

Estudio para análisis de falla EAF 090/2025

"Falla en línea 110 kV Copiapó - Hernán Fuentes"

Fecha de Emisión: 19-03-2025

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	26/02/2025
Hora	00:34
Consumos desconectados (MW)	30.3
Demanda previa del sistema (MW)	4901.8
Porcentaje de desconexión	0.618 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 110 kV Copiapó - Hernán Fuentes / LT144CI1TR02----T0058
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 piso 14, Las Condes.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Línea 110 kV Copiapó - Hernán Fuentes / LT144CI1TR02----T0058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 piso 14, Las Condes.

d.1 Origen y causa de la falla

Con ocasión de maniobras de normalización de la línea 110 kV Copiapó - Hernán Fuentes, la cual se encontraba desenergizada debido al apagón en el Sistema Eléctrico Nacional, a las 00:34 horas se realiza el intento de cierre no exitoso del interruptor 52H1 de S/E Hernán Fuentes, lo cual impide recuperar los consumos afectados en S/E Copiapó.

La empresa CGE Transmisión S.A. indica que la causa de la demora en la recuperación de los consumos de S/E Copiapó, se debió a un robo de conductor entre las estructuras N°19 y N°24 de la mencionada línea.

d.2 Fenómeno Físico:

VAN3: Robo o hurto.

La empresa CGE Transmisión S.A. remite los antecedentes probatorios del fenómeno físico declarado, correspondiente a la Declaración Jurada que cumple con art. 111, inciso 1 y 4, de la norma NSEG 5 E.n. 71, establecido según la Res. Ex. 30989-2019.

- Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.
- Denuncia ante Carabineros de Chile.
- Declaración jurada de los hechos.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación no ha sido afectada por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Sí se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 334-2023	Falla en línea 66 kV San Fernando - San Vicente Tagua Tagua	06/08/2023	CGE Transmisión S.A. señala que el día 06 de agosto del 2023, y una vez identificada la causa de la falla a las 08:30 de la mañana del mismo día, se procede con la reposición del conductor robado entre las estructuras 18 y 20A, finalizando los trabajos a las 15:30 horas.
EAF 380-2023	Falla en línea 66 kV Rancagua - Rosario	29/08/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realizaron labores de reparación del conductor cortado en la línea de Transmisión."
EAF 383-2023	Falla en la línea 66 kV Charrúa - Lucero	30/08/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "No aplica".
EAF 457-2023	Falla en la línea 66 kV San Fernando - Teno	27/10/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: "Reparación de línea AT San Fernando - Chimbarongo. Realización de pruebas eléctricas transformador T3 San Fernando".
EAF 481-2023	Falla en línea 66 kV Lucero - Chillán	06/11/2023	La empresa STS S.A. señala: "Sistema de Transmisión de Sur S.A. revisará en el mediano plazo el comportamiento de la protección de distancia sistema 2 EFACEC TPU-D500 asociada al paño B2 de S/E Lucero".
EAF 015-2024	Falla en línea 66 kV Lucero - Chillán	14/01/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 073-2024	Falla en línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	14/02/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se informa mediante carta a propietario del terreno el riesgo que representa mantener estos árboles (fuera de faja) de gran altura en el sector (fecha 16-02-2024)." "Se coordina la autorización para efectuar tala de árboles (fecha 15-03-2024)".
EAF 087-2024	Falla en línea 66 kV Chillán - Lucero	25/02/2024	CGE Transmisión S.A. señala que "se realizó la acción de mantenimiento correctivo en LT Lucero Quilmo en forma inmediata."
EAF 102-2024	Falla en la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	10/03/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "No se requiere".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 214-2024	Desconexión forzada del transformador N°1 66/15 kV de S/E Latorre	15/05/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: "El día 15/05/2024 se repuso el cable de neutro robado del transformador T1 de SE Latorre. Se mantendrá guardia permanente en la subestación a contar del día 27 de mayo". "Se realizará mejoramiento de protección de cerco perimetral mediante instalación de concertina de forma adicional a la existente".
EAF 216-2024	Falla en línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	16/05/2024	CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: "Se realiza corte de árboles cercanos a la línea mediante solicitudes 2024050963 y 2024051299 entre estructuras 395 y 397 y 2024052395 y 2024052397 entre estructuras 398 y 410."
EAF 234-2024	Falla en línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	01/06/2024	No se indican.
EAF 244-2024	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	09/06/2024	CGE Transmisión S.A. señala que realizó la reparación de los conductores entre las estructuras N°86 y N°87 y entre las estructuras N°175 y N°176 de la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín.
EAF 298-2024	Falla en línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	05/07/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "El 06/07/2024 de madrugada se finalizó el reemplazo de los postes de concreto siniestrados y la reposición de conductor robado. Se retirará de la ecuación de reconexión la señal de TRIP por bajo voltaje dada por el relé del paño BT2 al relé del paño C4 en la entrada IN103. Debido a que no es deseado que este interruptor reconecte cuando no existe tensión en la barra de 66 kV hasta el 30/09/2024. Compromiso interno ID N°2444".
EAF 303-2024	Falla en la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	11/07/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Reemplazo de postes de concreto siniestrados y reposición de conductor robado" y "Se realizan inspecciones periódicas preventivas".
EAF 324-2024	Falla en línea 66 kV Charrúa - Lucero	31/07/2024	No se indican.
EAF 430-2024	Falla en la línea 2x66 kV Guindo - Coronel	16/08/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se despejaron las líneas afectadas por el evento, se repusieron las estructuras derribadas y se reparó el conductor dañado, tanto por el temporal como por el posterior robo".
EAF 434-2024	Falla en la línea 66 kV Pan de Azúcar - Marquesa	20/08/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala "Se realiza inspección del tramo entre las estructuras E53 y E140, se transfieren parte de los consumos a S/E Vicuña y se realiza reparación de conductor cortado y sustraído en el vano entre estructura 81 y 82".
EAF 448-2024	Falla en línea 66 kV San Fernando - Teno	26/08/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se reparó la línea 66 kV San Fernando - Chimbarongo reponiendo el conductor sustraído".
EAF 506-2024	Falla en la línea 33 kV Hualte - Quirihue	17/10/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: "El mismo día de la falla, viernes 17 de octubre de 2024, se coordinó con personal contratista y personal propio de CGE Transmisión para realizar recorrido de línea y encontrar causa de falla. En horas de la madrugada del 18/10/2024 se iniciaron los trabajos de reparación de la línea entre las estructuras 425A y 431, los que concluyeron el mismo día. Para evitar un nuevo robo durante el periodo electoral, se realizaron patrullajes nocturnos los días 25, 26 y 27 de octubre".
EAF 011-2025	Falla en línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	07/01/2025	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: - "Reemplazo de postes de concreto siniestrados y reposición de conductor robado". - "Se realizan inspecciones periódicas preventivas".
EAF 018-2025	Falla en la línea 66 kV Lucero - Chillán	12/01/2025	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se repusieron los conductores sustraídos y, a su vez, se repararon los elementos dañados".
EAF 066-2025	Falla en línea 66 kV San Fernando - Teno	11/02/2025	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Reposición y reparación de línea AT 66 kV San Fernando - Chimbarongo".

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

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia).

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

El elemento donde se originó la falla corresponde los conductores de la línea 110 kV Copiapó - Hernán Fuentes, la cual, de acuerdo con los datos ingresados por la empresa propietaria en la plataforma Infotécnica del Coordinador, cuenta con conductores mayormente del tipo CU 67.4 mm² con una longitud total de aproximadamente 7.64 km, cuya entrada en operación fue en el año 2008.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. no remite los antecedentes correspondientes a los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses a la línea afectada.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Compañía General de Electricidad S.A. no informa la calificación de los alimentadores afectados.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor.

h. Comuna donde se presenta la falla

03101: Copiapó.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (28-02-2025)	Informe de 5 días (05-03-2025)
CGE Transmisión S.A.	01-03-2025	05-03-2025
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE)	No informado	No informado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes	ST Zonal	-	00:34	11:57

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Copiapó	Palomar / C7	NI	4.60	0.094	NI	00:34	11:57	11:57
Copiapó	Henriquez / C8	NI	2.00	0.041	NI	00:34	11:57	11:57
Copiapó	Teresita / C1	NI	4.30	0.088	NI	00:34	11:57	11:57
Copiapó	Ojancos / C4	NI	4.40	0.090	NI	00:34	11:57	11:57
Copiapó	Chañarcillo / C3	NI	2.10	0.043	NI	00:34	11:57	11:57
Copiapó	Copayapu / C2	NI	4.30	0.088	NI	00:34	11:57	11:57
Copiapó	Bramador / C6	NI	5.20	0.106	NI	00:34	11:57	11:57
Copiapó	La Chimba / C9	NI	3.40	0.069	NI	00:34	11:57	11:57

Total: 30.3 MW 0.618% NI

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

- NI: No fue informado por la empresa CGE S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Copiapó	Palomar / C7	CGE	Regulado	4.60	11.38	11.38	52.4
Copiapó	Henriquez / C8	CGE	Regulado	2.00	11.38	11.38	22.8
Copiapó	Teresita / C1	CGE	Regulado	4.30	11.38	11.38	48.9
Copiapó	Ojancos / C4	CGE	Regulado	4.40	11.38	11.38	50.1
Copiapó	Chañarcillo / C3	CGE	Regulado	2.10	11.38	11.38	23.9
Copiapó	Copayapu / C2	CGE	Regulado	4.30	11.38	11.38	48.9
Copiapó	Bramador / C6	CGE	Regulado	5.20	11.38	11.38	59.2
Copiapó	La Chimba / C9	CGE	Regulado	3.40	11.38	11.38	38.7

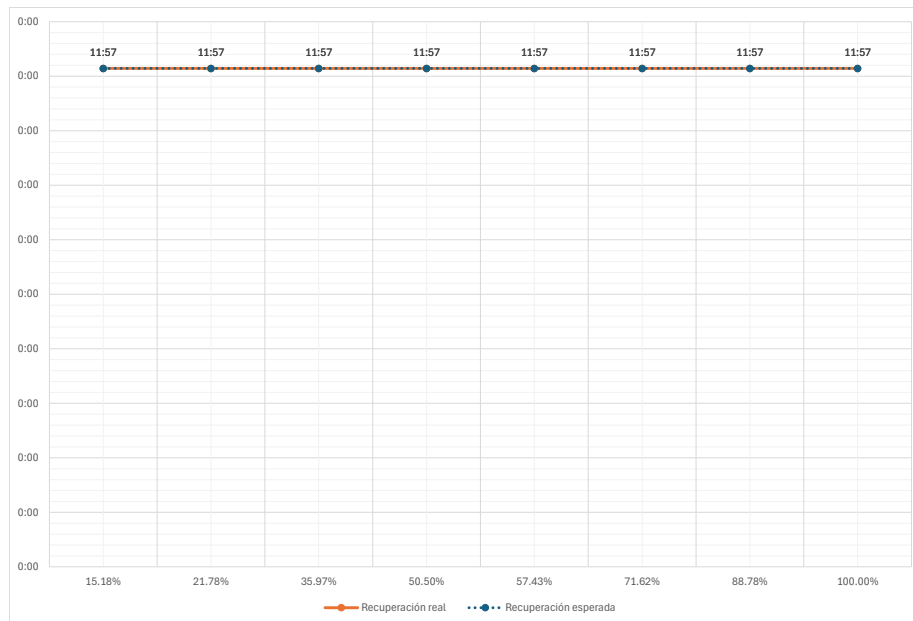
Clientes Regulados : 344.9 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 344.9 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre los horarios de recuperación esperada y recuperación real para los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	24.24	11.38	2.13
Último 20 %	6.06	11.38	0.53
100 % Total	30.30	11.38	2.66

4. Descripción de las configuraciones en los momentos previo y posterior a la falla

Demanda del sistema previo a la falla: 4901.8 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Atacama (U1TG1AB y U2TG2A), Cipreses (U1), Colbún (U1), El Toro (U1, U2 y U3), Quintero (U1), Ralco (U1 y U2) y Rapel (U1).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 26 de febrero de 2025.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 26 de febrero de 2025.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC para el día 26 de febrero de 2025.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 26 de febrero de 2025.

Estado y configuración previo a la falla

La línea 110 kV Copiapó - Hernán Fuentes se encontraba desenergizada producto del apagón del 25/02/2025 que afectó a la totalidad de las instalaciones del Sistema Eléctrico Nacional.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.:

"A las 00:34hrs del 26/02/2025 no fue posible recuperar 30,3 MW de S/E Copiapó por "blackout" del 25/02/2025, debido a robo de conductor de cobre en LT 110 kV Copiapó - Hernán Fuentes, el cual provoca daños entre las estructuras N°19 a la N°24.

A las 11:57 hrs. del 26/02/2025, una vez finalizados los trabajos de reparación, se recuperan los consumos de S/E Copiapó".

Por su parte, dicha empresa en su Informe de Falla de 48 horas indica: *"Operación del interruptor 52H1 de S/E Hernan Fuentes, afectando a SE Copiapo. Causa: Robo de conductor entre las Est. 19 a 24, con las est. 19, 20 y 24 est. colapsadas."*

Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.

b) Acciones correctivas a corto plazo:

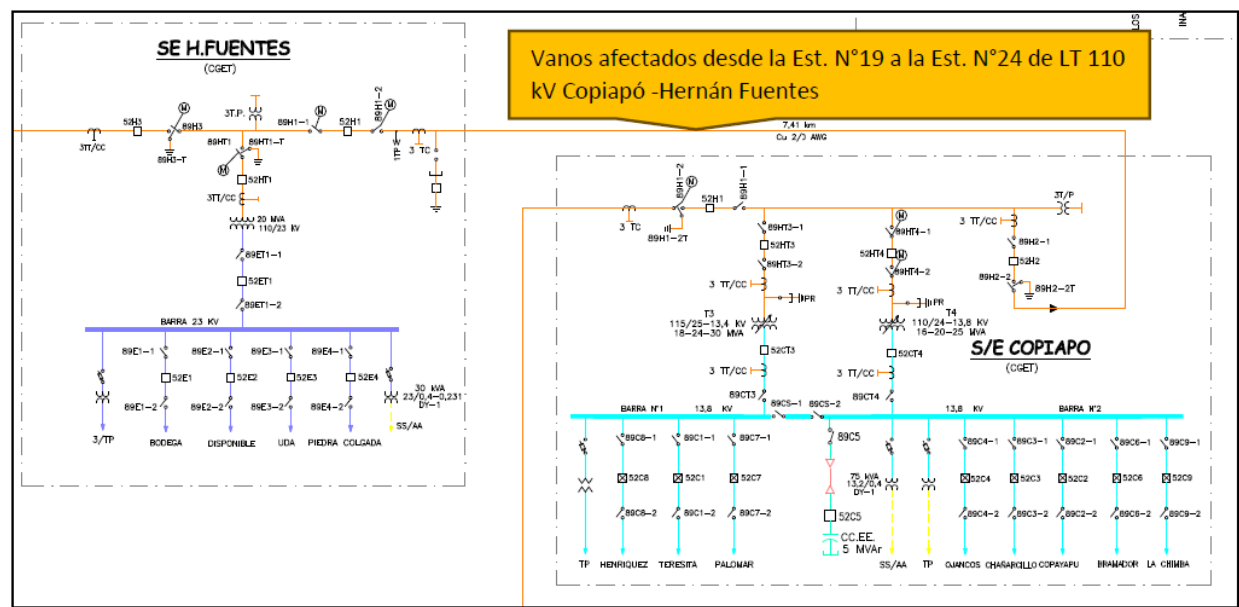
La empresa CGE Transmisión S.A. indica:

"Se reparan los daños entre las estructuras N°19 y 24, recuperando los clientes de S/E Copiapó el 26 de febrero a las 11:57 hrs".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. indica: *"No aplica"*.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



5. Cronología de eventos y la descripción de las causas de los eventos

Hora	Involucrado	Evento
00:34	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52H1 de S/E Hernán Fuentes, por operación de la protección de distancia de fase (21).

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
26/02/2025	CGE Transmisión / CGE	11:57	Cierre exitoso del interruptor 52H1 de S/E Hernán Fuentes, asociado a la línea 110 kV Copiapó - Hernán Fuentes, recuperando la totalidad de los consumos afectados en la S/E Copiapó.

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Con ocasión de maniobras de normalización de la línea 110 kV Copiapó - Hernán Fuentes, la cual se encontraba desenergizada debido al apagón en el Sistema Eléctrico Nacional, a las 00:34 horas se realiza el intento de cierre no exitoso del interruptor 52H1 de S/E Hernán Fuentes, lo cual impide recuperar los consumos afectados en S/E Copiapó.

La empresa CGE Transmisión S.A. indica que la causa de la demora en la recuperación de los consumos de S/E Copiapó, se debió a un robo de conductor entre las estructuras N°19 y N°24 de la mencionada línea.

A raíz del evento en cuestión, se produjo la pérdida de 30.3 MW de consumos asociados a la S/E Copiapó.

Apertura del interruptor 52H1 de S/E Hernán Fuentes

La empresa CGE Transmisión S.A. no entrega información respecto a la actuación de las protecciones asociadas al paño H1 de S/E Hernán Fuentes, por no haber ocurrido, habida cuenta de que en su Informe de Falla de 48 horas indica que existió operación de la protección de distancia de fase (21) que implicó la operación del interruptor 52H1.

8. Detalle de toda la información utilizada en la evaluación de la falla

- Detalle de la generación programada para el día 26 de febrero de 2025 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 26 de febrero de 2025 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 26 de febrero de 2025 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 26 de febrero de 2025 (Anexo N°4).
- Informe de falla de instalaciones ingresado en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa CGE Transmisión S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa CGE Transmisión S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE Transmisión S.A.

- Fecha de envío del respectivo Informe de Falla de 48 horas, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

CGE S.A.

- No envío de los respectivos Informes de Falla de 48 horas y 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

Los incumplimientos del propietario del elemento afectado, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio", no incidieron en el origen y causa de la falla, ni en el desarrollo de las maniobras que permitieron la normalización de servicio.

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por los coordinados involucrados y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- No se dispone de información para pronunciarse respecto del comportamiento del sistema de protección asociado al paño H1 de S/E Hernán Fuentes.

No se dispone de información para concluir respecto al modo de operación del interruptor 52H1 de S/E Hernán Fuentes.

9.4 Desempeño EDAC

No aplica pronunciarse sobre el desempeño de EDAC ante este evento.

9.5 Desempeño EDAG

No aplica pronunciarse sobre el desempeño de EDAG ante este evento.

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Con ocasión de maniobras de normalización de la línea 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes, la cual se encontraba desenergizada debido al apagón en el Sistema Eléctrico Nacional, a las 00:34 horas se realiza el intento de cierre no exitoso del interruptor 52H1 de S/E Hernán Fuentes, lo cual impide recuperar los consumos afectados en S/E Copiapó.

La empresa CGE Transmisión S.A. indica que la causa de la demora en la recuperación de los consumos de S/E Copiapó, se debió a un robo de conductor entre las estructuras N°19 y N°24 de la mencionada línea

A raíz del evento en cuestión, se produjo la pérdida de 30.3 MW de consumos asociados a la S/E Copiapó

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, no se dispone de la suficiente información para concluir respecto del desempeño de las protecciones asociadas al paño H1 de S/E Hernán Fuentes.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 26 de febrero del 2025.

11. Recomendación respecto de las instalaciones a las cuales el Coordinador Eléctrico Nacional debería solicitar una auditoría

- a) Auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.

Por el momento, no se solicitarán auditorías o instrucciones de acciones correctivas.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se le solicitará a la empresa CGE Transmisión S.A.:

- Registros oscilográficos y de eventos asociados a las protecciones del paño H1 de S/E Hernán Fuentes, junto con su respectivo análisis en función de sus ajustes. Lo anterior, habida cuenta de que en su Informe de Falla de 48 horas indica que existió operación de la protección de distancia que implicó la operación del interruptor 52H1.

Se le solicitará a la empresa CGE S.A.:

- Envío de los Informes de Falla de 48 horas y 5 días asociados a la pérdida de consumos en S/E Copiapó.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 26 de febrero de 2025

26-02-2025 04-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
ELGALPON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
CUMPEO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	50
DONWALTERIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38
DIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
LICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	0	0	0	99
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
TRANCADELTORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PILMAIQUEN	8	8	8	8	8	8	8	8	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	10	10	10	10	8	266
RUCATAYO	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	15	20	20	20	20	20	15	16	17	0	0	0	0	0	208
CUMBRES	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	149
PULELFU	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62
CAPULLO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	84
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
PALMAR	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
HIDROBONITO-MC1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
HIDROBONITO-MC3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
LAARENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
COLLIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1694	1680	1687	1626	1525	1448	1378	1329	1211	848	873	759	823	872	1127	1400	1761	1683	1792	2106	2124	1937	1557	1364	34,605
PE-TCHAMMA	1	1	1	2	3	5	8	6	6	11	5	5	20	34	44	49	62	16	74	99	58	21	8	1	540
PE-SIERRAGORDA	3	3	2	2	4	6	9	12	12	7	5	15	32	0	0	0	0	31	82	68	42	18	6	2	359
PE-VALLEDELOSIENTOS	10	5	3	2	2	2	2	2	2	2	3	13	40	0	0	0	0	60	78	75	67	51	32	19	467
PE-CERROTIGRE	2	1	0	1	3	2	1	1	0	0	0	1	9	55	19	81	79	19	131	134	104	67	37	14	758
PE-LLANOSDELVIENTO	17	14	15	11	9	8	6	6	5	15	19	21	34	8	7	129	130	91	17	93	46	34	26	21	782
PE-CALAMA	11	37	58	53	28	16	7	2	2	2	1	3	23	1	134	0	151	150	113	140	132	106	67	47	1283
PE-TALTAL	13	15	17	18	18	18	17	16	13	8	3	3	7	19	33	0	0	0	0	0	0	6	15	29	266
PE-KALLPA	44	65	76	67	62	56	45	43	39	35	30	21	8	7	15	0	108	0	0	0	0	55	44	54	874
PE-HORIZONTESUR	10	10	38	55	46	39	25	13	5	3	2	2	10	38	149	255	269	265	200	200	200	142	40	10	2026
PE-HORIZONTENORTE	24	13	20	20	12	7	5	4	3	3	2	1	1	6	49	237	269	265	200	200	200	142	46	11	1738
PE-ATACAMA	17	5	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	8	32	60	101	107	91	50	28	10	519
PE-SARCO	32	26	23	13	8	4	3	5	5	9	12	11	7	3	0	1	5	11	23	51	67	45	23	9	396

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	14
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	6	6	6	6	6	5	5	3	0	0	0	0	66
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ELSAITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	8	5	5	5	5	5	5	6	4	0	0	0	0	54
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	77
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	19	51	66	68	66	64	70	67	69	70	56	23	0	0	0	0	687
PFV-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	65
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	49
PFV-LOSONOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	19
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	4	6	8	9	9	8	5	2	1	0	0	0	0	60
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	6	9	5	2	1	0	0	0	0	60
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	14
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CONDORLIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	67
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	6	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	71
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	49
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	75
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	8	8	8	8	8	7	1	0	0	0	0	84
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	45
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	7	13	21	26	30	31	31	28	24	18	10	3	0	0	0	0	244
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 26 de febrero de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473

PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	23
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	47
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	24
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	8	8	6	5	3	1	0	0	67
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	7	9	5	5	3	0	0	66
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	21
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	25
PFV-VILLAALMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	18
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	8	7	6	5	3	0	0	0	62
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	43
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	78
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	28
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	23
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	27
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	78
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	7	7	6	4	2	1	0	0	55
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	19
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	29
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	27
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	74
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	8	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	63
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	90
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	26
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	3	2	1	1	0	0	35
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	73
PFV-ELLITRE2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	82
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	26
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	5	5	6	4	6	6	5	2	0	0	55
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	44
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	83
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	22
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	78
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	53
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	7	7	5	1	0	0	0	73
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	88
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	74
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	7	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	71
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	78
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	43
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	4	5	5	4	4	2	0	0	0	0	47
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-BARCELONA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	4	9	9	7	2	0	0	0	0	80
PFV-VERONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	45
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0	76
PFV-GRANTENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	9	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	81
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	78
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	5	6	7	7	7	6	2	0	0	0	0	48
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-ALDEBARAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	56
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0	60
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	7	8	8	7	6	5	3	1	0	0	0	0	62
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	63
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	33
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	54
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	7	7	7	6	6	6	6	3	0	0	0	0	66
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	22
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	90
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	6	6	6	4	1	0	0	0	0	62
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	7	7	7	7	6	4	3	1	0	0	0	59
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	4	5	6	7	7	7	7	6	3	0	0	0	59
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	1	2	1	1	0	0	0	15
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	55
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	22
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	11	30	32	33	33	34	34	34	34	33	30	11	0	0	0	349
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	21
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	28
PFV-PMGCAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	8	8	8	8	6	2	0	0	0	83
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	19
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	8	6	8	8	8	8	7	3	0	0	0	85
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	4	2	1	0	0	0	47
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	17
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	16
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	80
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	25
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	1	3	3	3	3	2	1	0	0	0	25
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	26
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	26
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	25
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	64
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	22
PFV-CETUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	90
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	26
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	75
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	26
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20

