

Estudio para análisis de falla EAF 051/2022

“Desconexión forzada de la línea 66 kV Loncoche – Padre Las Casas C2”

Fecha de Emisión: 08-03-2022

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	15/02/2022
Hora	01:52
Consumos desconectados (MW)	15.13
Demanda previa del sistema (MW)	8536.4
Porcentaje de desconexión	0.177%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV Loncoche – Padre Las Casas C2 / LT189CI2TR01----T058
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación fallada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 17, Las Condes, Santiago

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Línea 66 kV Loncoche – Padre Las Casas C2 / LT189CI2TR01----T058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 17, Las Condes, Santiago

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada del circuito N°2 de la línea 2x66 kV Loncoche – Padre Las Casas por un cortocircuito monofásico, ocasionado por pérdida de aislación en aislador de fase central en la estructura N°309. Se produce también el corte del conductor a raíz de la falla.

d.2 Fenómeno Físico:

DIS1: Pérdida de aislación.

La empresa CGE Transmisión S.A. remite los siguientes antecedentes en respaldo a la proposición del origen de la falla:

- Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.
- Informe técnico de los hechos que provocan la pérdida de aislación.
- N° de reiteración de la causa en la instalación.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: No se ha producido fallas en la misma instalación 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 un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles, correspondientes a los siguientes Estudios de Análisis de Falla:

FALLA_ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 085_2020	La empresa CGE S.A. señala lo siguiente: "Se realiza la reparación de aisladores con descarga en la estructura N°113 de la línea 66 kV Las Arañas - Mandinga."	La empresa CGE S.A. indica que no hay acciones correctivas de largo plazo.
EAF 089_2020	La empresa CGE S.A. señala como acciones correctivas de corto plazo lo siguiente: Inspección de la línea 110 kV Choapa - Quereo en su totalidad (fecha de realización 04-03-2020). Lavado de aislación en la línea 110 kV Choapa - Quereo en su totalidad (fecha realización 04-03-2020). Revisión de ajustes en paño H4 de S/E Choapa (fecha comprometida 25-03-2020).	La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 107_2020	Según lo informado por CGE S.A.: "Trabajos por reemplazo de crucetas metálicas y de 3 aisladores Line-Post."	La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 111_2020	Según lo informado por CGE S.A.: "Trabajos por reemplazo de crucetas de 6 aisladores Line-Post en estructuras E177 y E233"	La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 130_2020	CGE S.A. señala las siguientes acciones correctivas a corto plazo: - Se realiza el reemplazo de aisladores con descarga en estructura N°73 y la reparación de conductor cortado de la línea 66 kV Mandinga - Las Arañas. - Se programa mantenimiento preventivo a la totalidad de la línea, durante los días 09, 13, 14 y 15 de abril, consistente en la limpieza manual de los aisladores, así como la inspección visual cercana y detallada de la aislación, según solicitudes de desconexión N°2020026230, N°2020026569, N°2020026570 y N°2020027212	La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 233_2020	La empresa CGE S.A. indica las siguientes acciones correctivas a corto plazo: · Corrección de la hora del relé ABB TPU 2000R del transformador N°2 de S/E Teno. · Corrección de la hora de la unidad de control y protección del reconectador 52C7 de S/E Teno · Levantamiento de los conductores de control del reconectador 52C7 de S/E Teno, asociados a la orden de apertura y cierre desde la caseta, debido a que el conductor de la orden de cierre sufrió pérdida de aislación a masa y ello provocaba una tensión suficiente para excitar y activar la entrada para la orden de cierre en la unidad de control.	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.

	<ul style="list-style-type: none"> · Pruebas de verificación dieléctrica y de continuidad del circuito eléctrico del transformador. · Análisis cromatográfico del aceite de la cuba y del cambiador de derivaciones bajo carga del transformador N°2 de S/E Tenó. 	
EAF 313_2021	La empresa CGE S.A. señala que los días 19 y 21 de octubre se realizó el reemplazo de 3 TTCC del paño H4 de S/E Choapa.	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.
EAF 358_2021	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se evaluará/gestionará dependiendo de disponibilidad de equipos iguales o similares el reemplazo del interruptor, acciones sujetas a evaluaciones técnico y económicas, con la finalidad ejercer el menor impacto al momento de normalizar la topología".
EAF 085_2020	La empresa CGE S.A. señala lo siguiente: "Se realiza la reparación de aisladores con descarga en la estructura N°113 de la línea 66 kV Las Arañas - Mandinga."	La empresa CGE S.A. indica que no hay acciones correctivas de largo plazo.
EAF 089_2020	La empresa CGE S.A. señala como acciones correctivas de corto plazo lo siguiente: Inspección de la línea 110 kV Choapa - Quereo en su totalidad (fecha de realización 04-03-2020). Lavado de aislación en la línea 110 kV Choapa - Quereo en su totalidad (fecha realización 04-03-2020). Revisión de ajustes en paño H4 de S/E Choapa (fecha comprometida 25-03-2020).	La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido 4 fallas en la misma instalación afectada durante los últimos 24 meses móviles, correspondientes a los Estudios de Análisis de Falla EAF 071-2020, EAF 055-2021, EAF 268-2021 y EAF 272_2021.

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

El elemento afectado corresponde al circuito N°2 de la línea 2x66 kV Loncoche – Padres Las Casas, el cual tiene 74.11 [km] de longitud, cuenta con conductores Cu 1/0 AWG y AAAC Butte y su puesta en servicio fue en el año 1961, de acuerdo con la información disponible en la plataforma Infotecnica del Coordinador.

La empresa CGE Transmisión S.A. no envía lo mantenimientos de los últimos 24 meses sobre la instalación fallada.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Urbana y rural

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna

h. Comuna donde se presenta la falla

9112: Padre Las Casas

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (17-02-2022)	Informe de 5 días (22-02-2022)
CGE Transmisión S.A.	15-02-2022	02-03-2022
CGE S.A.	16-02-2022	20-02-2022
Codiner S.A.	15-02-2022	18-02-2022
Frontel S.A.	15-02-2022	18-02-2022

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 66 kV Loncoche – Padre Las Casas C2	ST Zonal	LT 66 kV Loncoche – Gorbea C2	01:52	5:20
LT 66 kV Loncoche – Padre Las Casas C2	ST Zonal	LT 66 kV Gorbea – Pitrufrquén C2	01:52	5:20
LT 66 kV Loncoche – Padre Las Casas C2	ST Zonal	LT 66 kV Pitrufrquén – Licanco C2	01:52	12:58
LT 66 kV Loncoche – Padre Las Casas C2	ST Zonal	LT 66 kV Licanco – Padre Las Casas C2	01:52	12:58

a. Consumos

Subestación	Alimentador /Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Gorbea	Cuarta Faja / C1	Gorbea, Loncoche, Pitrufrquén, Villarrica	0.85	0.011	1826	1:52	2:04	2:04
Gorbea	Cuarta Faja / C1	Gorbea, Loncoche, Pitrufrquén, Villarrica	0.01	0.000	2	1:52	2:04	2:04
Gorbea	Quitratue / C2	Villarrica, Tolten, Teodoro Schmidt, Saavedra, Pitrufrquén, Gorbea	0.12	0.001	2565	1:52	2:04	2:04
Pitrufrquén	Los Laureles / E2	Villarrica, Tolten, Teodoro Schmidt, Saavedra, Pitrufrquén, Gorbea	0.74	0.009	6496	1:52	3:04	2:15
Pitrufrquén	Los Laureles / E2	Freire, Cunco	0.14	0.002	3	1:52	3:04	2:15
Pitrufrquén	Comuy / E3	Villarrica, Tolten, Teodoro Schmidt, Saavedra, Pitrufrquén, Gorbea	1.51	0.019	15820	1:52	3:04	2:20
Pitrufrquén	Comuy / E3	Pitrufrquén	0.04	0.000	1	1:52	3:04	2:28
Pitrufrquén	Bilbao / C2	Pitrufrquén, Freire	3.92	0.049	5697	1:52	3:04	3:04
Pitrufrquén	Nueva Toltén / E1	Gorbea	1.15	0.014	6	1:52	3:04	3:04
Pitrufrquén	Quepe / CT3	Freire, Gorbea, Nueva Imperial, Padre Las Casas, Pitrufrquén, Vilcún, Villarrica	3.23	0.040	5111	1:52	3:04	3:04

Subestación	Alimentador /Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Pitrufrquén	Quepe / CT3	Freire, Gorbea, Nueva Imperial, Padre Las Casas, Pitrufrquén, Vilcún, Villarrica	2.45	0.031	3	1:52	3:04	3:04
Pitrufrquén	Nueva Toltén / E1	Villarrica, Tolten, Teodoro Schmidt, Saavedra, Pitrufrquen, Gorbea	0.97	0.012	2597	1:52	3:04	3:04

Total: 15.13 MW 0.177% 40127

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A., Frontel S.A. y Codiner S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Subestación	Alimentador /Paño	Empresa	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Gorbea	Cuarta Faja / C1	Codiner	Regulado	0.85	0.20	0.20	0.17
Gorbea	Cuarta Faja / C1	Codiner	Libre	0.01	0.20	0.20	0.00
Gorbea	Quitratue / C2	Frontel	Regulado	0.12	0.20	0.20	0.02
Pitrufrquén	Los Laureles / E2	Frontel	Regulado	0.74	1.20	0.38	0.28
Pitrufrquén	Los Laureles / E2	Frontel	Libre	0.14	1.20	0.38	0.05
Pitrufrquén	Comuy / E3	Frontel	Regulado	1.51	1.20	0.47	0.70
Pitrufrquén	Comuy / E3	Frontel	Libre	0.04	1.20	0.60	0.02
Pitrufrquén	Bilbao / C2	CGE	Regulado	3.92	1.20	1.20	4.70
Pitrufrquén	Nueva Toltén / E1	Frontel	Libre	1.15	1.20	1.20	1.38
Pitrufrquén	Quepe / CT3	Codiner	Regulado	3.23	1.20	1.20	3.88
Pitrufrquén	Quepe / CT3	Codiner	Libre	2.45	1.20	1.20	2.94
Pitrufrquén	Nueva Toltén / E1	Frontel	Regulado	0.97	1.20	1.20	1.16

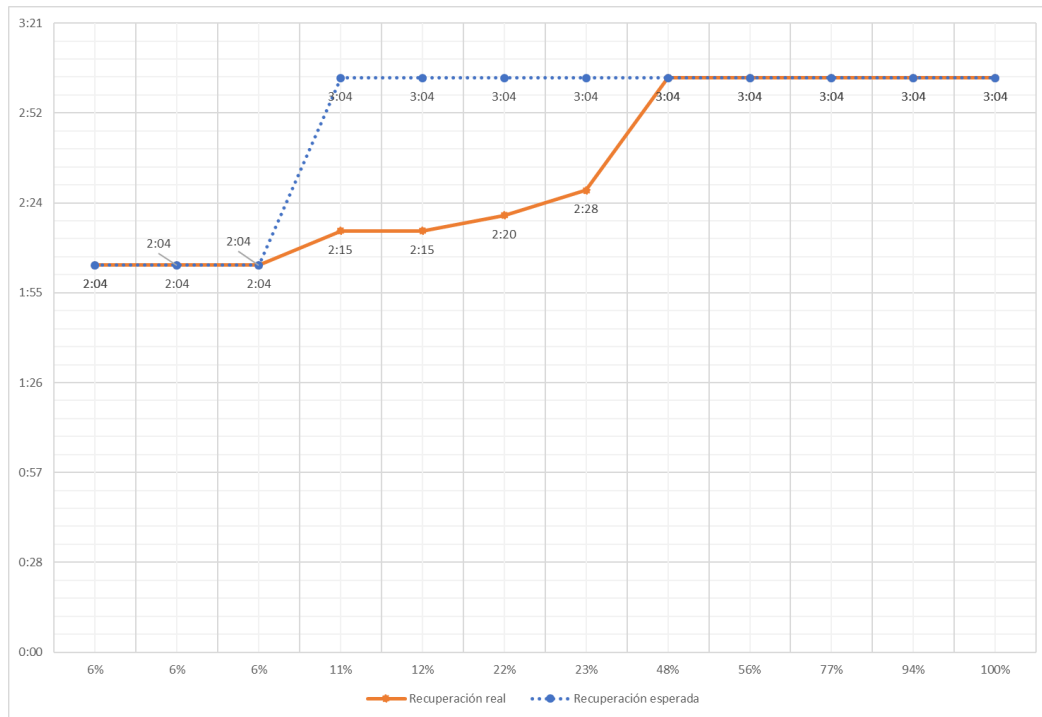
Clientes Regulados : 10.91 MWh

Clientes Libres : 4.39 MWh

Total : 15.30 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A., Frontel S.A. y Codiner S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se observa una diferencia de 42 minutos en promedio entre el horario de recuperación real respecto del horario de disponibilidad de la barra primaria respectiva para recuperar una parte de los consumos (17%). Lo anterior se debe a que ese porcentaje de consumos se recuperó a través de redes MT, antes que la barra principal estuviese de vuelta en servicio.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	12.10	1.20	10.09
Último 20 %	3.03	1.20	2.52
100 % Total	15.13	1.20	12.61

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8536.4 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Cochrane (CCH2), El Toro (U1), El Toro (U2), El Toro (U3), El Toro (U4), Hornitos (CTH), Pehuenche (U1), Quintero (U1), Quintero (U2) y Ralco (U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 15 de febrero de 2022.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 15 de febrero de 2022.

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 15 de febrero de 2022.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 15 de febrero de 2022.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada. Lo anterior corresponde a los siguiente:

- Las SS/EE Licanco, Nueva Imperial y Las Violetas se encontraban alimentadas exclusivamente del circuito N°1 de la línea 2x66 kV Loncoche – Padre Las Casas.
- Las SS/EE Pitrufquén y Gorbea se encontraban alimentadas exclusivamente del circuito N°2 de la línea 2x66 kV Loncoche – Padre Las Casas.

Otros antecedentes relevantes

De acuerdo con lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.:

"El día 15 de febrero del 2022, a las 01:52 hrs. se registró la desconexión forzada de la LT 66kV Loncoche-Padre las Casas 2, afectando los consumos de S/E Pitrufquén y S/E Gorbea (consumos de CGE, Frontel y Codiner). Inmediatamente, en coordinación con despacho COT de CGE Transmisión y CEN se procedió a preparar el sistema para realizar la recuperación de los consumos. Con lo anterior se recuperan consumos de SSEE Gorbea y Pitrufquén a las 02:04 y 03:04 hrs. respectivamente.

De manera paralela se revisaron las protecciones operadas en extremos de S/E padre las Casas (Paño B1) y S/E Loncoche (Paño B3) y se dio inicio al recorrido pedestre de línea.

Durante recorrido se encontró conductor cortado entre estructuras 309 y 310, provocado por descarga en aislador line post de estructura 309. La descarga se produjo presumiblemente por alguna corteza o brizna vegetal llevada por el viento.

Una vez reparada falla se procedió a realizar las maniobras para normalizar tramo Loncoche-Padre las Casas 1, tramo que quedó regularizado a las 13:25 hrs."

