

Estudio para análisis de falla EAF 089/2025

"Desconexión forzada de la línea 2x500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar"

Fecha de Emisión: 18-03-2025

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	25/02/2025
Hora	15:16
Consumos desconectados (MW)	11066.23
Demanda previa del sistema (MW)	11066.23
Porcentaje de desconexión	100%
Calificación Apagón	Apagón Total

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Ambos circuitos de la línea 2x500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar / LT002CI1TR01T0022ST01T0022 y LT002CI2TR01T0022ST01T0022
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	500 kV
Segmento	Transmisión Nacional
Propietario instalación afectada	Interchile S.A.
RUT	76.257.379-2
Representante Legal	Luis Llano
Dirección	Cerro El Plomo 5630, Oficina 1802, Las Condes, Región Metropolitana de Santiago

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Sistema de protección N°1 de cada circuito de la línea de transmisión 2x500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar / SP0037T0022SE002T0022 y SP0026T0022SE002T0022.
Propietario elemento fallado	Interchile S.A.
RUT	76.257.379-2
Representante Legal	Luis Llano
Dirección	Cerro El Plomo 5630, Oficina 1802, Las Condes, Región Metropolitana de Santiago

d.1 Origen y causa de la falla

A las 15:15:41 horas del día 25 de febrero de 2025 ocurre la apertura intempestiva de los interruptores 52K8, 52K9, 52K11 y 52K12 de S/E Nueva Pan de Azúcar, correspondientes a los extremos Nueva Pan de Azúcar de ambos circuitos de la línea de transmisión 2x500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar.

De manera simultánea, se produjo la apertura de los interruptores 52K10 y 52K11 de S/E Nueva Maitencillo, correspondientes al circuito N°1 de la mencionada línea. Lo anterior, sin presentarse condiciones de falla a nivel de equipamiento primario en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN), así como tampoco en las líneas de transmisión protegidas por los interruptores operados. Si bien 1.3 segundos más tarde se produjo la reconexión automática del extremo Nueva Pan de Azúcar del circuito N°1 antes mencionado, al estar previamente abierto el extremo Nueva Maitencillo, no resultó en una revinculación del Sistema Eléctrico Nacional a nivel de 500 kV.

Producto de la apertura intempestiva de ambos circuitos de la línea 2x500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar, por donde transitaban del orden de 1800 MW, se produjeron durante aproximadamente 1 segundo oscilaciones de potencia en el sistema de 220 kV paralelo entre las SS/EE Nueva Maitencillo y Nueva Pan de Azúcar, las cuales dada su gran amplitud resultaron en la apertura de los circuitos de dicho sistema ya sea por detección de dichas oscilaciones a través de sus protecciones de impedancia o por operación de sus esquemas de aceleración por teleprotección. Lo anterior redundó en la conformación de dos islas eléctricas en el sistema: una excedentaria al norte de las SS/EE Nueva Pan de Azúcar, Pan de Azúcar y Las Compañías, y otra deficitaria al sur de dichas SS/EE.

Posteriormente, en la isla norte se produjo la desconexión de unidades generadoras a través de automatismos logrando cierta estabilidad, no obstante, ésta colapsó unos 4 minutos desde la separación del Sistema Eléctrico Nacional producto de elevadas tensiones que provocaron la desconexión sucesiva de instalaciones de generación y consumo, en tanto la isla sur colapsó a los 5 segundos aproximadamente desde la separación del SEN al no ser posible controlar la caída de la frecuencia eléctrica con los recursos de control de contingencia existentes en la zona centro sur, tales como Esquema de Desconexión Automático de Carga por Baja Frecuencia y aporte de generación del parque disponible.

El origen de la apertura intempestiva de los interruptores de ambos circuitos de la línea 2x500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar, de acuerdo con lo señalado por la empresa Interchile S.A., propietaria de las protecciones operadas, se debería a la *"actuación no esperada e imprevista"* de la función diferencial de línea (87L) de los sistemas 1 de protección de los circuitos N°1 y N°2 de la línea de transmisión. La mencionada función se encontraba previamente inactiva en los relés Siemens 7SL87 (sistemas 1) de cada uno de los 4 extremos de la línea, producto de una *"falla del módulo de comunicaciones principal"*, estando los relés Siemens 7SL87 (sistemas 2, redundante) con todas sus funciones habilitadas (incluida la función 87L) a través del sistema de comunicaciones de respaldo. La operación intempestiva de protecciones señalada ocurrió con ocasión del *"intento de recuperación del canal y durante la resincronización de la función diferencial de línea de las protecciones"* correspondientes a los sistemas 1 de protección.

Sin perjuicio de lo anterior, Interchile S.A. indicó que aún no se tiene certeza del origen de la *"operación inesperada e imprevista de los sistemas de protección"*, situación que la empresa declaró estar investigando para la entrega de sus conclusiones durante el segundo trimestre de 2025.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE26: Falla en sistema de protección o control

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: No se han producido fallas con el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: No se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar, durante los últimos 24 meses móviles.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: No se han producido fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles.

d.4 Fenómeno eléctrico

PR87L: Protección diferencial de línea.

e. Detalles de la instalación, equipo o elemento donde se produjo la falla

El elemento donde se originó la falla corresponde al esquema de control y comunicaciones asociado a las funciones diferenciales de línea (87L), correspondientes a los sistemas 1 de protecciones de ambos circuitos de la línea de transmisión 2x500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar, protecciones marca Siemens 7SL87, puestas en servicio el 31 de mayo de 2018 según la información declarada por la empresa Interchile S.A. en la plataforma Infotécnica del Coordinador. Por otra parte, esta empresa señala lo siguiente:

"A las 15:15:41.363, en el intento de recuperación del canal y durante la resincronización de la función diferencial de línea de las protecciones mencionadas, se presentó una actuación no esperada e imprevista de dicha función de protección."

La empresa Interchile S.A. indica que no hubo mantenimientos realizados a los sistemas de protecciones y comunicaciones asociados a la línea 2x500 KV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar C1 y C2, durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Urbano y rural.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Origen de la falla según Propietario de la Instalación: Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

4102: Coquimbo

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Con la finalidad de dar cumplimiento con lo establecido en el Título 6-7 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, las empresas coordinadas deben presentar al Coordinador con plazo normativo informes de falla de 48 horas e informes de falla de 5 días posteriores a la fecha del evento.

A continuación, se presenta un resumen de los informes entregados por las empresas coordinadas y el estado de cumplimiento normativo. Los informes no recibidos por el CEN o entregados fuera de plazo corresponden a incumplimientos. El detalle de las instalaciones y fecha de ingreso de los informes de falla por cada empresa coordinada se detalla en el Anexo N°6.