Periodo Desde:

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	293	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	279	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

[illegible][illegible]

26-02-2025 04-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

[illegible]

26-02-2025 04-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

[illegible]

26-02-2025 04-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

[illegible]

26-02-2025 04-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

[illegible]

26-02-2025 04-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

[illegible]

26-02-2025 04-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

[illegible]

26-02-2025 04-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

[illegible]

26-02-2025 04-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 26 de febrero de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298
Costo Marginal Quillota 220 kV	85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473

ESCUADRON_COGEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	3	3	3	3	3	3	3	3	24	24	24	24	24	24
MAPA_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
LAUTARO-1_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	18	11	11	11	11	11	11	11	22	22	22	22	22	22	22
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	0	40	0	40	0	40	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	23	1	1	35	50	19	54	54	18	6	1	1	0	0	0	0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	14	14	14	14	14	14	14	1	1	0	0	0	0
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1838	1727	1645	1617	1576	1614	1818	2238	1102	814	660	659	656	653	734	910	902	924	1045	1637	1867	1928	1993	2087	32,640
RAPEL-1	50	50	50	50	50	50	0	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	0	50	0	50	495	
RAPEL-2	0	0	0	0	55	55	55	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	220
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-4	0	0	0	0	0	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSCONDORES-1	80	80	80	80	80	80	80	80	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	80	80	80	80	80	1322
LOSCONDORES-2	80	80	80	80	80	80	80	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	80	80	80	80	1040
LAMINA	24	24	24	24	24	24	24	24	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	24	24	24	24	24	435
CIPRESES-1	17	17	17	17	17	17	17	17	17	0	0	0	0	0	0	0	0	10	15	17	17	17	17	22	269
CIPRESES-2	20	20	0	0	0	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	20	140
CIPRESES-3	0	0	0	0	0	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	15	74	
OJOSDEAGUA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	8	8	8	117
ISLA	61	61	55	55	55	64	55	55	37	32	32	32	32	32	32	32	32	35	36	55	65	65	65	66	1143
CURILLINQUE	76	76	69	69	69	80	69	69	46	40	40	40	40	40	40	40	40	44	45	69	81	81	81	83	1425
LOMAALTA	34	34	31	31	31	36	31	31	21	18	18	18	18	18	18	18	18	19	20	31	36	36	36	37	635
LOSHIERROS	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUENCHE-1	0	0	0	0	0	0	155	218	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	230	230	833	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4,652
Costos Encendido/Detención		3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]		275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5,049
Costo Marginal Quillota 220 kV		85.9	85.9	83.0	82.8	81.9	85.9	85.9	83.0	65.3	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	13.6	13.6	31.6	52.3	73.8	90.2	90.2	90.2	90.2	56.17
Pérdidas [MWh]		239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6,557
Consumos Propios [MWh]		279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6,617
Demanda Total [MWh]		9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238,273
Generación Total [MWh]		9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251,447
PEHUENCHE-2		126	0	0	0	0	0	230	230	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	130	208	230	0	0	1154
COLBUN-1		125	120	131	120	120	119	130	110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120	127	120	128	138	1609
COLBUN-2		0	0	149	157	159	182	156	115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	136	141	119	136	0	0	1450
MACHICURA-1		27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	648
MACHICURA-2		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHIBURGO		8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	0	0	0	0	179
SANCLEMENTE		4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	103
SANIGNACIO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-1		88	88	88	88	88	88	88	88	88	49	45	0	0	0	30	33	24	88	88	88	88	88	88	96	1592
ELTORO-2		86	86	86	86	88	86	86	86	97	65	0	0	0	39	0	86	86	86	86	75	86	86	86	86	1656
ELTORO-3		102	108	88	88	88	88	88	99	88	88	0	43	41	0	88	88	88	88	88	88	88	88	88	114	1909
ELTORO-4		113	113	88	88	88	88	88	113	88	88	0	0	0	0	88	88	28	28	88	88	88	88	104	113	1667
ABANICO		31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	739
ANTUCO-1		53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	60	60	60	157	60	60	53	53	53	1413
ANTUCO-2		106	106	106	106	106	106	106	106	106	104	104	104	104	104	104	96	96	96	0	98	98	106	106	106	2372
RUCUE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUILLECO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAJA1		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RALCO-1		99	99	99	99	99	0	0	99	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	99	99	123	106	1120
RALCO-2		99	169	0	0	0	0	0	99	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	177	821
PALMUCHO		29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	28	29	28	27	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	699
PANGUE-1		80	80	80	80	80	80	80	80	80	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	80	114	80	80	80	1354
PANGUE-2		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-1		0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77
ANGOSTURA-2		0	77	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77	77	77	308
ANGOSTURA-3		40	0	0	40	40	40	40	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	0	0	760
CANUTILLAR-1		86	77	0	60	0	0	0	40	0	40	86	86	86	86	86	86	86	86	55	59	67	77	67	67	1383
CANUTILLAR-2		86	0	86	40	0	0	0	56	0	40	86	86	86	86	86	86	86	86	86	59	67	71	69	67	1415

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 26 de febrero de 2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETETING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-COLACO-PARGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PIEDRAS-NEGRAS	0.0	1.4	2.6	2.7	2.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.6	2.7	60.2	2.7	2.5
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	0.0	-0.1	-5.4	-34.4	-55.9	-63.3	-54.4	-101.4	-141.9	-133.4	-128.5	-131.1	-231.9	-259.6	-117.6	-10.9	83.7	226.9	197.1	68.3	-76.8	-174.6	-242.3	-337.8	-1725.1	226.9	-71.9
CHANGOS->CUMBRES C2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	86.3	195.3	66.7	-78.3	-175.8	-243.4	-338.6	-487.7	195.3	-20.3
CUMBRES->CHANGOS C1	0.0	5.7	16.9	51.0	78.9	96.7	93.4	154.2	200.8	194.3	192.2	208.7	352.0	321.1	83.7	0.8	-79.5	-292.1	-317.9	-182.1	29.0	163.6	76.1	166.1	1613.6	352.0	67.2
CUMBRES->CHANGOS C2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.6	82.8	-0.2	-80.6	-293.7	-319.7	-183.7	28.0	163.1	75.4	165.7	-323.3	165.7	-13.5
TOTAL HORA.	5134.3	5002.0	4864.6	4751.3	4767.7	4863.2	5178.7	5791.4	6574.2	7099.7	7395.5	7686.3	8116.0	8371.8	8338.7	8283.1	8051.7	7733.9	7620.0	7841.8	8205.2	8359.6	8269.3	8021.5	166,321		
TOTAL HORA. SING	117	30	24	24	39	55	134	195	277	331	530	576	642	731	1091	1370	1566	1964	2118	1926	1741	1636	1579	1465	20,159		
TOTAL SEN	5251	5032	4889	4775	4807	4918	5313	5986	6851	7431	7925	8263	8758	9102	9430	9653	9618	9698	9738	9768	9946	9995	9848	9486	186,481		
CONS. PROPIOS	130	133	133	138	135	134	137	137	137	137	137	137	109	109	109	113	135	128	128	132	132	132	138	136	3,130		
CONS. PROPIOS SING	17	17	11	9	8	9	9	9	14	11	16	16	15	15	15	15	19	14	42	43	36	40	49	43	490		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	0	0	-5	-34	-56	-63	-54	-101	-142	-133	-128	-131	-232	-260	-118	-11	84	313	392	135	-155	-350	-496	-676	-2,213		
PERDIDAS APROX.	117	112	105	99	99	103	117	143	182	212	230	249	272	288	295	299	287	282	279	277	282	279	263	235	5,107		
PERDIDAS APROX. SING	-7	-1	-1	-4	-6	-8	-12	-18	-23	-24	-29	-30	-31	-30	-25	-19	-14	-3	1	6	15	23	30	39	-170		
DEMANDA APROX.	4886	4758	4621	4480	4477	4563	4870	5410	6113	6617	6900	7170	7503	7715	7817	7860	7713	7637	7605	7568	7636	7598	7382	6973	155,872		
DEMANDA APROX. SING	107	14	20	53	93	117	191	305	427	478	672	722	889	1005	1219	1384	1477	1640	1683	1743	1844	1923	1986	2060	22,061		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	8371.8	8372

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
26 de febrero de 2025

26-02-2025														SSCC	BASEPOINT				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo				Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:07:00	-	PENON	PENON DIESEL	80	N	-	PC	-	OM								ENLASA	-	-
07:48:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	N	-	PC	PCP	OM						N		ENEL GENERACION	-	-
08:02:00	-		COLBUN simv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG								-	-
08:02:00	-	COLBUN-2	COLBUN simv	237	N	-	PC	-	OM						A		COLBUN	-	-
08:02:00	-	COLBUN-1	COLBUN simv	237	N	-	PC	-	OM						A		COLBUN	-	-
08:24:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN A	-	N	-	PMT	-	OM	E/S TV							ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	TARAPACA-TGTAR	TARAPACA-TGTAR DIESEL	5	N	LC	MT	-	OM								ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	KELAR	KELAR-TG1 TG1 DIESEL	95	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG1							KELAR	-	-
09:15:00	-		QUINTERO-2 GN A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG								-	-
09:15:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM						N		ENEL GENERACION	-	-
09:15:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES simv	0	N	-	MT	-	OM						N		ENEL GENERACION	-	-
09:15:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES simv	20	RO	-	MT	-	OM						N	U2024001465	ENEL GENERACION	-	-
09:15:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES simv	0	LF	-	MT	PCP	OM						N	U2024001347	ENEL GENERACION	-	-
09:15:00	-	COLBUN-2	COLBUN simv	100	N	-	MT	-	OM								COLBUN	-	-
09:15:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	N	-	MT	-	OM						N		ENEL GENERACION	-	-
09:15:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM						N		ENEL GENERACION	-	-
09:15:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	N	-	MT	MTP	OM						N		ENEL GENERACION	-	-
09:15:00	-	RAPEL-4	RAPEL	58	N	-	MT	MTP	OM						N		ENEL GENERACION	-	-
09:15:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	N	-	MT	PCP	OM						N		ENEL GENERACION	-	-
09:15:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS GN A	68	N	-	MT	MTP	OM								GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:15:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM						N		ENEL GENERACION	-	-
09:15:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	60	N	-	MT	-	OM								COLBUN	-	-
09:15:00	-	COLBUN-1	COLBUN simv	100	N	-	MT	-	OM						A		COLBUN	-	-
09:20:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	PCP	OM						N		ENEL GENERACION	-	-
09:26:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	N	-	FS	PCP	OM						N		ENEL GENERACION	-	-
09:26:00	-	COLBUN-1	COLBUN simv	0	N	-	FS	-	OM						A		COLBUN	-	-
09:35:00	-	COLBUN-1	COLBUN simv	0	DN	-	FS	-	OM						A		COLBUN	-	-
09:47:00	-	PANGUE-2	PANGUE BALCO simv	20	N	-	MT	MTP	RE	MT EVENTUAL					N		ENEL GENERACION	-	-
09:51:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM								ENORCHILE	-	-
09:52:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	1	DN	-	PP	-	OM								ENLASA	-	-
09:52:00	-		TRAPEN DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG								-	-
09:54:00	-			-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Lastaria - Cruellos								-	-
09:54:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BIL1-BIL2-BIL3-BIL4 COGEN EUCA	21	N	-	PC	-	OM						-	-	ARAUCO	-	-
10:13:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	18	N	LC	PC	-	OM								ENORCHILE	-	-
10:18:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	N	-	PS	MTP	OM						N		ENEL GENERACION	-	-
10:20:00	-	KELAR	KELAR-TG1 TG1 DIESEL	95	N	LC	MT	-	OM	MT estable							KELAR	-	-
10:23:00	-	COLBUN-2	COLBUN simv	0	N	-	PS	-	OM						A		COLBUN	-	-
10:25:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	N	-	PS	MTP	OM						N		ENEL GENERACION	-	-
10:34:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	10	N	LC	CI	-	OM								ENLASA	-	-
10:39:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	LF	-	MT	-	OM									-	-
10:53:00	-		SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG						U2024002073	ENLASA	-	-
10:53:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN A	399	N	-	PC	-	OM	MT estable, sube a PC							ENEL GENERACION	-	-
10:53:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	65	N	LC	MT	-	OM								ENEL GENERACION	-	-
10:53:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	65	N	-	MT	-	OM								ENEL GENERACION	-	-
10:53:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN A	160	N	LC	MT	-	OM								COLBUN	-	-
10:59:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1 GNL B	91	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG							ENGIE	-	-
11:04:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	LF	-	PMT	-	OM							U2024002075 - #20250200xxx	ENLASA	-	-
11:05:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	75	N	-	PC	-	OM								ENAP BIOBIO	-	-
11:12:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	50	N	LC	CI	-	OM								ENLASA	-	-
11:13:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1 GN A	113	RO	-	MT	-	OM								ENEL GENERACION	-	-
11:44:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	PMT	PCP	OM							U2024002074 - #20250200xxx	ENLASA	-	-

