minera Candelaria. (figura 2)



Figura 2. Tendencias variables de Potencia y Tensión SE Minera Candelaria, normalización de consumos

Coordinado: Compañía Contractual Minera Candelaria

Centro de Control: AESANDES

Zona/Area: NORTE CHICO - Atacama

Subestación: Cardones

Equipo Involucrado: Paño H9

25 Febrero

1. 15:00 hrs. Previo al evento la demanda de la planta desaladora estaba de acuerdo con los requerimientos de la operación, es decir, tenía una carga de 5.5 MW. Debido al mantenimiento programado de una línea de producción (figura 3).



Figura 3. Tendencias variables de Potencia y Tensión SE Puerto Punta Padrones, pérdida de consumos

1. 15:17 hrs. Variadores de Frecuencia detectan perturbación en el sistema por lo que genera una desconexión de carga, disminuyendo los consumos a 4.7 MW. (figura 3)
2. 15:21 hrs. Se produce desconexión total de consumos Planta Desaladora, (figura 3).

26 Febrero

1. 01:30 hrs. Centro de Control AESANDES informa que se autoriza toma de carga del consumo Minera Candelaria y Ojos del Salado, con un total de 100 MW en SE Candelaria y 6MW en SE Puerto Punta Padrones.
2. 02:59 hrs. Cierre Interruptor 52H9, energizada barra de 110 kV SE Puerto Punta Padrones para el inicio de toma de carga. (figura 4)
3. 15:20 hrs. Se alcanza plena carga en Planta Desaladora SE Puerto Punta Padrones en función de requerimientos de la operación. (figura 4).



Figura 4. Tendencias variables de Potencia y Tensión SE Puerto Punta Padrones, normalización consumos



*Victor Chaura Perez – Subgerente Electrico & Instrumentacion
Encargado Titular
Compañía Contractual Minera Candelaria*

cc:
Director de Operaciones.
Gerente Mantencion Procesos