Acciones preventivas y/o correctivas

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

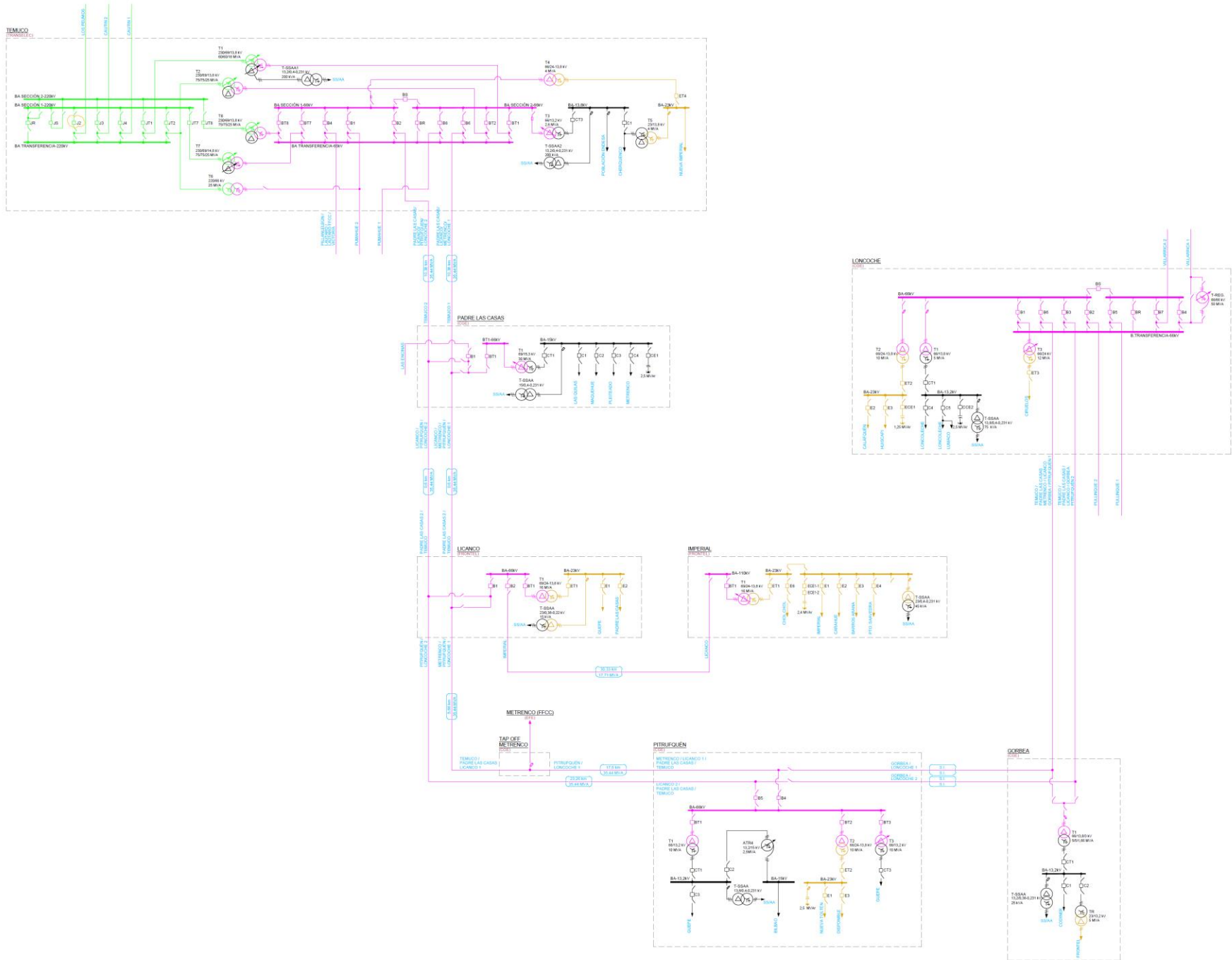
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que *"se realiza cambio de la aislación en estructura 309 y trabajos de reparación de la línea en el punto afectado por corte de conductor entre estructuras 309 y 310, cuyo detalle se presenta en informe MSTI."*

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo.

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
01:52	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52B3 de S/E Loncoche, asociado al circuito N°2 de la línea 2x66 kV Loncoche – Padre Las Casas, por operación de su protección de distancia residual.
01:52	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Padre Las Casas, asociado al circuito N°2 de la línea 2x66 kV Loncoche – Padre Las Casas, por operación de su protección de distancia residual.
01:52+	CGE Transmisión	Reconexión automática no exitosa del interruptor 52B3 de S/E Loncoche, asociado al circuito N°2 de la línea 2x66 kV Loncoche – Padre Las Casas, por persistencia de la falla.
01:52+	CGE Transmisión	Reconexión automática no exitosa del interruptor 52B1 de S/E Padre Las Casas, asociado al circuito N°2 de la línea 2x66 kV Loncoche – Padre Las Casas, por persistencia de la falla.

- Las horas señaladas corresponde a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
15/02/2022	CGE Transmisión	1:54	Cierre manual no exitoso del interruptor 52B3 de S/E Loncoche, asociado al circuito N°2 de la línea 2x66 kV Loncoche – Padre Las Casas, por persistencia de la falla.
15/02/2022	CGE Transmisión	1:55	Cierre manual no exitoso del interruptor 52B3 de S/E Loncoche, asociado al circuito N°2 de la línea 2x66 kV Loncoche – Padre Las Casas, por persistencia de la falla.
15/02/2022	CGE Transmisión	2:03	Apertura manual del desconectador 89B2 de S/E Gorbea, por maniobras de recuperación de consumos.
15/02/2022	CGE Transmisión	2:04	Cierre manual del desconectador 89B1 de S/E Gorbea, recuperando la totalidad de los consumos de dicha subestación desde circuito N°1 de la línea 2x66 kV Loncoche – Padre Las Casas.
15/02/2022	Frontel	2:15	Se recuperan los consumos asociados al alimentador Los Laureles (E2) de S/E Pitrufrquén, a través de redes MT.
15/02/2022	Frontel	2:20	Se recupera una parte de los consumos asociados al alimentador Comuy (E3) de S/E Pitrufrquén, a través de redes MT.
15/02/2022	Frontel	2:28	Se recupera el resto de los consumos asociados al alimentador Comuy (E3) de S/E Pitrufrquén, a través de redes MT.
15/02/2022	CGE Transmisión	3:03	Apertura manual del interruptor 52B5 de S/E Pitrufrquén, por maniobras de recuperación de consumos.
15/02/2022	CGE Transmisión	3:04	Cierre manual del interruptor 52B4 de S/E Pitrufrquén, recuperando la totalidad de los consumos de dicha subestación desde el circuito N°1 de la línea 2x66 kV Loncoche – Padre Las Casas. Se recupera la totalidad de los consumos afectados por la falla.
15/02/2022	CGE Transmisión	3:55	Personal de terreno encuentran conductor cortado entre las estructuras N°309 y N°310. Además, se encuentra aislador con descarga en estructura N°309.
15/02/2022	CGE Transmisión	4:01	Apertura manual del desconectador 89B1-3 de S/E Padre Las Casas, por maniobras de normalización topológica.
15/02/2022	CGE Transmisión	4:56	Apertura manual del desconectador 89B2 de S/E Pitrufrquén, por maniobras de normalización topológica.
15/02/2022	CGE Transmisión	5:20	Cierre manual del interruptor 52B3 de S/E Loncoche, energizando en vacío el tramo 66 kV Loncoche – Pitrufrquén C2.
15/02/2022	CGE Transmisión	5:22	Cierre manual del desconectador 89B2 de S/E Gorbea, por maniobras de normalización topológica.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
15/02/2022	CGE Transmisión	5:23	Apertura manual del desconectador 89B1 de S/E Gorbea, quedando dicha subestación alimentada exclusivamente desde circuito N°2 de la línea 2x66 kV Loncoche – Padre Las Casas.
15/02/2022	CGE Transmisión	12:30	Finalizan los trabajos de reparación.
15/02/2022	CGE Transmisión	12:57	Cierre manual del desconectador 89B1-3 de S/E Padre Las Casas, por maniobras de normalización topológica.
15/02/2022	CGE Transmisión	12:58	Cierre manual del interruptor 52B1 de S/E Padre Las Casas, energizando en vacío el tramo 66 kV Padre Las Casas – Pitrufrquén C2.
15/02/2022	CGE Transmisión	13:04	Cierre manual del desconectador 89B1 de S/E Gorbea, por maniobras de normalización topológica.
15/02/2022	CGE Transmisión	13:04	Apertura manual del desconectador 89B2 de S/E Gorbea, quedando dicha subestación alimentada exclusivamente desde el circuito N°1 de la línea 2x66 kV Loncoche – Padre Las Casas.
15/02/2022	Transelec	13:06	Apertura manual de interruptor 52B3 de S/E Loncoche, por maniobras de normalización topológica.
15/02/2022	CGE Transmisión	13:06	Apertura manual de interruptor 52B1 de S/E Padre Las Casas, por maniobras de normalización topológica.
15/02/2022	CGE Transmisión	13:10	Cierre manual del desconectador 89B2 de S/E Pitrufrquén, por maniobras de normalización topológica.
15/02/2022	CGE Transmisión	13:11	Cierre manual del interruptor 52B1 de S/E Padre Las Casas, asociado al circuito N°2 de la línea 2x66 kV Loncoche – Padre Las Casas, por maniobras de normalización topológica.
15/02/2022	CGE Transmisión	13:25	Cierre manual del interruptor 52B3 de S/E Loncoche, asociado al circuito N°2 de la línea 2x66 kV Loncoche – Padre Las Casas, normalizando dicho circuito y la topología previo a la falla (*)

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y Transelec S.A.

(*) SS/EE Gorbea y Pitrufrquén quedan alimentadas exclusivamente desde el circuito N°1 de la línea 2x66 kV Loncoche – Padre Las Casas, lo cual es parte de las configuraciones posibles de operación.

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

Antecedentes de la falla

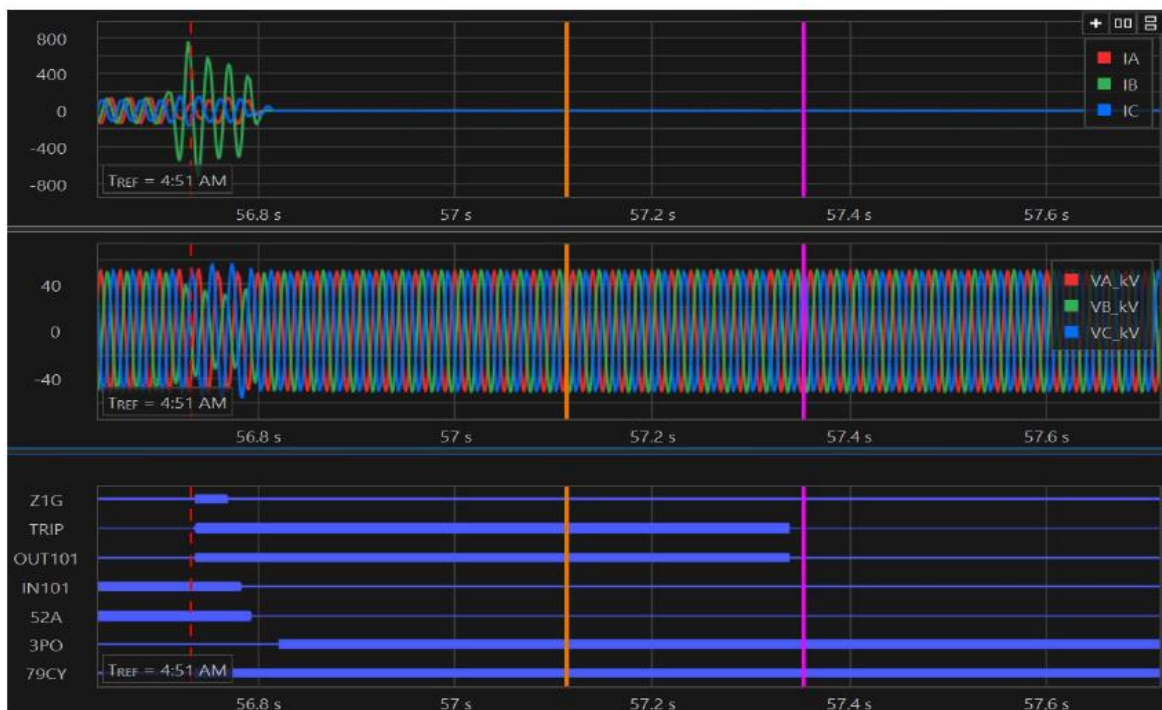
Se produjo la desconexión forzada del circuito N°2 de la línea 2x66 kV Loncoche – Padre Las Casas por un cortocircuito monofásico, ocasionado por pérdida de aislación en aislador de fase central en la estructura N°309. Se produce también el corte del conductor a raíz de la falla.

A raíz de esta desconexión, se produjo la pérdida de 15.13 [MW] de consumos asociados a las SS/EE Pitrufrquén y Gorbea.

Análisis de la operación de los sistemas de protecciones

Protecciones asociadas al paño B3 de S/E Loncoche

Registro oscilográfico y de eventos, primera operación



PROT 21/21N/67N Date: 02/15/2022 Time: 20:47:14.269
LINEA LONC-TEM 2 (52B3)
FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918 CID=9C9A

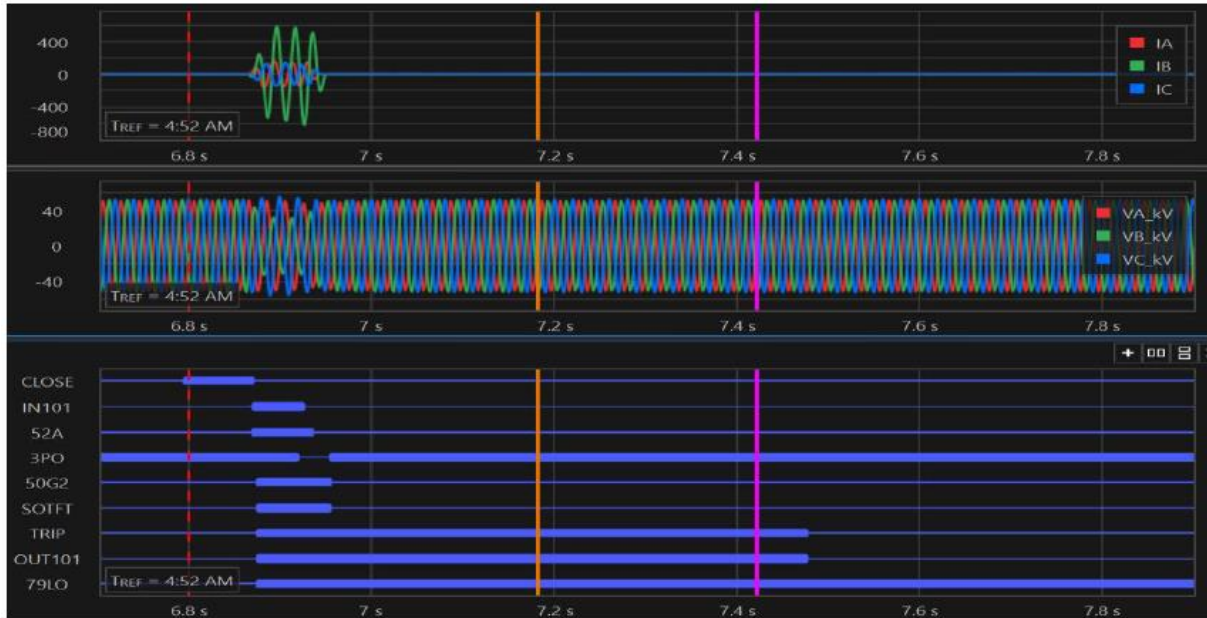
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
178	02/13/2022	12:45:54.530	IN103	Asserted
177	02/15/2022	04:51:55.496	67G1	Asserted
176	02/15/2022	04:51:55.496	67G3	Asserted
175	02/15/2022	04:51:55.506	51G	Asserted
174	02/15/2022	04:51:55.506	50G2	Asserted
173	02/15/2022	04:51:55.867	Z3G	Asserted
172	02/15/2022	04:51:56.717	50P1	Asserted
171	02/15/2022	04:51:56.727	Z2G	Asserted
170	02/15/2022	04:51:56.737	Z1T	Asserted
169	02/15/2022	04:51:56.737	Z1G	Asserted
168	02/15/2022	04:51:56.737	TRIP	Asserted
167	02/15/2022	04:51:56.737	OUT101	Asserted
166	02/15/2022	04:51:56.742	SV4	Asserted
165	02/15/2022	04:51:56.742	OUT201	Asserted
164	02/15/2022	04:51:56.767	Z1T	Deasserted
163	02/15/2022	04:51:56.767	Z1G	Deasserted
162	02/15/2022	04:51:56.782	IN101	Deasserted
161	02/15/2022	04:51:56.792	50P1	Deasserted
160	02/15/2022	04:51:56.792	52A	Deasserted

Del registro oscilográfico se puede observar un aumento en la magnitud de corriente por la fase B, además de una disminución en la tensión de dicha fase. A raíz de lo anterior, se puede presumir la existencia de un cortocircuito monofásico en la fase B.