A continuación, se presentan los informes de fallas asociados al apagón total ocurrido el día martes 25 de febrero de 2025, a las 15:15 horas.

Empresa	Informe de fallas de 48 horas Plazo Máximo: 15:16 horas del 27-02-2025	Informe de fallas de 5 días Plazo Máximo: 04-03-2025
ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	4 informes en plazo	4 informes en plazo
AELA EÓLICA LLANQUIHUE SPA	3 informes en plazo	1 informe en plazo y 2 informes no recibido por el CEN
AELA EÓLICA NEGRETE SPA	3 informes en plazo	1 informe en plazo y 2 informes no recibido por el CEN
AELA EÓLICA SARCO SPA	3 informes en plazo	2 informes fuera de plazo y 1 informe no recibido por el CEN
AES ANDES S.A.	10 informes en plazo	9 informes en plazo y 1 informe no recibido por el CEN
AGUAS ANTOFAGASTA S.A.	1 informe en plazo	1 informe no recibido por el CEN
ALBA SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	20 informes en plazo y 3 informes fuera de plazo	17 informes en plazo, 1 informe fuera de plazo y 5 informes no recibido por el CEN
ALMEYDA SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2 informes fuera de plazo	2 informes en plazo
AMANECER SOLAR SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
ANDES GENERACIÓN SPA	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
ANDES SOLAR II SPA	4 informes en plazo	2 informes en plazo y 2 informes no recibido por el CEN
ANDES SOLAR IV SPA	2 informes en plazo	1 informe en plazo y 1 informe no recibido por el CEN
ANGLO AMERICAN EL SOLDADO	1 informe fuera de plazo	1 informe no recibido por el CEN
ANGLO AMERICAN LOS BRONCES	1 informe en plazo y 1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo y 1 informe no recibido por el CEN
AR ALENA SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
AR CERRO TIGRE SPA	2 informes en plazo	2 informes en plazo
AR ESCONDIDO SPA	1 informe en plazo	1 informe fuera de plazo
AR LLANOS DEL VIENTO SPA	2 informes en plazo	2 informes en plazo
AR PAMPA SPA	2 informes en plazo	2 informes en plazo
AR PUELICHE SUR SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
AR TCHAMMA SPA	2 informes en plazo	2 informes en plazo
AR VALLE ESCONDIDO SPA	2 informes en plazo	2 informes en plazo
ARCADIA GENERACIÓN SOLAR S.A.	4 informes en plazo	4 informes en plazo
ASOC. DE CANAL. SOCIEDAD DEL CANAL DE MAIPO	3 informes en plazo	2 informes en plazo y 1 informe no recibido por el CEN
ATACAMA MINERALS CHILE S.C.M.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
ATACAMA SOLAR SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
AUSTRIANSOLAR CHILE SEIS SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
AUSTRIANSOLAR CHILE UNO SPA	2 informes en plazo	2 informes en plazo
BIOENERGÍAS FORESTALES SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
BOLERO SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
CALAMA SOLAR 2 SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
CARTULINAS CMPC SPA	2 informes fuera de plazo	2 informes en plazo
CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2 informes en plazo	2 informes en plazo
CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	3 informes en plazo y 1 informe fuera de plazo	4 informes en plazo
CEME 1 SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
CEMENTO POLPAICO S.A.	2 informes en plazo y 1 informe fuera de plazo	2 informes en plazo y 1 informe no recibido por el CEN
CENTELLA TRANSMISIÓN S.A.	1 informe en plazo	1 informe no recibido por el CEN
CENTRAL CARDONES S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
CENTRAL COLMITO S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
CENTRAL YUNGAY S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
CERRO DOMINADOR PV S.A.	2 informes en plazo	2 informes en plazo
CGE TRANSMISIÓN S.A.	81 informe en plazo y 68 informes fuera de plazo	137 informes en plazo, 7 informes fuera de plazo y 5 informes no recibido por el CEN

Empresa	Informe de fallas de 48 horas Plazo Máximo: 15:16 horas del 27-02-2025	Informe de fallas de 5 días Plazo Máximo: 04-03-2025
CHARRÚA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1 informe en plazo	1 informe en plazo
CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	29 informes fuera de plazo	29 informes en plazo
CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	2 informes fuera de plazo	2 informes en plazo
CHUNGUNGO S.A.	1 informe en plazo	1 informe en plazo
CIA. MINERA MANTOS DE ORO	1 informe en plazo y 1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo y 1 informe no recibido por el CEN
CMPC MADERAS SPA	5 informes fuera de plazo	5 informes en plazo
CMPC PULP SPA.	3 informes en plazo y 9 informes fuera de plazo	12 informes en plazo
CMPC TISSUE S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
CODELCO CHILE - DIVISIÓN ANDINA	2 informes en plazo	2 informes fuera de plazo
CODELCO CHILE - DIVISIÓN CHUQUICAMATA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
CODELCO CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE	4 informes fuera de plazo	4 informes fuera de plazo
CODELCO CHILE - DIVISIÓN GABRIELA MISTRAL	1 informe en plazo	1 informe fuera de plazo
CODELCO CHILE - DIVISIÓN MINISTRO HALES	2 informes fuera de plazo	2 informes fuera de plazo
CODELCO CHILE - DIVISIÓN RADOMIRO TOMIC	1 informe en plazo	1 informe en plazo
COLBÚN S.A.	14 informes en plazo y 4 informes fuera de plazo	14 informes en plazo, 3 informes fuera de plazo y 1 informe no recibido por el CEN
COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
COMPAÑÍA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA CODINER S.A.	9 informes en plazo	9 informes en plazo
COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	2 informes fuera de plazo	2 informes en plazo
COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe fuera de plazo
COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2 informes en plazo y 252 informes fuera de plazo	161 informe en plazo, 73 informes fuera de plazo y 20 informes no recibido por el CEN
COMPAÑÍA MINERA CERRO COLORADO Ltda	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
COMPAÑÍA MINERA CERRO NEGRO S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe fuera de plazo
COMPAÑÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	6 informes fuera de plazo	6 informes no recibido por el CEN
COMPAÑÍA MINERA LOMAS BAYAS	1 informe en plazo	1 informe fuera de plazo
COMPAÑÍA MINERA NEVADA SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
COMPAÑÍA MINERA TECK CARMEN DE ANDACOLLO	1 informe en plazo	1 informe en plazo
COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1 informe en plazo	1 informe en plazo
COMPAÑÍA MINERA ZALDÍVAR SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
COMPAÑÍA SIDERURGICA HUACHIPATO S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
COMPLEJO METALÚRGICO ALTONORTE S.A.	1 informe en plazo	1 informe no recibido por el CEN
CONEJO SOLAR SPA	2 informes en plazo	2 informes en plazo
CONSORCIO SANTA MARTA S.A.	1 informe en plazo	1 informe no recibido por el CEN
COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CURICO Ltda.	3 informes fuera de plazo	3 informes en plazo
COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN Ltda.	8 informes en plazo y 1 informe fuera de plazo	9 informes en plazo
COOPERATIVA ELÉCTRICA CHARRÚA Ltda.	3 informes en plazo	3 informes en plazo
COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ANGELES Ltda	10 informes fuera de plazo	10 informes en plazo
COOPERATIVA ELÉCTRICA PAILLACO Ltda	2 informes fuera de plazo	2 informes en plazo
COOPERATIVA REGIONAL ELÉCTRICA LLANQUIHUE Ltda	3 informes en plazo	3 informes en plazo
COOPERATIVA RURAL ELÉCTRICA RÍO BUENO Ltda.	4 informes fuera de plazo	4 informes en plazo
COPEC RENOVABLES SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
CRISTALERÍAS DE CHILE S.A.	1 informe en plazo	1 informe en plazo
CUMBRES SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2 informes en plazo	2 informes en plazo