INFORME DIARIO

Miércoles 26 de Febrero del 2025



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	DF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	73.7	221.1	+199.98 %	LF	PMG HP Llaquereo	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	43.1	45.3	+5.21 %	PMG
BESS Andes IV	457.8	132.3	-71.10 %		PMG HP MC2	12.6	13.3	+5.54 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	289.7	83.6	-71.15 %	LF	PMG HP MC3	9.6	7.2	-24.58 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	667.8	124.5	-81.36 %		PMG HP Mariposas	72.0	65.4	-9.17 %	PMG
BESS Angamos	-	0.0	-		PMG HP Nalcas	48.0	59.1	+23.17 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	116.4	125.7	+8.01 %	PMG
BESS Capricornio	264.4	60.2	-77.23 %		PMG HP Palacios	29.0	16.0	-44.80 %	PMG
BESS Cochran	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.6	64.7	+0.06 %	PMG
BESS Coya	432.0	149.8	-65.33 %		PMG HP Pulelfu	62.4	60.3	-3.37 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	16.0	-49.98 %		PMG HP Punta del Viento	70.8	66.9	-5.45 %	PMG
BESS Don Humberto	92.5	76.4	-17.49 %	RO	PMG HP Renaico	94.9	0.0	-100.00 %	PMG
BESS El Manzano	120.0	77.9	-35.06 %		PMG HP Río Huasco	38.7	29.1	-24.74 %	PMG
BESS La Cabaña	163.2	85.6	-47.55 %		PMG HP San Clemente	103.2	104.5	+1.26 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	141.4	146.6	+3.66 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	-	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Punta Sierra	1.1	6.6	+479.55 %		PMG PFV Antay	84.5	70.6	-16.50 %	PMG
BESS Salvador	233.7	0.0	-100.00 %		PMG PFV Caracas II	59.6	41.8	-29.86 %	PMG
BESS San Andrés	199.7	0.0	-100.00 %		PMG PFV Castilla	15.9	16.3	+2.77 %	PMG
BESS Tamaya	500.6	101.7	-79.69 %		PMG PFV Chercan	51.9	43.0	-17.25 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG PFV De los Andes	74.9	1.3	-98.24 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-		PMG PFV Del Desierto	67.7	4.2	-93.74 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	88.7	-76.91 %		PMG PFV Don Oscar	53.4	46.3	-13.39 %	PMG
HE Angostura	1145.0	1044.0	-8.82 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	3783.6	3795.4	+0.31 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	23.5	24.3	+3.04 %	PMG
HE Canutillar	2797.7	3623.0	+29.50 %		PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Cipreses	482.8	1368.7	+183.50 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.3	3.4	-58.83 %	PMG, P
HE Colbún	3059.0	4101.0	(*) +34.06 %		PMG PFV Lucas Solar	50.0	52.0	+4.12 %	PMG
HE El Toro	6825.1	6336.3	-7.16 %	RO	PMG PFV Machicura	89.7	54.6	-39.13 %	PMG
HE Los Córdobes	2361.6	1027.4	(*) -56.50 %	P	PMG PFV North West	89.0	81.9	-7.95 %	PMG
HE Machicura	648.0	648.0	-	MM, LF, RO	PMG PFV Palermo	79.6	61.9	-22.23 %	PMG
HE Pangué	1354.2	2200.9	+62.52 %	RO	PMG PFV Pataguilla	7.8	59.0	+661.68 %	PMG
HE Pehuenche	1987.3	4055.6	(*) +104.07 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	266.0	235.4	-11.52 %	MM, RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.2	15.2	+0.02 %	PMG
HE Ralco	1940.2	4054.6	(*) +108.98 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.1	0.7	-33.64 %	PMG
HE Rapel	773.0	4064.0	(*) +425.75 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	93.8	87.9	-6.29 %	PMG
HP Abanico	738.2	720.0	-2.46 %	RO	PMG PFV Quilmo	85.9	86.0	+0.14 %	PMG
HP Alfalfal	1953.5	3260.8	(*) +66.92 %	RO	PMG PFV Raúl	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV SDGx01	9.9	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Ancoa	499.2	421.3	-15.60 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	69.3	2.6	-96.21 %	PMG
HP Blanco	779.0	0.0	-100.00 %		PMG PFV Teno Solar	48.4	48.5	+0.08 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Capullo	84.0	81.3	-3.21 %	
HP Carilafquen	264.0	289.7	+9.75 %	
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	1538.6	1941.4	+26.18 %	
HP Chapiquina	147.0	89.7	-38.98 %	
HP Convento Viejo	93.6	86.2	-7.94 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	148.8	144.6	-2.82 %	
HP Curillinque	1425.3	1529.6	+7.32 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	570.0	509.9	-10.54 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	280.0	304.2	+8.64 %	
HP Guayacán	237.7	240.6	+1.22 %	
HP Hornitos	0.0	613.2	GNP	DF
HP Isla	1143.1	1229.9	+7.60 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	539.0	433.4	-19.59 %	
HP La Confluencia	1971.2	2195.6	+11.38 %	RO
HP La Higuera	2275.0	2553.2	+12.23 %	RO
HP La Mina	435.5	252.2	-42.09 %	
HP Laja I	0.0	0.0	-	MM
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	
HP Lican	99.0	114.2	+15.33 %	MM
HP Lircay	456.0	419.0	-8.11 %	DF
HP Loma Alta	635.0	611.6	-3.70 %	RO
HP Los Hierros	8.0	0.0	-100.00 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	75.9	94.9	+24.91 %	RO
HP Los Quilos	614.0	508.6	-17.17 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	131.0	134.9	+3.01 %	
HP Mocho	0.0	0.0	-	
HP Palmucho	698.4	204.5	-70.72 %	
HP Peuchen	192.0	187.9	-2.12 %	
HP Providencia	24.0	40.0	+66.67 %	
HP Pullinque	239.0	127.3	-46.73 %	
HP Puntilla	391.6	356.6	-8.94 %	RO
HP Queltehues	965.0	931.3	-3.50 %	RO
HP Quilleco	0.0	0.0	-	MM
HP Río Picoiquen	9.6	10.9	+13.33 %	
HP Rucatayo	208.0	265.0	+27.41 %	
HP Rucue	0.0	0.0	-	MM, RO
HP Río Colorado	52.8	56.2	+6.44 %	
HP San Andres	921.0	873.3	-5.18 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1618.0	1177.4	-27.23 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	156.7	133.0	-15.11 %	
HP Volcán	271.4	169.1	-37.70 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Venezia	75.5	82.8	+9.61 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	79.0	85.6	+8.40 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	29.6	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	7.3	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	100.2	108.7	+8.49 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	-	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4690.6	218.9	(*) -95.33 %	RO
TER Angamos-ANG2	4745.2	0.0	(*) -100.00 %	RO
TER Antihue	0.0	193.7	GNP	
TER Arauco	408.0	0.0	-100.00 %	
TER Arauco MAPA	288.0	264.9	-8.04 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	74.3	GNP	
TER Arica-M1AR	0.0	9.6	GNP	LF
TER Arica-M2AR	0.0	7.1	GNP	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	4417.9	1963.1	(*) -55.56 %	RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 GNL	1958.5	2649.1	+35.26 %	LF, RO
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, LF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	414.7	639.8	+54.28 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	149.0	+24.20 %	
TER Campiche	4578.6	515.0	(*) -88.75 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	340.0	GNP	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	687.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	344.0	GNP	
TER Candelaria 2 Gas Arg	360.0	1128.0	+213.33 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	12.0	73.8	+515.08 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Alena	923.4	307.5	-66.70 %	LF	TER Cholguán	0.0	0.2	GNP	DF
PE Atacama	518.5	193.3	-62.71 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Aurora	599.1	148.1	-75.28 %		TER Cochrane-CCH1	4319.2	0.0	(*) -100.00 %	RO
PE Cabo Leones 1	229.7	137.1	-40.32 %		TER Cochrane-CCH2	4447.2	0.0	(*) -100.00 %	RO
PE Cabo Leones 2	227.2	90.7	-60.10 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 3	255.8	186.2	-27.19 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1180.0	+139.84 %	
PE Calama	1283.3	746.6	-41.83 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	775.3	372.7	-51.93 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela	15.1	2.5	-83.32 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	134.2	42.4	-68.40 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	0.0	0.0	-		TER Colmito Gas Arg	0.0	1071.5	(*)GNP	
PE Cerro Tigre	757.9	854.7	+12.76 %		TER Combarbala	0.0	35.9	GNP	
PE Cuel	302.1	272.7	-9.74 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE El Arrayán	350.3	69.2	-80.25 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	MM
PE El Maitén	92.8	0.0	-100.00 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	1738.2	471.9	(*) -72.85 %	P	TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	2025.7	291.8	(*) -85.60 %	P	TER Degañ 2	0.0	36.3	GNP	
PE Kallpa	874.0	687.2	-21.38 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	1674.7	1269.9	-24.17 %		TER El Peñón	5.2	110.2	+2020.00 %	
PE La Estrella	192.5	161.0	-16.37 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Flor	521.6	562.3	+7.80 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	92.9	11.8	-87.32 %		TER Energía Pacífico	374.4	177.9	-52.48 %	LF
PE Llanos del Viento	781.4	724.1	-7.34 %		TER Escuadrón	16.5	63.4	+284.48 %	LF
PE Lomas de Duqueco	637.7	0.0	-100.00 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	350.4	286.3	-18.28 %		TER Esperanza-DS2	0.0	1.5	GNP	
PE Los Cerrillos	0.0	0.0	-		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	119.6	61.2	-48.88 %		TER Guacolda 1	2270.0	0.0	(*) -100.00 %	LF, RO
PE Los Olmos	1348.6	1269.9	-5.83 %		TER Guacolda 2	2200.0	2060.3	-6.35 %	LF, RO
PE Malleco Norte	1185.4	0.0	(*) -100.00 %		TER Guacolda 3	2589.4	2580.7	-0.34 %	RO
PE Malleco Sur	1381.3	0.0	(*) -100.00 %		TER Guacolda 4	2530.4	2258.9	-10.73 %	RO
PE Manantiales	0.0	0.0	-		TER Guacolda 5	2549.6	2524.6	-0.98 %	RO
PE Mesamavida	673.2	693.4	+3.01 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	106.0	13.9	-86.90 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	525.0	0.0	-100.00 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	970.3	510.7	-47.37 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER IEM	0.0	0.0	-	LF
PE Punta Palmeras	98.8	61.3	-37.93 %		TER Kelar Diésel	0.0	2374.8	(*)GNP	
PE Punta Sierra	341.4	93.3	-72.67 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Punta de Talca	317.3	36.8	-88.41 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1455.3	1090.2	-25.09 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	2186.0	1403.9	-35.78 %		TER Laja Energía Verde	202.1	90.6	-55.16 %	
PE San Gabriel	2801.1	1720.0	(*) -38.60 %		TER Lautaro I	514.2	620.7	+20.71 %	RO
PE San Juan	195.1	309.0	+58.38 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM, RO
PE San Matías	1099.2	554.6	-49.55 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	26.2	0.3	-98.85 %		TER Loma Los Colorados II	397.0	0.0	-100.00 %	
PE San Pedro 2	30.7	1.2	-96.09 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	395.6	724.5	+83.15 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	359.1	110.6	-69.20 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	245.7	132.6	-46.05 %		TER Los Pinos	0.0	338.0	GNP	
PE Talinay Poniente	265.0	77.4	-70.78 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Taltal	266.3	293.8	+10.34 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Tchamma	539.5	243.5	-54.88 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	2124.0	(*)GNP	
PE Tolpan Sur	1238.7	1234.8	-0.32 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Totoral	49.7	19.1	-61.53 %	RO	TER Mantos Blancos	0.0	36.8	GNP	
PE Ucuquer 2	39.4	45.0	+14.19 %		TER Masisa	220.0	0.0	-100.00 %	
PE Valle de los Vientos	466.5	190.2	-59.23 %		TER Mejillones-CTA	774.1	0.0	-100.00 %	
PFV Almeyda	203.1	307.7	+51.47 %		TER Mejillones-CTH	675.3	0.0	-100.00 %	
PFV Andes Solar	116.6	68.8	-40.97 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	442.1	135.9	-69.26 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	436.8	159.2	-63.56 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	504.5	194.7	-61.41 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	4127.5	1578.7	(*) -61.75 %	RO
PFV Atacama Solar II	751.1	0.0	-100.00 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	419.1	158.2	-62.25 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1131.3	265.3	-76.55 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	89.0	GNP	
PFV CEME 1	2556.1	699.0	(*) -72.65 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	1436.0	(*)GNP	LF
PFV Campos del Sol	2828.9	2817.5	-0.40 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	478.8	243.8	-49.08 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	574.1	0.0	-100.00 %		TER Nehuenco I Gas Arg	4499.6	4664.4	+3.66 %	
PFV Cerro Dominador	476.8	70.6	-85.19 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	277.9	217.3	-21.80 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	832.1	395.4	-52.49 %		TER Nehuenco II Gas Arg	7473.6	5877.0	(*) -21.36 %	
PFV Coya	932.3	565.6	-39.34 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	142.9	0.0	-100.00 %		TER Newen Gas Arg	0.0	61.1	GNP	
PFV Diego de Almagro Sur	1632.0	1643.8	+0.73 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1246.4	0.0	(*) -100.00 %		TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	584.5	404.7	-30.77 %		TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	687.3	54.1	-92.13 %		TER Nueva Aldea	1175.1	891.8	-24.11 %	
PFV Doña Carmen	244.1	12.2	-95.01 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	5.5	0.1	-98.18 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	664.9	649.1	-2.37 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	930.5	740.3	-20.44 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	883.0	1047.7	+18.66 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Elena	0.0	155.0	GNP		TER Nueva Renca Gas Arg	6503.3	2719.0	(*) -58.19 %	
PFV Finis Terrae	1847.5	258.7	(*) -86.00 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	582.6	25.7	-95.60 %	RO	TER PAS Mejillones	0.0	45.1	GNP	MM
PFV Guanchoi	865.3	730.8	-15.54 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	315.5	275.7	-12.63 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Jama	208.2	34.0	-83.67 %	LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	536.5	573.2	+6.84 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	438.3	0.0	-100.00 %		TER Quintero 1A Gas Arg	1236.8	1751.0	+41.57 %	
PFV La Huayca II	91.8	0.0	-99.99 %	LF	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	620.4	598.5	-3.54 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	12.6	12.5	-0.56 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	1856.0	(*)GNP	
PFV Lalackama	177.2	86.9	-50.97 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	56.0	30.8	-45.06 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1754.9	429.4	(*) -75.53 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Leyda	672.0	68.7	-89.77 %	P	TER San Isidro I Gas Arg	6617.5	5338.8	(*) -19.32 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Llano de Llampos	680.0	796.1	+17.08 %	
PFV Los Loros	332.1	138.1	-58.42 %	
PFV Luz del Norte	992.7	664.7	-33.04 %	
PFV Malgarida	1464.6	246.1	(*) -83.20 %	
PFV María Elena	355.3	0.0	-100.00 %	LF
PFV Meseta de los Andes	872.8	0.0	-100.00 %	
PFV Nuevo Quillagua	555.6	54.0	-90.29 %	MM
PFV Pampa Camarones	44.1	0.1	-99.82 %	
PFV Pampa Solar Norte	445.8	0.0	-100.00 %	
PFV Pampa Tigre	905.5	83.3	-90.81 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	39.1	0.0	-100.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	52.4	0.0	-100.00 %	
PFV Quilapilun	848.2	662.9	-21.85 %	
PFV Rio Escondido	1120.7	13.2	(*) -98.82 %	LF
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	199.9	96.0	-51.97 %	LF
PFV San Andres	74.9	53.2	-29.02 %	LF
PFV San Pedro	462.8	0.0	-100.00 %	
PFV Santa Isabel	1324.1	0.0	(*) -100.00 %	LF
PFV Santiago	748.0	592.5	-20.79 %	
PFV Sol de Lila	825.6	266.3	-67.74 %	LF
PFV Sol de los Andes	744.8	66.2	-91.11 %	
PFV Sol del Desierto	1411.0	285.4	(*) -79.78 %	
PFV Taira	1726.1	213.7	(*) -87.62 %	
PFV Tamango	348.8	44.7	-87.19 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1249.5	119.2	(*) -90.46 %	P
PFV Tamaya Solar	540.6	246.8	-54.34 %	
PFV Uribe Solar	481.5	0.0	-100.00 %	
PFV Usya	205.5	64.5	-68.61 %	LF
PFV Valle Escondido	945.2	54.6	-94.23 %	LF
PFV Valle del Sol	1232.2	284.6	(*) -76.90 %	
PFV Willka	608.6	184.4	-69.70 %	
PMG Cauquenes	82.5	82.6	+0.11 %	PMG
PMG HP Aillin	7.5	7.1	-5.69 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	25.4	0.0	-100.00 %	PMG, RO
PMG HP Callao	17.4	20.7	+19.02 %	PMG
PMG HP Carena	56.1	93.9	+67.38 %	PMG, DF, MM, RO
PMG HP Chiburgo	179.0	339.0	+89.39 %	PMG
PMG HP Cipresillos	166.1	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	65.6	-6.42 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	44.8	-18.84 %	PMG
PMG HP Juncalito	21.6	0.0	-100.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	6424.4	3426.0	(*) -46.67 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	1173.4	847.3	-27.79 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	277.2	73.0	-73.67 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	1676.0	(*)GNP	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	5.4	GNP	
TER Teno	0.0	96.8	GNP	
TER Teno Gas GLP	19.2	235.1	+1124.69 %	
TER Termopacifico	0.0	55.3	GNP	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	96.5	GNP	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	215.2	GNP	LF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	263.7	620.7	+135.38 %	
TER Trincao	116.3	185.0	+59.12 %	
TER Ujina Diésel	0.0	11.6	GNP	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	596.4	758.0	+27.11 %	
TER Viñales	411.9	344.7	-16.31 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	327.9	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	334.0	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	229351.0	164372.4	-28.33 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	16.7	17.7	+6.06 %
PMGD HP Allipén	62.5	62.2	-0.47 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.7	22.8	+0.55 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	79.7	82.0	+2.80 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Caliboro	23.0	23.0	-0.22 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	53.1	67.0	+26.14 %
PMGD HP Collil	35.3	37.9	+7.45 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Cumpeo	49.5	49.3	-0.41 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	39.4	51.0	+29.47 %
PMGD HP Dongo	27.9	27.5	-1.40 %
PMGD HP Donguil	0.2	0.2	+40.39 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	4.0	3.9	-1.42 %
PMGD HP El Agrio	2.0	2.1	+3.63 %
PMGD HP El Arrayán	-	20.1	-
PMGD HP El Atajo	22.7	23.1	+1.78 %
PMGD HP El Brinco	3.0	3.0	+0.80 %
PMGD HP El Canelo	48.3	51.1	+5.85 %
PMGD HP El Colorado	4.1	4.3	+3.16 %
PMGD HP El Diuto	61.4	60.1	-2.20 %
PMGD HP El Galpón	10.1	9.9	-2.21 %
PMGD HP El Llano	14.8	13.3	-10.15 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	15.1	15.0	-0.69 %
PMGD HP El Toro N°2	5.3	0.2	-97.01 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	22.7	23.7	+4.79 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	19.4	23.3	+19.77 %
PMGD HP La Bifurcada	4.6	4.6	-0.26 %
PMGD HP La Compañía II	34.4	33.8	-1.64 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.5	12.0	+4.44 %
PMGD HP Las Flores	14.0	15.9	+13.45 %
PMGD HP Las Vertientes	37.4	37.0	-1.07 %
PMGD HP Los Bajos	106.3	109.9	+3.39 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	3.3	4.4	+31.13 %
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	22.8	22.9	+0.09 %
PMGD PFV Lo Miguel	33.2	35.3	+6.30 %
PMGD PFV Lo Miranda	46.5	39.5	-15.10 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.1	19.2	+0.05 %
PMGD PFV Lockma	76.4	76.4	+0.01 %
PMGD PFV Loica	23.5	23.5	+0.13 %
PMGD PFV Loma Tendida	21.0	21.0	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.9	11.1	-20.50 %
PMGD PFV Loncura	66.2	67.3	+1.67 %
PMGD PFV Loreto	20.3	20.3	-
PMGD PFV Los Banos	56.5	56.7	+0.33 %
PMGD PFV Los Cisnes	62.2	62.3	+0.06 %
PMGD PFV Los Gorriones	28.0	26.4	-5.51 %
PMGD PFV Los Jotes	23.8	23.8	+0.04 %
PMGD PFV Los Lagos	16.9	16.9	+0.06 %
PMGD PFV Los Libertadores	62.3	53.7	-13.84 %
PMGD PFV Los Lirios	53.0	85.4	+61.13 %
PMGD PFV Los Magnolios	26.2	26.3	+0.08 %
PMGD PFV Los Molinos	89.5	86.5	-3.31 %
PMGD PFV Los Morros I	-	0.0	-
PMGD PFV Los Nogales	19.0	36.5	+92.36 %
PMGD PFV Los Paltos	20.9	18.4	-11.82 %
PMGD PFV Los Patos	24.9	25.3	+1.49 %
PMGD PFV Los Perales	17.8	17.8	+0.06 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	12.5	12.5	-
PMGD PFV Los Tauretes	20.9	20.9	-
PMGD PFV Los Tilos	27.1	25.5	-5.87 %
PMGD PFV Los Tordos	42.6	42.7	+0.07 %
PMGD PFV Luce Solar	21.2	23.0	+8.55 %
PMGD PFV Luders	27.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	29.9	29.9	+0.07 %
PMGD PFV Luna	22.6	15.6	-31.18 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.5	20.8	+1.31 %
PMGD PFV Macao	78.7	82.4	+4.67 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.8	8.8	+0.34 %
PMGD PFV Maikono	14.5	14.5	+0.07 %
PMGD PFV Maimalicán	71.5	71.8	+0.49 %
PMGD PFV Maitenlahue	24.9	24.9	+0.12 %
PMGD PFV Malaquita II	83.3	85.5	+2.65 %
PMGD PFV Malinke	14.6	14.6	+0.07 %
PMGD PFV Malloco	20.7	20.7	-
PMGD PFV Malvilla	22.9	22.9	+0.04 %
PMGD PFV Manao	23.7	23.7	+0.04 %
PMGD PFV Mandinga	45.4	45.4	+0.18 %
PMGD PFV Marambio	21.2	21.2	-
PMGD PFV Marañon	80.0	80.0	+0.05 %
PMGD PFV Marchigue II	70.8	76.6	+8.13 %
PMGD PFV Marchigue VII	17.9	17.9	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	0.0	0.0	-
PMGD HP MSA-I	1.0	1.0	+0.03 %
PMGD HP Maisán	1.9	1.9	-4.05 %
PMGD HP Mallarauco	79.2	66.2	-16.35 %
PMGD HP María Elena	0.0	1.1	-
PMGD HP Melo	43.3	43.5	+0.29 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.3	4.9	+13.88 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	1.5	1.4	-5.15 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	31.2	28.5	-8.81 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	5.1	1.8	-65.34 %
PMGD HP Pichilonco	1.1	1.5	+35.74 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	22.8	25.5	+11.66 %
PMGD HP Purísima	2.6	2.5	-3.54 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	2.8	2.3	-18.22 %
PMGD HP Roblería	6.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Trueno	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Elena	5.4	5.5	+0.40 %
PMGD HP Santa Isabel	7.2	6.8	-4.64 %
PMGD HP Santa Rosa	11.9	11.9	+0.03 %
PMGD HP Sauce Andes	10.8	10.7	-0.79 %
PMGD HP Trailelfú	4.1	4.2	+3.33 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	9.1	10.1	+10.74 %
PMGD HP Truful Truful	2.7	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	122.0	125.4	+2.71 %
PMGD PE El Nogal	111.7	76.6	-31.46 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	84.7	161.2	+90.31 %
PMGD PE Lebu III	55.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	8.9	68.2	+666.63 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	82.5	85.0	+2.97 %
PMGD PFV Albatros	11.6	11.7	+0.80 %
PMGD PFV Albor Solar	50.7	50.8	+0.14 %
PMGD PFV Alcaldesa	54.5	54.6	+0.11 %
PMGD PFV Alcon Solar	89.9	89.9	+0.04 %
PMGD PFV Aldebaran	3.0	34.1	+1024.42 %
PMGD PFV Alhué	52.2	52.3	+0.08 %
PMGD PFV Alianza	32.0	32.0	-
PMGD PFV Alicahue	29.6	19.7	-33.55 %
PMGD PFV Alto Bellavista	12.9	13.0	+0.23 %
PMGD PFV Alto Solar	23.0	19.6	-14.62 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	-	0.0	-
PMGD PFV Marín	24.0	24.0	-
PMGD PFV María Dolores	75.6	81.7	+8.03 %
PMGD PFV María Pinto	22.2	22.2	+0.05 %
PMGD PFV Meco Chillán	60.2	54.4	-9.74 %
PMGD PFV Meli	57.3	57.3	+0.03 %
PMGD PFV Membrillo	21.3	21.3	+0.05 %
PMGD PFV Mercurio Sur	18.0	18.2	+1.22 %
PMGD PFV Milán A	23.2	23.3	+0.09 %
PMGD PFV Mitchi	91.4	91.2	-0.25 %
PMGD PFV Montt	23.7	19.3	-18.44 %
PMGD PFV Mostazal	78.0	79.3	+1.64 %
PMGD PFV Moya	80.4	52.3	-34.94 %
PMGD PFV Mutupín	58.6	58.7	+0.20 %
PMGD PFV Nahuén	89.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nan	16.7	42.3	+153.66 %
PMGD PFV Nazarino Verano	21.4	24.4	+14.07 %
PMGD PFV Newentun	56.9	56.9	+0.09 %
PMGD PFV Nihue	25.5	25.5	+0.08 %
PMGD PFV Norte Chico	17.5	15.6	-10.80 %
PMGD PFV Ocoa	30.1	14.8	-50.90 %
PMGD PFV Olivia	22.7	22.7	-
PMGD PFV Olivier	19.7	19.7	-
PMGD PFV Olivillo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Orion	23.2	23.3	+0.17 %
PMGD PFV Orquidea Solar	21.5	21.5	+0.09 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	73.0	74.4	+1.92 %
PMGD PFV PAS1	71.9	88.0	+22.38 %
PMGD PFV PSF El Peral	73.2	53.8	-26.48 %
PMGD PFV PSF Horizonte	42.9	42.9	+0.07 %
PMGD PFV PVP La Rosa	24.4	25.3	+3.82 %
PMGD PFV PVP Unihue	22.6	22.6	+0.24 %
PMGD PFV Pachira	77.9	78.0	+0.10 %
PMGD PFV Paillihue	37.7	37.7	+0.11 %
PMGD PFV Paine	90.2	90.3	+0.10 %
PMGD PFV Palto Sunlight	73.1	73.1	+0.04 %
PMGD PFV Pama	14.2	14.4	+1.20 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	20.2	20.2	-
PMGD PFV Panquehue II	34.9	40.7	+16.38 %
PMGD PFV Paraguay	68.9	46.5	-32.55 %
PMGD PFV Paraná	15.6	16.9	+8.27 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	20.3	20.3	+0.10 %
PMGD PFV Parque Curicura	46.3	46.3	+0.09 %
PMGD PFV Parque El Olivar	77.2	79.3	+2.76 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	47.1	47.1	+0.02 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	38.3	75.4	+96.92 %
PMGD PFV Parque La Colonia	88.3	88.4	+0.06 %
PMGD PFV Parque La Travesía	15.7	74.7	+375.49 %
PMGD PFV Parque Nancagua	56.1	56.1	+0.05 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	79.8	79.8	+0.06 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.4	2.4	-82.07 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	33.8	19.9	-40.97 %
PMGD PFV Amparo del Sol	14.9	15.0	+0.64 %
PMGD PFV Anakena	64.3	64.4	+0.09 %
PMGD PFV Añcahual	49.1	74.2	+50.97 %
PMGD PFV Antonia	23.7	23.7	-0.03 %
PMGD PFV Argomedo	62.7	62.8	+0.04 %
PMGD PFV Arica	43.0	88.6	+106.31 %
PMGD PFV Ariztía	14.3	14.3	+0.12 %
PMGD PFV Armazones	41.1	44.4	+7.99 %
PMGD PFV Aromo del Verano	19.8	19.8	+0.05 %
PMGD PFV Astillas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Avel Solar	85.3	85.4	+0.18 %
PMGD PFV Avellano	49.3	49.6	+0.61 %
PMGD PFV Aviles	61.9	61.9	+0.07 %
PMGD PFV Axel Solar	15.2	15.2	+0.07 %
PMGD PFV Ayla	87.9	88.0	+0.03 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Barcelona	80.1	84.9	+6.07 %
PMGD PFV Belenos Til Til	87.3	87.3	+0.06 %
PMGD PFV Bellavista	20.9	19.5	-6.54 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belén	55.2	59.3	+7.41 %
PMGD PFV Berrueco	75.3	75.4	+0.15 %
PMGD PFV Blu	21.7	27.9	+28.30 %
PMGD PFV Buenas Yervas	52.8	52.8	+0.10 %
PMGD PFV Bulnes	18.7	17.7	-5.24 %
PMGD PFV Bulnes Barones	20.5	20.6	+0.15 %
PMGD PFV Bérnago	21.7	21.7	+0.05 %
PMGD PFV CE Caldera	50.7	52.0	+2.61 %
PMGD PFV CUARZO	-	7.8	-
PMGD PFV Cabillo Sunlight	83.8	83.9	+0.04 %
PMGD PFV Cabilsol	24.6	20.3	-17.41 %
PMGD PFV Cabimas	0.6	0.6	-
PMGD PFV Cabrero	45.7	46.8	+2.42 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	86.5	86.5	+0.00 %
PMGD PFV Caimi	0.2	0.2	+3.96 %
PMGD PFV Calama	85.1	94.2	+10.70 %
PMGD PFV Calle Larga	23.3	26.2	+12.43 %
PMGD PFV Candelaria Solar	22.3	22.3	+0.04 %
PMGD PFV Canelillo	19.0	19.0	+0.05 %
PMGD PFV Canesa	23.5	25.0	+6.34 %
PMGD PFV Canquén	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cantera	23.0	23.0	+0.09 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.0	6.0	+0.17 %
PMGD PFV Caracoles	20.8	20.8	+0.14 %
PMGD PFV Caranca	15.9	15.2	-3.93 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	19.6	20.4	+3.79 %
PMGD PFV Parque San Javier	45.7	45.7	+0.03 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	89.6	66.4	-25.85 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	53.4	53.5	+0.06 %
PMGD PFV Pastrán	63.1	63.1	+0.05 %
PMGD PFV Patagua	71.5	71.5	+0.06 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	83.0	83.1	+0.05 %
PMGD PFV Pedreros	23.5	19.1	-18.68 %
PMGD PFV Pegasus	23.7	23.7	+0.17 %
PMGD PFV Pellin	76.7	76.8	+0.12 %
PMGD PFV Pelumpen	21.7	21.7	+0.05 %
PMGD PFV Penaflor	54.8	50.4	-7.91 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	21.4	21.4	+0.05 %
PMGD PFV Pepa	89.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pequen	20.9	20.9	+0.05 %
PMGD PFV Peralillo	26.3	28.7	+9.24 %
PMGD PFV Perséfone	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pesaro	22.6	22.6	+0.09 %
PMGD PFV Pica	2.6	3.7	+42.40 %
PMGD PFV Pichon	16.0	16.0	+0.19 %
PMGD PFV Picunche	66.8	66.9	+0.03 %
PMGD PFV Piduco	27.3	27.3	+0.18 %
PMGD PFV Pilpilen	21.5	20.5	-4.74 %
PMGD PFV Piquero	89.6	89.6	+0.01 %
PMGD PFV Pirque	21.4	24.1	+12.66 %
PMGD PFV Pitotoy	22.6	22.6	+0.04 %
PMGD PFV Pitra	26.8	26.8	+0.15 %
PMGD PFV Placilla	62.5	62.5	+0.06 %
PMGD PFV Playerito	24.8	24.8	+0.12 %
PMGD PFV Playero	25.2	25.2	+0.12 %
PMGD PFV Playeron	26.1	26.2	+0.08 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	77.1	79.2	+2.69 %
PMGD PFV Plomo Verano	24.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Población	22.8	5.3	-76.62 %
PMGD PFV Pocillas	17.5	23.9	+36.86 %
PMGD PFV Pomuyeto	22.9	22.9	+0.13 %
PMGD PFV Portezuelo	23.6	20.4	-13.47 %
PMGD PFV Pretty Field	13.7	13.7	+0.22 %
PMGD PFV Puangue	40.6	20.6	-49.21 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	23.6	23.6	+0.08 %
PMGD PFV Pueblo Seco	81.9	82.0	+0.11 %
PMGD PFV Puelche	23.9	23.9	+0.17 %
PMGD PFV Puente Solar	22.0	16.4	-25.38 %
PMGD PFV Pullali	23.3	19.6	-16.05 %
PMGD PFV Punta Baja	15.5	14.5	-6.05 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	59.0	59.5	+0.87 %
PMGD PFV Queltehue	22.9	22.9	+0.04 %
PMGD PFV Quemados	68.0	61.0	-10.24 %
PMGD PFV Quetena	84.3	84.3	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	56.5	56.6	+0.09 %
PMGD PFV Casuto	21.6	21.7	+0.52 %
PMGD PFV Catemu	15.7	11.2	-28.35 %
PMGD PFV Cato Solar	24.1	25.4	+5.49 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	22.7	16.8	-26.06 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	78.5	78.5	+0.06 %
PMGD PFV Cefalu Solar	18.8	20.1	+7.18 %
PMGD PFV Centauro Solar	77.9	78.1	+0.22 %
PMGD PFV Cetus	10.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chacabuco	89.7	85.0	-5.24 %
PMGD PFV Chacaico	31.7	36.9	+16.50 %
PMGD PFV Chalinga	23.0	11.7	-49.07 %
PMGD PFV Champa	21.1	56.2	+166.11 %
PMGD PFV Chancon	19.4	20.5	+5.79 %
PMGD PFV Chañar del Verano	23.3	24.0	+3.29 %
PMGD PFV Chequen Solar	67.0	67.1	+0.04 %
PMGD PFV Chicauma Verano	61.6	61.6	+0.03 %
PMGD PFV Chilener	15.1	15.1	-
PMGD PFV Chillán Huambali	9.1	5.6	-38.61 %
PMGD PFV Chimbarongo	24.7	19.6	-20.77 %
PMGD PFV Chinchorro	29.7	29.7	-
PMGD PFV Cholguan	20.3	21.0	+3.44 %
PMGD PFV Chuchiñi	16.2	16.1	-0.92 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	47.8	47.8	+0.10 %
PMGD PFV Citrino	21.9	7.1	-67.52 %
PMGD PFV Ckilir	86.7	86.7	+0.01 %
PMGD PFV Clementina	28.6	28.6	+0.03 %
PMGD PFV Cocharcas	24.6	24.6	+0.13 %
PMGD PFV Cocinillas	19.4	19.5	+0.15 %
PMGD PFV Coinco	21.1	21.1	+0.05 %
PMGD PFV Colchagua	22.8	22.8	+0.04 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-
PMGD PFV Colina	88.1	88.1	+0.05 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	23.4	23.4	+0.04 %
PMGD PFV Condor Chepica	28.3	28.3	+0.07 %
PMGD PFV Condor Pelvin	24.3	24.3	+0.04 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.8	23.5	+139.59 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.3	9.5	-15.73 %
PMGD PFV Corso	21.0	44.3	+110.90 %
PMGD PFV Cortijo	61.7	61.7	+0.06 %
PMGD PFV Covadonga	78.7	24.7	-68.59 %
PMGD PFV Coyunche	25.0	25.0	+0.16 %
PMGD PFV Crucero	28.7	22.4	-21.82 %
PMGD PFV Cruz	27.6	27.9	+0.88 %
PMGD PFV Curacavi	23.5	25.2	+7.22 %
PMGD PFV Curaco	64.6	69.3	+7.29 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.9	21.8	+29.19 %
PMGD PFV Dadinco	28.4	28.8	+1.50 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quillay	21.5	21.5	+0.08 %
PMGD PFV Quilmo Solar	41.9	43.5	+3.94 %
PMGD PFV Quinantu	89.5	11.2	-87.49 %
PMGD PFV Quinta	24.4	23.0	-5.62 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	66.4	68.5	+3.19 %
PMGD PFV RDCL SAN	74.2	74.3	+0.05 %
PMGD PFV REN	33.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV RLA	21.0	21.6	+2.72 %
PMGD PFV Ranguil	19.8	20.1	+1.62 %
PMGD PFV Ratulemus	14.6	14.7	+0.20 %
PMGD PFV Rauquen	41.3	41.3	+0.07 %
PMGD PFV Rcu	45.1	45.5	+0.76 %
PMGD PFV Recoleta	56.9	56.9	+0.07 %
PMGD PFV Rengo	64.3	66.3	+3.15 %
PMGD PFV Rexner	22.1	22.1	+0.09 %
PMGD PFV Rimini	88.8	52.9	-40.44 %
PMGD PFV Rinconada	64.1	64.2	+0.05 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	94.8	76.9	-18.85 %
PMGD PFV Rinconada Norte	28.8	28.8	+0.05 %
PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Roma	23.8	23.9	+0.50 %
PMGD PFV Romeria	76.7	76.7	+0.07 %
PMGD PFV Rosario	1.2	1.2	-
PMGD PFV Rovián	54.2	44.1	-18.55 %
PMGD PFV Rucapaine	92.1	92.2	+0.08 %
PMGD PFV Río Peuco	22.2	6.6	-70.15 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.2	3.2	+0.95 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	18.7	18.7	-
PMGD PFV SDSI	24.9	22.3	-10.29 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	17.0	-
PMGD PFV SGT Catapilco	67.3	68.4	+1.66 %
PMGD PFV SGT Tucapel	62.1	66.0	+6.21 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	23.7	23.7	+0.04 %
PMGD PFV SP Malloa	19.5	20.0	+2.07 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	16.8	16.8	+0.06 %
PMGD PFV Salerno Solar	24.6	24.7	+0.08 %
PMGD PFV Samo Bajo	20.7	20.7	+0.05 %
PMGD PFV San Alberto	31.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Antonio	31.3	31.3	+0.10 %
PMGD PFV San Camilo	21.6	21.9	+1.20 %
PMGD PFV San Carlos	10.4	10.5	+0.10 %
PMGD PFV San Eduardo	0.0	0.0	-
PMGD PFV San Emilio I	20.7	20.7	+0.05 %
PMGD PFV San Eugenio	81.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Francisco	29.9	27.1	-9.23 %
PMGD PFV San Isidro	21.1	20.5	-2.93 %
PMGD PFV San José II	28.8	28.8	+0.21 %
PMGD PFV San Pedro	22.2	20.6	-7.19 %
PMGD PFV San Rafael	19.9	19.9	-
PMGD PFV San Ramiro	89.5	79.6	-11.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlín	70.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	74.2	66.4	-10.49 %
PMGD PFV Don Andrónico	21.6	21.6	+0.03 %
PMGD PFV Don Enrique	49.0	49.0	+0.14 %
PMGD PFV Don Eugenio	24.4	24.1	-1.37 %
PMGD PFV Don Jorge	27.6	27.6	+0.11 %
PMGD PFV Don Mariano	16.3	16.3	+0.05 %
PMGD PFV Don Martín	23.7	23.7	+0.13 %
PMGD PFV Don Matías	24.7	24.7	+0.04 %
PMGD PFV Don Rodrigo	37.7	37.8	+0.24 %
PMGD PFV Don Simón	58.4	58.6	+0.42 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	22.8	16.3	-28.81 %
PMGD PFV Doña Regina	24.2	24.8	+2.19 %
PMGD PFV Doñihue	58.5	64.2	+9.76 %
PMGD PFV Duqueco Solar	84.9	85.0	+0.19 %
PMGD PFV EA SF Graneros	25.1	25.1	+0.04 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	24.3	24.3	+0.12 %
PMGD PFV Ea Maiten	19.3	19.3	-
PMGD PFV Eclipse	88.5	55.3	-37.57 %
PMGD PFV El Boco	26.6	56.1	+110.93 %
PMGD PFV El Caiquén	83.3	87.5	+5.08 %
PMGD PFV El Cardenal	21.3	21.3	+0.05 %
PMGD PFV El Carpintero	73.5	39.5	-46.21 %
PMGD PFV El Castaño	74.4	74.5	+0.07 %
PMGD PFV El Cernicalo	13.9	14.5	+4.05 %
PMGD PFV El Cernicalo II	13.9	13.3	-4.27 %
PMGD PFV El Chercan	80.6	80.7	+0.07 %
PMGD PFV El Chincol	29.2	27.2	-6.74 %
PMGD PFV El Chucao	21.9	22.0	+0.14 %
PMGD PFV El Cuervo	15.8	15.9	+0.06 %
PMGD PFV El Cóndor	10.0	8.0	-20.14 %
PMGD PFV El Divisadero	20.9	20.9	-
PMGD PFV El Estero	12.6	12.6	-0.03 %
PMGD PFV El Flamenco	62.9	63.0	+0.14 %
PMGD PFV El Gaviotín	34.6	34.6	+0.06 %
PMGD PFV El Huaso	20.0	20.0	+0.05 %
PMGD PFV El Ingenio	74.9	74.9	+0.05 %
PMGD PFV El Interlocutor	24.3	24.6	+1.07 %
PMGD PFV El Laurel	53.8	53.8	+0.07 %
PMGD PFV El Litre	81.9	82.0	+0.18 %
PMGD PFV El Loro Choroy	62.3	62.3	+0.08 %
PMGD PFV El Mirlo	53.6	59.5	+10.91 %
PMGD PFV El Monte	23.6	23.6	+0.04 %
PMGD PFV El Palqui	22.3	22.4	+0.22 %
PMGD PFV El Picurio	26.1	25.3	-3.24 %
PMGD PFV El Pilpen	29.2	28.1	-3.89 %
PMGD PFV El Pitio	18.7	21.5	+14.90 %
PMGD PFV El Piuquen	20.3	20.3	+0.08 %
PMGD PFV El Queltehue	29.4	28.9	-1.63 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Vicente TT	8.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Adriana	23.4	19.7	-16.02 %
PMGD PFV Santa Amelia	25.3	25.3	+0.07 %
PMGD PFV Santa Blanca	16.9	19.0	+12.46 %
PMGD PFV Santa Carolina	23.1	23.1	-0.03 %
PMGD PFV Santa Cecilia	13.3	11.8	-11.05 %
PMGD PFV Santa Clara	2.0	2.0	-0.54 %
PMGD PFV Santa Cruz	77.6	77.7	+0.10 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	81.3	81.4	+0.05 %
PMGD PFV Santa Emilia	43.3	43.3	-
PMGD PFV Santa Ester	25.8	25.8	+0.05 %
PMGD PFV Santa Francisca	42.6	42.6	+0.02 %
PMGD PFV Santa Inés	24.1	24.1	+0.04 %
PMGD PFV Santa Julia	24.6	28.1	+14.05 %
PMGD PFV Santa Laura	15.9	17.9	+12.57 %
PMGD PFV Santa Lucía	64.9	64.9	+0.05 %
PMGD PFV Santa Luisa	24.6	24.6	+0.16 %
PMGD PFV Santa Margarita	25.2	25.2	+0.08 %
PMGD PFV Santa Pamela	65.3	65.4	+0.19 %
PMGD PFV Santa Rita	26.1	26.1	+0.17 %
PMGD PFV Santa Teresita	77.7	77.7	+0.03 %
PMGD PFV Santuario	28.5	25.5	-10.67 %
PMGD PFV Saturno Norte	10.5	10.8	+2.95 %
PMGD PFV Siete Colores	48.8	48.8	+0.04 %
PMGD PFV Sirimavo	16.8	16.8	+0.06 %
PMGD PFV Sofia	19.7	20.2	+2.34 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	54.6	54.7	+0.04 %
PMGD PFV Sol del Maule	18.7	16.2	-13.34 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.5	21.0	+2.38 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	18.1	22.7	+25.33 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	23.1	13.7	-40.75 %
PMGD PFV Sunhunter	60.9	61.0	+0.10 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	60.5	68.4	+13.12 %
PMGD PFV Talagante	45.8	45.8	+0.11 %
PMGD PFV Talca	37.9	38.0	+0.04 %
PMGD PFV Talhuén	19.6	23.7	+20.97 %
PMGD PFV Tallado	82.6	82.6	+0.02 %
PMGD PFV Tamarama	45.4	45.5	+0.11 %
PMGD PFV Tamarugo	21.9	21.9	-0.03 %
PMGD PFV Tambo Real	20.3	17.8	-12.52 %
PMGD PFV Taranto	78.1	78.2	+0.05 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	13.0	13.8	+6.55 %
PMGD PFV Tierra	41.7	68.6	+64.54 %
PMGD PFV Tijeral	21.1	21.1	+0.05 %
PMGD PFV Til Til	17.5	18.8	+7.35 %
PMGD PFV Topacio	23.8	23.8	+0.13 %
PMGD PFV Torino	51.3	51.4	+0.04 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	29.6	21.0	-28.94 %
PMGD PFV El Queule	53.6	35.2	-34.41 %
PMGD PFV El Rayador	41.3	41.4	+0.10 %
PMGD PFV El Reconquistador	25.3	25.3	+0.12 %
PMGD PFV El Resplandor	22.6	22.6	+0.09 %
PMGD PFV El Roble	69.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Romeral	48.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Salitral	30.1	30.1	+0.07 %
PMGD PFV El Sauce	22.5	22.7	+0.86 %
PMGD PFV El Sharon	21.8	21.8	+0.05 %
PMGD PFV El Tiuque	7.8	7.8	-
PMGD PFV El Trigal	47.5	83.4	+75.45 %
PMGD PFV El Trile	77.2	79.1	+2.36 %
PMGD PFV El Trébol	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Turpial	16.3	16.2	-0.69 %
PMGD PFV El Zorzal	21.9	21.9	-
PMGD PFV El Ñandú	16.5	16.5	+0.06 %
PMGD PFV Enami Solar	43.6	43.6	+0.02 %
PMGD PFV Encino	15.6	15.6	+0.06 %
PMGD PFV Encon	66.8	36.1	-45.89 %
PMGD PFV Erinome	22.4	22.4	+0.09 %
PMGD PFV Escorial del Verano	24.3	24.3	+0.04 %
PMGD PFV Esfena	44.8	44.8	+0.04 %
PMGD PFV Esperanza	21.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	19.1	-
PMGD PFV Faramalla	19.6	19.6	+0.05 %
PMGD PFV Fardela Negra	19.2	19.2	+0.10 %
PMGD PFV Filomena	21.6	21.6	+0.02 %
PMGD PFV Flor del Llano	36.3	37.9	+4.24 %
PMGD PFV Florencia Solar	59.5	59.6	+0.03 %
PMGD PFV Foster	16.6	16.6	+0.06 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	28.4	27.4	-3.52 %
PMGD PFV Fulgor	21.2	26.5	+25.26 %
PMGD PFV Fuster del Verano	42.9	42.9	+0.02 %
PMGD PFV GR Lemu	43.3	43.3	+0.05 %
PMGD PFV GR Peumo	47.3	47.3	+0.08 %
PMGD PFV GR Pitao	89.7	40.3	-55.04 %
PMGD PFV GR Rauli	65.9	25.2	-61.69 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	0.0	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	16.7	16.7	-
PMGD PFV Gabriela	93.1	84.1	-9.63 %
PMGD PFV Girasoles	22.3	22.3	+0.08 %
PMGD PFV Granada	89.5	66.8	-25.34 %
PMGD PFV Granate	57.9	58.0	+0.12 %
PMGD PFV Guadalao	23.2	23.8	+2.75 %
PMGD PFV Guadalupe	53.5	53.5	+0.04 %
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Guarana	12.8	24.8	+93.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Tortolas del Verano	23.0	23.0	+0.04 %
PMGD PFV Tortuga	2.3	24.4	+945.84 %
PMGD PFV Tranque del Sol	83.1	84.9	+2.24 %
PMGD PFV Trebal	19.3	19.3	-0.05 %
PMGD PFV Trebo	26.3	26.3	+0.04 %
PMGD PFV Trica-Dos	21.6	16.8	-22.44 %
PMGD PFV Tricahue II	89.7	13.4	-85.08 %
PMGD PFV Trinidad	25.0	25.0	+0.01 %
PMGD PFV Tucuguere	23.4	24.8	+5.98 %
PMGD PFV Turquía	11.8	12.2	+3.47 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	1.4	-
PMGD PFV VELASCO SOLAR	10.5	10.6	+0.57 %
PMGD PFV Valle Este II	71.3	71.3	+0.04 %
PMGD PFV Valle Oeste II	70.0	70.0	+0.01 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	17.8	18.5	+3.82 %
PMGD PFV Ventisquero	78.1	78.1	+0.09 %
PMGD PFV Venturada	77.6	77.7	+0.14 %
PMGD PFV Verona	4.7	4.7	+0.64 %
PMGD PFV Vicente	17.9	17.9	+0.06 %
PMGD PFV Victoria	86.4	86.4	+0.01 %
PMGD PFV Villa Alegre	44.3	44.3	+0.05 %
PMGD PFV Villa CVE	-	0.0	-
PMGD PFV Villa Cruz	22.8	9.9	-56.42 %
PMGD PFV Villa Moscoso	25.2	25.2	+0.08 %
PMGD PFV Villa Prat	22.8	22.8	+0.11 %
PMGD PFV Villa Seca	23.0	19.0	-17.39 %
PMGD PFV Villa Solar	23.3	23.3	+0.09 %
PMGD PFV Violeta	76.1	76.2	+0.07 %
PMGD PFV Vituco 2B	24.2	24.2	+0.04 %
PMGD PFV Viñas del Sol	54.8	58.6	+6.94 %
PMGD PFV Yahutela	43.6	43.6	+0.02 %
PMGD PFV Ñihue	6.3	6.2	-2.06 %
PMGD PFV Ñiquén	29.3	18.8	-35.77 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	89.5	85.0	-5.07 %
PMGD PFV Helios	20.9	20.9	+0.05 %
PMGD PFV Hijueta 4	23.9	16.2	-32.37 %
PMGD PFV Homero	23.0	25.6	+11.22 %
PMGD PFV Hormiga	14.6	13.2	-9.68 %
PMGD PFV Hornitos	2.0	0.3	-85.73 %
PMGD PFV Huape	20.8	20.9	+0.10 %
PMGD PFV Huaquelon	54.1	54.2	+0.13 %
PMGD PFV Huigan	85.2	88.2	+3.49 %
PMGD PFV Hurtado	23.2	23.2	+0.13 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	15.3	15.3	+0.07 %
PMGD PFV Idahue del Verano	14.7	14.1	-3.82 %
PMGD PFV Illapel 5X	29.6	24.4	-17.70 %
PMGD PFV Independencia	18.0	18.1	+0.06 %
PMGD PFV Itahue Solar	21.4	34.1	+59.25 %
PMGD PFV Jahuel	47.2	47.2	-
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	48.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jaururo	21.2	18.3	-13.68 %
PMGD PFV Javiera Carrera	92.5	92.6	+0.11 %
PMGD PFV Jilguero	16.5	9.4	-43.03 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	12.2	12.2	+0.08 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	23.6	18.1	-23.35 %
PMGD PFV La Acacia	67.3	60.8	-9.70 %
PMGD PFV La Blanquina	74.2	74.2	+0.03 %
PMGD PFV La Chapeana	15.8	1.6	-89.97 %
PMGD PFV La Chimba Bis	15.2	15.2	+0.13 %
PMGD PFV La Esperanza II	70.8	75.6	+6.72 %
PMGD PFV La Estancia	20.7	20.7	+0.05 %
PMGD PFV La Foresta	23.8	23.8	+0.08 %
PMGD PFV La Frontera	37.8	31.8	-15.85 %
PMGD PFV La Gamboina	46.1	46.1	+0.07 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	0.0	-
PMGD PFV La Huerta	20.9	21.8	+4.65 %
PMGD PFV La Lajuela	53.3	45.6	-14.43 %
PMGD PFV La Ligua	23.5	20.9	-11.02 %
PMGD PFV La Manga	27.5	15.7	-42.86 %
PMGD PFV La Muralla	20.3	20.3	+0.05 %
PMGD PFV La Palma Solar	93.5	93.7	+0.16 %
PMGD PFV La Paz	69.6	69.6	+0.01 %
PMGD PFV La Perla	11.9	22.5	+88.75 %
PMGD PFV La Vendimia	84.8	86.0	+1.45 %
PMGD PFV La Victoria	84.2	84.3	+0.15 %
PMGD PFV Lagunilla	16.7	3.6	-78.58 %
PMGD PFV Laja Andino	88.7	88.8	+0.09 %
PMGD PFV Las Arboledas	18.1	18.1	+0.06 %
PMGD PFV Las Bandurrias	1.8	2.0	+11.93 %
PMGD PFV Las Cabras	22.0	22.1	+0.05 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Chuelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	32.2	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	3.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Diésel Colaco Pargua	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.2	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.4	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	19.7	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	13.4	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	8.1	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	19.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	52.1	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	60.4	60.4	+0.03 %
PMGD PFV Las Catitas	44.9	45.0	+0.16 %
PMGD PFV Las Chacras	23.3	13.8	-40.94 %
PMGD PFV Las Chilcas	43.7	43.7	+0.02 %
PMGD PFV Las Codornices	22.4	29.6	+32.01 %
PMGD PFV Las Golondrinas	46.8	46.9	+0.06 %
PMGD PFV Las Lechuzas	22.4	23.8	+6.07 %
PMGD PFV Las Majadas	66.4	66.4	+0.08 %
PMGD PFV Las Mercedes	19.5	19.5	+0.05 %
PMGD PFV Las Mollacas	15.8	4.8	-69.80 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	23.9	23.9	+0.04 %
PMGD PFV Las Palomas	22.6	25.0	+10.53 %
PMGD PFV Las Perdices	23.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Rojas	23.0	8.7	-62.26 %
PMGD PFV Las Tacas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Taguas	54.7	45.7	-16.40 %
PMGD PFV Las Tencas	57.5	57.5	+0.05 %
PMGD PFV Las Terrazas	6.8	4.2	-38.31 %
PMGD PFV Las Torcazas	25.1	25.1	+0.16 %
PMGD PFV Las Tortolas	15.0	15.0	+0.13 %
PMGD PFV Las Turcas	23.6	14.2	-39.75 %
PMGD PFV Lenga	3.6	20.4	+462.98 %
PMGD PFV Liebre Verano	37.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lima	27.5	27.5	+0.04 %
PMGD PFV Linares	51.0	51.1	+0.18 %
PMGD PFV Lingue	24.4	24.4	-
PMGD PFV Lipangue	23.4	21.6	-7.52 %
PMGD PFV Liquidambar	70.9	34.7	-51.04 %
PMGD PFV Lirio del Campo	22.3	22.3	+0.09 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	91.8	65.0	-29.28 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	30.2	30.2	-
PMGD PFV Llay Llay	80.3	80.3	+0.02 %
PMGD PFV Lloica	18.4	19.4	+5.54 %
PMGD PFV Lluta Solar	19.9	20.8	+4.53 %
PMGD PFV Lo Boza	0.3	0.3	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	11.3	-
PMGD TER PRP Chifin	-	7.7	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	39.6	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	13.4	-
PMGD TER PRP Tambores	-	13.2	-
PMGD TER Pinares	-	2.7	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralkan	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	10.6	-
PMGD TER Raso Power	-	2.7	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	1.9	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	22097.3	21327.3	-3.48 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada
ERE:Estado de Reserva Estratégica
FE:Falla Externa