Por otra parte, del registro de eventos se observa la activación del elemento de sobre corriente residual (registro N°177) y del elemento de distancia residual en su tercera (registro N°173), segunda (registro N°171) y primera zona (registro N°169), siendo esta última la que envía orden de trip de forma instantánea (registro N°170), de acuerdo con sus ajustes. Adicionalmente, en los canales digitales, se observa el inicio del ciclo de reconexión automática (79CY -> ON).

Finalmente, la apertura del interruptor se produce en un tiempo de 55 [ms] (registro N°160).

Registro oscilográfico y de eventos, segunda operación



PROT 21/21N/67N Date: 02/15/2022 Time: 20:47:14.269
 LINEA LONC-TEM 2 (52B3)
 FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918 CID=9C9A

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
150	02/15/2022	04:51:57.338	OUT101	Deasserted
149	02/15/2022	04:52:06.796	CLOSE	Asserted
148	02/15/2022	04:52:06.796	OUT103	Asserted
147	02/15/2022	04:52:06.866	OUT106	Deasserted
146	02/15/2022	04:52:06.871	52A	Asserted
145	02/15/2022	04:52:06.871	CLOSE	Deasserted
144	02/15/2022	04:52:06.871	IN101	Asserted
143	02/15/2022	04:52:06.871	OUT103	Deasserted
142	02/15/2022	04:52:06.876	67G1	Asserted
141	02/15/2022	04:52:06.876	SOTF	Asserted
140	02/15/2022	04:52:06.876	51G	Asserted
139	02/15/2022	04:52:06.876	TRIP	Asserted
138	02/15/2022	04:52:06.876	67G3	Asserted
137	02/15/2022	04:52:06.876	50G2	Asserted
136	02/15/2022	04:52:06.876	OUT101	Asserted
135	02/15/2022	04:52:06.886	50P1	Asserted
134	02/15/2022	04:52:06.926	IN101	Deasserted
133	02/15/2022	04:52:06.931	Z2G	Asserted
132	02/15/2022	04:52:06.931	Z3G	Asserted
131	02/15/2022	04:52:06.936	52A	Deasserted

Del registro oscilográfico, posterior a la reconexión automática, se puede observar nuevamente una gran magnitud de corriente por la fase B, además de una baja tensión de dicha fase. A raíz de lo anterior, se puede presumir la persistencia de la falla original.

Por otra parte, del registro de eventos se observa la detección de la falla por parte de varios elementos de protección. Sin embargo, la orden de trip se genera por la activación de la función de cierre contra falla SOTF (registro N°141), de forma instantánea (registro N°139). Adicionalmente, en los canales digitales, se observa el bloqueo del ciclo de reconexión automática (79LO -> ON).

Finalmente, la apertura del interruptor se produce en un tiempo de 60 [ms] (registro N°131).

Registro oscilográfico y de eventos, tercera operación



PROT 21/21N/67N Date: 02/15/2022 Time: 20:47:14.269
 LINEA LONC-TEM 2 (52B3)
 FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918 CID=9C9A

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
120	02/15/2022	04:53:56.324	IN103	Deasserted
119	02/15/2022	04:54:20.199	52A	Asserted
118	02/15/2022	04:54:20.199	IN101	Asserted
117	02/15/2022	04:54:20.204	67G1	Asserted
116	02/15/2022	04:54:20.204	51G	Asserted
115	02/15/2022	04:54:20.204	TRIP	Asserted
114	02/15/2022	04:54:20.204	67G3	Asserted
113	02/15/2022	04:54:20.204	50G2	Asserted
112	02/15/2022	04:54:20.204	OUT101	Asserted
111	02/15/2022	04:54:20.204	OUT106	Deasserted
110	02/15/2022	04:54:20.209	50P1	Asserted
109	02/15/2022	04:54:20.219	M3P	Asserted
108	02/15/2022	04:54:20.249	M3P	Deasserted
107	02/15/2022	04:54:20.254	Z1T	Asserted
106	02/15/2022	04:54:20.254	Z2G	Asserted
105	02/15/2022	04:54:20.254	Z1G	Asserted
104	02/15/2022	04:54:20.254	IN101	Deasserted
103	02/15/2022	04:54:20.254	Z3G	Asserted
102	02/15/2022	04:54:20.264	Z1T	Deasserted

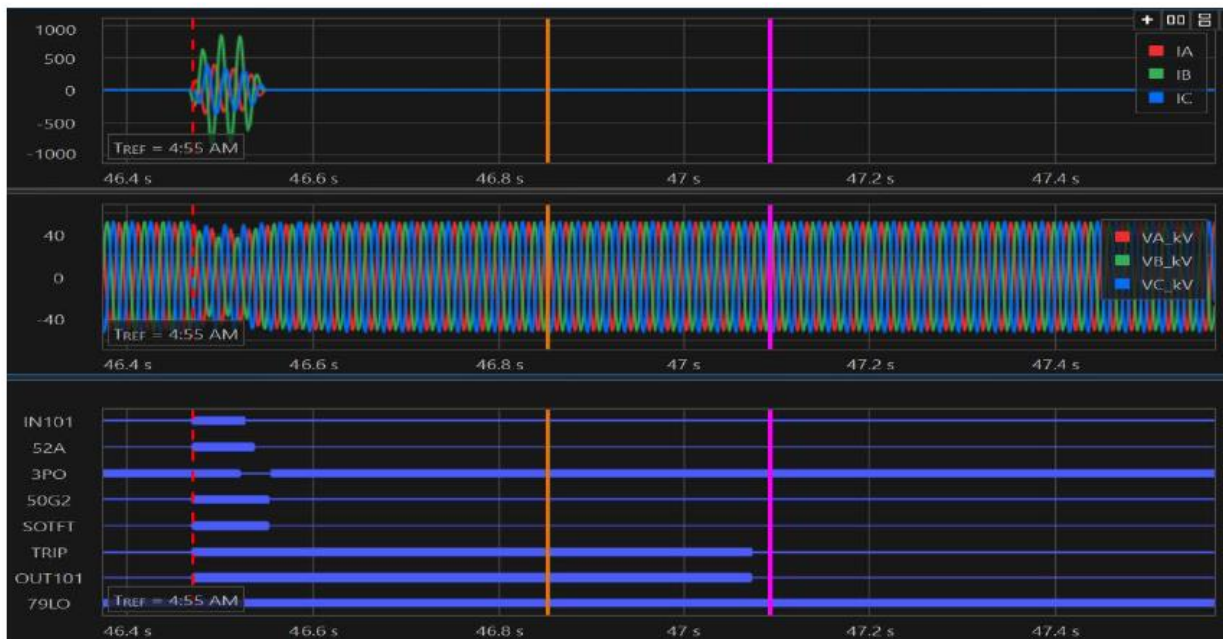
101 02/15/2022 04:54:20.264 Z1G Deasserted
 100 02/15/2022 04:54:20.264 52A Deasserted

Del registro oscilográfico, posterior a la primera reconexión manual, se puede observar nuevamente una gran magnitud de corriente por la fase B, además de una baja tensión de dicha fase. A raíz de lo anterior, se puede presumir la persistencia de la falla original.

Por otra parte, del registro de eventos se observa la detección de la falla por parte de varios elementos de protección. Sin embargo, la orden de trip se genera por la activación de la función de cierre contra falla (canal digital SOTFT -> ON), de forma instantánea, a través del elemento de sobrecorriente residual específico para ese fin (registro N°113).

Finalmente, la apertura del interruptor se produce en un tiempo de 60 [ms] (registro N°100).

Registro oscilográfico y de eventos, cuarta operación



PROT 21/21N/67N Date: 02/15/2022 Time: 20:47:14.269
 LINEA LONC-TEM 2 (52B3)
 FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918 CID=9C9A

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
90	02/15/2022	04:54:20.805	OUT101	Deasserted
89	02/15/2022	04:55:46.472	52A	Asserted
88	02/15/2022	04:55:46.472	IN101	Asserted
87	02/15/2022	04:55:46.472	TRIP	Asserted
86	02/15/2022	04:55:46.472	50G2	Asserted
85	02/15/2022	04:55:46.472	OUT101	Asserted
84	02/15/2022	04:55:46.477	67G1	Asserted
83	02/15/2022	04:55:46.477	51G	Asserted
82	02/15/2022	04:55:46.477	67G3	Asserted
81	02/15/2022	04:55:46.482	50P1	Asserted
80	02/15/2022	04:55:46.482	OUT106	Deasserted
79	02/15/2022	04:55:46.487	M3P	Asserted
78	02/15/2022	04:55:46.527	IN101	Deasserted
77	02/15/2022	04:55:46.527	M3P	Deasserted
76	02/15/2022	04:55:46.532	Z2G	Asserted

75 02/15/2022 04:55:46.532 Z3G Asserted
 74 02/15/2022 04:55:46.537 52A Deasserted

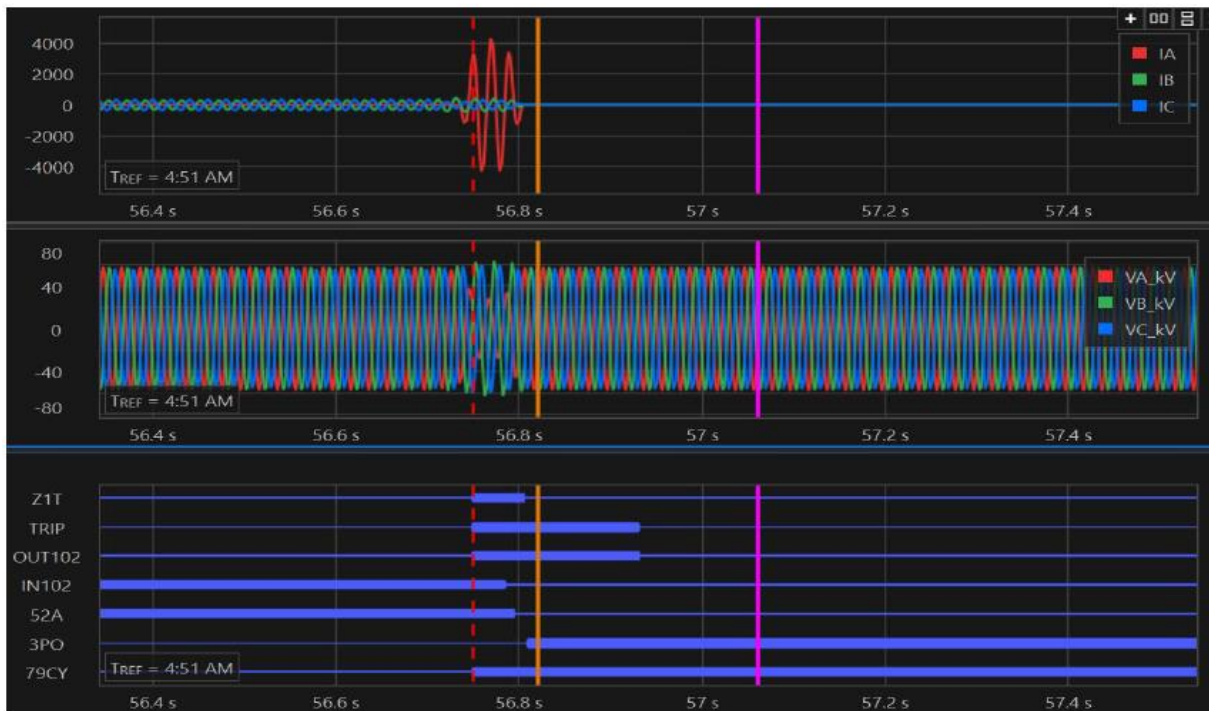
Del registro oscilográfico, posterior a la segunda reconexión manual, se puede observar nuevamente una gran magnitud de corriente por la fase B, además de una baja tensión de dicha fase. A raíz de lo anterior, se puede presumir la persistencia de la falla original.

Por otra parte, del registro de eventos se observa la detección de la falla por parte de varios elementos de protección. Sin embargo, la orden de trip se genera por la activación de la función de cierre contra falla (canal digital SOTFT -> ON), de forma instantánea, a través del elemento de sobrecorriente residual específico para ese fin (registro N°86).

Finalmente, la apertura del interruptor se produce en un tiempo de 65 [ms] (registro N°74).

Protecciones asociadas al paño B1 de S/E Padre Las Casas

Registro oscilográfico y de eventos, primera operación



SE PADRE LAS CASAS Date: 02/28/22 Time: 16:32:14.529
 52B1 - SISTEMA 1
 FID=SEL-311C-1-R508-V2-Z104101-D20190111 CID=3482

#	Date	Time	Element	State
273	02/13/22	17:56:56.153	TIRIG	Asserted
272	02/15/22	04:51:55.509	50G2	Asserted
271	02/15/22	04:51:55.729	67G1T	Asserted
270	02/15/22	04:51:55.734	51G	Asserted
269	02/15/22	04:51:56.745	59VS	Deasserted
268	02/15/22	04:51:56.745	59VP	Deasserted
267	02/15/22	04:51:56.745	59VA	Deasserted
266	02/15/22	04:51:56.745	3P59	Deasserted
265	02/15/22	04:51:56.750	Z1T	Asserted
264	02/15/22	04:51:56.750	Z2G	Asserted

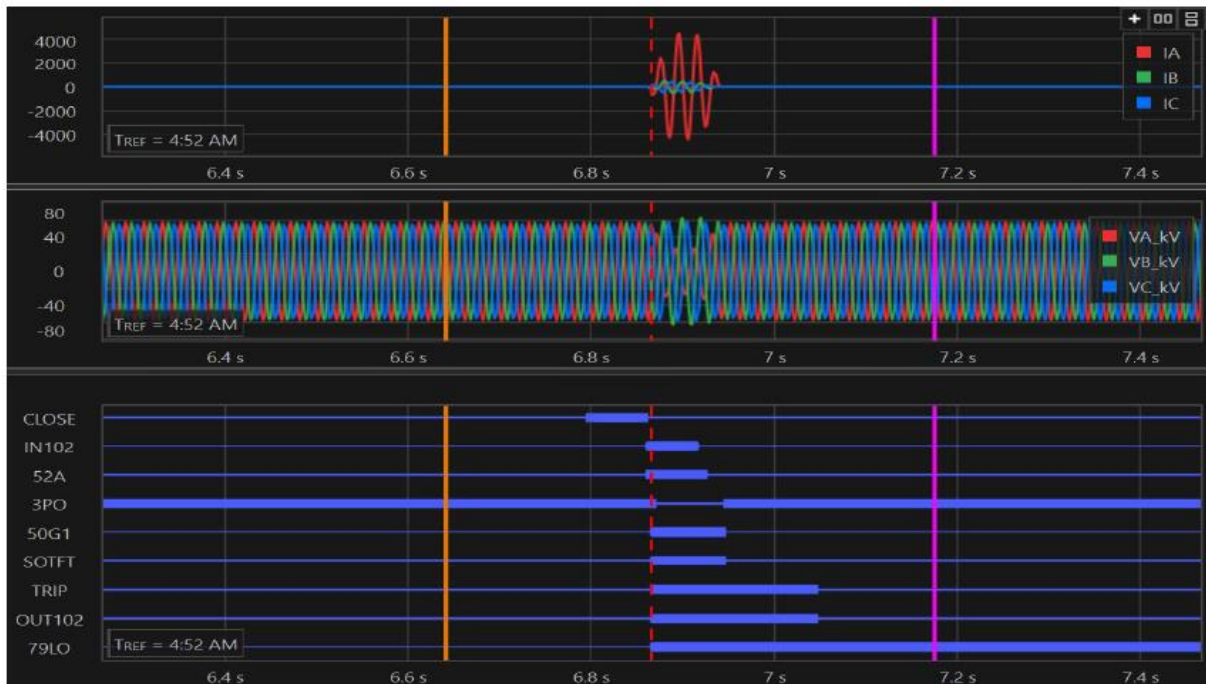
263	02/15/22 04:51:56.750	Z1G	Asserted
262	02/15/22 04:51:56.750	TRIP	Asserted
261	02/15/22 04:51:56.750	Z3G	Asserted
260	02/15/22 04:51:56.750	OUT102	Asserted
259	02/15/22 04:51:56.750	OUT103	Asserted
258	02/15/22 04:51:56.750	OUT104	Asserted
257	02/15/22 04:51:56.750	OUT105	Asserted
256	02/15/22 04:51:56.750	79CY	Asserted
255	02/15/22 04:51:56.750	79RS	Deasserted
254	02/15/22 04:51:56.750	OUT210	Asserted
253	02/15/22 04:51:56.750	OUT209	Asserted
252	02/15/22 04:51:56.755	IN105	Asserted
251	02/15/22 04:51:56.785	IN102	Deasserted
250	02/15/22 04:51:56.795	52A	Deasserted
249	02/15/22 04:51:56.795	IN101	Asserted
248	02/15/22 04:51:56.795	59VS	Asserted

Del registro oscilográfico se puede observar un gran aumento en la magnitud de corriente por la fase A, además de una disminución en la tensión de dicha fase. A raíz de lo anterior, se puede concluir la existencia de un cortocircuito monofásico en la fase A al interior del circuito N°2 de la línea 2x66 kV Loncoche – Padre Las Casas.