Empresa	Informe de fallas de 48 horas Plazo Máximo: 15:16 horas del 27-02-2025	Informe de fallas de 5 días Plazo Máximo: 04-03-2025
DON ARTURO SPA	1 informe fuera de plazo	1 informe fuera de plazo
DON ESTEBAN SPA	1 informe fuera de plazo	1 informe fuera de plazo
DOÑA ANTONIA SOLAR SPA	1 informe en plazo	1 informe fuera de plazo
DUQUECO SPA	6 informes en plazo	4 informes en plazo, 1 informe fuera de plazo y 1 informe no recibido por el CEN
ECOMETALES LIMITED, AGENCIA EN CHILE	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	2 informes en plazo	2 informes fuera de plazo
EDGECONNEX CHILE V SPA	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
EKA CHILE S.A.	1 informe en plazo	1 informe no recibido por el CEN
EL PELÍCANO SOLAR COMPANY SPA	1 informe fuera de plazo	1 informe fuera de plazo
ELÉCTRICA DIGUA SPA	1 informe fuera de plazo	1 informe fuera de plazo
ELÉCTRICA NUEVA ENERGÍA S.A.	1 informe en plazo	1 informe fuera de plazo
ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.	1 informe en plazo y 2 informes fuera de plazo	3 informes en plazo
ELEKTRA GENERACIÓN S.A.	3 informes en plazo	3 informes en plazo
ELETRANS II S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
ELETRANS III S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
ELETRANS S.A.	2 informes fuera de plazo	2 informes en plazo
EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	5 informes fuera de plazo	5 informes en plazo
EMPRESA DE TRANSPORTE DE PASAJEROS METRO S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA	2 informes en plazo	2 informes en plazo
EMPRESA ELÉCTRICA CAPULLO S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	3 informes en plazo y 1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo y 3 informes no recibido por el CEN
EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	2 informes en plazo	2 informes en plazo
EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
EMPRESA ELÉCTRICA DIEGO DE ALMAGRO SPA	1 informe fuera de plazo	1 informe fuera de plazo
EMPRESA ELÉCTRICA LA LEONERA S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.	3 informes fuera de plazo	3 informes en plazo
EMPRESA ELÉCTRICA PORTEZUELO SPA	1 informe fuera de plazo	1 informe fuera de plazo
EMPRESA ELÉCTRICA PUENTE ALTO S.A.	4 informes fuera de plazo	4 informes en plazo
EMPRESA ELÉCTRICA RUCATAYO S.A.	1 informe en plazo	1 informe en plazo
EMPRESA ELÉCTRICA VALLENAR S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
EMPRESA ELÉCTRICA VENTANAS SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
EMPRESA ELÉCTRICAS AGUAS DEL MELADO SPA	1 informe fuera de plazo	1 informe fuera de plazo
EMPRESA NACIONAL DE MINERÍA, FUNDICIÓN HERNÁN VIDELA LIRA	2 informes en plazo	2 informes en plazo
ENAP REFINERÍAS S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe no recibido por el CEN
ENAP REFINERÍAS S.A. - ACONCAGUA	1 informe fuera de plazo	1 informe no recibido por el CEN
ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	3 informes en plazo y 35 informes fuera de plazo	37 informes en plazo y 1 informe no recibido por el CEN
ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	19 informes en plazo y 7 informes fuera de plazo	25 informes en plazo y 1 informe no recibido por el CEN
ENERBLAN SPA	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	1 informe en plazo	1 informe en plazo
ENERGÍA COYANCO S.A.	3 informes en plazo	1 informe en plazo y 2 informes no recibido por el CEN
ENERGÍA DE CASABLANCA S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
ENERGÍA EÓLICA LOS OLMOS SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
ENERGÍA EÓLICA MESAMÁVIDA SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
ENERGÍA EÓLICA SAN MATÍAS SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
ENERGÍA PACÍFICO S.A.	1 informe en plazo	1 informe en plazo
ENERGÍA SIETE SPA	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo

Empresa	Informe de fallas de 48 horas Plazo Máximo: 15:16 horas del 27-02-2025	Informe de fallas de 5 días Plazo Máximo: 04-03-2025
ENERGÍAS UCUQUER DOS S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
ENFRAGEN CHILE SOLAR SPA	1 informe fuera de plazo	1 informe fuera de plazo
ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	22 informes en plazo y 1 informe fuera de plazo	14 informes en plazo y 9 informes fuera de plazo
ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	6 informes en plazo	6 informes en plazo
ENORCHILE S.A.	4 informes fuera de plazo	3 informes en plazo y 1 informe fuera de plazo
EÓLICA LA ESPERANZA S.A.	1 informe en plazo	1 informe en plazo
EÓLICA LA ESTRELLA SPA	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
EÓLICA MONTE REDONDO SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
ESPINOS S.A.	4 informes en plazo	4 informes en plazo
FOTOVOLTAICA DE LOS ANDES SPA	1 informe fuera de plazo	1 informe fuera de plazo
FOTOVOLTAICA DEL DESIERTO SPA	1 informe fuera de plazo	1 informe fuera de plazo
FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 1 SPA	2 informes fuera de plazo	1 informe en plazo y 1 informe fuera de plazo
FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 5 SPA	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
GENERACIÓN DE ENERGÍA NUEVA DEGAN SPA	3 informes fuera de plazo	1 informe en plazo y 2 informes fuera de plazo
GENERACIÓN SOLAR SPA	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
GENERADORA ANTILHUE SPA	1 informe fuera de plazo	1 informe fuera de plazo
GENERADORA DEL PACÍFICO SPA	3 informes fuera de plazo	1 informe en plazo y 2 informes fuera de plazo
GENERADORA METROPOLITANA SPA	3 informes en plazo	3 informes en plazo
GENERADORA NORTH WEST SPA	1 informe fuera de plazo	1 informe fuera de plazo
GENERADORA SOL SOLIV SPA	1 informe fuera de plazo	1 informe fuera de plazo
GEOTÉRMICA DEL NORTE S.A.	1 informe en plazo	1 informe en plazo
GPG GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
GPG SOLAR CHILE 2017 SPA	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
GR ALGARROBO SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
GR LIUN SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
GUACOLDA ENERGÍA SPA	11 informe fuera de plazo	8 informes en plazo, 2 informes fuera de plazo y 1 informe no recibido por el CEN
GUANACO COMPAÑÍA MINERA SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
HIDROANGOL SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
HIDROELECTRICA DOS VALLES SPA	2 informes fuera de plazo	2 informes no recibido por el CEN
HIDROELÉCTRICA EL PASO SPA	2 informes fuera de plazo	2 informes no recibido por el CEN
HIDROELÉCTRICA EMBALSE ANCOA SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
HIDROELÉCTRICA LA CONFLUENCIA S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe no recibido por el CEN
HIDROELÉCTRICA LA HIGUERA S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe no recibido por el CEN
HIDROELÉCTRICA LAS JUNTAS S.A.	1 informe en plazo	1 informe en plazo
HIDROELÉCTRICA LOS CORRALES SPA	2 informes en plazo	2 informes no recibido por el CEN
HIDROELÉCTRICA PALACIOS SPA	2 informes en plazo	2 informes no recibido por el CEN
HIDROELÉCTRICA PIEDRAS NEGRAS SPA	2 informes en plazo	2 informes no recibido por el CEN
HIDROELÉCTRICA PUNTA DEL VIENTO SPA	2 informes en plazo	2 informes no recibido por el CEN
HIDROELÉCTRICA RÍO COLORADO S.A.	1 informe en plazo	1 informe en plazo
HIDROELÉCTRICA RÍO HUASCO S.A.	2 informes en plazo	2 informes en plazo
HIDROELÉCTRICA RÍO LIRCAY S.A.	5 informes en plazo	5 informes no recibido por el CEN
HIDROELÉCTRICA SAN ANDRÉS SPA	2 informes en plazo	2 informes no recibido por el CEN
HIDROENERSUR SPA	5 informes en plazo	5 informes en plazo
HIDROPALMAR SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	1 informe en plazo	1 informe en plazo
INDURA S.A.	2 informes fuera de plazo	2 informes en plazo
INNOVACIÓN ENERGÍA S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo

Empresa	Informe de fallas de 48 horas Plazo Máximo: 15:16 horas del 27-02-2025	Informe de fallas de 5 días Plazo Máximo: 04-03-2025
INTERCHILE S.A.	1 informe en plazo y 1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo y 1 informe fuera de plazo
INVERSIONES FOTOVOLTAICAS SPA	1 informe en plazo	1 informe fuera de plazo
JAVIERA SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
KDM ENERGÍA S.A.	1 informe en plazo	1 informe no recibido por el CEN
KELTI S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe fuera de plazo
LICÁN SPA	1 informe en plazo y 1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo y 1 informe no recibido por el CEN
LITORAL TRANSMISIÓN S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
LUZLINARES S.A.	4 informes en plazo	4 informes fuera de plazo
LUZPARRAL S.A.	4 informes en plazo	4 informes fuera de plazo
LUZPARRAL TRANSMISIÓN S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
MADERAS ARAUCO S.A.	3 informes en plazo	3 informes en plazo
MANTOS COPPER S.A.	1 informe en plazo	1 informe en plazo
MANTOVERDE S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe no recibido por el CEN
MASISA S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1 informe en plazo	1 informe en plazo
MELON S.A.	1 informe en plazo	1 informe en plazo
MINERA CENTINELA	2 informes en plazo y 1 informe fuera de plazo	2 informes fuera de plazo y 1 informe no recibido por el CEN
MINERA ESCONDIDA Ltda.	4 informes fuera de plazo	4 informes fuera de plazo
MINERA LAS CENIZAS S.A.	2 informes en plazo	2 informes no recibido por el CEN
MINERA LOS PELAMBRES	2 informes fuera de plazo	2 informes en plazo
MINERA MERIDIAN Ltda.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
MINERA SPENCE S.A.	1 informe en plazo	1 informe en plazo
MINERA VALLE CENTRAL S.A.	2 informes fuera de plazo	2 informes en plazo
MLP TRANSMISION S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
MOLY-COP CHILE S.A.	2 informes fuera de plazo	2 informes en plazo
NEOMAS SPA	1 informe fuera de plazo	1 informe no recibido por el CEN
NIRIVILO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2 informes fuera de plazo	2 informes fuera de plazo
NORACID S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
NORVIND S.A.	1 informe en plazo	1 informe en plazo
OCCIDENTAL CHEMICAL CHILE Ltda.	1 informe en plazo	1 informe no recibido por el CEN
PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	1 informe en plazo	1 informe en plazo
PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA	1 informe fuera de plazo	1 informe fuera de plazo
PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe no recibido por el CEN
PALMUCHO S.A.	2 informes fuera de plazo	2 informes en plazo
PAPELES CORDILLERA SPA	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
PAPELES RÍO VERGARA S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	1 informe en plazo	1 informe en plazo
PARQUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
PARQUE EÓLICO EL ARRAYÁN SPA	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
PARQUE EÓLICO EL MAITÉN SPA	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
PARQUE EÓLICO LEBU-TORO SPA	2 informes en plazo	1 informe en plazo y 1 informe no recibido por el CEN
PARQUE EÓLICO LOS CURUROS SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA [En_Revision]	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
PARQUE EÓLICO SAN GABRIEL SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO SOL DEL DESIERTO SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
PARQUE SOLAR LEYDA SPA [EN_REVISION]	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
PARQUE SOLAR QUILMO SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo

Empresa	Informe de fallas de 48 horas Plazo Máximo: 15:16 horas del 27-02-2025	Informe de fallas de 5 días Plazo Máximo: 04-03-2025
PARQUE SOLAR SOL DEL NORTE SPA	1 informe fuera de plazo	1 informe fuera de plazo
PARQUE SOLAR VIVEROS SPA [En_Revision]	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
PARQUE TALINAY ORIENTE S.A.	1 informe en plazo	1 informe en plazo
PATAGUILLA SOLAR SPA [En_Revision]	1 informe fuera de plazo	1 informe fuera de plazo
PE CABO LEONES III SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
PLANTA SOLAR SAN PEDRO III SPA	2 informes en plazo	2 informes en plazo
PLANTA SOLAR TOCOPILLA SPA	1 informe en plazo	1 informe fuera de plazo
POZO ALMONTE SOLAR 2 S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
POZO ALMONTE SOLAR 3 S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	6 informes fuera de plazo	6 informes fuera de plazo
PUNTA PALMERAS S.A.	1 informe en plazo	1 informe en plazo
PV SALVADOR S.A.	1 informe en plazo y 1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo y 1 informe no recibido por el CEN
RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	1 informe en plazo	1 informe en plazo
RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	1 informe en plazo	1 informe en plazo
RÍO ALTO SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
RUCASOL SpA [EN_REVISION]	1 informe fuera de plazo	1 informe no recibido por el CEN
SAN ANDRÉS SPA	2 informes fuera de plazo	1 informe en plazo y 1 informe no recibido por el CEN
SAN JUAN S.A.	1 informe en plazo	1 informe en plazo
SANTA ESTER SOLAR SPA	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
SANTIAGO SOLAR S.A.	1 informe en plazo	1 informe en plazo
SIERRA GORDA SCM	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	7 informes fuera de plazo	7 informes en plazo
SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2 informes fuera de plazo	2 informes en plazo
SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
SOCIEDAD CONCESIONARIA EMBALSE CONVENTO VIEJO S.A.	2 informes en plazo	2 informes fuera de plazo
SOCIEDAD CONTRACTUAL MINERA EL ABRA	1 informe fuera de plazo	1 informe no recibido por el CEN
SOCIEDAD GNL MEJILLONES S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe no recibido por el CEN
SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	2 informes en plazo y 1 informe fuera de plazo	3 informes en plazo
SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	7 informes fuera de plazo	7 informes en plazo
SOLAR ELENA SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
SOLAR LOS LOROS SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
SONNEDIX DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
SQM SALAR S.A.	1 informe en plazo	1 informe en plazo
STATKRAFT EOLICO S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
SUBESTACIÓN PUCHUNCAVÍ S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
TAMAKAYA ENERGÍA SPA	1 informe fuera de plazo	1 informe fuera de plazo
TAMARICO SOLAR DOS SPA	1 informe en plazo	1 informe fuera de plazo
TERCERA REGIÓN SOLAR SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
TRANSELEC S.A.	6 informes en plazo y 10 informes fuera de plazo	3 informes en plazo y 13 informes fuera de plazo
TRANSMISORA BAQUEDANO S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
TRANSMISORA ELÉCTRICA CORDILLERA SPA	3 informes en plazo	3 informes en plazo
TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA S.A.	2 informes en plazo	2 informes en plazo
TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	4 informes en plazo	4 informes en plazo
TRANSMISORA MEJILLONES S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
TRANSMISORA MELIPEUCO S.A.	2 informes en plazo	2 informes en plazo
TRANSQUINTA S.A.	3 informes fuera de plazo	3 informes en plazo
TSGF SPA	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo

Empresa	Informe de fallas de 48 horas Plazo Máximo: 15:16 horas del 27-02-2025	Informe de fallas de 5 días Plazo Máximo: 04-03-2025
VIENTOS DE RENAICO SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
WPD DUQUECO SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo
WPD MALLECO SPA	2 informes en plazo	2 informes en plazo
WPD NEGRETE SPA	1 informe en plazo	1 informe en plazo

A continuación, se presentan los informes de falla de los eventos ocurridos el día miércoles 26 de febrero de 2025, relacionados con los efectos del apagón total ocurrido el día anterior.

Empresa	Informe de fallas de 48 horas Plazo Máximo: 28-02-2025	Informe de fallas de 5 días Plazo Máximo: 06-03-2025
CGE TRANSMISIÓN S.A.	18 informes en plazo	13 informes en plazo, 4 informes fuera de plazo y 1 informe no recibido por el CEN
COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe fuera de plazo
EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1 informe fuera de plazo	1 informe en plazo
SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	1 informe en plazo	1 informe en plazo
TRANSELEC S.A.	1 informe en plazo	1 informe en plazo

A continuación, se detallan aquellas instalaciones en el sistema de distribución, junto con su empresa asociada, que no ingresaron informes de falla en plazo normativo en la plataforma del Coordinador destinada para estos fines, así como tampoco declarado las pérdidas de consumo en dicha instalación ocasionada por la falla en análisis.

Empresa Distribuidora	Subestación
COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E Ancoa
	S/E Arica
	S/E Chacahuín
	S/E Central Cipreses
	S/E Cocharcas (CGE)
	S/E Cóndores
	S/E Copiapó
	S/E El Espino
	S/E Hualañé
	S/E Hualte
	S/E La Palma
	S/E La Vega
	S/E Licantén
	S/E Linares Norte
	S/E Los Maquis (CGE)
	S/E Molina
	S/E Nirivilo
	S/E Panguilemo
	S/E Parinacota
	S/E Parronal
	S/E Portezuelo
	S/E Puquillay
	S/E Quirihue
	S/E Ranguilí
	S/E San Carlos
	S/E San Gregorio
	S/E San Javier
	S/E San Miguel
	S/E San Rafael
	S/E Santa Cruz
	S/E Santa Elvira
	S/E Tarapacá
	S/E Villa Alegre
	S/E Villa Prat
	S/E Vallenar
	S/E Yervas Buenas
COOPERATIVA ELÉCTRICA CHARRÚA Ltda.	S/E Laja
ENERGÍA DE CASABLANCA S.A.	S/E Negrete
LUZLINARES S.A.	S/E San Jerónimo
	S/E Longaví
	S/E Nirivilo
SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E San Javier
SOCIEDAD INGENIERIA ELECTRICA MATAQUITO Ltda.	S/E Armazones
COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA SOCOROMA Ltda	S/E Castilla
	S/E Central Chapiquiña

2. Descripción del equipamiento afectado a causa de la falla

A continuación, se presenta el listado de equipamientos de los sistemas de generación, transmisión e instalaciones de consumo, que de acuerdo con la información enviada por las empresas coordinadas resultaron afectados por la falla identificada:

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
HE Canutillar	2	80	15:16	16:11
HP Pilmaiquén	5	9	15:16	16:15
PFV Valle Escondido	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 y 8	71	15:20	16:28
HE Canutillar	1	80	15:16	16:29
PFV Río Escondido	1, 2, 3, 4, 5, 8, 9, 10, 11 y 12	94.64	15:20	16:36
HP Palmucho	1	29	15:16	16:55
HP Pullinque	1	8	15:16	17:01
HP Pilmaiquén	2	5	15:16	17:03
HP Pullinque	2	6	15:16	17:10
TER Trapén	1, 2, 3 y 4	19	15:16	17:52
TER Colmito	1	58	15:16	20:15
TER Trincao	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9 y 10	13.12	15:16	20:37
HE Antuco	1	56	15:16	20:51
PFV Cauquenes	1	2	15:16	21:02
HP Alfalfal	1	63	15:16	21:02
HE El Toro	4	64	15:16	21:03
HP Alfalfal	2	54	15:16	21:06
PFV Espiga De Oro	1	2	15:16	21:13
HE El Toro	3	63	15:16	21:14
HE El Toro	2	65	15:16	21:18
HE Pangue	1	24	15:16	21:30
PFV Teno Solar	1, 2, 3 y 4	5.8	15:16	21:40
TER Santa Fe	1	36.7	15:16	22:07
HE Cipreses	1	17	15:16	22:09
PE La Flor	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8 y 9	25.4	15:16	22:12
TER Lautaro	2	22.1	15:16	22:14
HP Renaico	1	5.09	15:16	22:19
TER CMPC Santa Fe	TG1, TG2 y TG3	7.25	15:16	22:27

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
HP Ojos De Agua	1	8.2	15:16	22:30
HE Angostura	3	40	15:16	22:33
TER CMPC Pacífico	TG1, TG2 y TG3	14.9	15:16	22:37
PE Campo Lindo	1, 2 y 3	27	15:16	22:37
PE Mesamávida	1, 2, 3 y 4	16	15:16	22:39
HP Isla	2	18	15:16	22:52
TER San Isidro II	Completa	301	15:16	22:55
HE Machicura	1	27	15:16	22:58
PE La Esperanza	1, 2, 3, 4 y 5	3	15:16	22:58
PE Ucuquer II	Completa	0.4	15:16	22:58
HP Rucatayo	1	15	15:16	23:03
TER Nueva Aldea	TG1	6	15:16	23:04
TER Nueva Aldea	TG3	34	15:16	23:04
PE San Matías	1, 2, 3 y 4	55	15:16	23:05
HP Lircay	2	9.4	15:16	23:12
HP Providencia	1	1.66	15:16	23:13
HP Lircay	1	9.5	15:16	23:14
HP Mariposas	1	2.8	15:16	23:16
PE Cuel	1 y 2	9.6	15:16	23:21
TER San Isidro	Completa	79	15:16	23:21
PE Los Olmos	1, 2, 3, 4 y 5	64	15:16	23:30
HP Pulefu	2	2.7	15:16	23:37
PE Tolpán Sur	1, 2, 3, 4 y 5	66.5	15:16	23:38
TER Celco	1	5	15:16	23:38
HP Cumbres	1	6.22	15:16	23:38
HP Palmar	1	1.25	15:16	23:41
HP Alto Renaico	1	1.1	15:16	23:44
HP Licán	2	9	15:16	23:46
HP MC1	2	1.22	15:16	23:49
PFV Santiago Solar	Completa	73	15:16	23:51
PFV Santiago Solar	1	73	15:16	23:51
HP Carilafquén	2	8	15:16	23:54
HP Puntilla	2	8.5	15:16	23:56

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
HP Curillinque	1	38	15:16	23:57
HP Chiburgo	1	8.3	15:16	23:58
HE Antuco	2	87	15:16	23:58
HP Capullo	1	3.5	15:16	23:57
HP Chiburgo	2	8.4	15:16	00:00 *
HP Carilafquén	1	7	15:16	00:03 *
PE La Cabaña	1, 2, 3, 4, 5, 6 y 7	93	15:16	00:05 *
HP Callao	2	0.6	15:16	00:08 *
HP Queltehues	2	15	15:16	00:08 *
HP MC2	1	0.4	15:16	00:12 *
PE Los Buenos Aires	1 y 2	11.4	15:16	00:15 *
PE Renaico II	1, 2, 3, 4, 5, 6 y 7	91	15:16	00:15 *
HP MC3	1	0.3	15:16	00:15 *
HP Florida II	2	6.1	15:16	00:15 *
PE Sarco	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9 y 10	1	15:20	00:16 *
PE Renaico I	1, 2, 3, 4, 5 y 6	54	15:16	00:21 *
PFV Chercán Solar	-	9	15:16	00:21 *
HP Río Picoquén	1	0.44	15:16	00:24 *
HP San Clemente	1	4.5	15:16	00:25 *
PFV El Romero	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9 y 10	152	15:18	00:25 *
HP Florida II	1	5.5	15:16	00:34 *
PFV Meseta de los Andes	Completa	129.01	15:16	00:35 *
HP Queltehues	3	16	15:16	00:38 *
HP Nalcas	2	0.8	15:16	00:42 *
HP Nalcas	3	1.02	15:16	00:42 *
TER CMPC Bucalemu	1	3.76	15:16	00:43 *
HP Florida III	2	10.41	15:16	00:44 *
TER Valdivia	TG2	41	15:16	00:53 *
HE Convento Viejo	1	3.9	15:16	00:59 *
HP Loma Alta	1	13.8	15:16	01:00 *
PFV Antay	1 y 2	6	15:20	01:02 *
HP Los Quilos	1	7.2	15:16	01:09 *
HP Queltehues	1	10	15:16	01:18 *

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
HP Volcán	1	12	15:16	01:18 *
HP Isla	1	14	15:16	01:19 *
HP Sauzal	2	10	15:16	01:21 *
HP Los Quilos	2	8.8	15:16	01:23 *
PE San Pedro	1 y 2	0	15:16	01:28 *
PE San Pedro II	1, 2 y 3	0	15:16	01:28 *
TER Esperanza	Completa	0	15:16	01:30 *
HP Sauzal	3	10	15:16	01:38 *
PFV Javiera	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 y 8	52.97	15:20	01:54 *
HP Juncal	1	17	15:16	01:54 *
HP Mampil	1	17	15:16	01:56 *
PE El Maitén	1, 2 y 3	7.8	15:16	02:04 *
PFV Malgarida	1 y 2	83	15:20	02:11 *
PFV Tamango	1, 2 y 3	15	15:16	02:13 *
PFV Almeyda	1, 2 y 3	25	15:20	02:14 *
TER Escuadrón	1	3	15:16	02:15 *
HP Abanico	6	15	15:16	02:25 *
HP Aillín	1	0.33	15:16	02:27 *
TER Viñales	1	31	15:16	02:37 *
PE Canela II	Completa	0,25	15:16	02:37 *
HP Los Quilos	3	10,7	15:16	02:40 *
PE Los Cururos	Completa	2	15:16	02:50 *
HP Sauzalito	1	8	15:16	02:56 *
PE La Estrella	Completa	6.4	15:16	02:58 *
HP Puntilla	3	7	15:16	03:07 *
PE El Arrayan	Completa	8,3	15:16	03:25 *
HP Hornitos	1	31	15:16	03:33 *
PFV El Pelicano	-	82	15:16	03:36 *
PFV Salvador	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, BESS1, BESS2 y BESS3	4	15:20	03:37 *
PFV PMG North West	1	6	15:16	03:40 *
PFV Manzano	-	49	15:16	03:42 *
PFV Huertos Familiares	-	0	15:16	03:43 *
PFV Pataguilla	Completa	8.1	15:16	03:53 *