LF:Limitación Forzada
MM:Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Colbún	Mayor generación real por control de transferencia
HE Los Córdobes	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
HE Pehuenche	Mayor generación real por control de transferencia
HE Ralco	Mayor generación real por control de transferencia
HE Rapel	Mayor generación real por control de transferencia
HP Alfalfal	Mayor generación real por control Cota.
PE Horizonte Norte	Menor generación real por control de transferencia
PE Horizonte Sur	Menor generación real por control de transferencia
PE Malleco Norte	Menor generación real por menor carga Eólica.
PE Malleco Sur	Menor generación real por menor carga Eólica.
PE San Gabriel	Menor generación real por menor carga Eólica.
PFV CEME 1	Menor generación real por control de transferencia
PFV Domeyko	Menor generación real por indisponibilidad.
PFV Finis Terrae	Menor generación real por control de transferencia
PFV Las Salinas	Menor generación real por control de transferencia
PFV Malgarida	Menor generación real por control de transferencia
PFV Río Escondido	Menor generación real por control de transferencia
PFV Santa Isabel	Menor generación real por indisponibilidad.
PFV Sol del Desierto	Menor generación real por control de transferencia
PFV Taira	Menor generación real por control de transferencia
PFV Tamarico Etapa 2	Menor generación real por control de transferencia
PFV Valle del Sol	Menor generación real por control de transferencia
TER Angamos-ANG1	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Angamos-ANG2	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Atacama 1 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Campiche	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Cochrane-CCH1	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Cochrane-CCH2	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Colmito Gas Arg	Mayor generación real para recuperación de servicio
TER Guacolda 1	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Kelar Diésel	Mayor generación real para recuperación de servicio
TER Los Vientos Gas Arg	Mayor generación real para recuperación de servicio
TER Mejillones-CTM3 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	Mayor generación real para recuperación de servicio
TER Nehuenco II Gas Arg	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Nueva Renca Gas Arg	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Quintero 1B Gas Arg	Mayor generación real para recuperación de servicio
TER San Isidro I Gas Arg	Menor generación real por indisponibilidad.
TER San Isidro II Gas Arg	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Taltal 2 GNL	Mayor generación real para recuperación de servicio

$$(*) \text{ si } \left\{ \begin{array}{c} |E_{real} - E_{programada}| > 12.5\% E_{programada} \\ y \\ |E_{real} - E_{programada}| > 0.5\% E_{total \text{ real}} \end{array} \right\}$$

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Rio Escondido	78.0	Limitada a 124 MW. Causa informada: Anormalidad sistema de control, según IL 2025000297.
PFV Santa Isabel	85.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de Lila	64.5	Limitada en 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 Cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
PFV Valle Escondido	91.4	Limitada a 98.46 MW. Causa informada: Falla en Inversor 11 del circuito 3 e inversor 19 del circuito 7, según IL 2025000024
TER Atacama 1 Diésel	68.0	TG1B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Filtración en circuito de purga, sin limitación para operar con GNL, según IL 2025000310.
TER Atacama 2 Diésel	68.0	TG2B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Filtración de combustible diésel en circuito secundario hacia cámaras de combustión. Sin limitación para combustible GNL, según IL 2025000310.
TER Atacama 2 GNL	100.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	100.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2025000320.
TER Guacolda 2	100.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER IEM	29.0	Limitada a mínimo técnico. Causa informada: Falla en el sistema de refrigeración, indisponibilidad control primario y terciario de frecuencia, según IL 2025000290 y limitada en 210 MW. Causa informada: Anormalidad en el pulverizador A, según IL 2025000284.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.2. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Rucue	100.0	Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.3. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Los Cóndores	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Norte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Kallpa	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.4. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
---------------------	--------------------	---------------