Por otra parte, del registro de eventos se observa la activación del elemento de sobre corriente residual (registro N°270) y del elemento de distancia residual en su tercera (registro N°261), segunda (registro N°264) y primera zona (registro N°263), siendo esta última la que envía orden de trip de forma instantánea (registro N°265), de acuerdo con sus ajustes. Adicionalmente, se observa el inicio del ciclo de reconexión automática (registro N°256)

Finalmente, la apertura del interruptor se produce en un tiempo de 45 [ms] (registro N°250).

Registro oscilográfico y de eventos, segunda operación



52B1 - SISTEMA 1

FID=SEL-311C-1-R508-V2-Z104101-D20190111 CID=3482

#	Date	Time	Element	State
213	02/15/22	04:51:56.955	27S	Asserted
212	02/15/22	04:52:06.796	CLOSE	Asserted
211	02/15/22	04:52:06.796	OUT101	Asserted
210	02/15/22	04:52:06.841	IN101	Deasserted
209	02/15/22	04:52:06.861	52A	Asserted
208	02/15/22	04:52:06.861	CLOSE	Deasserted
207	02/15/22	04:52:06.861	IN102	Asserted
206	02/15/22	04:52:06.861	OUT101	Deasserted
205	02/15/22	04:52:06.866	SOTFT	Asserted
204	02/15/22	04:52:06.866	TRIP	Asserted
203	02/15/22	04:52:06.866	50G2	Asserted
202	02/15/22	04:52:06.866	OUT102	Asserted
201	02/15/22	04:52:06.866	OUT103	Asserted
200	02/15/22	04:52:06.866	OUT104	Asserted
199	02/15/22	04:52:06.866	OUT105	Asserted
198	02/15/22	04:52:06.866	79LO	Asserted
197	02/15/22	04:52:06.866	79CY	Deasserted
196	02/15/22	04:52:06.866	OUT210	Asserted
195	02/15/22	04:52:06.866	OUT209	Asserted
194	02/15/22	04:52:06.871	67G1T	Asserted
193	02/15/22	04:52:06.871	51G	Asserted
192	02/15/22	04:52:06.871	IN105	Asserted
191	02/15/22	04:52:06.871	27S	Deasserted
190	02/15/22	04:52:06.871	59VA	Deasserted
189	02/15/22	04:52:06.881	Z1T	Asserted
188	02/15/22	04:52:06.881	Z2G	Asserted
187	02/15/22	04:52:06.881	Z1G	Asserted
186	02/15/22	04:52:06.881	Z3G	Asserted
185	02/15/22	04:52:06.881	59VS	Asserted
184	02/15/22	04:52:06.881	59VP	Deasserted
183	02/15/22	04:52:06.881	59S	Asserted
182	02/15/22	04:52:06.881	3P59	Deasserted
181	02/15/22	04:52:06.891	59VS	Deasserted
180	02/15/22	04:52:06.916	IN102	Deasserted
179	02/15/22	04:52:06.921	59VS	Asserted
178	02/15/22	04:52:06.926	52A	Deasserted

Del registro oscilográfico, posterior a la reconexión automática, se puede observar nuevamente una gran magnitud de corriente por la fase A, además de una baja tensión de dicha fase. A raíz de lo anterior, se puede presumir la persistencia de la falla original.

Por otra parte, del registro de eventos se observa la detección de la falla por parte de la función de cierre contra falla SOTF (registro N°205), la que genera orden de trip de forma instantánea (registro N°204). Adicionalmente, se observa el bloqueo del ciclo de reconexión automática (registro N°198).

Finalmente, la apertura del interruptor se produce en un tiempo de 60 [ms] (registro N°178).

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

- Detalle de la generación programada para el día 15 de febrero de 2022 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 15 de febrero de 2022 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 15 de febrero de 2022 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 15 de febrero de 2022 (Anexo N°4).
- Informes de falla de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A., CGE S.A., Codiner S.A. y Frontel S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A., CGE S.A., Codiner S.A. y Frontel S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Los incumplimientos normativos detectados en el desarrollo de la falla, por parte de los involucrados son:

CGE Transmisión S.A.

- Plazo de envío del informe de falla de 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 las empresas involucradas y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación del sistema de protección del paño B3 de S/E Loncoche, en sus cuatro operaciones.
Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52B3 de S/E Loncoche, en sus cuatro operaciones.
- Se concluye correcta operación del sistema de protección del paño B1 de S/E Padre Las Casas, en sus dos operaciones.
Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52B1 de S/E Padre Las Casas, en sus dos operaciones.

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) Se produjo la desconexión forzada del circuito N°2 de la línea 2x66 kV Loncoche – Padre Las Casas por un cortocircuito monofásico, ocasionado por pérdida de aislamiento en aislador de fase central en la estructura N°309. Se produce también el corte del conductor a raíz de la falla.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 del presente informe, se puede concluir que existió un correcto desempeño del sistema de protecciones asociado a los paños B3 de S/E Loncoche y B1 de S/E Padre Las Casas, operando de forma coordinada y selectiva ante una falla en la instalación protegida, correspondiente al circuito N°2 de la línea 2x66 kV Loncoche – Padre Las Casas.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada del circuito N°2 de la línea 2x66 kV Loncoche – Padre Las Casas, desde su inicio hasta su fin.
- 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 15 de febrero de 2022.

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.

No hay.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

CGE Transmisión S.A.:

- Antecedentes que respalden el fenómeno físico determinado por el Coordinador, según lo requerido en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019. En particular:
 - Lavado y/o mantenciones de los últimos 24 meses, en específico del punto de falla.
- Solicitar que aclaren y normalicen la denominación de las fases en las protecciones de ambos extremos del circuito → En Loncoche se ve falla en la fase B y en Padre Las Casas se ve falla en la fase A → considerando que la seccionadora Padre Las Casas es la instalación más reciente donde podría estar el problema.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 15 de febrero de 2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 15 de febrero de 2022		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	438	401	411	412	413	414	394	400	336	294	260	250	237	229	226	212	199	198	211	318	347	338	345	351	7.635
Costos Encendido/Detención	9	1	0	0	0	0	1	74	20	3	0	0	0	2	0	0	0	0	2	1	0	1	0	0	114
Costos Totales [kUSD]	448	402	411	412	413	414	395	473	357	297	260	250	237	231	226	212	199	198	213	319	347	339	345	351	7.749
Costo Marginal Quillota 220 kV	172,3	172,2	172,1	172,1	171,6	171,9	171,7	170,7	130,2	88,5	85,9	84,0	70,3	71,7	94,3	70,3	69,4	51,9	66,7	141,4	95,3	95,3	95,3	94,7	115,83
Pérdidas [MWh]	189	167	162	163	158	165	166	153	148	218	236	265	281	308	310	306	300	290	231	193	188	207	213	190	5.206
Consumos Propios [MWh]	372	371	371	371	371	371	372	381	371	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	363	362	362	362	8.780
Demanda Total [MWh]	8671	8244	7988	7872	7818	7876	8014	8214	8718	9221	9552	9705	9759	9862	9949	9980	9921	9722	9497	9368	9403	9682	9551	9076	217.661
Generación Total [MWh]	9231	8782	8521	8405	8346	8411	8551	8748	9238	9801	10151	10332	10402	10532	10621	10647	10583	10373	10091	9924	9954	10250	10126	9627	231.647

Hidroeléctricas de Pasada	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	820	764	727	698	682	675	675	702	680	680	766	767	733	746	737	763	785	837	795	917	994	1032	1033	1103	19.107	
CHAPIQUINA	7	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	7	7	7	138	
COSAPILLA	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	
ELTORON2	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	
CAVANCHA	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	
ALTOHOSPIICIO	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	
SANTAROSA	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	
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70	
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26	
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26	
LOSMOLLES	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	
LAPALOMA	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	
ELTARTARO	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	
CH-HORNITOS	3	3	3	3	3	3	3	4	15	18	18	18	18	18	18	21	20	19	17	8	3	3	3	3	241	
JUNCAL	15	14	14	14	12	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	12	14	14	15	15	15	15	15	305	
JUNCALITO	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	
COMPANIA-2	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	
BLANCO	30	23	16	16	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	15	16	27	38	38	38	38	38	36	36	535	
LOSQUILOS	24	24	24	24	24	24	22	22	20	17	17	17	17	17	17	17	17	20	23	24	24	24	24	24	507	
CHACABUQUITO	14	14	14	14	14	14	14	14	13	13	12	10	10	10	10	10	10	10	10	12	14	14	14	14	304	
SAUCEANDES	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	
CARENA	8	7	8	7	7	6	6	6	5	4	4	3	2	2	2	2	3	5	6	7	7	7	8	7	129	
ALFALFAL	92	91	87	86	84	84	81	80	79	74	73	71	70	69	68	68	70	72	80	87	91	90	91	91	1929	
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	80	80	80	80	55	70	70	95	69	98	97	111	125	129	1254	
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	70	70	70	140	428		
MAITENES	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	
QUELTEHUES	30	30	30	30	30	29	30	28	28	28	28	27	28	26	25	26	27	25	25	26	28	29	29	30	670	
VOLCAN	7	6	6	7	7	7	7	6	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57	
GUAYACAN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	151	
FLORIDA-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	
FLORIDA-2	1	2	5	5	4	5	5	5	3	3	4	1	3	3	2	1	1	0	0	0	0	2	1	1	57	
FLORIDA-3	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	
PUNTILLA	7	7	8	8	8	9	9	9	9	8	7	7	6	6	6	5	6	5	4	4	5	6	7	7	158	
EYZAGUIRRE	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	
LASVERTIENTES	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	
ELLANO	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	
ELRINCON	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	
MALLARAUCO	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	
LOSBAJOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	86	
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70	
LOSMORROS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24	
COYA	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	
SAUZAL	76	68	68	65	65	65	65	65	46	46	76	68	68	68	68	68	66	66	46	46	76	76	76	76	1573	
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	7	7	10	10	10	10	10	10	10	10	7	7	10	10	10	10	228	
CHACAYES	89	89	89	79	73	68	68	68	68	68	58	58	52	52	52	52	52	52	58	65	73	89	89	89	1651	
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	960	
CONVENTOVIEJO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	77	
LAHIGUERA	85	85	85	85	85	85	85	85	85	79	79	79	79	79	79	79	79	79	78	78	85	85	85	85	1973	
LACONFLUENCIA	69	69	62	62	62	62	62	62	62	61	61	77	46	55	64	72	80	80	69	69	69	62	62	62	1560	
ELPASO	8	5	5	5	5	5	5	10	15	15	15	15	15	20	20	20	30	30	30	30	20	10	10	10	353	
DOSVALLES	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	
PALACIOS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	1	1	1	30

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 15 de febrero de 2022		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	438	401	411	412	413	414	394	400	336	294	260	250	237	229	226	212	199	198	211	318	347	338	345	351	7.635
Costos Encendido/Detención	9	1	0	0	0	0	0	1	74	20	3	0	0	2	0	0	0	0	2	1	0	1	0	0	114
Costos Totales [kUSD]	448	402	411	412	413	414	395	473	357	297	260	250	237	231	226	212	199	198	213	319	347	339	345	351	7.749
Costo Marginal Quillota 220 kV	172,3	172,2	172,1	172,1	171,6	171,9	171,7	170,7	130,2	88,5	85,9	84,0	70,3	71,7	94,3	70,3	69,4	51,9	66,7	141,4	95,3	95,3	95,3	94,7	115,83
Pérdidas [MWh]	189	167	162	163	158	165	166	153	148	218	236	265	281	308	310	306	300	290	231	193	188	207	213	190	5.206
Consumos Propios [MWh]	372	371	371	371	371	371	371	371	371	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	363	363	362	362	8.780
Demanda Total [MWh]	8671	8244	7988	7872	7818	7876	8014	8214	8718	9221	9552	9705	9759	9862	9949	9980	9921	9722	9497	9368	9403	9682	9551	9076	217.661
Generación Total [MWh]	9231	8782	8521	8405	8346	8411	8551	8748	9238	9801	10151	10332	10402	10532	10621	10647	10583	10373	10091	9924	9954	10250	10126	9627	231.647

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	36
LICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	50
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
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	0
PEHUI	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
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	13	13	13	13	13	13	13	13	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	13	342
RUCATAYO	15	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	15	15	15	15	19	19	19	19	19	19	19	15	15	302
CUMBRES	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
PULELFU	3	3	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	64
CAPULLO	4	4	4	4	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	77
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	12
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	34
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	38
CALLAO	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
HIDROBONITO-MC1	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
HIDROBONITO-MC2	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	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
LAARENA	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
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	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
DONGO	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

