

Santiago, 06 de noviembre de 2025
GG N° 024/2025

Señor
Rodrigo Espinoza V.
Gerente de Operación
Coordinador Eléctrico Nacional
Av. Parque Isidora 1061
Pudahuel

Ref.: Carta DE N° 06407-25 del 22 de octubre 2025 – Plan de Recuperación de Servicio - Pruebas de Verificación SCADA.

De nuestra consideración:

En relación con la comunicación señalada en la referencia, mediante la cual se solicita un Informe Técnico asociado a las pruebas ejecutadas sobre el sistema SITR, orientadas a verificar el funcionamiento del sistema y de los sistemas de supervisión y control de las instalaciones bajo condiciones equivalentes a un apagón total o parcial, informamos lo siguiente.

Las pruebas establecidas en el numeral 3.5 del PRS vigente tienen como objetivo validar la correcta operación, redundancia, disponibilidad y trazabilidad de los sistemas involucrados en el envío de información al Coordinador, considerando los siguientes ámbitos:

1. Verificación de redundancia de alimentación
2. Avalancha de datos
3. Edad del dato
4. Estampado del dato
5. Enlace de comunicación
6. Sistema SCADA

Respecto del punto 2, relativo a la “Prueba de avalancha de datos”, nuestro proveedor ha indicado que, dada la arquitectura actualmente implementada en nuestras centrales, el mapa DNP3.0 presenta un número acotado de puntos tele medidos, con ciclos de interrogación conservadores y baja generación de eventos. En dicho contexto, aun ante cambios discretos frecuentes, el impacto sobre la infraestructura sería acotado, debido a que:

- El volumen instantáneo de eventos (SOE/clase 1) es reducido por la cantidad de puntos y tasas de cambio esperadas. Por ejemplo, en un escenario de operación total de la planta con un evento de desconexión completa, la operación simultánea de los 9 interruptores generaría únicamente 9 eventos discretos, con mínima exigencia del canal.
- Los buffers de la RTU y del maestro DNP3 disponen de capacidad suficiente para absorber incrementos breves de tráfico sin riesgo de saturación.

- El ancho de banda disponible y los ciclos de sondeo configurados permiten mantener el flujo de tráfico bajo umbrales críticos, evitando cuellos de botella.

En consecuencia, y considerando el bajo volumen y criticidad del tráfico involucrado, la ejecución de esta prueba tendría un efecto marginal para el escenario actual de las centrales de Elektra Generación S.A. Por lo anterior, y basado en la recomendación de nuestro integrador, proponemos dejar exenta dicha prueba para esta etapa. No obstante, quedamos abiertos a reevaluar su ejecución en caso de que el Coordinador así lo estime necesario.

En consecuencia y conforme a lo solicitado, en Anexo "A", se adjunta el Plan de Trabajo referencial para la ejecución de las pruebas del numeral 3.5 del PRS en nuestras centrales Constitución 1, Maule y Chiloé.

Cabe señalar que el PRS 2024 establece como plazo para la entrega del Informe Técnico final el 31 de diciembre del presente año. Considerando el plazo propuesto por el Coordinador en la citada carta, estamos gestionando con nuestro integrador posibles fechas que permitan adelantar la realización de las pruebas. Dado el alto número de requerimientos similares actualmente en curso, las ventanas disponibles son limitadas; sin perjuicio de ello, en caso de lograrse adelantos respecto de la programación propuesta, éstos serán informados oportunamente.

Sin otro particular, saludan atentamente,

Elektra Generación S.A.



Alejandro Larenas Mantellero
Gerente General

Anexo "A"

Plan de trabajo para centrales de Elektra Generación S.A.

Central Constitución 1

Item	3-11	10-11	17-11	24-11	1-12	8-12	15-12	22-12	29-12
1.- Protocolo de pruebas y plan de ejecución por sitio.									
2.- Prueba verificación de redundancia de alimentación.									
3.- Prueba de avalancha de datos.									
4.- Prueba edad del dato.									
5.- Prueba de estampado del dato.									
6.- Prueba del enlace de comunicación.									
7.- Prueba del sistema SCADA.									
8.- Elaboración y envío de Informe técnico									

Central Maule

Item	3-11	10-11	17-11	24-11	1-12	8-12	15-12	22-12	29-12
1.- Protocolo de pruebas y plan de ejecución por sitio.									
2.- Prueba verificación de redundancia de alimentación.									
3.- Prueba de avalancha de datos.									
4.- Prueba edad del dato.									
5.- Prueba de estampado del dato.									
6.- Prueba del enlace de comunicación.									
7.- Prueba del sistema SCADA.									
8.- Elaboración y envío de Informe técnico									

Central Chiloé

Item	3-11	10-11	17-11	24-11	1-12	8-12	15-12	22-12	29-12
1.- Protocolo de pruebas y plan de ejecución por sitio.									
2.- Prueba verificación de redundancia de alimentación.									
3.- Prueba de avalancha de datos.									
4.- Prueba edad del dato.									
5.- Prueba de estampado del dato.									
6.- Prueba del enlace de comunicación.									
7.- Prueba del sistema SCADA.									
8.- Elaboración y envío de Informe técnico									