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada. Causa informada: Debido al inicio de la temporada de riego 2024 - 2025, la central deberá generar en forma constante todo el caudal del afluente natural más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, según IL 2024001968.
HE El Toro	100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.
HE Pangué	100.0	Limitada. Causa informada: Por compromisos en periodo de riego podrá operar por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De lunes a domingo de 09.00 hrs. a 19.00 hrs: Generar a una potencia mínima de 20 MW con unidades enclavadas para cumplir con caudal mínimo de 40 m³/s (variaciones bruscas de caudal). El horario de inicio y término de la bajada y subida de carga podría variar ± una hora, siempre y cuando se logre cumplir con las cotas objetivo del embalse Ralco declaradas en el convenio con la JVBB. Se debe respetar en todo momento un caudal mínimo de 40 m³/s y un caudal promedio diario de 65 m³/s, según IL 2025000184.
HE Pehuenche	100.0	Sistema ERAG/EDAG con limitación. Causa informada: Se detecta falla presente en los equipos de la celda maestra del esquema, según IL 2025000101.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Limitación. Causa informada: Mínimo técnico operacional por unidad de 90 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trica, según IL 2025000120.
HP La Higuera	100.0	Limitada a no bajar de 90 MW. Causa informada: Evitar desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45, según IL 2025000240.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000107.
TER Atacama 2 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000108.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002071.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002072.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas, según IL 2024002073.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 11 horas., según IL 2024002074.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas, según IL 2024002075.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico disponible y en servicio.2025000994
00:02	Transelec	CDC instruye energización S/E Pan de Azúcar Barra 110 kV
00:03	Codelco El Teniente	CDC autoriza a Codelco División El Teniente iniciar normalización de consumos
00:03	Celeoredes	CDC autoriza recuperar todos los consumos en S/E Minero
00:03	Transelec	CDC autoriza tomar carga en Pan de Azúcar 50-60 MW
00:05	Transelec	CDC autoriza normalización de interruptores Pan de Azúcar
00:06	Transelec	CDC instruye cierre 52J2 de S/E Maitencillo
00:06	Transelec	CDC instruye energizar barra Maitencillo 220kV por medio de la LT Maitencillo - Nueva Maitencillo
00:07	Chilquinta	CDC instruye abrir interruptores de S/E Agua Amarga
00:07	Transelec	CDC instruye cierre del Reactor Ancoa 220kV
00:08	LAP	IF. 2025000872; 2025000824 cancelado
00:08	Arauco	IF.2025001233 cancelado
00:09	AES Andes	40 MW BESS Alfalfal U1 disponible
00:10	Transelec	CDC instruye cerrar 52J1 S/E Pan de Azúcar
00:11	Transelec	CDC instruye cierre del CER Maitencillo
00:12	Transelec	Se instruye cierre de 52HT1 regulador en S/E Pan de Azúcar para energización de S/E Las Compañías
00:13	Transelec	CDC instruye cierre de 52J17 y 52J18 en S/E Maitencillo
00:13	Transelec	CDC instruye cierre del 52J4 de S/E Pan de Azúcar. Cierre sin éxito
00:14	Transelec	CDC instruye abrir en S/E San Andrés los interruptores 52J3, 52J5, 52J6, 52J8, 52J9, 52J11 para llegar a S/E Carrera Pinto por medio de 1 solo circuito.
00:15	Transelec	CDC instruye apertura de 52J4 en S/E Don Goyo y cierre de 52J2 Don Goyo.
00:15	Transelec	CDC instruye cierre del 52J3 en SE/ Pan de Azúcar
00:19	Transelec	CDC instruye el cierre de un circuito de la LT 220kV Maitencillo-Algarrobal-Cardones
00:20	CGE - Transmisión	CDC Instruye energización de líneas Maitencillo - Algarrobo, Incahuasi, Dos Amigos (desde Las Compañías) con cierre del interruptor H2 de S/E Las Compañías
00:21	Cardones	CDC autoriza a Central Cardones que inicie proceso de partida una vez tenga tensión en barra.
00:21	Transelec	CDC instruye cierre del interruptor 52J1 en S/E Maitencillo. Cierre sin éxito
00:24	AES Andes	CDC autoriza normalización de consumos a Minera Candelaria
00:25	AES Andes	Campiche indisponible por sello roto
00:25	Transelec	CDC instruye el cierre del 52J2 en S/E Don Héctor para la energización del PFV El Romero, de tal manera que absorba potencia reactiva.
00:26	Transelec	CDC instruye el cierre del 52J4 de S/E Maitencillo
00:26	Enel Generación	Central Abanico U5 en servicio.
00:27	Transelec	S/E Cardones energizada e inicia normalización de consumos
00:28	Transelec	52J8 S/E Maitencillo cerrado
00:28	Transelec	CC de Transelec informa problemas en S/E Jadresic de telemetría
00:28	Kelar	Central Kelar TG2 en servicio.
00:29	Transelec	CDC instruye energizar S/E Cardones mediante el 52J6.
00:32	CGE - Transmisión	CDC autoriza la normalización de los consumos de S/E Ovalle.
00:32	Transelec	CDC instruye la apertura del 52J5 en S/E Cardones
00:34	Transelec	CDC instruye el cierre del 52J5 en S/E Maitencillo para suministra SSAA a la Central Guacolda
00:35	Enlasa	CDC instruye cierre de LT 220 kV Guacolda-Maitencillo C1
00:37	Enlasa	CDC da orden de cierre a la Central El Peñón
00:40	AES Andes	CDC instruye entregar SSAA a la Central Angamos, 20 MW.
00:53	Gen. Metropolitana	C. Santa Lidia disponible, cancelado IF 2025000826

Hora	Centro de Control	Observación
00:56	STN	Cerrado 52J13 y 52J14 Kapatur
00:58	Cía. Minera Escondida	Cerrado O'Higgins 52J7
00:59	Cía. Minera Escondida	Cerrado O'Higgins 52J5
01:00	Cía. Minera Escondida	Cerrado Domeyko J3
01:00	Cía. Minera Escondida	Cerrado Puri 52J2
01:03	CGE - Transmisión	S/E Esmeralda F/S
01:04	Enel Generación	Atacama TG1A y TG2A Sale de servicio
01:15	Enor Chile	CDC instruye cierre del 52J2 de S/E Francisco
01:17	Transelec	CDC instruye energizar barra 220kV de S/E Jadresic a través de ATR 500/220kV
01:21	Prime Energía	CDC instruye toma de carga a Central Termopacífico con 10MW
01:22	Kelar	Central Kelar TG2 sale de servicio con 8MW
01:23	Enel Generación	CDC autoriza a Central Sauzal con 20 MW inyectando por línea 110kV Codegua a la barra de 110kV de S/E Alto Jahuel
01:24	AES Andes	CDC autoriza a Minera Candelaria tomar 100 MW de carga
01:24	SWC	C. Diego Almagro sincroniza con el resto del sistema en barra de 110 kV. CDC instruye dejar de regular frecuencia con C. Diego de Almagro y se solicita a Plena Carga.
01:25	Transelec	CDC instruye cierre de todos los interruptores de los paños de Diego Almagro 110kV
01:29	Transelec	CDC instruye cerrar línea de 220kV Maitencillo - Caserones
01:30	Transelec	CDC instruye cerrar ATR2 de S/E Cardones
01:31	Transelec	Cierra línea Cumbres - Jadresic 500kV cto. 1, se cierra ATR 500/220kV en Jadresic.
01:32	Transelec	CDC instruye cerrar reactor 1 500KV en S/E Jadresic
01:33	Transelec	CDC instruye cerrar línea de 500kV Cumbre - Changos cto. 1, tensión en barra de 500kV de S/E Changos.
01:36	Transelec	CDC instruye cerrar línea de 220kV Jadresic - Montemina cto. 1
01:49	Cía. Minera Escondida	CDC instruye abrir interruptor 52J7 de S/E O'Higgins.
01:53	AES Andes	CDC instruye cerrar 52J02 en S/E Nueva Zaldívar
02:08	AES Andes	CDC instruye cerrar 52J07 de S/E Nueva Zaldívar
02:11	AES Andes	CDC instruye cierre 52J04 en S/E Nueva Zaldívar
02:12	Cía. Minera Escondida	CDC instruye cierre 52J05 en S/E Nueva Zaldívar
02:12	Cía. Minera Escondida	CDC instruye cierre del 52J2 en S/E OGP1
02:14	Gen. Metropolitana	CDC instruye proceso de partida a Central Nueva Renca.
02:25	Enel Generación	CDC instruye central Abanico U6 en servicio.
02:28	Codelco Salvador	CDC autoriza normalización de consumos en S/E Refugio
02:29	Cía. Minera Escondida	CDC instruye cierre de la LT 220kV Sulfuro-Nueva Zaldívar
02:36	Cía. Minera Escondida	CDC instruye cierre de LT 220 kV O'Higgins - Liqcau
02:37	Enel Green Power	CDC instruye Central PE Canela 2 en servicio.
02:46	Engie Transmisión	S/E Antofagasta energizada y cerrada 52HS. Se autoriza normalización de 10 MW de consumo de Antofagasta
02:50	Colbún	CDC instruye cierre 52J1 y 52J2 en S/E Zaldívar
02:56	Enel Generación	CDC autoriza la normalización de consumos en S/E Caserones
02:56	Colbún	CDC instruye a Cs. Colbún U2, Canutillar U2 conectar a AGC
02:56	Enel Generación	CDC instruye incorporación de Cs. Pehuenche U2, Taltal U2, Quintero 1 y 2 al AGC
02:56	Enel Generación	Central Pehuenche deja de regular frecuencia
02:59	Cía. Minera Escondida	CDC autoriza energización de S/E Liqcau 110 kV
03:04	Engie Generación	CDC instruye Central CTM3 iniciar proceso de partida (Energizada LT 220 kV Changos - Ten)

Hora	Centro de Control	Observación
03:06	Cía. Minera Escondida	CDC instruye cierre de LT 220 kV O'Higgins-Mejillones y energización de SE Mejillones 220 kV
03:08	Engie Transmisión	Autoriza normalización de consumos en S/E Desalant
03:11	Colbún	Central Nehuenco 2 TG en servicio.
03:18	Enor Chile	CDC instruye salida de Central Trincao
03:19	CGE - Transmisión	CDC autoriza la normalización de la totalidad de los consumos en S/E Esmeralda.
03:19	Enel Green Power	CDC instruye en servicio PE Canela 1.
03:39	Cía. Minera Escondida	CDC autoriza energización de S/E Domeyko 220 kV
03:43	STS	S/E Esmeralda F/S se pierde 66 MW de consumo de Antofagasta, Esmeralda y Guardiamarina
03:47	Enel Green Power	CDC instruye en servicio PE Manzano.
04:15	Cía. Minera Escondida	Cerrado un circuito de la línea 220 kV O'Higgins - Atacama, normalizado los consumos de S/E Esmeralda y Guardiamarina, recuperando consumos de la región de Antofagasta.
04:18	Enel Generación	CDC instruye C. Atacama TG1A Y TG2A PP en CA
04:22	Transelec	LT 500 kV Changos - Kimal 1 cerrada.
04:29	CDC	S/E Antofagasta normalizada 100% de los consumos
04:34	Engie Transmisión	Cierre de LT 220 kV O'Higgins - Mejillones.
04:51	Transelec	SE Kimal cerrado ATR1 500/220 kV.
05:07	CDC	SE Calama normalizada 100% consumos
05:08	Transelec	CDC autoriza a normalizar consumos en Minera Sierra Gorda
05:08	Enel Generación	Central Atacama TG1A en servicio.
05:19	Transelec	CDC instruye cierre de un circuito de la LT 2x220kV Kimal - Crucero
05:20	AES Andes	CDC autoriza normalización de consumos en Minera Ministro Hales
05:21	AES Andes	CDC autoriza a CM El Abra normalizar consumos
05:21	AES Andes	CDC autoriza a CM Radomiro Tomic normalizar consumos
05:29	Engie Transmisión	LT 220 kV Laberinto - El Cobre cerrada e inicia normalización de consumos
05:36	Engie Transmisión	LT 220 kV O'Higgins - Mejillones fuera de servicio, se pierden consumos en las SS/EE Antofagasta, Desalant y Guardiamarina.
05:47	Enel Generación	CDC instruye a Central Taltal TG2 bajar 3kV
05:59	Cía. Minera Escondida	LT 220kV O'Higgins - Liqueur sale de servicio
06:18	Collahuasi	CDC instruye cierre de LT 220kV Encuentro - Collahuasi 1
06:23	Collahuasi	CDC instruye cierre LT 220kV Collahuasi - Lagunas 2
06:31	STS	CDC instruye el cierre del 52HS en S/E Guardiamarina, recuperando Desalant, Antofagasta y Mejillones al 100%
06:33	Transelec	CDC instruye cierre L - 220kV Lagunas - Nueva Pozo Almonte
06:35	STN	CDC instruye cierre LT 220kV Nva. Pozo Almonte - Pozo Almonte y se normalizan los consumos de Pozo Almonte.
06:37	Enel Generación	Central Atacama TG2A en servicio.
06:45	Enor Chile	CDC instruye al PFV El Conejo absorber 14MVA
06:50	Transelec	CDC instruye cierre de 52J3 SE Cardones
07:02	Transelec	CDC autoriza SE Cóndores iniciar normalización de consumos de Iquique
07:16	Engie Transmisión	CDC instruye cierre de LT 220kV Atacama - Miraje e iniciar normalización de los consumos.
07:31	Interchile	CDC instruye el cierre de L-500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar C1.
08:00	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón U1 disponible y en servicio.
08:11	Interchile	CDC instruye el cierre de L-500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo C2.
08:38	Transelec	S/E Parinacota con tensión e inicia recuperación de los consumos.
08:40	CGE - Transmisión	CDC instruye la normalización del 100% de los consumos de Arica.
08:40	CDC	Finaliza Evento Energético, y se continúa con la normalización topológica del sistema
08:51	CGE - Transmisión	S/E Pukará normaliza el 100 % de los consumos.
08:52	CGE - Transmisión	S/E Chinchorro normaliza el 100% de los consumos.
10:07	Gen. Metropolitana	C. PFV CEME1 disponible, cancelado IF 2025000837
10:59	Engie Generación	Sincroniza C. Mejillones CTM3 TG.

Hora	Centro de Control	Observación
11:43	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca Disponible, cancelado IF 2025000818
13:18	CGE - Transmisión	S/E Horcones línea de 66 kV Andalicán - Horcones 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito por el lado de S/E Andalicán, según IF 2025000977
13:23	CGE - Transmisión	S/E Horcones línea de 66 kV Andalicán - Horcones 2 cerrada, según IF 2025000977
13:40	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos sale del servicio con 108 MW por falla en externa de Chilquinta, según IF 2025000943
13:48	AES Andes	C. Volcán F/S, IF 2025001096
13:53	Enel Generación	C. Atacama 2 TG2B disponible, cancelado IF 2025000799
14:12	Transelec	S/E Las Palmas J8 con solicitud de desconexión de curso forzoso. SDCF 2025019418,
14:26	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TG sincronizada en pruebas.
14:27	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos disponible, cancelado IF 2025000943
14:41	Cardones	C. Colmito sale del servicio en forma intempestiva.
14:41	Besalco	C. Convento Viejo sale del servicio en forma intempestiva con 3,9 MW
14:41	Chilquinta	Línea de 110 kV Las Canteras - Cerro Navia 2 interrupción forzada por protecciones.
14:48	Transelec	S/E Cardones 52J16 cerrado (S/E Valle Escondido)
14:50	Kelar	C. Kelar proceso de partida ciclo completo con diesel.
15:07	Cardones	C. Colmito disponible y en servicio.
15:10	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TV sincronizada en pruebas.
15:14	Chilquinta	Cerrada LT 220 kV Ciruelos - Nueva Pichirropulli 2
15:15	Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2 cerrada, cancelado IF 2025000936,
15:30	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca entregada y en servicio
15:30	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TG+TV_GN_A estable al mínimo técnico
15:43	Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Nueva Pan de Azúcar 2 cerrada
15:49	Chilquinta	Línea de 220 kV Nueva Pan de Azúcar - Punta Colorada 2 cerrada.
15:49	Chilquinta	LT 220 kV Nueva Maitencillo - Punta Colorada 2 cerrada.
16:00	Enel Generación	C. San Isidro 2 con solicitud de intervención de curso forzoso, según: SICF 2025019296
16:04	Interchile	S/E Nueva Cardones transformador N°1 de 500/220 kV y 750 MVA en servicio.
16:09	Transelec	Línea de 220 kV Cardones - Algarrobal - Maitencillo 2 cerrada.
16:15	CGE - Transmisión	S/E Paine 52B1 cerrado por control transferencia del transformador de 154/66 kV 56 MVA
16:19	Interchile	S/E Nueva Maitencillo transformador N°2 de 500/220 kV y 750 MVA en servicio.
16:25	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar transformador N°1 de 500/220 kV y 750 MVA en servicio.
16:33	Interchile	Equipo SVC Plus S/E Nueva Pan de Azúcar con solicitud de desconexión de curso forzoso, según: SDCF 2025019273.
16:35	Siemens	C. PFV Río Escondido disponible y en servicio.
16:37	Cía. Minera Escondida	Cerrada LT 220 kV O'Higgins - Coloso
16:47	Collahuasi	Línea de 220 kV Laguna - Collahuasi 1 cerrada
16:49	AES Andes	C. Campiche sincronizada
16:53	Interchile	S/E Polpaico conectadas CC.SS. LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
16:54	Enel Generación	C. San Isidro 2 sale del servicio con 178 MW
16:55	Enel Generación	C. Palmucho disponible y en servicio
16:55	Interchile	Se cancela SDCF 2025019273 del equipo SVC Plus S/E Nueva Pan de Azúcar
16:57	Transelec	S/E Diego de Almagro transformador ATR4 solicita conectar (informan indisponibilidad)
17:07	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectadas CC.SS. LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
17:12	Enel Generación	C. Atacama 1 TG1B sale del servicio en forma intempestiva con 14 MW. IF 1094,
17:17	STS	Línea de 220 kV Kapatur - O'Higgins 2 cerrada.
17:21	STS	Línea de 220 kV Kapatur - Laberinto 2 cerrada.
17:24	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV Mejillones - O'Higgins cerrada.
17:29	STS	Línea de 220 kV Kapatur - O'Higgins 2 cerrada.
17:33	Transelec	S/E Changos transformador N°3 de 500/220 kV y 750 MVA en servicio.
17:36	TEN	S/E Changos transformador N°2 de 500/220 kV y 750 MVA en servicio.

Hora	Centro de Control	Observación
17:40	Chilquinta	Línea de 220 kV Nueva Maitencillo - Punta Colorada 1 cerrada.
17:40	Chilquinta	Línea de 220 kV Nueva Pan de Azúcar - Punta Colorada 1 cerrada.
17:52	Transelec	Línea de 220 kV Laguna - Geoglifos 2 cerrada.
17:55	Transelec	Línea de 220 kV Cardones - Algarrobal - Maitencillo 1 cerrada.
17:56	Enel Generación	C. Atacama 1 TG1B Sincroniza en pruebas, según IF 2025001094.
18:06	Interchile	Línea de 220 kV Nueva Pan de Azúcar - Pan de Azúcar 1 cerrada.
18:08	AES Andes	C. Angamos 1 sincronizada
18:13	Enel Generación	Se restablecen las comunicaciones con C. Rapel.
18:19	Enel Generación	C. El Toro U-1 disponible, cancelado IF 2025000974
18:19	Enel Generación	C. El Toro U1 disponible y en servicio cancelado IF 2025000974.
18:40	Transelec	S/E Jadresic líneas de 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 y 2 abiertas por control transferencia ATR 500/220 kV; 750 MVA de S/E Jadresic,
18:57	CGE - Transmisión	Finaliza control Línea 110 kV El Peñón - La Ruca- Ovalle.
19:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento.
19:00	CGE - Transmisión	Finaliza control Línea 66 kV Linares - Chacahuín de S/E Chacahuín
19:00	Chilquinta	Finaliza control Línea 66 kV Linares - Chacahuín de S/E Panimávida
19:20	AES Andes	C. Campiche limitada en 84 MW por contaminación de agua de caldera con Cloruros
19:25	CGE - Transmisión	S/E Molina transformador N° 2 de 66/15 kV 20 MVA de S/E Molina interrupción forzada por protecciones, según IF 2025001088
19:28	CGE - Transmisión	S/E Molina transformador N° 2 de 66/15 kV 20 MVA de S/E Molina en servicio.
19:42	AES Andes	C. Angamos 1 F/S en pruebas
19:43	CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortes 52A2, 52A5, 52A9, A12 y A14 abiertos
19:46	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar en Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico compensaciones series fuera de servicio (bypass)
19:47	Enlasa	C. Guacolda 2 sincronizada
19:50	Chilquinta	Línea de 110 kV Las Canteras - Cerro Navia 2 cerrada
20:07	AES Andes	Línea de 220 kV Bolero - Laberinto interrupción forzada por protecciones, queda indisponible PFV Bolero
20:12	STS	Línea de 220 kV Roncacho - Nva Pozo Almonte Abierta por regulación de tensión.
20:19	Chilquinta	Línea de 110 kV Las Canteras - Cerro Navia 1 cerrada
20:22	Nexpertia	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta por regulación de tensión
21:06	AES Andes	C. Volcán disponible.
21:06	AES Andes	C. Volcán disponible y en servicio, cancelado IF 2025001096.
21:22	Transelec	S/E Jadresic líneas de 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 abierta por regulación de tensión
21:27	Arauco	C. Cholguán sincronizada en pruebas
21:47	Transelec	S/E Don Héctor cerrados J1, J3, J4, J5 y J7 por control transferencia Punta Colorada Pan de Azúcar.
21:53	Ferrovial	Línea de 220 kV Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra 1 cerrada.
22:41	Transelec	S/E Las Palmas J8 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. SDCF 2025019418
23:25	Transelec	S/E Kimal ATR2 de 500/220 kV 750 MVA indisponible. Causa informada: Operación de protección diferencial, según IF 2025001120.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
10:00	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:00	Chilquinta	CDC solicita reducir 7 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:30	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
18:43	CGE - Transmisión	S/E Parronal alimentador Los Coipos en servicio generador de respaldo de 0,5 MW (en isla) por control transferencia
18:50	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Llico en servicio generador de respaldo con 0.75 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
18:57	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
18:57	CGE - Transmisión	S/E La Manga alimentador Navidad en servicio generador de respaldo con 0.7 MW por control transferencia del alimentador Navidad.
19:00	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:00	Chilquinta	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:15	CGE - Transmisión	S/E Ranguilí alimentador Paredones en servicio generador de respaldo con 1.1 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
19:33	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Vichuquén en servicio generador de respaldo de 1 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
20:45	CGE - Transmisión	S/E La Manga alimentador Navidad en servicio generador de respaldo con 0.40 MW por control transferencia del alimentador Navidad.
23:06	CGE - Transmisión	S/E La Manga alimentador Navidad fuera de servicio generador de respaldo.
23:08	CGE - Transmisión	S/E Parronal alimentador Los Coipos fuera de servicio generador de respaldo de 0,5 MW (en isla) por control transferencia
23:10	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Llico fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
23:15	CGE - Transmisión	S/E Ranguilí fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
23:18	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Vichuquén fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
No hay registros para esta fecha.			