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	714	658	551	454	381	334	348	338	321	183	120	157	279	497	743	993	1199	1383	1640	1902	2014	1867	1666	1618	20.358
PE-TCHAMMA	6	28	12	4	5	12	45	67	80	24	0	9	18	21	23	32	41	39	28	27	68	41	3	0	632
PE-SIERRAGORDA	5	5	7	9	15	19	23	27	27	16	7	10	30	44	56	66	73	81	86	76	44	13	3	6	747
PE-VALLEDELOSIENTOS	4	1	0	1	2	3	4	4	5	2	1	5	16	0	0	51	51	52	51	65	59	41	18	6	442
PE-CERROTIGRE	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	81	129	141	143	138	132	125	119	36	13	12	1077
PE-CALAMA	0	0	3	0	5	6	15	9	20	4	1	0	5	21	41	34	41	47	69	108	134	126	52	15	757
PE-TALTAL	13	25	24	21	20	19	24	12	6	3	1	1	8	21	35	44	45	43	38	26	12	3	1	3	447
PE-SARCO	85	61	35	16	6	3	1	1	0	0	1	2	6	17	35	55	74	96	125	153	164	166	164	156	1422
PE-CABOLEONES-1	66	53	38	22	13	7	2	1	1	1	3	7	13	22	34	49	69	94	116	116	116	116	116	116	1187
PE-CABOLEONES-2	65	50	34	21	13	6	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	153	166	167	154	136	1028
PE-CABOLEONES-3	121	114	100	77	53	33	19	10	6	3	3	3	8	21	38	58	86	118	143	158	168	170	165	162	1837
PE-SANJUAN	71	59	50	39	28	19	13	13	9	6	6	9	16	33	55	81	104	130	160	172	171	170	167	155	1734
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	31
PE-ELARRAYAN	27	28	27	26	23	19	16	12	12	10	11	13	14	21	31	41	54	65	73	79	84	88	91	91	955
PE-TALINAYPONIENTE	18	17	17	17	16	15	13	12	9	8	8	9	11	15	21	28	35	41	45	49	51	54	52	50	609
PE-TALINAYORIENTE	9	7	6	5	5	4	4	3	2	3	4	9	18	31	48	62	73	80	83	82	78	72	58	43	788
PE-PUNTASIERRA	18	18	17	16	13	12	10	10	8	5	10	13	19	24	32	39	46	53	62	68	69	67	66	66	762
PE-LOSURUROS	8	6	5	5	4	2	2	2	3	2	8	15	28	41	53	65	78	84	87	92	86	82	71	62	892
PE-MONTEREDONDO	7	7	7	7	7	6	5	5	4	3	2	3	3	5	7	9	13	18	23	27	30	32	31	30	290
PE-PUNTAPALMERAS	10	10	9	9	8	8	8	8	6	5	4	4	6	7	9	12	16	20	25	29	32	35	35	35	351
PE-CANELA	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	3	4	4	6	7	8	8	9	9	9	8	92
PE-CANELA-2	8	7	8	7	6	5	5	3	3	3	3	4	7	9	11	14	20	26	33	38	40	40	39	36	374
PE-TOTAL	6	6	6	5	5	4	2	3	2	2	2	3	4	4	6	7	10	12	16	18	20	21	20	21	206
PE-UCUQUER-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	1	1	1	15
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	10
PE-LAESTRELLA	5	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	2	3	5	7	9	10	9	9	8	6	6	6	6	129

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 15 de febrero de 2022		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	438	401	411	412	413	414	394	400	336	294	260	250	237	229	226	212	199	198	211	318	347	338	345	351	7.635
Costos Encendido/Detención	9	1	0	0	0	0	0	1	74	20	3	0	0	2	0	0	0	0	2	1	0	1	0	0	114
Costos Totales [kUSD]	448	402	411	412	413	414	395	473	357	297	260	250	237	231	226	212	199	198	213	319	347	339	345	351	7.749
Costo Marginal Quillota 220 kV	172,3	172,2	172,1	172,1	171,6	171,9	171,7	170,7	130,2	88,5	85,9	84,0	70,3	71,7	94,3	70,3	69,4	51,9	66,7	141,4	95,3	95,3	95,3	94,7	115,83
Pérdidas [MWh]	189	167	162	163	158	165	166	153	148	218	236	265	281	308	310	306	300	290	231	193	188	207	213	190	5.206
Consumos Propios [MWh]	372	371	371	371	371	371	371	371	381	371	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	363	363	362	362	8.780
Demanda Total [MWh]	8671	8244	7988	7872	7818	7876	8014	8214	8718	9221	9552	9705	9759	9862	9949	9980	9921	9722	9497	9368	9403	9682	9551	9076	217.661
Generación Total [MWh]	9231	8782	8521	8405	8346	8411	8551	8748	9238	9801	10151	10332	10402	10532	10621	10647	10583	10373	10091	9924	9954	10250	10126	9627	231.647

PE-LASPENAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	15
PE-ELMAITEN	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	4	3	2	2	2	34
PE-NEGRETE	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	6	6	3	2	5	11	43
PE-ALENA	2	1	0	0	1	3	1	1	1	1	0	0	0	1	2	3	9	13	12	14	16	12	25	49	165
PE-CUEL	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	6	5	4	4	7	62
PE-LOSOLMOS	93	92	92	93	90	90	92	94	83	56	25	16	13	12	11	13	12	6	3	5	24	41	8	12	1076
PE-RENAICO	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	2	3	5	7	10	11	11	11	12	18	27	35	172
PE-MALLECONORTE	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	9	30	51	52	50	268
PE-MALLECOSUR	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	9	30	50	51	49	263
PE-SANGABRIEL	8	6	5	5	4	3	3	3	3	2	1	1	2	3	6	9	12	15	17	18	25	37	57	72	315
PE-LAFLOR	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	2	2	2	3	7	9	12	14	14	63
PE-TOLPANSUR	3	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	1	2	5	7	9	11	12	12	13	21	36	46	188
PE-ELNOGAL	9	8	8	8	7	7	9	9	4	3	3	1	1	1	1	2	1	1	0	0	1	2	0	0	85
PE-LOSBUENOSAIRES	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	2	4	6	7	7	7	6	3	4	7	62
PE-LAESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	4	15
PE-LEBU-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	10
PE-LEBU	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	18
PE-HUAJACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	11
PE-RAKI	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	17
PE-ELARREBOL	9	6	5	5	4	3	5	6	5	6	1	0	2	1	8	9	8	8	7	7	6	7	9	9	136
PE-AURORA	17	17	15	13	11	8	5	4	4	3	1	1	1	2	2	4	9	18	30	36	33	23	14	9	278
PE-SANPEDRO	2	2	2	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	11	10	8	7	6	66
PE-SANPEDRO-2	2	2	3	3	3	2	3	4	5	5	5	5	7	9	11	12	13	14	15	15	13	11	10	10	185

Solares	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	0	0	0	0	0	0	0	160	1576	3377	4061	4308	4447	4486	4448	4377	4247	4007	3287	1321	82	2	0	0	44.186
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	0	0	0	0	0	5	4	1	0	0	0	0	24
PFV-POZOALMONTE-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
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	6	0	0	0	0	0	7	5	1	0	0	0	0	35
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	9	13	14	14	0	0	0	0	0	11	9	3	0	0	0	0	75
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	0	0	9
PFV-PICA	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-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	15	19	0	0	0	0	0	13	7	3	0	0	0	0	68
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	15	74	128	135	139	141	143	118	127	95	102	96	48	4	0	0	0	1366
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	3	18	47	64	71	72	72	68	67	67	63	41	12	2	0	0	0	666
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	5	8	9	0	0	0	0	0	0	0	5	2	0	0	0	0	28
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	9	31	62	91	112	89	124	122	114	94	65	29	4	0	0	0	945
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	4	46	82	64	54	85	85	37	87	85	84	69	26	1	0	0	0	808
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	1	40	82	88	51	79	105	103	93	92	92	76	26	0	0	0	0	929
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	22	37	47	37	52	19	0	47	35	19	7	0	0	0	0	329
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	95
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	5	32	65	82	89	91	91	90	84	10	19	37	10	0	0	0	0	705
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	94
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	13	21	22	21	21	6	21	0	22	21	14	5	0	0	0	0	185
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	10	15	16	16	15	15	15	16	16	15	11	4	0	0	0	0	164
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	89
PFV-SOLDELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	6	85	161	189	197	166	163	208	205	183	157	139	43	1	0	0	0	1903
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	4	18	47	50	51	51	52	52	8	51	47	39	12	1	0	0	0	481
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	18	38	45	46	46	49	50	50	48	44	41	17	0	0	0	0	494
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	5	42	87	100	100	100	100	100	100	100	100	88	37	4	0	0	0	1063
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	2	20	44	55	58	59	59	59	59	58	55	43	17	1	0	0	0	588
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	94

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 15 de febrero de 2022	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	438	401	411	412	413	414	394	400	336	294	260	250	237	229	226	212	199	198	211	318	347	338	345	351	7.635
Costos Encendido/Detención	9	1	0	0	0	0	1	74	20	3	0	0	0	2	0	0	0	0	2	1	0	1	0	0	114
Costos Totales [kUSD]	448	402	411	412	413	414	395	473	357	297	260	250	237	231	226	212	199	198	213	319	347	339	345	351	7.749
Costo Marginal Quillota 220 kv	172,3	172,2	172,1	172,1	171,6	171,9	171,7	170,7	130,2	88,5	85,9	84,0	70,3	71,7	94,3	70,3	69,4	51,9	66,7	141,4	95,3	95,3	95,3	94,7	115,83
Pérdidas [MWh]	189	167	162	163	158	165	166	153	148	218	236	265	281	308	310	306	300	290	231	193	188	207	213	190	5.206
Consumos Propios [MWh]	372	371	371	371	371	371	371	371	371	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	363	362	362	362	8.780
Demanda Total [MWh]	8671	8244	7988	7872	7818	7876	8014	8214	8718	9221	9552	9705	9759	9862	9949	9980	9921	9722	9497	9368	9403	9682	9551	9076	217.661
Generación Total [MWh]	9231	8782	8521	8405	8346	8411	8551	8748	9238	9801	10151	10332	10402	10532	10621	10647	10583	10373	10091	9924	9954	10250	10126	9627	231.647

PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	8	8	9	8	8	9	8	5	1	0	0	0	0	87
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	21	74	76	88	96	100	98	100	98	92	75	26	0	0	0	0	943
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	3	44	84	93	95	96	96	97	97	96	95	89	33	1	0	0	0	1019
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	3	43	95	109	117	122	123	124	122	120	116	97	31	1	0	0	0	1224
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	20	42	45	45	46	46	47	47	46	45	36	14	1	0	0	0	483
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	2	27	61	74	76	77	77	77	77	77	76	60	24	1	0	0	0	786
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	7	16	18	18	19	18	18	19	19	18	14	5	0	0	0	0	191
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	3	26	55	65	66	67	67	67	67	67	66	52	20	1	0	0	0	687
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	2	21	38	46	51	58	62	65	65	62	60	55	22	0	0	0	0	606
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	2	26	48	53	54	55	55	54	53	52	51	45	21	1	0	0	0	567
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	5	10	12	13	13	13	13	12	12	11	9	4	0	0	0	0	127
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	15	43	60	63	64	65	64	63	61	59	49	21	1	0	0	0	628
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	3	35	90	102	103	103	103	102	100	97	96	84	29	2	0	0	0	1051
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	15	36	46	53	53	53	53	53	52	49	44	20	0	0	0	0	526
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	6	100	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	90	2	0	0	0	2047
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	5	23	45	56	56	57	57	57	57	57	56	45	20	4	0	0	0	593
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	17	36	36	45	79	80	80	80	77	66	48	19	1	0	0	0	664
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	88
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	5	17	27	31	33	33	33	33	32	30	22	7	1	0	0	0	306
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	2	25	48	53	55	56	55	54	54	54	53	47	21	2	0	0	0	577
PFV-PILARLOSAMARILLOS	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-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	11	21	24	25	26	26	25	24	22	14	5	1	0	0	0	229
PFV-DAS	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-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	11	24	36	46	53	56	55	50	41	30	19	7	0	0	0	0	427
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	4	30	64	77	80	81	81	80	79	78	74	57	22	4	0	0	0	811
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	5	55	105	125	128	130	129	126	126	124	117	100	41	3	0	0	0	1313
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	2	25	64	78	83	86	87	86	85	83	78	68	28	1	0	0	0	852
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	0	8	23	34	38	40	41	41	41	40	38	29	10	0	0	0	0	383
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	12	75	117	134	142	145	145	145	145	142	121	72	6	0	0	0	0	1545
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	0	75
PFV-PILOTOCARDONES	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-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	89
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LAESTANCIA	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-LASCHACRAS	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-LASTERRAZAS	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-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	2	7	16	25	33	39	40	41	37	30	23	12	5	0	0	0	0	309
PFV-HORNITOS	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-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	80
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	8	8	8	7	6	6	6	7	3	0	0	0	0	0	72
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	73
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	94
PFV-SANTACECILIA	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-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	2	25	83	138	175	195	195	193	191	164	122	70	18	0	0	0	0	1569
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	1	28	75	85	91	94	95	93	93	94	90	73	27	1	0	0	0	941
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	3	28	61	76	77	76	76	77	77	74	58	25	3	0	0	0	0	786
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 15 de febrero de 2022		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	438	401	411	412	413	414	394	400	336	294	260	250	237	229	226	212	199	198	211	318	347	338	345	351	7.635
Costos Encendido/Detención	9	1	0	0	0	0	0	1	74	20	3	0	0	2	0	0	0	0	2	1	0	1	0	0	114
Costos Totales [kUSD]	448	402	411	412	413	414	395	473	357	297	260	250	237	231	226	212	199	198	213	319	347	339	345	351	7.749
Costo Marginal Quillota 220 kV	172,3	172,2	172,1	172,1	171,6	171,9	171,7	170,7	130,2	88,5	85,9	84,0	70,3	71,7	94,3	70,3	69,4	51,9	66,7	141,4	95,3	95,3	95,3	94,7	115,83
Pérdidas [MWh]	189	167	162	163	158	165	166	153	148	218	236	265	281	308	310	306	300	290	231	193	188	207	213	190	5.206
Consumos Propios [MWh]	372	371	371	371	371	371	371	371	381	371	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	363	363	362	362	8.780
Demanda Total [MWh]	8671	8244	7988	7872	7818	7876	8014	8214	8718	9221	9552	9705	9759	9862	9949	9980	9921	9722	9497	9368	9403	9682	9551	9076	217.661
Generación Total [MWh]	9231	8782	8521	8405	8346	8411	8551	8748	9238	9801	10151	10332	10402	10532	10621	10647	10583	10373	10091	9924	9954	10250	10126	9627	231.647

PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	29
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	0	36
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	8	7	8	8	6	2	0	0	0	0	0	80
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-PAMA	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
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANTA CLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	92
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	31
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-CANES1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	29
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	10	15	21	27	25	22	16	8	4	1	0	0	0	0	164
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	0	54
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	28
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	58
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-VILLALEMAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-KAUFMAN	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
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	31
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	28

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 15 de febrero de 2022		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	438	401	411	412	413	414	394	400	336	294	260	250	237	229	226	212	199	198	211	318	347	338	345	351	7.635
Costos Encendido/Detención	9	1	0	0	0	0	0	1	74	20	3	0	0	2	0	0	0	0	2	1	0	1	0	0	114
Costos Totales [kUSD]	448	402	411	412	413	414	395	473	357	297	260	250	237	231	226	212	199	198	213	319	347	339	345	351	7.749
Costo Marginal Quillota 220 kV	172,3	172,2	172,1	172,1	171,6	171,9	171,7	170,7	130,2	88,5	85,9	84,0	70,3	71,7	94,3	70,3	69,4	51,9	66,7	141,4	95,3	95,3	95,3	94,7	115,83
Pérdidas [MWh]	189	167	162	163	158	165	166	153	148	218	236	265	281	308	310	306	300	290	231	193	188	207	213	190	5.206
Consumos Propios [MWh]	372	371	371	371	371	371	372	381	371	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	363	363	362	362	8.780
Demanda Total [MWh]	8671	8244	7988	7872	7818	7876	8014	8214	8718	9221	9552	9705	9759	9862	9949	9980	9921	9722	9497	9368	9403	9682	9551	9076	217.661
Generación Total [MWh]	9231	8782	8521	8405	8346	8411	8551	8748	9238	9801	10151	10332	10402	10532	10621	10647	10583	10373	10091	9924	9954	10250	10126	9627	231.647