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
PFV Quilapilún	1	76.9	15:16	03:57 *
PE Taltal	1, 2, 3, 4, 5 y 6	26	15:20	04:00 *
HP Guayacán	1	10	15:16	04:05 *
HP Guayacán	2	10	15:16	04:05 *
HP Sauzal	1	11	15:16	04:09 *
PFV Tamaya Solar	1, 2, 3, 4, 5, 6, BESS1 y BESS2	8.4	15:20	04:20 *
PE Lebu	1, 3, 4 y 5	1.4	15:16	04:30 *
PFV Llano de Llampos	1, 2, 3, 4 y 5	79	15:16	04:30 *
HP Río Colorado	2	2.5	15:16	04:32 *
PE Cabo Leones II	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11 y 12	5	15:16	04:48 *
HP La Mina	2	2.5	15:16	05:00 *
PFV Conejo Solar	1, 2, 3, 4, 5 y 6	91	15:20	05:10 *
PE Valle de Los Vientos	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8 y 9	35	15:20	05:15 *
PFV Usya	1, 2 y 3	16	15:20	05:18 *
PE Puelche Sur	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8 y 9	2.3	15:16	05:19 *
PE Cabo Leones	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9 y 10	6	15:16	05:25 *
PE Cabo Leones III	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9 y 10	7	15:16	05:28 *
PFV Andes Solar II-B	1, 2, 3, 4, 5 y 6	6	15:20	05:39 *
PFV Campos del Sol	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20 y 21	293	15:20	05:48 *
PE Atacama	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 y 8	7.3	15:16	05:48 *
HP Ancoa	1	10	15:16	05:58 *
TER Energía Pacífico	1	9.8	15:16	06:00 *
HP Ancoa	2	10	15:16	06:11 *
PE Negrete	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9 y 10	16.26	15:16	06:35 *
PE San Gabriel	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8 y 9	123.19	15:16	06:55 *
PFV Andes Solar II	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, BESS1, BESS2	28	15:20	06:56 *
TER Angamos	2	81.43	15:16	06:58 *
PFV Andes Solar	1 y 2	19.5	15:20	07:07 *
PFV Quilmo	1 y 2	9	15:16	07:12 *
PE Sierra Gorda Este	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 y 8	76.41	15:16	07:15 *
PFV Coya	1, 2, 3, 4, 5, 7, 8, 9, 10 y 11	30	15:20	07:30 *
TER Petropower	1	52	15:16	07:34 *
PFV Azabache	1, 2, 3 y 4	42.9	15:19	07:35 *

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
PFV Los Loros	1, 2, 3, 4, 5 y 6	38	15:20	07:39 *
PFV La Huayca II	1, 2 y 3	11	15:16	07:39 *
PFV La Huella	-	65.14	15:16	07:46 *
PFV Diego De Almagro Sur	BESS1, BESS2, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 11, 12, 13, 14, 15 y 16	160	15:20	07:49 *
PFV Granja Solar	1, 2, 3, 4, 5 y 6	85	15:20	07:55 *
PFV Las Salinas	-	154	15:20	07:59 *
PE Lomas De Duqueco	1, 2 y 3	23.39	15:16	08:02 *
PE Malleco Sur	1, 2, 3, 4, 5, 6 y 7	79.28	15:16	08:12 *
PFV Don Humberto	-	78	15:16	08:15 *
PFV Sol de Los Andes	1, 2, 3, 4 y 5	68.24	15:20	08:17 *
PFV Tamarico	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8 y 9	108	15:20	08:18 *
PFV Guanchoi	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21 y 22	67	15:20	08:22 *
HP Florida III	1	1.1	15:16	08:35 *
PFV Pampa Camarones	1 y 2	5.1	15:20	08:37 *
PFV Jama	1, 2, 3, 4, 6, 7 y 8	13.96	15:16	08:37 *
PE Malleco Norte	1, 2, 3, 4, 5, 6 y 7	82.72	15:16	08:38 *
PFV Puerto Seco Solar	1 y 2	9	15:20	08:42 *
PFV Atacama Solar II	2, 3, 4, 5, 11, 12, 13 y 14	116.94	15:20	08:43 *
PFV Doña Carmen Solar	-	27	15:16	08:45 *
TER Arauco	1	15.4	15:16	08:52 *
PFV Andes Solar IV	7, 8, 9, 10 y 11	80	15:20	08:55 *
TER CMPC Tissue	1	4.8	15:16	08:57 *
PFV Diego de Almagro	1 y 2	18.14	15:20	08:59 *
PFV Maria Elena	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8 y BESS1	13	15:20	09:07 *
PFV Sol del Desierto	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11 y 12	77.81	15:20	09:08 *
PFV Chañares	1, 2, 3, 5 y 6	21	15:16	09:18 *
PFV Domeyko	1, 2, 3, 4, 6, 7, 8, 9 y 10	109.67	15:20	09:38 *
PFV Huatacondo	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 y 8	29.76	15:16	09:42 *
PFV Pampa Solar Norte	1, 2, 3, 4 y 5	53.1	15:20	09:45 *
PFV Doña Antonia	1 y 2	2	15:16	09:45 *
PFV Willka	1, 2, 3, 4 y 5	75	15:20	09:45 *
PFV Carrera Pinto	1, 2, 3, 4, 5, 6 y 7	69	15:16	09:52 *