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal Sitr de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal Sitr de potencia disponible con valor erroneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
Enor Chile	C. PFV JAMA con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problema de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.	07/12/2024	10:00		
Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el Sitr del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Pelicano y Luz del Norte datos scada F/S	21/12/2024	17:10		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el Sitr del Coordinador, según IL 2024002013.	24/12/2024	00:17		
Enor Chile	Minera Mantos blancos Datos SCADA /F/S	23/01/2025	12:40		
Capullo	C. Capullo y C. Pulelfu Datos Scada F/S	27/01/2025	14:11		
Enel Generación	C. Ralco datos SCADA	25/02/2025	15:17	26/02/2025	10:53
Enel Generación	C. Abanico datos SCADA	25/02/2025	15:17	26/02/2025	10:53
AES Andes	CC de AES Andes datos SCADA	25/02/2025	15:17	26/02/2025	13:00
Enel Generación	C. Rapel datos SCADA	25/02/2025	15:17	26/02/2025	17:53
Tinguiririca Energía	CC de Tinguiririca Energia sin SCADA	25/02/2025	15:17		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
LAP	Hot Line Principal	08/01/2025	09:08		
Cía. Minera Escondida	Hot Line Principal F/S.	17/02/2025	08:00		
Tinguiririca Energía	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	15:17		
Transelec	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	15:21		
Prime Energía	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	19:25	26/02/2025	00:16
Gen. Metropolitana	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	21:55		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totalillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
Transelec	S/E Jadresic (Ex Parinas) línea de 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 y 2 abierta por control de transferencias del Transformador 500/220 kV y 750 MVA S/E Jadresic.	11/02/2025	06:55		
CGE - Transmisión	S/E Pitruquén 52B1 y 52BS cerrados, 52B3 y 52B4 abiertos por control transferencia del transformador de 220/66 kV y 75 MVA de S/E Lastarria (S/E Pitruquén desde S/E Temuco).	12/02/2025	21:47		
CGE - Transmisión	S/E Perales 66 kV se transfiere hacia S/E Talcahuano para disminuir profundidad de falla.	20/02/2025	18:55		
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	26/02/2025	19:43		
Enor Chile	S/E Solís interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	26/02/2025	19:52		
Celeoredes	S/E Mulchén 52J5 y 52J6 abierto por control de transferencia línea 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	26/02/2025	22:44		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	26/02/2025	23:50		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	15/01/2025	18:40		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	21/02/2025	23:18	26/02/2025	10:55
Transelec	S/E Nueva Pichirropulli 52J11 y 52J12 de la línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	21/02/2025	23:18		
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1.	23/02/2025	09:24	26/02/2025	06:01
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	24/02/2025	19:37		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	25/02/2025	03:00	26/02/2025	14:28
Transelec	Línea 500 kV Los Changos - Kimal 1.	25/02/2025	08:11	26/02/2025	04:51
TEN	S/E Changos CCSS de línea de 500 kV Changos - Jadersic 1 y 2.	25/02/2025	13:07		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	25/02/2025	15:16	26/02/2025	15:14
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Pichirropulli 2.	25/02/2025	15:16	26/02/2025	15:14
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	25/02/2025	15:16	26/02/2025	16:53
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1.	25/02/2025	15:16		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Pichirropulli 1.	25/02/2025	15:16		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Jadersic 1 y 2.	25/02/2025	17:23		
Transelec	Línea 500 kV Los Changos - Kimal 2.	26/02/2025	04:37	26/02/2025	23:46
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	26/02/2025	19:46		
Nexpertia	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1.	26/02/2025	20:22		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 26 de febrero de 2025

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 19-03-2025 11:37:40

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo C/C, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo C/C

Total registros General: 132

Total registros Subestación: 57

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorbindo	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2025016325	Subestación	Ejecución Exitosa	SAN ANDRÉS SPA	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2033	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES	1243	T20 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el cambio de sensor de temperatura (PT-100) y cableado hacia tablero de control local, A continuación se procederá a energizar transformador IT1. Este equipo se encuentra bajo N° 2025000213	El riesgo es bajo, ya que este trabajo se ejecutara con equipos desenergizados. Se realizará el cambio de sensor de temperatura (PT-100) y cableado hacia tablero de control local. A continuación se procederá a energizar transformador IT1. Tomando todas las medidas de seguridad.	Este trabajo se ejecutara con equipos desenergizados, tomando todas las precauciones necesarias para la seguridad del personal.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 09:00	
2025018189	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	717	S/E SAN BERNARDO	900 901 902 903 904 907 906 907 908 3069	BA S/E SAN BERNARDO 110KV BP1 BA S/E SAN BERNARDO 110KV BP2 BA S/E SAN BERNARDO 12KV BP1 BA S/E SAN BERNARDO 12KV BP2 BA S/E SAN BERNARDO 12KV BP3 BA S/E SAN BERNARDO 12KV BP4 BA S/E SAN BERNARDO 12KV BA1 BA S/E SAN BERNARDO 12KV BA2 BA S/E SAN BERNARDO 12KV BA3 BA S/E SAN BERNARDO 12KV BM4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aisladores de equipos primarios en patios AT/M.T., asociados a Barras 1210 y 1216 de SE San Bernardo	Operación indeseada de mientras se ejecuta el lavado de aislación.	Frente a una operación automática del componente señalado ST5 solo reconectar a previa coordinación con el CTN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 09:00	
2025017268	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	837	S/E CABRERO	14352	PA S/E CABRERO ET2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	No Reconectar S2ET2 por trabajos de LUVV de mantenimiento preventivo para eliminar diferencia de temperatura en BSE L2	Riesgo controlado, trabajos con LUVV.	PT 2025-02020, control interno ST5.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 09:00	
2025017651	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	578	S/E LOS MOLLES	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Molles: Mantenimiento a equipo de aire acondicionado N°1.		Actividades: S/E Los Molles: Mantenimiento a equipo de aire acondicionado N°1. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de Tarea: Subestación Los Molles, Interruptor C16 tablero TDA alimentación aire acondicionado. A disposición del jefe de Tarea: Subestación Los Molles, Ingreso Molles.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 09:00	
2025017235	Subestación	Aprobado sin activación	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1957	S/E TAP OFF EL AGUILA	23005 23006 24880 24885 24886	S/E TAP OFF EL AGUILA C1 S/E TAP OFF EL AGUILA C2 S/E TAP OFF EL AGUILA C3 S/E TAP OFF EL AGUILA B11 S/E TAP OFF EL AGUILA CCA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	reparación de luminarias y circuito de iluminación.	Medio, se controlará el riesgo a personas y equipos.	Sin condiciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 09:00	
2025018090	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LAGUNILLAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Actividades S/E Lagunillas: Mantenimiento y pruebas de funcionamiento a Grupo de Emergencia N°1.	Bajo	Actividades: S/E Lagunillas: Mantenimiento y pruebas de funcionamiento a Grupo de Emergencia N°1. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SLAA, C.A. Lagunillas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Tarea: Subestación Lagunillas, En GE-1 Switch de mantenimiento de parada de emergencia Modo parada de emergencia (a disposición).	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 09:00	
2025003290	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICAS AGUAS DEL MELAJAO SPA	253	Desconexión	Origen Interno	Programada	1680	S/E CENTRAL LOS HERROS	15480 15481	S/E CENTRAL LOS HERROS D01 S/E CENTRAL LOS HERROS D02	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de medidor de unidades generadoras de Central Los Herros.	El nivel de riesgo asociado al trabajo es bajo.	S/E Los Herros 6.6KV F2, número de serie MC-1203A420-11, quedando instalado Medidor S/E Los Herros 6.6KV F1, número de serie MB-2402E779-03 y Medidor S/E Los Herros 6.6KV F2, número de serie MB-2403E882-03.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 09:00	
2025016993	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Mantenimiento preventivo a equipos de aire acondicionado.		Actividades: S/E Atacama: Mantenimiento preventivo a equipos de aire acondicionado. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:30	
2024133190	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	356	S/E EL PEÑON	230	BC S/E EL PEÑON BCE1 23KV 5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento y pruebas a equipos BRCC SE el Peñon	Riesgos menores para estos trabajos, amonizados por procedimiento de trabajo.	Pruebas a equipos asociados a BRCC SE el Peñon	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025005134	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2332	S/E LA RUCA	30632 30633 30634 30635 30636 30637	S/E LA RUCA H1 S/E LA RUCA H2 S/E LA RUCA H3 S/E LA RUCA H4 S/E LA RUCA H6 S/E LA RUCA H5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere No Reconectar S2H1, S2H2, S2H3, S2H4, S2H5 y S2H6 de S/E La Roca por temas de lavado de aislación a equipos primarios de Barra 110 KV y estructuras EEBA y EE3B de propiedad de SATT.	Riesgo controlado, tareas de lavado de aislación coordinada con CGE.	PT 00644 registro interno SATT. Solicitud con aviso de suspensión diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025019313	Subestación	Pendiente	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzado	1868	S/E ENCUENTRO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Encuentro: Revisión de configuración de la MUX y conexión remota por pérdida de SCADA Matilla y SCADA Atacama.	Bajo	Actividades: SE Encuentro: Revisión de configuración de la MUX y conexión remota por pérdida de SCADA Matilla y SCADA Atacama. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Cordobes o SCADA Encuentro o SCADA Lagunas o SCADA Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Tarea: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025017377	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	643	S/E LEYDA	bateria	otros: bateria	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	Se realizará reemplazo de baterías con valores de resistencia interna elevada, esto para recuperar la capacidad de respaldo del banco de baterías de la subestación.	Bajo, se interviene en banco de baterías de respaldo, se toman las medidas preventivas para mitigar el riesgo a las personas e instalaciones.	Mantenimiento correctivo de banco de baterías.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025008641	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	440	S/E PUDCO	bateria	otros: bateria	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenimiento)	Sin Limitaciones	Se realizará Mantenimiento preventivo de cargadores y bancos de baterías. No existirá pérdida de Servicios Auxiliares de CC	Bajo, Mantenimiento conforme a procedimientos de CGE Transmisión.	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025018194	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1871	S/E EMERALDA	22510	S/E EMERALDA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No Reconectar S2H1 a solicitud de TRANSELEC por trabajos de Lavado de aislación a equipos primarios de patios J6, J7, J8, J9, J11, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 2 y de transferencia, marcos de líneas en S/E Atacama.	Riesgo bajo y controlado, trabajos de Transmel.	SOD 14804 de TRANSELEC, control interno TRANSEMEL.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025017271	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	642	S/E LAS ARAÑAS	2993	S/E LAS ARAÑAS E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE S.A. según SOD N° 261746, por trabajos de instalación de tramos en MT, requiere el bloqueo de reconexión del S2E1 Alimentador Súper Polo S/E Las Arañas, general MT y único alimentador del T3 S/E Las Arañas.	Riesgo controlado por CGE S.A.	A solicitud de CGE S.A. según SOD N° 261746, por trabajos de instalación de tramos en MT, requiere el bloqueo de reconexión del S2E1 Alimentador Súper Polo S/E Las Arañas, general MT y único alimentador del T3 S/E Las Arañas.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025011581	Subestación	Aprobado	COMPAÑÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	882	S/E PELLETS	4981 4982 5484 16571 16572 16573 16574 16577 29834 29835 29836 16575	S/E PELLETS H1 S/E PELLETS H2 S/E PELLETS H3 S/E PELLETS H1 S/E PELLETS H2 S/E PELLETS H3 S/E PELLETS H6 S/E PELLETS CT1 S/E PELLETS CT2 S/E PELLETS CT3 S/E PELLETS BARRA 4.16KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios de S/E Pellets con sistema energizado.	Pérdida Suministro eléctrico a planta Pellets	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025011583	Subestación	Aprobado	COMPAÑÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	1768	S/E NUEVA PELLETS	16570 16576	S/E NUEVA PELLETS HTS S/E NUEVA PELLETS BARRA 11.8KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios de S/E Nueva Pellets con sistema energizado.	Pérdida Suministro eléctrico a planta nueva Pellets	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025014816	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE A1	1217	S/E MAULE A1	Rota y poder Farja servomóvil	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SOD 14492, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado Interruptor S2A1 de S/E Maule por trabajo en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025018011	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2287	S/E FRUTILLAR NORTE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Frutillar Norte: Reemplazo de antena satelital Starlink, por pérdida de comunicación de respaldo (LAN B)	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Scada Frutillar Norte.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Tarea: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025015992	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	1056	S/E EL LLANO	16352	S/E EL LLANO J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de paflo J1 en S/E El Llano, por trabajos de revisión y normalización de bitcontrol del desconector B00-2 en S/E El Llano.	No presenta riesgos operacionales	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025026247	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1794	S/E NUEVA MANTENCILLO	393	NUEVA MANTENCILLO 500/220/34.5KV 750MVA TR1 - URC	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Nueva Matencillo. ATN: Lavado de aislación a equipos primarios de 500 KV, 220 KV y 34.5 KV.	Se declara bajo riesgo de disparo sobre ATN-B producto de los lavados de aislación. Siguiendo los procedimientos de trabajo, el riesgo se minimiza. Se disponen de ingenieros de mantenimiento en S/E Nueva Matencillo durante la ejecución de los trabajos.	Se dispónen de ingenieros de mantenimiento en S/E Nueva Matencillo durante la ejecución de los trabajos. Trabajos diarios de 08:00 a 17:00 horas. Las solicitudes NEOMANTE por lavado aislación en S/E Nueva Matencillo y Matencillo no se pondrán en vigencia en simultáneo (se levan a equipo a la vez).	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025016369	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1056	S/E EL LLANO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la unión barra 1, 2 de SS2M de CA en S/E El Llano con el fin de generar redundancia ante fallas de alimentación	Intermitencia sobre SSA y pérdida de comunicación < 5 min	SSAA queda respaldado por batería	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025016981	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	461	S/E PIQUE	26443 26444	S/E PIQUE H3 S/E PIQUE H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la No reconexión de equipos S2H3 y S2H4 de S/E Pique, para realizar cambio de chuchos por anomalía térmica desde marco de línea a desconector B0H3-1 de S/E Pique (se cambiarán chuchos de las tres fases). Trabajo se realizará con líneas energizadas.	Desconexión de la línea 110KV Maipo - Pique	Por precaución se requiere la no reconexión de LT 110KV Maipo - Pique y LT 110KV Pique - Puente Alto.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025016982	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	225	S/E MAIPO	176	S/E MAIPO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la No reconexión de equipos S2H5 de S/E Maipo, para realizar cambio de chuchos por anomalía térmica desde marco de línea a desconector B0H5-1 de S/E Pique (se cambiarán chuchos de las tres fases). Trabajo se realizará con líneas energizadas.	Desconexión de la línea 110KV Maipo - Pique.	Por precaución se requiere la no reconexión de LT 110KV Maipo - Pique y LT 110KV Pique - Puente Alto. Asociado a SI 2025016981.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 19-03-2025 11:37:40

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 132

Total registros Subestación: 57

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorbindo	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025017060	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2922	S/E CONSTITUCION B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SDOI 14701, se solicita bloquear a la reconexión inmovilizado interruptor S281 de S/E Constitucion e interruptores S2871 y S2872 de S/E Nohuá.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-02-25 08:00
2025008663	Subestacion	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA		batería otros: batería	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenimiento)	Sin Limitaciones	Se realizará Mantenimiento preventivo de cargadores y bancos de baterías. No existirá pérdida de Servicios Auxiliares de CC.	Bajo, Mantenimiento conforme a procedimientos de CSE Transmisión.	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			26-02-25 08:00
2025017110	Subestacion	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	887	S/E CELULOSA SANTA FE	5009	S/E CELULOSA SANTA FE IL1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por proyecto NUP 5033, en S/E Santa Fe Palfo IL1 se realizarán pruebas de señales escala y pruebas de comunicación función diferencial de línea.	Riesgo Bajo, trabajos se ejecutan con equipos fuera de servicio.	NUP 5033: Reemplazo Protecciones Sistema 2 palfo IL1-B4 SE Celulosa Santa Fe - PVR y palfo IL2 SE Celulosa Pacifico.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025017455	Subestacion	Ejecución Exitosa	PAPELES CORDILLERA SPA	236	Intervención	Origen Externo	Programada	891	S/E PUENTE ALTO (CMPC)	1202	BA S/E PUENTE ALTO (CMPC) 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la No reconexión de equipo S2H2 de S/E Puente Alto CMPC, para realizar cambio de chicones por anomalía térmica desde marco de línea a desconector B9H3-1 de S/E Pique (se cambian chicones de los tres fasas). Trabajo se realizará a con líneas energizadas.	Trabajos realizados en instalaciones de Celco, con procedimientos de Celco	Se requiere la No reconexión de equipo S2H2 de S/E Puente Alto CMPC, para realizar cambio de chicones por anomalía térmica desde marco de línea a desconector B9H3-1 de S/E Pique	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025017562	Subestacion	Ejecución Exitosa	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CARO LEONES S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	23275	S/E MATENCILLO J15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere No Reconectar S235 de S/E Matencillo a solicitud de TRANSELEC por faenas en S/E Matencillo: Palto 220KV. Palfo J5, Obra CAPEX no vi. NUP 5062. Proyecto Reemplazo de desconectores. Montaje de estructura y desconector B9S-2. Nota 1: Palfo S/E desconectado por proyecto NUP 4769. Nota 2: el montaje del desconector se realizará de modo manual con pluma aislada certificada.	Riesgo controlado de parte de Translec en S/E Matencillo.	Solicitud con aviso de suspensión diaria. (ISODI 14748 de TRANSELEC, registro interno STI)	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025017623	Subestacion	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 110 KV Tap Off Punta de Toro - Los Colorados y equipos primarios de S/E principal Mina Los Colorados, con sistema energizado. Trabajos solicitados por Translec y realizados por CMF. Condiciones requeridas: No reconectar S2E2 S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	S/E Castilla: MPR. Lavado de aislación equipos primarios asociados Semi palfo HT1, Palfo ET1 y E1 incluye marcos de barra y marcos de líneas y limpieza de pararrayos HT1 a distancia. Condiciones requeridas: No reconectar S2E2 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025008652	Subestacion	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	407	S/E SAN MIGUEL		batería otros: batería	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenimiento)	Sin Limitaciones	Se realizará Mantenimiento preventivo de cargadores y bancos de baterías. No existirá pérdida de Servicios Auxiliares de CC.	Bajo, Mantenimiento conforme a procedimientos de CSE Transmisión.	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			26-02-25 08:00
2025018075	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	628	S/E BAJO MELIPILLA	2879 2880 2880	S/E BAJO MELIPILLA HT1 S/E BAJO MELIPILLA B1 S/E BAJO MELIPILLA B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por el desarrollo de obras civiles asociadas a NUP 1643, Nueva Línea 2x110 KV Alto Melipilla - Bajo Melipilla, tendido del primer circuito, se realizará por parte de la empresa TRANQUINTA (desarmador del proyecto) el prearmado y montaje de estructuras asociadas al marco de líneas del nuevo circuito. Asociado a estos trabajos se contempla el uso de maquinaria hasta la barra de 110KV, en la sala de 60KV de los palfo B1 y B2 de la subestación por lo que de ser necesario se solicitará el bloqueo de reconexión del S2H3 y de los interruptores S281 y S282 de Bajo Melipilla.	Alto, se interviene malta de puesta a tierra, se toman las medidas preventivas para mitigar el riesgo a las personas e instalaciones.	Trabajos desratificados por empresa TRANQUINTA, asociados a NUP 1643.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025018195	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E CHENA	3467	S/E CHENA I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Translec solicita no reconectar por trabajos de Corte y poda de árboles.	Trabajos por parte de Translec.	Frente a una operación automática del componente señalado S75 solo reconectar previa coordinación con el CTN.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-02-25 08:00
2025018395	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2509	S/E HUASCO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Huasco: A solicitud de CMP, Planta Peltet, por lavado de aislación de líneas L10 CAPE1 y CAPE2, equipos primarios de Subestación con sistema energizado.	Bajo.	Actualidad: SE Huasco: A solicitud de CMP, según SDOI 88 a 92 Planta Peltet, por lavado de aislación de líneas L10 CAPE1 y CAPE2, equipos primarios de Subestación con sistema energizado. Restricción: Palfo Línea LMS3, HUA CMP 2 (No reconectar). Instalación con riesgo: Palfo Línea LMS3, HUA CMP 2. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025018398	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2507	S/E HUASCO H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Huasco: A solicitud de CMP, Planta Peltet, por lavado de aislación de líneas L10 CAPE1 y CAPE2, equipos primarios de Subestación con sistema energizado.	Bajo.	Actualidad: SE Huasco: A solicitud de CMP, según SDOI 88 a 92 Planta Peltet, por lavado de aislación de líneas L10 CAPE1 y CAPE2, equipos primarios de Subestación con sistema energizado. Restricción: Palfo Línea LMS4, HUA CMP 1 (No reconectar). Instalación con riesgo: Palfo Línea LMS4, HUA CMP 1. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025018433	Subestacion	Aprobado	SOCIEDAD CONTRACTUAL MINERA EL ABRA	376	Intervención	Origen Interno	Programada	1862	S/E EL ABRA	2073	BA S/E EL ABRA 220KV BP2 (AS)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de la actual protección diferencial B78 en barra principal 220 KV. Trabajo enmarcado en Proyecto de Ampliación de S/E El Abra según NUP 5407.	Riesgo Bajo, se toman todas las precauciones para realizar faena en forma segura.	Durante el periodo desde el 24/02/2025 hasta el 02/04/2025 la protección B78 estará no disponible (ingreso de UL). la protección aguas arriba hacia la fuente será la protección de línea 220 KV Conchi - El Abra asociada al palfo J3 de Subestación Conchi. /) Condiciones: Señalizar No Reconectar S233 en S/E El Conchi.	No tiene consumo afectado		protocolos de pruebas		26-02-25 08:00	
2025015140	Subestacion	Ejecución Exitosa	MATAGUILL TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUACQUI	30004 30005	S/E HUACQUI J9 S/E HUACQUI J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Translec, se requiere deshabilitar la reconexión automática de LT 220 KV Huacqui - Laguna Cta, asociado a palfo J8 y J9 en S/E Huacqui por trabajos de mantenimiento de vegetación bajo líneas AT.	Riesgos declarados por empresa Translec.	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			26-02-25 08:00
2025018010	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2287	S/E FRUTILLAR NORTE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Frutillar Norte: Reemplazo de antena satelital Starlink, por pérdida de comunicación de equipo L10 B1	Bajo	Restricciones: No hay - Instalaciones en Riesgo: Scala Frutillar Norte.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025016088	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	414	S/E TRAIGUEN	12970	S/E TRAIGUEN CT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Precaución operacional a barra de 13.2 KV (NO reconectar SACT) por faenas en recinto de S/E Traiguén asociadas a proyecto de ampliación de dicha instalación (NUP 3894)	Riesgo Controlado de acuerdo a Protocolos CGET y Empresas Contratistas. Trabajos considerando medidas de seguridad correspondientes a tipo de faena.	Precaución operacional a barra de 13.2 KV (NO reconectar SACT) por faenas en recinto de S/E Traiguén asociadas a proyecto de ampliación de dicha instalación. NUP 3894	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025017911	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	21441 21442 21443	S/E CENTRAL TOCOPILLA HT105 S/E CENTRAL TOCOPILLA HS1 S/E CENTRAL TOCOPILLA HS2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores manual por programa Mensual.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Alertas y Bloqueados S207105, S2H1245, B9H1205-1, B9H1205-2, B9H5-1, B9H5-2, ENCARGADO MANIOBRAS: S/E Toconilla, Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025016804	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1821	S/E BOOSTER	1431	T20 S/E BOOSTER N°1	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitaciones	Toma de muestra de aceite transformador T1 S/E Booster	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	S/E Booster: No reconectar S2871.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-02-25 07:30
2025016805	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1821	S/E BOOSTER	1432	T20 S/E BOOSTER N°2	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitaciones	Toma de muestra de aceite transformador T2 S/E Booster	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	S/E Booster: No reconectar S2872.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-02-25 07:30
2025017894	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSMISIÓN THONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	24206	PA S/E MARIA ELENA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se necesita realizar bloqueo protección S1 y S2 del palfo J3 (Desconexión de AT) a BP1 para realizar Pruebas a los equipos TC33-1, Carga de ajuste de protecciones y Auditoría esquema de media del palfo J3.	Riesgo bajo y controlado, trabajo en equipo desconectado.	PT 2025-01190 control interno SATT.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-02-25 07:00
2025017287	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLOMB S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2537	S/E INCA DE ORO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará configuración y pruebas equipo mesa para lectura de congejos de potencia para equipo registrador CPE. Se solicita no demandar potencia reactiva durante ejecución de los trabajos, se realizarán fuera del horario de generación solar con activación y suspensión diaria. Esto podría provocar pérdida de comunicación y control sobre los equipos de la planta solar.	Pérdida de comunicación y control sobre los equipos de la planta solar.	Se realizará configuración de equipo mesa para lectura de congejos de potencia para equipo registrador CPE. Se solicita no demandar potencia reactiva durante ejecución de los trabajos, se realizarán fuera del horario de generación solar con activación y suspensión diaria. Esto podría provocar pérdida de comunicación y control sobre los equipos de la planta solar.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 06:00	
2025014199	Subestacion	Aprobado	MINERA LOS PELAMBRES	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	15419	S/E QUILLOTA I7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota, Mantenimiento interruptor S227 (incluye tratamiento e reemplazo de S/E ICL) correspondiente a Línea de 220 KV Quillota - El Chacay circuito 1. S/E Quillota: Interruptor S227 transferido (Línea de 220 KV Quillota - El Chacay circ: 1 en servicio)	Instalación con riesgo: S/E Quillota: Barra de 220 KV sección 1. Temporalidad del riesgo: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel del riesgo: Bajo.	En S/E Quillota, Mantenimiento interruptor S227, correspondiente a Línea de 220 KV Quillota - El Chacay circuito 1. Restricción: Interruptor transferido. Bloqueo del leño de faena: S/E Quillota: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales a ambos lados de interruptor S227.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 00:01	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025018573	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1704	PFV CAMPOS DEL SOL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión del parque para instalar sistema que supervisa el estado de los cables de MT, mediante la inyección de pulsos a distintas frecuencias y análisis cortos a períodos en las Mufas.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión fuera de horario de producción solar.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		26-02-25 00:30
2025019296	Central Generadora	Pendiente	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	206	TER SAN ISIDRO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere conmutación de bombas de aceite control	Riesgo bajo para el sistema	Durante la intervención la unidad necesita estar en condición de mínimo técnico.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		26-02-25 16:46
2025019196	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA COINAVCO S.A.	2381	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	135	HP GUAYACAN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere realizar revisión en todo de potencial, aporace por alarma	Se requiere realizar revisión en transformador potencial en L11	Este trabajo se realizará con unidades F/5.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Forzada)		26-02-25 12:56
2025018830	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA SIETE SPA	574	Desconexión	Origen Interno	Programada	188	TER TRINCAO	2506	TER TRINCAO U10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Básico (MPB) 250 Hrs y desconexión de la Unidad	Mantenimiento Preventivo Básico (MPB) 250 Hrs y desconexión de la Unidad	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		26-02-25 12:00
2025003289	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICAS AGUAS DEL MELLAO SPA	253	Desconexión	Origen Interno	Programada	263	HP LOS HERRIOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cambio de medidor de unidades generadoras de Central Los Herreros.	El nivel de riesgo asociado al trabajo es bajo.	Cambio de medidor S/E Los Herreros 6,6kV F1, número de serie MC-12034439-1 y medidor S/E Los Herreros 6,6kV F2, número de serie MC-12034420-11, quedando instalados Medidor S/E Los Herreros 6,6kV F1, número de serie MB-24028779-0 y Medidor S/E Los Herreros 6,6kV F2, número de serie MB-24028882-03.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		26-02-25 09:00
2025017927	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	134	HP OJOS DE AGUA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Retiro de embanque y limpieza canal, con maquinaria y manual. Retiro de Central CDA.	Riesgo bajo para el sistema	Mantenimiento correctivo planificado	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		26-02-25 09:00
2025018002	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2170	FE KALLPA [En_Revisión]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	342	proyecto Parque Eólico KALLPA NUP 2755: Pruebas de sincronización AGC y pruebas de CSF con el Coordinador Eléctrico Nacional.	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Estará controlado por lo especialistas a cargo del trabajo.	Pruebas de sintonización AGC con el Coordinador Eléctrico Nacional, las que podrá incluir pruebas de consignas de potencia. Se coordinará en todo momento con el CCN.	No tiene consumo afectado		ninguno	POO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DIO)		26-02-25 08:00
2025015781	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	1969	Intervención	Origen Interno	Programada	1665	PFV NUEVO QUILLAGUA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	50	Normalización paulatina de PFV Quillagua posterior a trabajos de BESS Quillagua dentro de lo que se considera limpieza de paneles y revisión de equipos de planta. PFV Quillagua con 50 MW disponibles.	El riesgo del trabajo es bajo.	Normalización paulatina de PFV Quillagua posterior a trabajos de BESS Quillagua dentro de lo que se considera limpieza de paneles y revisión de equipos de planta. PFV Quillagua con 50 MW disponibles.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		26-02-25 08:00
2025016169	Central Generadora	Aprobado	PATAGUILLA SOLAR SPA [En_Revisión]	2079	Desconexión	Origen Externo	Programada	2008	PFV PATAGUILLA [En_Revisión]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Apertura de S2FT1 por trabajos de limpieza manual sobre estructuras de la misma SDO110294	Apertura de Interruptor S2FT1, B9FT1-1 Cerrada, B9FT1-1T abierto.	No afecta a personas, maniobras remotas en S/E pataguilla para Apertura de S2FT1.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		26-02-25 08:00
2025017926	Central Generadora	Aprobado sin activación	SAGESA S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	533	TER HORNOPIREN (SM) 2446		TER HORNOPIREN (SM) US	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Desconexión de Unidad 5 de Central Ter. Homopiren por faenas de mantenimiento menor a unidad indicada.	Riesgo controlado, se desconecta unidad 5 y las demás unidades permanecerán en servicio.	Sin pérdida de suministro.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		26-02-25 08:00
2025017913	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	387	TER TOCOPILLA	1990	TER TOCOPILLA TG2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aisladores transformador de poder HT2.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: S/E Tocapilla, Abiertos S2 HT2-1, S2 CTG2, S2OTT, Abiertos B9 HT2-1, B9 HT2-2, B9 HT2-3, B9CTG2, B9OTT2. Servicios Auxiliares TG2 Conmutados. ENCARGADO MANIOBRAS: S/E Tocapilla, Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		26-02-25 08:00
2025017912	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	387	TER TOCOPILLA	1989	TER TOCOPILLA TG1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aisladores transformador de poder HT1.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Abiertos S2 HT1, S2 CTG1, S2OTT, Abiertos B9 HT1-1, B9 HT1-2, B9 HT1-3, B9CTG1, B9OTT1. Servicios Auxiliares TG1 Conmutados. ENCARGADO MANIOBRAS: S/E Tocapilla, Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		26-02-25 08:00
2025017629	Central Generadora	Rechazado	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA.	354	Intervención	Origen Interno	Programada	377	TER ANGAMOS	1966	TER ANGAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo	200	Prueba de válvulas de turbinas.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Carga F1a a 200 MW, con SSCC deshabilitados.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		26-02-25 04:00
2025018125	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO SOL DEL DESIERTO SPA	1732	Intervención	Origen Interno	Programada	1740	PFV SOL DEL DESIERTO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	225	Para un cambio de POI por proyecto NUP 4476, se efectuará mediciones limitando la potencia de la planta: Miércoles: 10:30 am a 10% 12:30 pm a 30% 14:30 pm a 50%	El riesgo es bajo ya que se tomarán todos los recaudos atinentes	Las pruebas se efectuarán con TAP de transformador en manual, solicitando horario continuado hasta el jueves, en caso de existir inconvenientes durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		26-02-25 00:12
2025018126	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO SOL DEL DESIERTO SPA	1732	Intervención	Origen Interno	Programada	1740	PFV SOL DEL DESIERTO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	225	Para un cambio de POI por proyecto NUP 4476, se efectuará mediciones para testear el nuevo POI de Sol del Desierto. Para validar las mediciones en el cambio de POI entre medidores, se realizará escalones de 1 MW, durante una hora, en los rangos del 10% y 90% de la potencia nominal.	El riesgo es bajo ya que se tomarán todos los recaudos atinentes	Las pruebas se efectuarán en medidores y SCADA con TAP de transformador en manual, solicitando horario continuado hasta el jueves, en caso de existir inconvenientes durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		26-02-25 00:09
2025017908	Central Generadora	Rechazado	PARQUE SOLAR VIVEROS SPA [En_Revisión]	2093	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	PFV PMG PARQUE CAUQUENES [En_Revisión]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitación	Energización y puesta en servicio de PFV PMG Cauques. Considera comisionamiento de centros de transformación e inversores, energización línea 13.2 kV e inyección de energía al SEN. Asociado a NUP 1422.	El riesgo del trabajo es bajo considerando los procedimientos y medidas de seguridad respectivas.	Energización y puesta en servicio de PFV PMG Cauques. Considera comisionamiento de centros de transformación e inversores, energización línea 13.2 kV e inyección de energía al SEN. Asociado a NUP 1422.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		26-02-25 00:00
2025018066	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA SIETE SPA	574	Desconexión	Origen Interno	Programada	188	TER TRINCAO	2406	TER TRINCAO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Básico (MPB) 250 Hrs y desconexión de la Unidad	Mantenimiento Preventivo Básico (MPB) 250 Hrs y desconexión de la Unidad	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		26-02-25 00:00
2025018067	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA SIETE SPA	574	Desconexión	Origen Interno	Programada	188	TER TRINCAO	2405	TER TRINCAO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Básico (MPB) 250 Hrs y desconexión de la Unidad	Mantenimiento Preventivo Básico (MPB) 250 Hrs y desconexión de la Unidad	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		26-02-25 00:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 19-03-2025 11:37:40