PFV-CATANSOLAR	0	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-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	80
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-VILLA	0	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-LLANOSDEPOTROSO	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
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-REXNER	0	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-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	82
PFV-SANCAMILO	0	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-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-ERINOME	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	3
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	71
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	35
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	8	9	8	8	6	3	0	0	0	0	86
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-PACHIRA	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
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	7	7	7	7	7	6	6	5	2	0	0	0	0	68
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	9	8	8	7	6	3	1	0	0	0	0	69
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LORETO	0	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-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	7	7	7	7	6	6	6	5	3	0	0	0	0	68
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	31
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	8	8	8	8	7	7	3	0	0	0	0	85
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	7	7	6	2	0	0	0	0	77
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	39
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	7	7	7	7	7	7	6	6	3	0	0	0	0	69
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	4	26	69	89	94	96	96	96	95	94	82	74	33	3	1	0	0	951
PFV-KONDA	0	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-SLK808	0	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-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	91
PFV-LASARAUARIAS	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
PFV-UTFSMVITACURA	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
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	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	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-CONDORPELVIN	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
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PIRQUE	0	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-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	9	9	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	85
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	74
PFV-SANISIDRO	0	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-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	77
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	31
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-MARIAPINTO	0	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

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 15 de febrero de 2022		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	438	401	411	412	413	414	394	400	336	294	260	250	237	229	226	212	199	198	211	318	347	338	345	351	7.635
Costos Encendido/Detención	9	1	0	0	0	0	0	1	74	20	3	0	0	2	0	0	0	0	2	1	0	1	0	0	114
Costos Totales [kUSD]	448	402	411	412	413	414	395	473	357	297	260	250	237	231	226	212	199	198	213	319	347	339	345	351	7.749
Costo Marginal Quillota 220 kV	172,3	172,2	172,1	172,1	171,6	171,9	171,7	170,7	130,2	88,5	85,9	84,0	70,3	71,7	94,3	70,3	69,4	51,9	66,7	141,4	95,3	95,3	95,3	94,7	115,83
Pérdidas [MWh]	189	167	162	163	158	165	166	153	148	218	236	265	281	308	310	306	300	290	231	193	188	207	213	190	5.206
Consumos Propios [MWh]	372	371	371	371	371	371	372	381	371	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	363	363	362	362	8.780
Demanda Total [MWh]	8671	8244	7988	7872	7818	7876	8014	8214	8718	9221	9552	9705	9759	9862	9949	9980	9921	9722	9497	9368	9403	9682	9551	9076	217.661
Generación Total [MWh]	9231	8782	8521	8405	8346	8411	8551	8748	9238	9801	10151	10332	10402	10532	10621	10647	10583	10373	10091	9924	9954	10250	10126	9627	231.647

PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LASMERCEDES-1	0	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-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	39
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-ALTOSDELPAICO	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
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	57
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	7	8	8	7	6	2	0	0	0	0	0	75
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LOS SIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SAN PEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-EL ROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-EL SAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	7	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	82
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	6	8	7	5	3	1	0	0	0	0	0	63
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	0	88
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	0	64
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	0	70
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	100
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	21
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	29
PFV-LOGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	1	2	1	2	1	0	0	0	31
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 15 de febrero de 2022	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	438	401	411	412	413	414	394	400	336	294	260	250	237	229	226	212	199	198	211	318	347	338	345	351	7.635
Costos Encendido/Detención	9	1	0	0	0	0	1	74	20	3	0	0	0	2	0	0	0	0	2	1	0	1	0	0	114
Costos Totales [kUSD]	448	402	411	412	413	414	395	473	357	297	260	250	237	231	226	212	199	198	213	319	347	339	345	351	7.749
Costo Marginal Quillota 220 kV	172,3	172,2	172,1	172,1	171,6	171,9	171,7	170,7	130,2	88,5	85,9	84,0	70,3	71,7	94,3	70,3	69,4	51,9	66,7	141,4	95,3	95,3	95,3	94,7	115,83
Pérdidas [MWh]	189	167	162	163	158	165	166	153	148	218	236	265	281	308	310	306	300	290	231	193	188	207	213	190	5.206
Consumos Propios [MWh]	372	371	371	371	371	371	372	381	371	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	363	362	362	362	8.780
Demanda Total [MWh]	8671	8244	7988	7872	7818	7876	8014	8214	8718	9221	9552	9705	9759	9862	9949	9980	9921	9722	9497	9368	9403	9682	9551	9076	217.661
Generación Total [MWh]	9231	8782	8521	8405	8346	8411	8551	8748	9238	9801	10151	10332	10402	10532	10621	10647	10583	10373	10091	9924	9954	10250	10126	9627	231.647

UJINA-3_HFO	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57
UJINA-4_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	0
UJINA-4_HFO	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57
UJINA-5_HFO	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
UJINA-6_HFO	9	9	9	9	9	9	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	71
CERROPABELLON-G1A_GEO	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
CERROPABELLON-G2A_GEO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	20	20	20	20	20	15	15	15	15	15	385
CERROPABELLON-G3A_GEO	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	0	0	0	0	0	20	20	20	20	20	380
NORGENER-NTO1_CAR	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	75	133	134	134	134	134	1734
NORGENER-NTO2_CAR	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	90	90	65	65	77	90	121	136	136	136	136	1857
TOCOPILLA-U14_CAR	85	85	85	85	85	85	71	71	67	50	50	50	50	50	50	50	50	50	71	67	64	64	64	1550	
TOCOPILLA-U15_CAR	0	0	0	0	0	0	0	90	70	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	90	50	50	90	90	1030
TOCOPILLA-U16_TG1_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	0
TOCOPILLA-U16_TG1_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	0
TOCOPILLA-U16_TG1_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	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	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
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	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
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	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
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_INFLEX	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
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_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	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_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	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_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	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_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	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	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
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	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
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	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
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	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
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
TOCOPILLA-TG3_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	0
TOCOPILLA-TG3_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	0
TOCOPILLA-TG3_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	0
TOCOPILLA-TG3_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	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_C	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
TOCOPILLA-TG3_GNL_D	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
TOCOPILLA-TG3_GNL_E	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
TOCOPILLA-TG3_GNL_INFLEX	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
KELAR-TG1_TG1_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	0
KELAR-TG1_TG1_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	0
KELAR-TG1_TG1_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	0
KELAR-TG1_TG1_GNL_C	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
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	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
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_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	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_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	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_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	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	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
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	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
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_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	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_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	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_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	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	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
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	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
KELAR-TG2_TG2_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	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0	0	0																						

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 15 de febrero de 2022	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	438	401	411	412	413	414	394	400	336	294	260	250	237	229	226	212	199	198	211	318	347	338	345	351	7.635
Costos Encendido/Detención	9	1	0	0	0	0	1	74	20	3	0	0	0	2	0	0	0	0	2	1	0	1	0	0	114
Costos Totales [kUSD]	448	402	411	412	413	414	395	473	357	297	260	250	237	231	226	212	199	198	213	319	347	339	345	351	7.749
Costo Marginal Quillota 220 kV	172,3	172,2	172,1	172,1	171,6	171,9	171,7	170,7	130,2	88,5	85,9	84,0	70,3	71,7	94,3	70,3	69,4	51,9	66,7	141,4	95,3	95,3	95,3	94,7	115,83
Pérdidas [MWh]	189	167	162	163	158	165	166	153	148	218	236	265	281	308	310	306	300	290	231	193	188	207	213	190	5.206
Consumos Propios [MWh]	372	371	371	371	371	371	372	381	371	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	363	362	362	362	8.780
Demanda Total [MWh]	8671	8244	7988	7872	7818	7876	8014	8214	8718	9221	9552	9705	9759	9862	9949	9980	9921	9722	9497	9368	9403	9682	9551	9076	217.661
Generación Total [MWh]	9231	8782	8521	8405	8346	8411	8551	8748	9238	9801	10151	10332	10402	10532	10621	10647	10583	10373	10091	9924	9954	10250	10126	9627	231.647

KELAR-TG2_TG2_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	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	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
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	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
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	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
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	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
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	277	277	277	277	277	249	249	249	249	97	97	113	98	97	113	110	113	103	249	267	267	267	267	267	4913
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	281	281	281	281	281	250	250	250	250	118	102	115	115	109	114	97	115	115	250	267	269	270	269	269	5014
COCHRANE-CCH1_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	0	0
COCHRANE-CCH2_CAR	254	254	254	254	254	254	239	239	239	157	157	157	123	121	121	121	121	121	121	239	239	252	240	245	245	4781
MEJILLONES-CTM1_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	0	0
MEJILLONES-CTM2_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	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_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	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_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	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_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	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_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	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	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
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	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
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	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
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	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
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	214	214	214	214	214	214	212	212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1709
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_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	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_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	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_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	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	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
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	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
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	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
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	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
MEJILLONES-IEM_CAR	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	124	106	106	106	106	106	106	106	255	255	255	255	255	255	4947
ANDINA-CTA_CAR	177	177	177	177	177	177	161	161	161	93	91	91	91	91	75	75	75	75	75	170	177	177	177	177	177	3255
HORNITOS-CTH_CAR	178	178	178	178	178	178	178	172	171	157	93	93	93	70	70	70	70	70	70	178	178	178	178	178	178	3328
ATACAMA-1TG1A_TG1A_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	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_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	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_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	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	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
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	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
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	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
ATACAMA-1TG1A_TG1A_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	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_INFLEX	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
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	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
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	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
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	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
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_INFLEX	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
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TV1_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	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TV1_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	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TV1_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	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TV1_GNL_C	290	290	290	290	290	290	290	272	0	0	0	0	0</													

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 15 de febrero de 2022	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	438	401	411	412	413	414	394	400	336	294	260	250	237	229	226	212	199	198	211	318	347	338	345	351	7.635
Costos Encendido/Detención	9	1	0	0	0	0	1	74	20	3	0	0	0	2	0	0	0	0	2	1	0	1	0	0	114
Costos Totales [kUSD]	448	402	411	412	413	414	395	473	357	297	260	250	237	231	226	212	199	198	213	319	347	339	345	351	7.749
Costo Marginal Quillota 220 kV	172,3	172,2	172,1	172,1	171,6	171,9	171,7	170,7	130,2	88,5	85,9	84,0	70,3	71,7	94,3	70,3	69,4	51,9	66,7	141,4	95,3	95,3	95,3	94,7	115,83
Pérdidas [MWh]	189	167	162	163	158	165	166	153	148	218	236	265	281	308	310	306	300	290	231	193	188	207	213	190	5.206
Consumos Propios [MWh]	372	371	371	371	371	371	372	381	371	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	363	362	362	362	8.780
Demanda Total [MWh]	8671	8244	7988	7872	7818	7876	8014	8214	8718	9221	9552	9705	9759	9862	9949	9980	9921	9722	9497	9368	9403	9682	9551	9076	217.661
Generación Total [MWh]	9231	8782	8521	8405	8346	8411	8551	8748	9238	9801	10151	10332	10402	10532	10621	10647	10583	10373	10091	9924	9954	10250	10126	9627	231.647

ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	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
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	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
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	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
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_INFLEX	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
PAM_COGEN	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	408
MANTOSBLANCOS-MIMB_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	0
LAPORTADA-TECNET_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	0
INACAL_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	0
AGUASBLANCAS-AGB_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	0
TALTAL-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	0
TALTAL-1_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	0
TALTAL-1_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	0
TALTAL-1_GNL_C	63	0	0	0	0	0	68	63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	194
TALTAL-1_GNL_D	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
TALTAL-1_GNL_E	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
TALTAL-1_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	0
TALTAL-1_GNL_INFLEX	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
TALTAL-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	0
TALTAL-2_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	0
TALTAL-2_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	0
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	69	81	101	372
TALTAL-2_GNL_D	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
TALTAL-2_GNL_E	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
TALTAL-2_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	0
TALTAL-2_GNL_INFLEX	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
DALMAGRO_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	0
ANDES-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	0
ANDES-1_F06	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
ANDES-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	0
ANDES-2_F06	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
ANDES-3_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	0
ANDES-3_F06	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
ANDES-4_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	0
ANDES-4_F06	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
SALVADOR_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	0
SANLORENZO-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	0
SANLORENZO-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	0
SANLORENZO-3_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	0
EMELDA-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	0
EMELDA-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	0
CENIZAS_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	0
TERMOPACIFICO_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	0
PAJONALES_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	0
CARDONES_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	0
LLANOSBLANCOS_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	0
GUACOLDA-1_CAR	154	154	75	75	75	154	154	150	150	150	150	150	150	130	108	50	50	50	50	108	108	143	143	150	2829
GUACOLDA-2_CAR	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	50	50	50	50	50	105	105	105	105	105	2190
GUACOLDA-3_CAR	154	154	154	154	154	154	154	146	146	126	116	73	52	98	45	45	45	48	96	154	154	154	154	2883	
GUACOLDA-4_CAR	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	38	38	38	38	38	38	134	146	144	144	2812	
GUACOLDA-5_CAR	156	156	156	156	156	75	75	75	143	143	143	143	108	38	38	38	38	38	38	38	61	121	143	2311	
HUASCO-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	0
HUASCO-1_IFO	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
HUASCO-2_DIESEL																									

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 15 de febrero de 2022	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	438	401	411	412	413	414	394	400	336	294	260	250	237	229	226	212	199	198	211	318	347	338	345	351	7.635
Costos Encendido/Detención	9	1	0	0	0	0	1	74	20	3	0	0	0	2	0	0	0	2	1	0	0	1	0	0	114
Costos Totales [kUSD]	448	402	411	412	413	414	395	473	357	297	260	250	237	231	226	212	199	198	213	319	347	339	345	351	7.749
Costo Marginal Quillota 220 kv	172,3	172,2	172,1	172,1	171,6	171,9	171,7	170,7	130,2	88,5	85,9	84,0	70,3	71,7	94,3	70,3	69,4	51,9	66,7	141,4	95,3	95,3	95,3	94,7	115,83
Pérdidas [MWh]	189	167	162	163	158	165	166	153	148	218	236	265	281	308	310	306	300	290	231	193	188	207	213	190	5.206
Consumos Propios [MWh]	372	371	371	371	371	371	372	381	371	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	363	362	362	362	8.780
Demanda Total [MWh]	8671	8244	7988	7872	7818	7876	8014	8214	8718	9221	9552	9705	9759	9862	9949	9980	9921	9722	9497	9368	9403	9682	9551	9076	217.661
Generación Total [MWh]	9231	8782	8521	8405	8346	8411	8551	8748	9238	9801	10151	10332	10402	10532	10621	10647	10583	10373	10091	9924	9954	10250	10126	9627	231.647

NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	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
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	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
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	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
NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	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
NEHUENCO-1_TG1+TV1_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	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	328	328	328	328	328	328	328	328	263	253	253	253	253	253	276	253	253	253	253	328	328	328	328	320	0	7068
NEHUENCO-1_TG1+TV1_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	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_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	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	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
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	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
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	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
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	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
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_G	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
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	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
NEHUENCO-2_TG1_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	0	0
NEHUENCO-2_TG1_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	0	0
NEHUENCO-2_TG1_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	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_C	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
NEHUENCO-2_TG1_GNL_D	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
NEHUENCO-2_TG1_GNL_E	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
NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	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
NEHUENCO-2_TG1_GNL_G	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
NEHUENCO-2_TG1_GNL_INFLEX	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
NEHUENCO-2_TG1+TV1_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	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	0	0	0	0	5320
NEHUENCO-2_TG1+TV1_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	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_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	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	380	380	380	380	380	380	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	380	380	380	380	3800
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	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
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	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
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	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
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_G	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
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	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
NEHUENCO-9B_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	0	0
NEHUENCO-9B_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	0	0
NEHUENCO-9B_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	0	0
NEHUENCO-9B_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	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_C	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
NEHUENCO-9B_GNL_D	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
NEHUENCO-9B_GNL_E	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
NEHUENCO-9B_GNL_F	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
NEHUENCO-9B_GNL_G	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
NEHUENCO-9B_GNL_INFLEX	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
COLMITO_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	0	0
COLMITO_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	0	0
COLMITO_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	0	0
COLMITO_GNL_INFLEX	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
CONCON_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	0	0
ENAPACONCAGUA_COGEN	27	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
PLACILLA_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	0	0
QUINTAY_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	0	0
ELTOTORAL_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	0	0
LASVEGAS_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	0	0
LOSVENTOS_DIESEL	75	75	75	87	76	87	75	77	69	30	30	30	30	30	30	30	30	30	65	65	60	60	60	60	60	1366