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
PFV Ceme 1	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19 y 20	314	15:20	10:00 *
PE Monte Redondo	Completa	0.3	15:16	10:04 *
PFV Finis Terrae	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16 y 17	107.2	15:16	10:14 *
PFV Capricornio	1, 2, 3, 4, 5, 6 y 7	20.28	15:16	10:16 *
PFV Lalackama	1, 2, 4, 5, 6, 7 y 8	55	15:20	10:32 *
TER Guacolda	3	82	15:20	10:39 *
PFV Sol de Lila	1, 2, 3, 4, 6, 7, 8 y 9	77	15:20	10:42 *
PE San Juan	A, B, C, D, E, F, G, H, I, J, K y L	8.4	15:20	10:44 *
PE Alena	1, 2, 3, 4 y 5	35	15:16	10:50 *
PMG PFV Solar Palermo	-	7.9	15:16	10:50 *
PE Totoral	Completa	0.9	15:16	10:50 *
PE Totoral	1	0.9	15:16	10:50 *
PFV La Silla	1	1.4	15:20	11:00 *
TER Mejillones	CTM3-TG	52	15:16	11:00 *
TER Guacolda	5	38	15:16	11:04 *
PFV Machicura	1, 2, 3 y 4	7.3	15:16	11:11 *
PFV San Andrés	1, 2, 3, 4, 5, BESS1, BESS2 y BESS3	1.5	15:20	11:19 *
TER Nueva Renca	1	165	15:16	11:43 *
TER Guacolda	4	38	15:16	11:45 *
PFV Cerro Dominador	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9 y 10	87.9	15:16	11:46 *
PFV Leyda	Completa	78	15:16	11:48 *
PFV Taira	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11 y 12	67	15:20	12:22 *
PFV Bolero	1, 2, 3, 4, 5, 6 y 7	99	15:16	12:54 *
PE Llanos del Viento	1, 2, 3, 4, 5, 7, 8, 9, 10, 11 y 12	131	15:20	13:00 *
PE Calama	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8 y 9	83.31	15:16	13:08 *
GEO Cerro Pabellón	1 y 2	11.97	15:16	13:23 *
PFV San Pedro	1, 2, 3, 4, 5, 6 y 7	83.24	15:16	13:33 *
PE Talinay Poniente	Completa	8	15:16	14:45 *
PE Talinay Oriente	Completa	33	15:20	14:45 *
PE Tchamma	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10 y 11	40	15:20	15:07 *
PE Cerro Tigre	A, B, C, D, E, F, G, H, I, J y K	87.59	15:20	15:21 *
PFV Pampa Tigre	1, 2, 3, 4 y 5	100	15:20	15:23 *
PFV Nuevo Quillagua	1, 2, 3, 4, 5, BESS1, BESS2, BESS3, BESS4, BESS5, BESS6 y BESS7	38	15:20	15:29 *

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
PFV de Los Andes	1	5	15:20	15:33 *
PFV del Desierto	1	7.6	15:20	15:33 *
PFV Valle del Sol	1, 2, 3, 4, 5, 6 y 7	117	15:20	15:35 *
HP Chapiquiña	2	1.5	15:20	15:49 *
PFV Uribe Solar	1, 2, 3, 4, 5, 6 y BESS1	27	15:20	16:06 *
TER Mejillones	CTM3-TV	29	15:16	16:06 *
PFV El Águila	1 y 2	1.7	15:20	16:30 *
TER Campiche	1	84	15:16	16:49 *
PE Punta de Talca	Completa	3.6	15:16	17:09 *
HE El Toro	1	64	15:16	18:00 *
PFV La Cruz Solar	1 y 2	44	15:20	18:49 *
HP Rio Huasco	1	1.3	15:20	19:05 *
TER Guacolda	1	78	15:20	19:36 *
TER Guacolda	2	83	15:20	19:47 *
PFV Pozo Almonte Solar II	1	6.38	15:16	20:01 *
TER Angamos	1	80.56	15:16	22:17 *
PFV Pozo Almonte Solar III	1 y 2	12.01	15:16	08:41 **
TER Cochrane	1	59.45	15:16	09:43 **
TER Masisa	1	4.76	15:16	11:54 **
TER Cochrane	2	60.7	15:16	19:44 **
HP Abanico	5	16.00	15:16	No Aplica
HP Blanco	1	15.2	15:16	NI
PFV Lucas Solar	Completa	8.7	15:16	NI
PFV Don Oscar	Completa	8.7	15:16	NI
PFV Emilia Solar	Completa	3.6	15:16	NI
HP El Paso	1	16	15:16	NI
HP El Paso	2	10	15:16	NI
HP La Confluencia	1	66	15:16	NI
HP La Higuera	1	81	15:16	NI
HP Corrales	1	2.9	15:16	NI
HP Piedras Negras	1	2.7	15:16	NI
HP Punta del Viento	1	2.9	15:16	NI
HP San Andrés	Completa	6	15:16	NI

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
TER Loma los Colorados II	Completa	7	15:16	NI
HP Chacayes	1	21	15:16	NI
TER Chagual	Completa	0	15:16	NI
PFV Rucasol	Completa	8	15:16	NI
HP El Paso	1	16	15:16	NI
HP El Paso	2	10	15:16	NI
HP La Confluencia	1	66	15:16	NI
HP La Higuera	1	81	15:16	NI
HP Corrales	1	2.9	15:16	NI
HP Piedras Negras	1	2.7	15:16	NI
HP Punta del Viento	1	2.9	15:16	NI
TER Loma los Colorados II	1	7	15:16	NI

Total: 9527.23 MW

Total Con PMGD: 11657.23 MW

- Generación de PMGD estimada previo a la falla: 2130 MW
- Los horarios de desconexión y de normalización corresponden a los informados por los respectivos Coordinados.
- NI: No Informado.
- (*): Horario correspondiente al día 26/02/25.
- (**): Horario correspondiente al día 27/02/25.

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Línea 220 kV Seccionadora Francisco - Paposo	ST Dedicado	-	15:16	18:08
S/E O'Higgins	ST Dedicado	Barra 220 kV N°1	15:20	19:49
Línea 220 kV Alto Jahuel - Chena C1	ST Nacional	-	15:16	19:56
Línea 220 kV Alto Jahuel - Chena C2	ST Nacional	-	15:16	22:03
Línea 66 kV Nueva Aldea - Santa Elvira	ST Dedicado	-	15:16	23:04
Línea 110 kV Mantilhue - Central Licán	ST Dedicado	-	15:16	23:39
Línea 2x500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar C2	ST Nacional	-	15:16	23:47
Línea 2x220 kV Lagunas - Ana María N°1	ST Nacional	-	15:20	00:00 *
Línea 2x220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar C1	ST Nacional	-	15:16	00:10 *
Línea 3x220 kV Cardones - Algarrobal N°2	ST Nacional	-	15:20	00:25 *
Línea 3x220 kV Cardones - Algarrobal N°3	ST Nacional	-	15:20	00:31 *
Línea 2x500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo C2	ST Nacional	-	15:17	00:58 *
Línea 2x500 kV Jadresic - Cumbre C1	ST Nacional	-	15:20	01:33 *