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 132

Total registros Línea: 57

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	ID(s)	Tram(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eléctico	Fecha Inicio
2025017077	Línea	Ejecución Exitosa	MASISA S.A.	154	Desconexión	Origen Externo	Programada	665	ENLACE - FIBRANOVA 66KV	9	ENLACE - FIBRANOVA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Microcorte menor a 3 minutos de Línea 66 kV Enlace - Fibranova (En Vacío). Se realizará realizar maniobra operacional de apertura S281 de SE Enlace para realizar apertura del 8982 en SE Fibranova con tensión y sin carga, miembros de normalización topológica de líneas y/o posterior a desconexión programada del 5283 en S/E Cabrero (SD 2025017069).	Riesgo controlado, no existen trabajos en línea, solo maniobra operacional.	Maniobras por normalización topológica de instalaciones en 66 kV entre SSE Cabero, Muzila, Fibranova y Enlace (PT 2025-02382 control mismo STS)	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 22:00	
2025017653	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MATENCILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1429 1432	CAETILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPS - CAETILLA 110KV C1 MATENCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Caetilla: MPR. Lavado de aislación equipos primarios asociados Semi-paño HT1, Paño ET1 y ET2 incluye marcos de barra y marcos de líneas y limpieza de pararrayos HT1 a distancia.		Actividades: S/E Caetilla: MPR. Lavado de aislación equipos primarios asociados Semi-paño HT1, Paño ET1 y ET2 incluye marcos de barra y marcos de líneas y limpieza de pararrayos HT1 a distancia. Restricciones: Subestación Caetilla, S2E1 con bloqueo a la reconexión innominalizada. Subestación Maitencillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión innominalizada. Subestación P. de Toro, S2H61 con bloqueo a la reconexión innominalizada. Subestación Cardones, S2H2 con bloqueo a la reconexión innominalizada. Subestación Caetilla, S2E2 con bloqueo a la reconexión innominalizada. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trefacio DL1, L10233W Caetilla o Barra 23 kV-Caetilla o L. 110KV Maitencillo-Cardones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: Subestación Caetilla, Delimitar Zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 13:00	
2025015249	Línea	Ejecución Exitosa	GENERADORA DEL PACIFICO SPA	51	Intervención	Origen Externo	Programada	115	CARDONES - MEDELLIN 220KV	103	CARDONES - MEDELLIN 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del S2E1 en S/E Cardones y S2E1 y S2E2 en S/E Medellín a solicitud de transmiel. debido a trabajos de lavado de aislación de equipos primarios, incluye marco de línea y de barra.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de Transmiel.	Documento gestionado a solicitud de transmiel.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 09:00	
2025018144	Línea	Aprobado sin activación	TRANSCHEJ CHARRIA TRANSMISIÓN S.A.	89	Intervención	Origen Interno	Programada	1489	CAUTIN - RIO MALLECO 220KV	3447 3449	CAUTIN - EST. N°280N 220KV C1 CAUTIN - EST. N°280N 220KV C2	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Se realizará inspección visual aérea con apoyo de dron, con el objetivo de visualizar varios de estructura para faenas previas, durante y post trabajos de roca en franja de servidumbre.	Nivel de riesgo bajo.	Estos trabajos no representan riesgo para la continuidad del suministro ni requieren condiciones operacionales. Trabajos asociados al Plan de acción SEC 2024-2025 según oficio N°37504.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 09:00	
2025018390	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUIN 110KV (STM) 110KV	789 1015 1016 792 1018 790	TAP LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C1 LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C2 TAP LAS ACACIAS - TAP SAN BERNARDO 110KV C2 TAP SAN BERNARDO - BUIN (STM) 110KV C1 TAP SAN BERNARDO - BUIN (STM) 110KV C2 TAP LAS ACACIAS - TAP SAN BERNARDO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aisladores de equipos primarios en postes ATMT, asociados a Barras 110 y 12 kV de SE San Bernardo	Operación deseada de mientras se ejecute el lavado de aislación en SE San Bernardo	Frente a una operación automática del componente sulfatado STS solo reconectar previa coordinación con CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM. Relacionado con ISO: 2025001839	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 09:00	
2025007405	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1304	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV	2991	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STS (S4S4).	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025007406	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	1494 1643	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STS (S4S4).	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025007403	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1416 1417	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 EL RODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles con proyección de caída. Coordinado Con C. Santa Marta.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles con proyección de caída. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025007404	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1604 1605	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles con proyección de caída. Coordinado Con C. Santa Marta.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles con proyección de caída. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025007408	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	210	QUILLOTA - NOGALES 220KV	1263	QUILLOTA - NOGALES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Quillota - Nogales circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quillota - Nogales circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025007409	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	210	QUILLOTA - NOGALES 220KV	1364	QUILLOTA - NOGALES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Quillota - Nogales circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quillota - Nogales circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025007781	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUECO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUECO 110KV	3048	E43SA - MELIPUECO 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chapeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo las normas de seguridad.	S/E Cunco se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025007811	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUECO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - E43SA 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chapeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén: S2H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025008276	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRIA - HUAPLEN 220KV	4327 4336	E243 - HUAPLEN 220KV C1 CHARRIA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, viga, placas, refrenos, losa y hormigonado. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, viga, placas, refrenos, losa y hormigonado. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrúa-Huaplen, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025008464	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSMISIÓN S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1018	CONDONES - PALAFITOS 110KV	1873 4393	CONDONES - EST. N°37 110KV C1 EST. N°37 - PALAFITOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar LT 110 kV Condones - Palafitos por faenas de Lavado de aislación con línea energizada.	Nivel de riesgo bajo y controlado	Solicitud con aviso de suspensión diaria. Trabajos coordinados con CSE. PT 2025-00806: registro interno Transmiel.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025012074	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	299	EL PENON - ANDACOLLO 66KV	237	EL PENON - ANDACOLLO 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Se considera bloqueo de reconexión en interruptor S283 de S/E El Peñón. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025012526	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	336	LINARES - PARRAL 66KV	1123	TAP RETIRO - PARRAL 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roca de árboles en la LT Parral-Retiro. Se requiere el bloqueo del S282 en SE Parral o S281 en SE Linares.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda y roca.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025013941	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025014026	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHAUE - MAULE 154KV	1304	ITAHAUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas.	Bajo	Actividades: Corte de árboles próximo a instalación energizada, en serie vases. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L. 154KV Itahue-Maule C1. Instalaciones en Riesgo: L. 154KV Itahue-Maule, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 19-03-2025 11:37:40

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 132

Total registros Línea: 57

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tram(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025014066	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CRUELOS - VALDIVIA 220KV	1406	CRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cruellos - Valdivia, C1 o Línea 220 KV Cruellos - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de fauna: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025014067	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CRUELOS - VALDIVIA 220KV	2835	CRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cruellos - Valdivia, C1 o Línea 220 KV Cruellos - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de fauna: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025018084	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1280	MANTENCILLO - NUEVA MANTENCILLO 220KV	2948	MANTENCILLO - NUEVA MANTENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Transfer: S/E Mantencillo. Pafio 220KV. Pafio JS. Obra CAPEX no V/E. NUP 1562. Proyecto Reemplazo de desconectores: Montaje de estructura y desconector 895.2. Nota 1: Pafio JS desconectado por proyecto NUP 4769. Nota 2: el montaje del desconector se realizará de modo manual con pluma aislada certificada. NOTA: NO se realiza ingreso de maquinaria pesada dentro de la instalación.	Trabajos de Transfer: No hay riesgos para las instalaciones de INTERCHILE.	A solicitud de Transfer: Se requieren las siguientes condiciones en S/E Mantencillo: No reconectar interruptor 5213. Se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Mantencillo: No reconectar interruptores 5212 y 5233. Trabajos diarios de 08:00 a 18:00 horas.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025014535	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1736	SECONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 KV	4157	EST. 61A - EST. 145N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de Aislación en estructuras N°: 120, 121, 122, 123, 124, 125. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación en estructuras N°: 120, 121, 122, 123, 124, 125. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV El Rosal-Los Varones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025014539	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	126	ABANCO - CHARRUA 154KV	1323 1324	EST. 124-I - CHARRUA 154KV C1 ABANCO - EST. 124-I 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado cadenas aislación de Estructuras N°: 199, 200, 201 y 202. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado cadenas aislación de Estructuras N°: 199, 200, 201 y 202. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Abanco-Charrua, C1 o Línea 220KV Los Notros-Charrua, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025014552	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1311	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220KV Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025014553	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1389	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220KV Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025014562	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1779	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L1	4287	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Los Notros-Charrua, C1 o Línea 220KV Los Notros-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025014563	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1779	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L1	4288	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Los Notros-Charrua, C1 o Línea 220KV Los Notros-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025014583	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUAPLEN 220KV	4327 4336	E243 - HUAPLEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charrua-Huaplen, C1 o Línea 154KV Charrua-Concepcion, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025014584	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charrua-Huaplen, C1 o Línea 154KV Charrua-Concepcion, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025014627	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1633	LAGUNILLAS - HUACHILI 220KV	3880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Huachil-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025014650	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 KV	4157	EST. 61A - EST. 145N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano E111- E112 - LAT 1a220kv SE El Rosal SE Varones, Instalación de portales de protección a camino privado Vano I 111- E112 - LAT 1a220kv SE El Rosal SE Varones. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano E111- E112 - LAT 1a220kv SE El Rosal SE Varones, Instalación de portales de protección a camino privado Vano I 111- E112 - LAT 1a220kv SE El Rosal SE Varones. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220V El Rosal-Los Varones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025017531	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	1979	TAP OFF MARIA DOLORES - CELULOSA LAJA 220KV	130	TAP OFF MARIA DOLORES - CELULOSA LAJA 220KV C1	Roca y poder franja sendeirante	Sin Limitaciones	Mantenimiento de franja de seguridad (Tal, desrame y Roca)	Riesgo controlado de acuerdo a procedimientos revisados entre CMPC y EPS	Se considera Bloqueo a la Reconexión de los interruptores 5210 S/E Charrua, 5281 S/E Calbuco Laja, 5217 S/E Santa Fe Energía, 5283 S/E Pajuelo Los Riegos, 528,2 S/E Calbuco Santa Fe.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025014719	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Roca de vegetación bajo la línea energizada, en varios vanos.- Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea 1.500KV Entre Rios-Ancoá, C1.- Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Entre Rios-Ancoá, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de fauna: Delimitación zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025015167	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Sin Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: Sin Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Huaplen-Lagunillas, C1 o 1.220KV Huaplen-Guandil, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025015168	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Sin Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: Sin Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Huaplen-Lagunillas, C1 o 1.220KV Huaplen-Guandil, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025016428	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1853	CODEGUA - ALTO JAHUEL 110KV	4750 4751 4752	EST. 98N - EST. 128 110KV C1 EST. 128 - EST. 146 110KV C1 EST. 146 - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Inspección Visual Pedestre en línea completa.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de fauna: Sin Bloqueos.-	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025016429	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1853	CODEGUA - ALTO JAHUEL 110KV	4753 4754 4755	EST. 98N - EST. 128 110KV C2 EST. 128 - EST. 146 110KV C2 EST. 146 - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Inspección Visual Pedestre en línea completa.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de fauna: Sin Bloqueos.-	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025016713	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	953	MARBELLA - QUILLOTA 110KV	303	MARBELLA - QUILLOTA 110KV C1	Roca y poder franja sendeirante	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere Bloqueo de reconexión de interruptor 5240 en SE Quilota y orden de no reconectar de interruptor 5240 en SE Marbella.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 19-03-2025 11:37:40