Periodo Desde: 15-02-2022 19-02-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
martes, 15 de febrero de 2022	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	438	401	411	412	413	414	394	400	336	294	260	250	237	229	226	212	199	198	211	318	347	338	345	351	7.635	
Costos Encendido/Detención	9	1	0	0	0	0	1	74	20	3	0	0	0	2	0	0	0	2	1	0	0	1	0	0	114	
Costos Totales [kUSD]	448	402	411	412	413	414	395	473	357	297	260	250	237	231	226	212	199	198	213	319	347	339	345	351	7.749	
Costo Marginal Quillota 220 kv	172,3	172,2	172,1	172,1	171,6	171,9	171,7	170,7	130,2	88,5	85,9	84,0	70,3	71,7	94,3	70,3	69,4	51,9	66,7	141,4	95,3	95,3	95,3	94,7	115,83	
Pérdidas [MWh]	189	167	162	163	158	165	166	153	148	218	236	265	281	308	310	306	300	290	231	193	188	207	213	190	5.206	
Consumos Propios [MWh]	372	371	371	371	371	371	372	381	371	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	363	362	362	362	362	8.780
Demanda Total [MWh]	8671	8244	7988	7872	7818	7876	8014	8214	8718	9221	9552	9705	9759	9862	9949	9980	9921	9722	9497	9368	9403	9682	9551	9076	217.661	
Generación Total [MWh]	9231	8782	8521	8405	8346	8411	8551	8748	9238	9801	10151	10332	10402	10532	10621	10647	10583	10373	10091	9924	9954	10250	10126	9627	231.647	

NEWEN_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	0	
NEWEN_PROPANO	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	
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	492	
ESCUADRON_COGEN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	186
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	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	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	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	0	
SANTAMARIA_CAR	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	252	370	370	370	370	370	370	370	8762
BOCAMINA-2_CAR	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	347	350	350	349	192	175	175	350	350	350	350	350	350	7880
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	0	
ARAUCO_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	0	
LAUTARO-1_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	0	
LAUTARO-1_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	0	
LAUTARO-2_BL1_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	384
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	144
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	8	192
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	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	8	192
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	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	5	120
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	0	
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	456
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	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	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	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	0	
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	50	
TRAPEN_DIESEL	63	7	36	28	30	35	20	40	63	62	63	63	63	63	63	63	63	63	51	50	58	10	5	0	1063	
DEGAN_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	0	
DEGAN2-NAVE4_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	0	
DEGAN2-NAVE5_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	0	
TRINCAO_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	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	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	1624	1508	1391	1404	1419	1525	1769	1751	1430	877	892	924	925	917	943	941	926	926	872	899	1613	2052	2021	1471	31.019
RAPEL-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
RAPEL-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
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
CIPRESES-1	15	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46
CIPRESES-2	20	0	20	20	0	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	86
CIPRESES-3	0	30	4	11	0	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75
OJOSDEAGUA	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	106
LAMINA	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	341
ISLA	53	61	50	52	43	59	42	43	42	42	43	42	43	43	42	42	42	43	43	43	42	42	42	42	1080
CURILLINQUE	62	72	58	61	49	70	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	1254
LOMAALTA	26	30	24	25	20	29	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	514
LOSHIERROS	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	9	9	4	35
LOSHIERROS-2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	8
PEHUENCHE-1	196	175	196	196	169	139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	270	270	0	1610

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 15 de febrero de 2022		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	438	401	411	412	413	414	394	400	336	294	260	250	237	229	226	212	199	198	211	318	347	338	345	351	7.635
Costos Encendido/Detención	9	1	0	0	0	0	1	74	20	3	0	0	0	2	0	0	0	0	2	1	0	1	0	0	114
Costos Totales [kUSD]	448	402	411	412	413	414	395	473	357	297	260	250	237	231	226	212	199	198	213	319	347	339	345	351	7.749
Costo Marginal Quillota 220 kV	172,3	172,2	172,1	172,1	171,6	171,9	171,7	170,7	130,2	88,5	85,9	84,0	70,3	71,7	94,3	70,3	69,4	51,9	66,7	141,4	95,3	95,3	95,3	94,7	115,83
Pérdidas [MWh]	189	167	162	163	158	165	166	153	148	218	236	265	281	308	310	306	300	290	231	193	188	207	213	190	5.206
Consumos Propios [MWh]	372	371	371	371	371	372	381	371	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	363	363	362	362	362	8.780
Demanda Total [MWh]	8671	8244	7988	7872	7818	7876	8014	8214	8718	9221	9552	9705	9759	9862	9949	9980	9921	9722	9497	9368	9403	9682	9551	9076	217.661
Generación Total [MWh]	9231	8782	8521	8405	8346	8411	8551	8748	9238	9801	10151	10332	10402	10532	10621	10647	10583	10373	10091	9924	9954	10250	10126	9627	231.647

PEHUENCHE-2	0	0	0	0	0	0	126	126	126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	200	181	152	126	1036
COLBUN-1	100	0	0	0	100	100	110	210	178	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	229	120	168	108	1421
COLBUN-2	100	0	0	0	0	0	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	163	229	229	100	1020
MACHICURA-1	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	504
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	0	16	18	18	18	18	18	18	16	16	18	18	18	18	18	18	16	16	0	0	0	0	0	0	296
SANCLEMENTE	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
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	69	68	68	68	68	84	84	68	78	77	68	68	68	68	84	68	68	68	68	84	68	68	84	68	1730
ELTORO-2	68	84	68	68	68	68	78	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	84	68	68	1671
ELTORO-3	84	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	1637
ELTORO-4	65	71	65	65	65	76	65	80	65	65	65	65	65	65	76	65	65	61	65	76	84	76	76	65	1656
ABANICO	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	574
ANTUCO-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
ANTUCO-2	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	146	148	148	148	148	148	148	3552
RUCUE	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	61	63	63	63	63	63	1506
QUILLECO	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	26	27	27	27	27	27	647
LAJAI	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	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-2	257	262	262	262	260	259	343	343	225	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	121	164	164	164	3086
PALMUCHO	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	720
PANGUE-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	20	20	20	20	20	20	50	50	80	80	80	80	80	80	80	1500
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-2	0	0	0	0	0	0	140	76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	79	0	0	295
ANGOSTURA-3	47	47	39	39	47	47	29	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	47	47	39	966
CANUTILLAR-1	0	42	0	0	0	0	65	0	0	40	61	80	80	80	80	80	69	47	0	40	0	80	80	80	1004
CANUTILLAR-2	43	40	40	40	40	40	0	40	44	40	40	54	55	47	46	41	40	40	40	0	40	52	80	55	996

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 15 de febrero de 2022

	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	
CHAPIQUINA	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	0.0
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.9	0.5	0.5
ELTORONZ	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.5	1.0	1.0
CAVANCHA	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	0.0
ALTOHOSPCIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.7	0.9	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.3	0.5	0.5
RIHUASCO	1.1	1.2	1.1	1.2	1.2	1.1	1.2	1.2	1.1	1.2	1.2	1.1	1.2	1.1	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	25.4	1.2	1.1
PUCILARO	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	33.9	1.4	1.4
LOSMOLLES	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	2.0	28.0	9.0	1.2
LAPALOMA	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	0.0
CH-HORNOTOS	32.7	30.2	27.5	25.4	23.7	22.1	20.8	19.8	19.0	18.4	17.7	17.2	16.7	16.3	15.8	15.4	15.6	18.9	25.2	33.2	35.0	22.8	10.4	6.6	506.4	35.0	21.1	
JUNGALITO	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	0.0
ELTARTARO	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	0.0
JUNCAL	16.6	16.7	16.7	16.7	16.6	16.4	16.3	16.1	15.9	14.5	14.1	13.6	11.6	11.5	11.4	11.3	11.2	11.2	11.1	11.2	11.5	11.8	12.2	13.6	329.8	16.7	13.7	
BLANCO	25.2	22.0	19.7	18.1	16.8	15.6	14.6	14.0	13.3	12.9	12.5	12.3	12.0	11.6	11.4	11.5	17.3	30.4	37.7	40.9	40.9	38.8	34.8	30.3	514.6	40.9	21.4	
LOSQUILOS	21.7	23.3	22.0	22.1	20.6	21.3	18.7	19.9	18.9	19.7	18.3	17.1	16.6	16.7	15.4	14.8	15.3	16.1	19.5	21.4	22.3	23.2	23.5	22.9	471.3	23.5	19.6	
CHACABUQUITO	11.6	13.3	13.4	13.5	13.5	12.6	12.7	11.9	11.5	11.1	11.5	10.9	10.3	9.9	9.1	9.1	8.4	8.2	8.4	9.8	11.8	12.8	13.7	13.9	272.9	13.9	11.4	
SAUCEANDES	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.4	0.4	0.3	
CARENA	7.3	7.3	7.2	7.3	6.9	7.0	6.1	6.0	4.8	4.4	3.5	3.2	2.0	2.3	2.2	2.6	5.0	5.5	5.9	6.5	6.7	7.4	7.3	7.4	131.8	7.4	5.5	
MINI_ARRAYAN	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	3.5	0.2	0.1	
ALFALFAL	88.6	88.1	88.1	88.1	87.6	82.9	81.9	80.9	78.3	75.3	74.2	72.7	71.7	68.6	68.1	66.6	67.1	66.6	68.1	72.7	76.8	79.4	87.6	88.1	1868.1	88.6	77.8	
ALFALFAL-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	0.0	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
LAS-LAJAS	32.0	38.2	38.2	38.1	38.2	38.2	38.1	38.4	38.4	38.4	38.4	37.8	37.9	38.1	38.0	38.0	38.0	37.4	37.0	38.8	37.6	38.8	38.3	37.8	908.1	38.8	37.8	
MAITENES	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	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.0	0.2	0.2	
CALIBORO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	18.3	0.8	0.8	
MALLARAUICO	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	2.1	1.9	1.7	1.5	1.4	1.3	1.2	1.8	1.8	2.1	2.3	2.6	2.6	2.6	3.0	53.5	3.0	2.2		
COYA	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	0.0
CHACAYES	97.0	93.8	85.6	72.4	68.9	70.1	63.1	58.7	52.9	46.1	48.0	50.0	48.7	47.8	49.3	47.4	38.2	51.2	56.3	83.7	78.2	86.0	86.7	87.3	1657.4	97.0	65.3	
SAUZAL	74.8	56.9	63.9	69.9	66.1	59.6	45.9	45.1	42.5	36.2	31.1	32.3	31.6	30.9	31.6	31.4	31.0	30.1	30.4	33.2	34.7	53.9	53.3	73.2	1089.9	74.8	45.4	
SAUZAL 60 HZ	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	0.0
SAUZALITO	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	0.0
LA-COMPAÑIA-II	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	0.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.4	1.4	33.8	1.5	1.4	
LAHIGUERA	84.3	84.2	83.4	84.8	82.5	84.3	74.1	73.5	71.4	69.9	72.9	75.0	74.2	75.9	77.9	77.5	76.3	73.9	75.2	81.2	80.8	85.2	81.6	81.6	1881.6	85.2	78.4	
LACONFLUENCIA	79.1	79.8	73.7	71.5	71.1	71.6	65.6	64.4	64.4	29.0	54.0	64.1	51.2	64.7	61.4	69.5	73.2	42.5	44.1	54.3	69.5	76.6	75.7	75.3	1553.4	81.4	64.7	
ELPASO	9.1	7.7	7.0	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.4	5.4	12.0	18.9	18.7	28.1	29.6	28.2	25.3	24.3	11.6	10.1	293.6	29.6	12.2	
SANANDRES	38.0	38.0	38.0	38.0	37.9	36.3	28.1	24.7	24.8	24.1	23.9	23.8	29.4	37.0	38.2	38.3	38.4	38.3	38.4	38.3	38.4	38.2	38.2	38.2	824.8	38.4	34.4	
CONVENTOVIEJO	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	82.8	3.5	3.5	
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	0.0	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
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	0.0	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
CUMPEO	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	1.1	1.1	1.0	1.0	1.1	1.1	1.0	1.0	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	25.5	1.1	1.1
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.0	2.9	2.9	
ROBLERIA	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	0.0
LIRCAY	14.4	14.4	14.3	14.4	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.5	14.7	14.6	14.6	14.6	14.5	14.0	13.8	14.1	14.4	14.4	14.3	14.3	344.1	14.7	14.3
MARIPOSAS	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	52.4	2.2	2.2
PROVIDENCIA	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	16.8	0.7	0.7	
MCHDOSAL	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	0.0
PURISIMA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.9	0.1	0.1
ELGALPON	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.5	0.2	0.2
RIOCOLORADO	1.4	1.5	1.6	1.5	1.4	1.4	1.5	1.5	1.6	1.5	1.6	1.6	1.5	1.4	1.4													

	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 MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h		
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.8	6.3	28.1	32.2	32.3	32.0	32.0	31.9	30.5	23.0	8.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	291.6	32.3	12.1		
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	20.4	28.7	52.0	54.0	54.0	53.9	51.6	51.6	51.5	50.3	45.2	21.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	536.6	54.0	22.4	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	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	0.0	0.0
PFV-DIEGODELMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	9.3	21.1	25.5	28.0	28.0	27.2	26.9	24.8	20.1	13.7	4.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	231.1	28.0	9.6	
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.8	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	6.8	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	84.4	9.0	3.5	
PFV-DAS	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	0.0	0.0
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	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	1.7	1.8	1.8	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	1.8	0.3	
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	24.7	62.6	75.6	77.8	77.9	77.9	75.1	75.1	75.1	74.2	59.9	22.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	779.7	77.9	32.5	
PFV-CAMPOSDEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	10.8	24.3	35.4	45.1	50.6	53.6	53.9	49.1	40.8	31.0	19.7	6.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	421.7	53.9	17.6	
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	58.2	111.5	124.1	123.8	113.8	87.8	115.0	118.6	117.2	113.9	107.9	48.9	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1243.6	124.1	51.8	
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	35.9	71.7	81.9	84.9	84.6	83.8	82.2	82.5	82.7	80.1	68.9	31.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	872.4	84.9	36.4	
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	47.6	125.6	133.5	130.3	140.3	144.0	142.9	141.2	135.2	142.0	121.7	45.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1453.3	144.0	60.6	
PFV-SANANDRES	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	0.0	0.0
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	0.2	0.1	
PFV-ESPERANZA	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	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.5	1.1	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	2.0	0.6	
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.3	0.9	
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	1.7	1.4	1.2	1.2	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.9	0.4	
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.9	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	0.9	0.1	
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.3	10.8	25.6	33.8	38.6	40.6	40.0	37.7	32.0	23.5	12.4	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	302.4	40.6	12.6	
PFV-HORNITOS	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	0.0	0.0
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	5.6	7.9	7.9	8.0	8.0	8.0	7.9	7.6	6.5	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.9	8.0	3.0	
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	4.2	7.6	7.5	7.7	7.8	7.8	7.8	7.6	6.9	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.2	7.8	2.9	
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.6	6.8	7.0	7.1	7.0	6.9	6.9	6.8	6.5	5.9	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.3	7.1	3.0	
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.6	8.0	8.8	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	8.8	8.8	7.2	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.7	9.0	3.9	
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.4	1.8	2.0	2.1	2.2	2.0	1.7	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	2.2	0.7	
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.9	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	6.8	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.5	9.0	3.9	
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.6	1.1	
PFV-MARIA-PINTO	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	0.0	0.0
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.4	7.6	7.9	8.0	7.9	7.8	7.7	7.5	7.5	6.3	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.7	8.0	3.3	
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.0	2.1	4.8	7.0	7.0	6.9	6.9	6.7	6.4	4.8	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.1	7.0	2.3	
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.5	0.9	
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	1.8	6.2	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.6	5.8	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.4	6.8	2.4	
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.2	0.9	
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.2	5.3	6.8	6.9	6.8	6.9	6.8	6.8	6.2	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.9	6.9	2.4	
PFV-ALTOSDEILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.5	1.7	1.9	1.9	1.7	1.4	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	1.9	0.5	
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.2	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.8	1.2	
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.8	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.4	0.7	
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.5	2.6	6.4	7.8	7.9	7.8	7.7	6.1	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.8	7.9	2.1	
PFV-LOGSORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	1.3	0.6	
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	5.8	7.7	8.0	8.0	7.9	7.9	8.0	7.9	7.4	6.6	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.9	8.0	3.3	
PFV-ELPITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.5	1.1	
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.2	2.3	5.2	6.5	7.8	7.7	7.4	5.5	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.7	7.7	1.9	
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.4	2.2	2.2	2.1	1.7	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	2.2	0.5	
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	1.6	2.0	2.1	2.1	2.0	1.8	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.1	0.6	
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.7	2.0	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.3	0.7	
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.7	1.8	2.9	7.7	9.0	9.0	9.0	9.0	8.4	3.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.0	9.0	2.6	
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	2.1	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	1.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.6	0.9	
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.5	0.8	1.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.3	0.8	0.0	0.0	0							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

