

SPEC

energy | data | innovation



Apagón Sistema Eléctrico Nacional

Bitácora del evento y principales dificultades en la recuperación del servicio

4 de marzo de 2025 – Versión 1

Contacto:

info@spec.cl

DOCUMENTO PÚBLICO



Bitácora del evento y principales dificultades

La información presentada está aún sujeta a revisión dada la naturaleza del evento y podrá ser modificada. No es una lista exhaustiva de todos los eventos ocurridos durante la recuperación de servicio.

Hora CLT	Delta	Evento
13:35	-01:41	Interchile comienza a operar con sistema de comunicación de respaldo de la protección diferencial 87 L en tramo Nueva Maintencillo - Nueva Pan de Azúcar
15:16	00:00	Falla línea 2x500kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar
15:17	00:01	Coordinador comienza a instruir la aplicación del Esquema de Recuperación de Servicio a los distintos Centros de Control
15:20	00:04	Colbún comienza con PRS e indica que se coordinará con Transelec
15:22	00:06	Centro de Control de Transelec consulta al Coordinador (CDC), vía celular, por la situación del SEN, que están sin SCADA. El Coordinador le indica que hubo un Apagón en el SEN
15:25	00:09	Coordinador no logra comunicarse con Transelec
15:28	00:12	Enel informa que no puede iniciar Rapel por que no tiene tensión en la barra. En Quintero están en fase de reconocimiento de situación en terreno.
15:30	00:14	Coordinador llama a Transelec y no funciona Hot Line, ni tampoco a través de celular
15:34	00:18	Transelec llama a Coordinador, informa que central telefónica está fuera de servicio y se corta la llamada
15:36	00:20	Enel necesita que Transelec opere para poder iniciar Central Quintero
15:36	00:20	Transelec ratifica caída de SCADA y planta telefónica. Informa que no hay cómo operar por telecontrol y reporta desplazo de personal a distintas instalaciones
16:13	00:57	Inicia recuperación de servicio en Arica
16:16	01:00	Transelec indica que requiere de Enel para cerrar uno de los dos circuitos de S/E Rapel
16:18	01:02	Coordinador informa a Enel que Transelec aplicó el Esquema de Recuperación de Servicio en Lo Aguirre, Rapel y Cerro Navia. Enel indica que iniciará con Rapel aunque tiene problemas de comunicación
16:38	01:22	Enel informa que ha tenido un contratiempo con Rapel.
16:48	01:32	Enel informa que sincronizaron Rapel pero que la unidad de desconecta, al parecer por sobre voltaje
16:49	01:33	Coodinador reitera partida de Central Quintero, pero Enel indica que está apertura de interruptores por parte de Transelec
16:52	01:36	Rapel (U2-U5) sale por falla. Pregunta si se puede despejar algo, pues entienden que está llegando hasta Cerro Navia
17:00	01:44	Puerto Montt en 25% recuperado

Bitácora del evento y principales dificultades

La información presentada está aún sujeta a revisión dada la naturaleza del evento y podrá ser modificada. No es una lista exhaustiva de todos los eventos ocurridos durante la recuperación de servicio.

Hora CLT	Delta	Evento
17:04	01:48	Coordinador pide ayuda a Cammesa (Argentina) para recuperar el norte
17:09	01:53	Se instruye interconexión con Argentina
17:53	02:37	Coordinador instruye partida de TG2 Quintero
18:00	02:44	Rapel U2 sincroniza y falla
18:00	02:44	AES Andes informa que aún no logra interconectarse con Argentina
18:09	02:53	Transelec informa que nuevamente se cayeron las comunicaciones y que están solamente con respaldo en Alto Jahuel
18:14	02:58	Fallan una serie de unidades hidráulicas
18:21	03:05	Transelec informa que recuperó el SCADA
18:34	03:18	Coordinador registra falla de hot line de Transelec
18:55	03:39	Se comienza a energizar Concepción
19:05	03:49	No se logra interconectar con Argentina. Se suspenden los intentos
19:14	03:58	Se recupera San Fernando
19:38	04:22	Rapel opera aislado
19:46	04:30	Se energiza S/E Buin
20:00	04:44	Quintero sincroniza hacia la V Región
20:17	05:01	Se recupera Barrio Cívico y se instruye recuperación de consumos
20:51	05:35	Rapel sincroniza
21:56	06:40	Comienza recuperación de tramos en 500 kV
20:54	05:38	Se normalizan consumos en Chillán y Parral
21:03	05:47	Comienza la recuperación de consumos al sur de Santiago
21:57	06:41	Desprendimiento de carga de 50 MW en Santiago
22:19	07:03	Zona V Región se sincroniza con Zona Centro
22:52	07:36	Comienza cierre de anillo de 110 kV en Santiago
23:06	07:50	Recuperación de un circuito en Línea 500 kV Pan de Azúcar - Polpaico
23:28	08:12	Comienza normalización de consumos en Norte Chico
23:45	08:29	Normalización del 100% de los consumos de la Región Metropolitana



www.spec.cl
www.ameba.cloud

info@spec.cl

+56 2 4367 0192

Los Militares 5885, Oficina 803, Las Condes
Santiago, CHILE - 7561272