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 132

Total registros Línea: 57

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2025018831	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1738	EL PEÑÓN - LA RUCA 110KV	4179 4180	EL PEÑÓN - EST. 638 110KV C1 EL PEÑÓN - EST. 638 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mejoramientos de altura consistente en escarpe de terreno con maquinaria pesada en las estructuras: 5-75E-035-845-106E-111E-112E-115E-120E-124E-126E-130E-140E-149E-151E-152E-153E-158E-157 E-159 E-211	Trabajo de riesgo controlado	Considera precaución en interruptor S2H5 y bloqueos de reconexión en interruptor S2H5 de S/E El Peñón. Además se requiere bloqueos de reconexión en interruptores S2H4 y S2H2, en S/E La Ruka (S009 57N). Los bloqueos de las reconexiones se realizarán en forma padilla y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025017013	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1242 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST.22 - EST.23 66KV C1 EST.23 - EST.164 66KV C1 EST.164 - EST.185 66KV C1 EST.185 - TAP NINIVILLO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación línea energizada con método a distancia. Estructuras 5, 44, 169, 177, 308, 310, 338, 344 y otras. - Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 066KV Constitución-San Javier, C1 - Instalaciones en Riesgo: L 066KV Constitución-San Javier, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025017014	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3576 3575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1 TAP NINIVILLO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación línea energizada con método a distancia. Estructuras 5, 44, 169, 177, 308, 310, 338, 344 y otras. - Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 066KV Constitución-San Javier, C1 - Instalaciones en Riesgo: L 066KV Constitución-San Javier, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025017053	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del S2B71 en S/E Central San Javier a solicitud de transacc debido a trabajos de reemplazo de aislación con línea energizada en LT San Javier - Constitución 66KV.	Riesgo bajo y controlado según procedimiento de transacc.	Documento gestionado a solicitud de transacc.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025017084	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MATENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuit) en L 110KV Huasco-Matencillo, C1.	Bajo	Actividades: L 110KV Huasco-Matencillo, C1. Lavado de Aislación tramo Estr. N°15 a 33, 35 a 46, 48 a 91 y 97 a 101. Restricciones: Subestación Huasco, S2H1 con bloqueos a la reconexión innovelizada. Subestación Matencillo, S2H3 con bloqueos a la reconexión innovelizada. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Matencillo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025017140	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1374	CENTRAL TOCOPILLA - CENTRAL DIESEL TAMAYA 110KV	3160 3161	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°35, 110KV C3 EST. N°35 - CENTRAL DIESEL TAMAYA, 110KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar la acometida desde la Torre N°1 a Marco de Línea de Palo H5	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar, S/E Tocopilla S2H3, S/E Tamaya S2H4. ENCARGADO MANIOBRA: Operador transmisión	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025017435	Línea	Ejecución Exitosa	PAPELES CORDILLERA SPA	236	Intervención	Origen Externo	Programada	1474	MAIPO - PIRQUE 110KV	1357	MAIPO - PIRQUE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Celso realizará cambio de chuchos por anomalía térmica desde marco de línea a desconector B9H3-1 de SE Pirque (se cambiarán chuchos de las tres faes). Trabajo se realizará con líneas energizadas.	Trabajos a realizar de acuerdo a procedimiento de Celso.	Celso realizará cambio de chuchos por anomalía térmica desde marco de línea a desconector B9H3-1 de SE Pirque (se cambiarán chuchos de las tres faes). Trabajo se realizará con líneas energizadas.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025017452	Línea	Ejecución Exitosa	PAPELES CORDILLERA SPA	236	Intervención	Origen Externo	Programada	1473	PIRQUE - PUENTE ALTO CMPC 110KV	3760	PIRQUE - PUENTE ALTO CMPC 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Celso realizará cambio de chuchos por anomalía térmica desde marco de línea a desconector B9H3-1 de SE Pirque (se cambiarán chuchos de las tres faes). Trabajo se realizará con líneas energizadas.	Trabajos a realizar de acuerdo a procedimiento de Celso.	Celso realizará cambio de chuchos por anomalía térmica desde marco de línea a desconector B9H3-1 de SE Pirque (se cambiarán chuchos de las tres faes). Trabajo se realizará con líneas energizadas.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025017995	Línea	Ejecución Exitosa	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILÁN LTDA.	104	Intervención	Origen Interno	Programada	838	CHILUITO - RECINTO 33KV	1167	CHILUITO - RECINTO 33KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitaciones	Control de vegetación, poda en altura, resolución de hallazgos de poda prioridad N°2. Ref. ESR: 1285.	Control de vegetación, poda en altura, resolución de hallazgos de poda prioridad N°2. Ref. ESR: 1285.	Control de vegetación, poda en altura, resolución de hallazgos de poda prioridad N°2. Ref. ESR: 1285.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025017980	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	261	ALONSO DE RIBERA - PEÑALES 66KV	447	ALONSO DE RIBERA - PEÑALES 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de la línea LT 66KV Alonso de Ribera-Peñales, por limpieza de aislación manual y reemplazo de la aislación de las estructuras 56 y 57 de la línea LT 66KV Alonso de Ribera-Peñales.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	Los consumos de la línea LT 66KV Alonso de Ribera-Peñales (generalmente en vacío) será regulado por la línea LT 66KV Taltachuen-Peñales.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025018082	Línea	Aprobado	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1522	ANA MARIA - LAGUNAS 220KV	3562 3566	EST 71-1 - LAGUNAS 220KV C1 EST 71-1 - LAGUNAS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Transacc: S/E Lagunas, Trabajos previos "NUP 3887": Desmontaje de equipos primarios B9H2-41, 3 TOCE2, 3 TPKE2, Banco CCE N°2 y estructuras asociadas del palo KCL.	El riesgo se minimiza siguiendo los procedimientos de trabajo.	Para realizar los trabajos en forma segura, a solicitud de Transacc, se requieren las siguientes condiciones: No lagunas: No reconectar interruptor S2B8. No reconectar interruptor S2B9. Trabajos diurnos de 08:00 a 18:00 horas.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025018171	Línea	Aprobado	KELTI S.A.	509	Intervención	Origen Externo	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV Atacama - O'Higgins Circuito 2. Trabajo lo realizará Transacc en SE Atacama.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado. Trabajo lo realizará Transacc en SE Atacama.	No reconectar en S/E Atacama: S210S, S/E O'Higgins: S2B8.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025018822	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzado	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 241A - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corta y poda a árboles con riesgo de acortamiento de distancia.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión - Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Duqueco-Los Peumos, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: No hay - Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea - Nota: Trabajos coordinados con empresas CSE Transmisión y STN.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025015527	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	327	ILAPEL - CHOAPA 110KV	3125 3126 3127	E337 - CHOAPA 110KV C1 E618 - E617 110KV C1 E664 - E618 110KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitaciones	Trabajos de poda y roce con instalación en servicio. Considera el bloqueo de Reconexión Automática del interruptor S2H4 de SE Choapa y del interruptor S2H2 en S/E Ilapel	Riesgo Bajo por precaución en la Línea.	Trabajos de poda y roce con instalación en servicio. Considera el bloqueo de Reconexión Automática del interruptor S2H4 de SE Choapa y del interruptor S2H2 en S/E Ilapel	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025016078	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	434	VICTORIA - TRAIGUEN 66KV	511 512	TAP VICTORIA FCC - TRAIGUEN 66KV C1 VICTORIA - TAP VICTORIA FCC 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión a línea 66 kV Victoria-Traiguen como medida de precaución operacional por faenas cercanas a barra de 66 kV de S/E Traiguén asociadas a NUP 3894. Se solicita Bloquear Reconexión al S2H4 de SE Victoria. Soldadura extintora en mallo de puesta a tierra, trabajos bajo línea 66KV, llegada a Marco de Línea	riesgo bajo. Trabajos considerando medidas y distancias de seguridad.	Bloqueo de reconexión a línea 66 kV Victoria-Traiguen como medida de precaución operacional por faenas cercanas a barra de 66 kV de S/E Traiguén asociadas a NUP 3894. Se solicita Bloquear Reconexión al S2H4 de SE Victoria	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025014540	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV	1392 4291 4292 4296	EST. E201 (TAP CHOLGUAN) - CHARRUA 220KV C2 LOS NOTROS - EST. 4 220KV C2 EST. 4 - EST. 184 220KV C2 EST. 184 - EST. E201 (TAP CHOLGUAN) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado cadenas aislación de Estructuras N°: 199, 200, 201 y 202. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado cadenas aislación de Estructuras N°: 199, 200, 201 y 202. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Alvaro Charrua, C1 o Línea 220KV Los Notros-Charrua, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025009461	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1017	CONDONES - PACIFICO 110KV	1871 1872 4392	CONDONES - EST. N°27 110KV C1 EST. N°27 - PACIFICO 110KV C1 EST. N°27 - EST. N°29 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar LT 110 kV Condones - Pacífico por faenas de Lavado de aislación con línea energizada.	Nivel de riesgo bajo y controlado	Solicitud con aviso de suspensión diaria. Trabajos coordinados con CEE. PT 2025-00805 registro interno Transmel.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	
2025017173	Línea	Aprobado	ALTO MAIPO SPA	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	907	CENTRAL ALFAFAI - CENTRAL ALFAFAI II 220KV	1766 3827	EST. A1 - CENTRAL ALFAFAI 220KV C2 CENTRAL ALFAFAI II - EST. A1 220KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Limpieza de aislación de equipos primarios.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE Alfafai: Alberto S215, B915-1, B915-2 y B915-3; SE Alfafai II: Alberto S242.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-02-25 08:00	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 01-03-2025 21:15

Pendiente

Número:

2025001860

Solicitante:

Luis Alonso Gutierrez Araya

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

COPIAPO - HERNAN FUENTES 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - COPIAPO - EST.13 110KV C1

Nombre : COPIAPO - EST.13 110KV C1

Fecha Perturbacion : 26-02-2025 00:34

Fecha Normaliza : 26-02-2025 11:56

Protección : .

Interruptor : 52H1 SE Hernan Fuentes

Consumo : 27.6

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - EST.13 - EST.19 110KV C1

Nombre : EST.13 - EST.19 110KV C1

Fecha Perturbacion : 26-02-2025 00:34

Fecha Normaliza : 26-02-2025 11:56

Protección : .

Interruptor : 52H1 SE Hernan Fuentes

Consumo : 27.6

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - EST.19 - HERNAN FUENTES 110KV C1

Nombre : EST.19 - HERNAN FUENTES 110KV C1

Fecha Perturbacion : 26-02-2025 00:34

Fecha Normaliza : 26-02-2025 11:56

Protección : .

Interruptor : 52H1 SE Hernan Fuentes

Consumo : 27.6

Comentario : .

Zona Afectada

Atacama

Comuna

Copiapó

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas

-Fenómeno Físico: Robo o hurto.

-Elemento: Cables aislados o de poder línea

-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Robo de conductor entre las Est. 19 a 24, con las est. 19, 20 y 24 est. colapsadas.

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Operación del interruptor 52H1 de S/E Hernan Fuentes, afectando a SE Copiapo. Causa: Robo de conductor entre las Est. 19 a 24, con las est. 19, 20 y 24 est. colapsadas. Consumos ya se encontraban interrumpidos desde las 15:16 hrs. Según IF20250001352.

-Acciones Inmediatas: .

-Hechos Sucidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CGE TRANSMISIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 26.6 / Región : Atacama / Clientes Afectados: 38134

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

26-02-2025 00:34

Fecha / Hora Estimada Retorno:

26-02-2025 11:56

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2025001860 LT 110 kV Copiapo-HFuentes_Robo de conductor_ 25-02-2025 - V1.pdf (/informe_fallas/download_file/67c39b09ad651f7453029cf7/IF 2025001860 LT 110 kV Copiapo-HFuentes_Robo de conductor_ 25-02-2025 - V1.pdf)	05/03/2025 17:00:34
 IF2025001860 - ANEXO I - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO - V1.pdf (/informe_fallas/download_file/67c39b09ad651f7453029cf7/IF2025001860 - ANEXO I - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO - V1.pdf)	05/03/2025 17:00:41
 IF 2025001860 - ANEXO II - PROBATORIOS - V1.zip (/informe_fallas/download_file/67c39b09ad651f7453029cf7/IF 2025001860 - ANEXO II - PROBATORIOS - V1.zip)	05/03/2025 17:00:46

ANEXO N°6
Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2025001860	FECHA DE FALLA: 26 de febrero 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	26 de febrero 2025
Hora	00:34

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

ID 292 – LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes.

1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado.

TZ (Transmisión Zonal)

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

ID 583 – Copiapo-Est. 13.

ID 5029- Est. 13-Est. 19.

ID 5030 – Est. 19-Hernán Fuentes.

1.3. Causa origen de la falla:

Robo de conductor de cobre en LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes durante blackout del 25-02-2025.

Intervención de terceros que provoca daño entre las estructuras N°19 y N°24.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Fuerza mayor o caso fortuito.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2025001860	FECHA DE FALLA: 26 de febrero 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	VAN3	Robo o hurto.
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores
Fenómeno Eléctrico	-	No hay fenómeno eléctrico ocurrido en instalaciones de CGE Transmisión, debido a que estaban las instalaciones con pérdida de suministro por black out del 25/02/2025.
Modo	-	No hay modo ocurrido en instalaciones de CGE Transmisión, debido a que estaban las instalaciones con pérdida de suministro por black out del 25/02/2025.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

3101, Copiapó

1.7. Comunas afectadas por la falla.

3101, Copiapó

1.8. Reiteración.

1.8.1. N° de Fallas en Instalación. (Últimos 24 meses móviles).

No se registran fallas en los últimos 24 meses en la instalación.

1.8.2. N° de Fallas en Instalación con mismo Fenómeno Físico. (Últimos 24 meses móviles).

No se registran fallas en los últimos 24 meses con el mismo fenómeno físico.

1.8.3. Identificación de Evento de Falla que afecta a instalación en los últimos 24 meses móviles.

No aplica.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2025001860	FECHA DE FALLA: 26 de febrero 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes	

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa:	CGE Transmisión S.A.
RUT:	77.465.741-k
Representante Legal:	Iván Arístides Quezada Escobar.
Dirección:	Av. presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Copiapó	Transformador N°3	Barra N°1 13,8 kV	00:34	11:56
	Transformador N°4	Barra N°2 13,8kV	00:34	11:56

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

LT 110 kV Copiapó- Hernán Fuentes

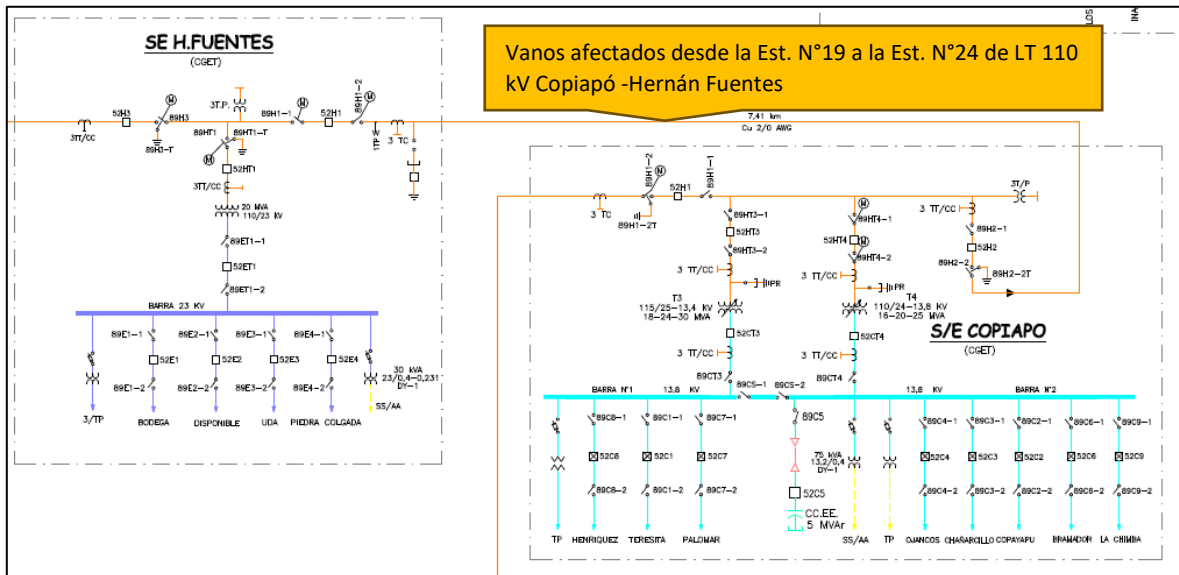


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2025001860	FECHA DE FALLA: 26 de febrero 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

No hay generación de propiedad de CGE Transmisión S.A. involucrada en la falla.

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Distribuidora
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización		
S/E Copiapo	T3	PALOMAR	52C7	4,6	00:34	11:57	1	Consumos CGE Dx
		HENRIQUEZ	52C8	2	00:34	11:57	1	Consumos CGE Dx
		TERESITA	52C1	4,3	00:34	11:57	1	Consumos CGE Dx
	T4	OJANCOS	52C4	4,4	00:34	11:57	1	Consumos CGE Dx
		CHAÑARCILLO	52C3	2,1	00:34	11:57	1	Consumos CGE Dx
		COPAYAPU	52C2	4,3	00:34	11:57	1	Consumos CGE Dx
		BRAMADOR	52C6	5,2	00:34	11:57	1	Consumos CGE Dx
		LA CHIMBA	52C9	3,4	00:34	11:57	1	Consumos CGE Dx
	Total			30,3				

ENS: 344,915 MWh.

Nota: Las pérdidas de consumos informadas corresponden a magnitudes de potencia medidas en sistema CGE Transmisión S.A (cabecera de alimentador), en consecuencia, estos valores consideran el aporte de los PMGD conectados en red de MT y no representan los consumos efectivamente desprendidos.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2025001860	FECHA DE FALLA: 26 de febrero 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTOS	HORARIO
S/E Copiapó	No fue posible recuperar los clientes de S/E Copiapó, debido a robo de conductor de cobre en LT 110 kV Copiapó – Hernan Fuentes, con daño entre las estructuras N°19 a la N°24.	00:34
S/E Copiapó	Recuperado 100% los consumos de la S/E Copiapó.	11:57

7. ESQUEMAS DE PROTECCIÓN Y CONTROL INVOLUCRADOS EN LA FALLA.

No hay esquemas de protección de CGE Transmisión operados.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

- Se reparan los daños entre las estructuras N°19 y 24, recuperando los clientes de S/E Copiapó el 26 de febrero a las 11:57 hrs.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo.

- No aplica.

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes expuestos en el presente informe, se concluye que, durante las maniobras de recuperación del “blackout” del 25/02/2025 a las 00:34 hrs., no fue posible restaurar el suministro eléctrico de S/E Copiapó, debido al robo de conductor de cobre en LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes, lo que causó daños entre las estructura N°19 a la N°24.

Al tratarse de una pérdida de suministro en desarrollo, provocada por “black out” del 25/02/2025, no operaron protecciones de la S/E.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2025001860	FECHA DE FALLA: 26 de febrero 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes	

10. ANÁLISIS CONJUNTO.

A las 00:34hrs del 26/02/2025 no fue posible recuperar 30,3 MW de S/E Copiapó por “blackout” del 25/02/2025, debido a robo de conductor de cobre en LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes, el cual provoca daños entre las estructuras N°19 a la N°24.

A las 11:57 hrs. del 26/02/2025, una vez finalizados los trabajos de reparación, se recuperan los consumos de S/E Copiapó.

11. ANEXOS.

- | | | |
|-----|-----------|--|
| I. | ANEXO I. | INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO. |
| II. | ANEXO II. | PROBATORIOS. |

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2025001860	FECHA DE FALLA: 25 de febrero 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes	

**INFORME DE INTERRUPCIÓN DE
SUMINISTRO
(RES EX 30989)**

FECHA DEL INFORME: 05-03-2025.

EMPRESA: CGE Transmisión S.A.

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	VAN3 – Robo o hurto.
INSTALACION_ID	ID292 - LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes.
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	CGE Transmisión S.A.
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	77.465.741-K
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	ID292 - LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes.
PUNTO DE FALLA N°	LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes.
DISPOSITIVO OPERADO	Robo de conductor ocurrido durante el blackout del 25/02/2025, no hay dispositivos de protección pertenecientes a CGE Transmisión operados.
COMUNAS AFECTADAS	Copiapó_3101
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	No aplica.
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	26/02/2025 - 00:34 Hrs.
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	26/02/2025 - 11:56 Hrs.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2025001860	FECHA DE FALLA: 25 de febrero 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes	

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCIÓN DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

A las 00:34hrs del 26/02/2025 no fue posible recuperar los 30,3 MW de S/E Copiapó por “blackout” del 25/02/2025, debido a robo de conductor de cobre en LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes, el cual provoca daños entre las estructuras N°19 a la N°24.

A las 11:57 hrs. del 26/02/2025, una vez finalizados los trabajos de reparación, se recuperan los consumos de S/E Copiapó.

2.2 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IMPREVISIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

Robo de conductor realizado por acción de terceros, este evento constituye un delito imprevisible para CGE Transmisión, ya que no es posible para la compañía anteponerse al lugar de ocurrencia de estos hechos.

2.3 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IRRESISTIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

No existe forma de que CGE Transmisión pueda resistir la ocurrencia de los hechos descritos, puesto que no es posible contar con personal en toda la extensión de las instalaciones pertenecientes a la compañía.

Cabe mencionar que, ante esta condición, la empresa realizó las labores necesarias para restablecer el suministro de la manera más rápida posible y, de la misma forma, lograr la reposición de los elementos que resultan dañados.

2.4 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN EXTERIORIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

Los hechos descritos corresponden a acciones realizadas por terceros, en las cuales CGE Transmisión no contribuye de forma alguna a su ocurrencia.



26/2/2025 00:19:32
27.362636S 70.370294W ±2.00m
E19
LT HF -COPIAPO
ROBO DE CONDUCTOR



26/2/2025 00:32:12
27.356694S 70.370766W ±3.00m
E22
LT HF -COPIAPO
ROBO DE CONDUCTOR



Inspección LT110KV Copiapó Herman Fuentes
-27°21'9", -70°22'16", 385.0m, 62°
25 feb 2025 23:31:28



Inspección LT1-10KV Copiapó Herman Fuentes
-27°21'23", -70°22'15", 398.9m, 158°
25 feb 2025 23:37:31

Oscar Ivan Bravo Jorquera

De: ComisariaVirtual <no-reply@comisariavirtual.cl>
Enviado el: martes, 4 de marzo de 2025 16:31
Para: Oscar Ivan Bravo Jorquera
Asunto: Registro de su Denuncia CV012316

CIBERSEGURIDAD CGE - Este es un CORREO EXTERNO: Verifique remitente antes de abrir adjuntos o acceder a links.



Denuncia - Comisaría Virtual

Número de Trámite: CV012316

Fecha Denuncia: 04/03/2025

Hora Denuncia: 16:31

Inicio Denuncia	
¿Teme por su seguridad o la de algún familiar?	No
¿Usted es la víctima?	No

Individualización Denunciante	
Rut Denunciante	15152253-K
Nombres Denunciante	Oscar Iván
Apellidos Denunciante	Bravo Jorquera

Individualización de la Víctima	
Rut o Pasaporte Víctima	77465741-K

Nombres Víctima	CGE TRANSMISIÓN
Apellidos Víctima	CGE TRANSMISIÓN

Antecedentes Personales del Denunciante

Fecha Nacimiento	26/02/1982
Estado Civil	Casado(a)
Sexo	Masculino
Escolaridad	Universitaria
Profesión u Oficio	Otra Ocupación
Correo Electrónico	oibravoj@cgetransmision.cl
Teléfono de Contacto	56992990623
Domicilio Particular	AVENIDIDA CIRCUNVALACION 51
Región	Región de Atacama
Comuna	Copiapó
Nacionalidad	Chile
¿Existen Testigos asociados al hecho?	No
Cantidad de testigos	0

Antecedentes del Lugar del Delito y los Hechos

¿Hubo violencia y/o intimidación?	No
Delito	Daño a la Propiedad
Fecha y Hora del Delito	25/02/2025 00:34
Lugar de los Hechos	Vía Pública
Dirección del Delito	JJRH+XM Mirador, Copiapó, Chile
Referencia	SECTOR BODEGA, DETRAS DE INSTALACIONES DE NUEVA ATACAMA
Región	Región de Atacama

Comuna	Copiapó
Relato de los hechos	DURANTE EL DIA 25/02/2025 A ESO DE LAS 23:11, EN LABORES DE RECORRIDOS PREVENTIVOS POR OCACIÓN DEL LA PERDIDA DE SUMINISTRO ELECTRICO A NIVEL NACIONAL, SE ALERTA A CARABINEROS QUE PERSONAS AJENAS ESTABAN TRATANDO DE HACER DAÑO EN LINEA DE TRANSMISIÓN. UNA VEZ LLEGANDO CARABINEROS AL SECTOR SE CONFIRMA EL DAÑO

Detalles del Delito: Daño a la Propiedad	
¿Que Dañaron?	LÍNEA DE TRANSMISIÓN DE 110 KV COP-HF
¿Como lo Dañaron?	ROBO DE COBRE DE LINEA DE TRANSMISIÓN

Una vez validada su denuncia, recibirá un correo electrónico con el Parte Policial.

Atentamente
Comisaría Virtual.
Carabineros de Chile.

"Correo Externo: Si tiene dudas, no abra adjuntos ni haga clic en vínculos"



DECLARACIÓN JURADA

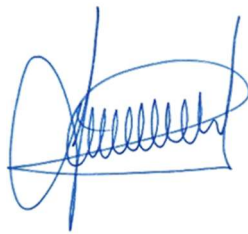
En Copiapó, a 25 de febrero de 2025, Yo, Claudio Araya Arcos, Cédula de Identidad N° 13.532.374-8, en mi calidad de Gerente de Transmisión Norte y en representación de la empresa eléctrica CGE Transmisión RUT N° 77.465.741-k, domiciliada Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile, declaro bajo juramento que:

La falla y/o interrupción de suministro ocurrida con fecha 26 febrero del 2025, a las 00:34 hrs., se debió a la siguiente causa; Daño en LT 110kV Copiapó- Hernán Fuentes entre las estructuras N°19 y 24 por robo de conductor de cobre.

Los hechos que originaron la falla fueron los siguientes: Robo de conductor de cobre desnudo calibre 2/0 AWG entre los vanos de estructuras N°19 a la N°21, con daño hasta la estructura N°24. Situación que retrasó la restauración del suministro eléctrico de S/E Copiapó durante el evento black out del 25 de febrero del 2025.

Se formula la presente declaración para ser presentada ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Se adjunta informe de falla realizado por personal técnico y administrativo, que trabajó directamente en las reparaciones de la instalación afectada y en el restablecimiento de suministro eléctrico a causa de la falla.



Claudio Flavio Araya Arcos
13.532.374-8
Gerente de Transmisión Norte
CGE Transmisión

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF2025001860	FECHA DE FALLA: 25 de febrero 2025
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes	

PROBATORIOS

PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSAL ESGRIMIDA

1. Registro Fotográfico con fecha, hora y geolocalización

Revisar documento IF 2025001860 - ANEXO II.2 - Registro fotografico 25-02-2025_Robo de conductor - V1.pdf.
2. Gestiones preventivas y/o coordinaciones realizadas por la empresa (en caso de ser procedente, según sea la causa).

No aplica.
3. Registro de Orden de autoridad (en caso de ser procedente, según sea la causa)

No aplica.
4. Registro Solicitud de Organismo de Emergencia u Orden (En caso de ser procedente, según sea la causa).

No aplica.
5. Parte Policial o Declaración Notarial (en caso de ser procedente, según sea la causa)

Se realizó la denuncia en la comisaría virtual, la que se puede verificar en el documento IF 2025001860 - ANEXO II.3 - Registro denuncia CV012316 Robo de conductor 25-02-2025.pdf.
6. Informe con antecedentes que permitan referenciar evento (en caso de ser procedente, según sea la causa)

No aplica.
7. Informar si la instalación ha sido afectada por la misma falla en el transcurso de los últimos 24 meses.

La instalación no ha sido afectada durante los últimos 24 meses.
8. Otros probatorios, si la empresa que postula lo estima pertinente.

Se adjunta declaración jurada relacionada con el hecho y vista aérea con coordenadas de las instalaciones afectadas.