15-02-2022

15-02-2022

	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	MWhh	MWhh	
SANISIRO-1_GNL	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	210.9	0.0	0.0	0.0	0.0	298.5	509.4	298.5	212	
SANISIRO-1_GAS	332.4	332.1	328.5	334.5	334.5	335.7	320.7	297.6	294.6	267.9	272.1	302.7	292.3	247.2	234.0	228.9	220.8	0.0	214.2	242.1	249.9	311.1	300.9	0.0	6294.7	335.7	262.3	
SANISIRO-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	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
SANISIRO-2_GNL	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	0.0
SANISIRO-2_GAS	363.9	363.8	364.4	364.4	364.4	364.5	364.3	364.5	364.6	0.0	339.2	0.0	0.0	0.0	226.2	0.0	0.0	0.0	246.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	812.2	339.2	33.8
SANISIRO-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	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
LASVEGAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	1.2	1.4	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.7	0.0	0.0	0.0	8.1	2.0	0.3	
LOSVENTOS_DIESEL	75.0	75.0	72.0	100.0	77.0	104.0	87.0	83.0	78.0	116.0	116.0	93.0	60.0	40.0	30.0	30.0	30.0	57.0	61.0	81.0	84.0	84.0	84.0	61.0	1756.0	116.0	73.2	
LOMALOSCOLORADOS-1_BIogas	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	0.0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIogas	10.3	10.4	10.4	10.4	10.1	10.2	10.4	10.4	10.4	10.4	9.7	9.4	9.2	8.9	8.5	8.3	8.8	8.9	8.8	8.9	9.0	8.9	8.6	8.9	228.2	10.4	9.5	
NUEVA RENCA CC	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	0.0
NUEVARENCA_GN	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	0.0
NUEVARENCA_GNL	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	0.0
NUEVARENCA_FA1_GLP	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	0.0
NUEVARENCA_FA1_GN	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	0.0
NUEVARENCA_FA1_GNL	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	0.0
NUEVARENCA_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	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
RENCA-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	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
RENCA-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	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-ETERSOL	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	0.0
SANTAMARTA_COGEN	7.0	7.0	7.1	7.1	7.1	7.0	7.0	6.8	5.4	5.5	6.4	5.1	5.2	5.2	5.8	6.1	5.6	6.4	6.5	6.3	5.8	6.6	6.5	6.4	151.9	7.1	6.3	
CMPCCORDILLERA_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	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
LEPANTO_BIogas	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	0.0
CMPCISSUE_COGEN	0.8	0.8	0.9	1.0	0.8	0.8	1.1	1.1	1.0	1.2	1.2	0.9	0.4	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.7	0.7	0.5	15.1	1.2	0.6	0.6	
PMGD-CAMPING-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	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
CANDELARIA-1	118.0	117.0	118.0	22.0	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	55.0	111.0	113.0	116.0	118.0	888.0	118.0	37.0	0.0	
CANDELARIA-2	84.0	85.0	82.0	92.0	86.0	98.0	94.0	105.0	89.0	63.0	63.0	73.0	68.0	69.0	75.0	80.0	80.0	62.0	67.0	104.0	98.0	105.0	88.0	88.0	1998.0	105.0	83.3	
CANDELARIA-1_GNL	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	0.0
CANDELARIA-2_GNL	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	0.0
CANDELARIA-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	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
CANDELARIA-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	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
EPACIFICO_COGEN	13.3	13.4	13.3	13.9	13.3	12.9	13.6	13.3	13.0	13.7	14.1	13.8	13.4	13.8	13.6	12.3	13.5	13.1	12.0	13.5	12.8	13.0	13.4	11.7	317.6	14.1	13.2	
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	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	0.0
COLIHUES_HFO	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	0.0
COLIHUES_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	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
ESPERANZA-DS1_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	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
ESPERANZA-DS2_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	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
ESPERANZA-TG1_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	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
TENO_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	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
TENO_GAS_50	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	0.0
CEMENTOSBIOBIO_FOS	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	0.0
CEMENTOSBIOBIO_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	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
LICANTEN_COGEN	4.8	5.2	3.9	4.7	4.6	4.5	4.5	4.4	4.3	4.0	2.7	2.3	1.2	1.4	1.2	1.3	1.3	1.2	1.2	1.7	2.3	3.7	4.1	4.5	75.0	5.2	3.1	
VINALES_COGEN	30.8	30.3	31.4	30.8	30.7	30.7	30.4	31.2	31.1	29.9	30.0	30.4	25.7	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	28.1	31.6	31.4	660.5	31.6	27.5	
PINARES	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	0.0
CONSTITUCION-1-ELEK	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	0.0
CONSTITUCION-2-ELEK	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	0.0
CELCO_COGEN	6.7	7.1	7.0	5.9	7.1	6.5	4.9	4.4	5.1	5.4	4.7	5.8	5.1	5.9	5.9	11.9	10.7	11.2	9.1	6.4	4.1	5.4	6.3	5.3	157.3	7.1	6.6	
SAN-JAVIER-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	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
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0.0																											

	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	MWhh	MWhh	
PMGD-RAPACO	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	0,0
PMGD-GAMI	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	0,0
PMGD-CIRUELO	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	0,0
PMGD-CALAFATE	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	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	10,6	2,1	0,4
PMGD-ALERCE	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	0,1	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	6,4	1,3	0,3
MULTIEXPORT-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	0,0
MULTIEXPORT-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	0,0	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-BLUEGATE	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	0,0
PMGD-RIO-AZUL	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	0,0
PMGD-DIESEL-CEREZO	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	0,0
PMGD-DON-PEDRO	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	0,0
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	0,0
SKRETTING	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	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	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	0,0
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	0,0
CHANGOS->CUMBRES C1	-150,6	-115,5	-86,7	-55,1	-35,7	-1,4	-24,0	22,2	273,7	268,8	179,5	169,9	172,6	214,1	225,4	234,9	197,0	141,2	24,9	-148,7	-186,6	-220,5	-339,2	-252,8	507,4	273,7	21,1	
CHANGOS->CUMBRES C2	-151,8	-116,8	-42,1	-56,7	-37,4	-3,3	-25,8	20,2	270,9	266,0	177,1	167,5	170,2	211,7	223,1	232,5	194,6	139,0	23,0	-149,9	-187,7	-221,5	-339,6	-253,2	509,9	270,9	21,2	
CUMBRES->CHANGOS C1	161,4	125,7	96,4	64,5	45,2	11,2	33,5	-12,9	-262,8	-259,2	-171,9	-162,7	-164,6	-205,5	-216,6	-225,9	-188,3	-133,0	-17,1	157,5	196,8	232,0	352,9	263,2	-280,2	352,9	-11,7	
CUMBRES->CHANGOS C2	159,7	124,1	94,7	62,9	43,6	9,6	31,9	-14,5	-264,4	-260,9	-173,7	-164,5	-166,5	-207,4	-218,5	-227,9	-190,2	-134,9	-18,9	155,8	195,1	230,4	351,4	262,1	-321,0	351,4	-13,4	
TOTAL HORA.	6959,1	6504,7	6197,3	6027,4	5911,4	5856,1	6091,6	6309,4	6319,7	6722,1	7051,1	7173,3	7252,6	7343,3	7389,0	7396,4	7363,0	7286,0	7236,9	7626,5	7796,3	8135,2	8155,0	7691,3	167,794			
TOTAL HORA. SING	1984	2068	2106	2170	2228	2276	2246	2310	2862	2791	2638	2729	2766	2837	2861	2888	2796	2742	2548	2189	2168	2149	1946	1940	58,238			
TOTAL SEN	8943	8573	8303	8198	8140	8132	8338	8620	9181	9513	9689	9902	10018	10180	10250	10285	10159	10028	9785	9815	9964	10284	10101	9632	226,033			
CONS. PROPIOS	178	178	178	178	177	178	179	178	178	181	181	181	180	181	181	181	180	179	176	176	177	177	177	177	4,285			
CONS. PROPIOS SING	162	162	162	162	162	162	162	162	162	158	147	147	147	147	147	147	153	151	151	157	157	157	141	157	3,728			
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-312	-241	-160	-120	-81	-13	-58	35	536	527	351	332	337	419	442	461	385	274	42	-306	-383	-452	-692	-516	809			
PERDIDAS APROX.	191	170	158	152	148	149	158	175	203	227	236	243	248	259	264	265	258	246	229	231	237	254	240	222	5,164			
PERDIDAS APROX. SING	43	44	40	42	44	44	44	41	46	40	44	57	61	59	60	61	58	65	70	68	76	82	90	63	1,340			
DEMANDA APROX.	6278	5915	5701	5578	5505	5517	5697	5991	6475	6842	6985	7082	7162	7323	7386	7411	7310	7135	6874	6913	6999	7252	7046	6776	159,155			
DEMANDA APROX. SING	2090	2102	2064	2085	2103	2084	2098	2072	2117	2066	2097	2193	2221	2211	2213	2220	2200	2251	2284	2269	2318	2361	2407	2236	52,363			
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 :	8155,0	8155	

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
15 de febrero de 2022

15-02-2022	Última Actualización:	16-02-2022	0.04	CMG-Online:	176,7	Quillota 22 0 KV:	CIPRESE S. símv	Grabación OK	SS.CC.							
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad		Despach o Requero (MW)	Estado Operacion al	EO Combustibles	Consigna a CMG	Consigna Limitación	Instrucción n Crmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPONI NT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	-
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
00:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	-	OP	-	MT	-	EP	Conmuta de GNL_E a GNL_C en pruebas.	-	-	SD 2022012292	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	Fin SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vs3n	MT	N	-	PS	-	OM	Fin SSCC	-	A	-	COLBUN	-	-
00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	Fin SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_DIESEL	-	N	-	MT	-	OM	Inicia SSCC	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
00:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	N	-	MT	-	OM	Inicia SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
00:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:05	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	N	-	FS	-	OM	TG2 FS	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:06	-	CHILOE	CHILOE_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	-	OM	Chiloe cancelada limitación por stock de combustible IL 2022000283	-	-	-	ELEKTRAGEN CHILOE	-	-
00:11	-	COLBUN-2	COLBUN_vs3n	0	N	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
00:15	-	CHILOE	CHILOE_DIESEL	PC	LF	DLC	PC	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CHILOE	-	PC
00:25	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	FS	-	OM	-	Ctx L1 220 kV Río Toltén - Cruellos	-	-	COLBUN	-	-
00:31	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	Ctx L1 220 kV Río Toltén - Cruellos	-	N	COLBUN	-	-
00:38	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
00:38	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
00:38	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
00:38	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	PC
00:38	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
00:55	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
00:55	-	CIPRESES-1	CIPRESES_símv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:55	-	CIPRESES-2	CIPRESES_símv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
00:55	-	CIPRESES-3	CIPRESES_símv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
00:58	-	CIPRESES-2	CIPRESES_símv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
01:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	-	-	-
01:04	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	0	N	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:58	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	-	N	-	MT	-	OM	Fin pruebas SD 2022012292	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
02:41	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	30	LF	LC	CI	-	OM	-	Ctx L1 220 kV Río Toltén - Cruellos	-	-	ENLASA	-	-
02:52	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	MT	N	-	PS	-	OM	-	IL 2022000290	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	PS	PCP	OM	Control de suministro de combustible	-	-	-	COLBUN	-	-
03:03	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:11	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	20	LF	LC	CI	-	OM	-	Ctx L1 220 kV Río Toltén - Cruellos	-	-	ENLASA	-	-
03:18	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	DN	LC	FS	PCP	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
03:35	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
03:36	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:50	-	GUACOLD-3	GUACOLD-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada SI 202200883	-	-	-	RNE	-	-
03:50	-	GUACOLD-4	GUACOLD-4_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada SI 202200919	-	-	-	RNE	-	PC
03:52	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	-	N	-	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
04:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	N	-	MT	-	OM	Fin SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
04:01	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
05:01	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	-	-	-
05:25	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
05:25	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	-	DN	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:25	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000609	ENGIE	-	-
05:39	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:47	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
05:54	-	COLBUN-1	COLBUN_vs3n	-	DN	-	PP	-	OM	Control cota Maichicura	-	A	-	COLBUN	-	-
06:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	OM	Fin SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:00	-	RALCO-2	RALCO_símv	-	N	-	MT	-	OM	Fin SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
06:01	-	COLBUN-2	COLBUN_vs3n	-	N	-	PP	-	OM	Control cota Maichicura	-	A	-	COLBUN	-	-
06:02	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	100	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:03	-	COLBUN-1	COLBUN_vs3n	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	A	-	COLBUN	-	-
06:07	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2_CAR	MT	DN	-	PP	-	RE	Control cota Maichicura	-	-	-	COLBUN	-	MT
06:10	-	COLBUN-2	COLBUN_vs3n	MT	N	-	MT	-	RE	Control cota Maichicura	-	A	-	COLBUN	-	MT
06:12	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2_CAR	100	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
06:44	-	COLBUN-1	COLBUN_vs3n	PC	N	-	PC	-	OM	Control cota Maichicura	-	A	-	COLBUN	-	PC
07:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	N	-	MT	-	OM	Inicia SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
07:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	-	N	-	PC	-	OM	Inicia SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:00	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	-	DN	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000279 IL 2022000244 IL 2022000237	STS	-	-
07:08	-	ANGOSTURA-2	RALCO_símv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
07:15	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
07:28	-	CMPCCLAIA	CMPCCLAIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:28	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
07:35	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
07:35	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:35	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:48	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55	-	ANGOSTURA-2	RALCO_símv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
07:59	-	ANGOSTURA-2	RALCO_símv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
08:00	-	DEGAN	DEGAN_DIESEL	MT	N	LC	PS	PCP	OM	Control Suministro combustible. IL 2022000291	-	-	2021000708- IL 2022000280	PRIME ENERGIA	-	-
08:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	MT	N	DLC	PS	-	OM	Cambio en la política de precios	-	-	IL	ENGIE GENERACION	-	-
08:03	-	DEGAN	DEGAN_DIESEL	0	N	LC	FS	PCP	OM	Control Suministro combustible.	-	-	2021000708- IL 2022000280	PRIME ENERGIA	-	-
08:16	-	COLBUN-2	COLBUN_vs3n	MT	N	-	PS	-	RE	-	Ctx L1 220 kV Río Toltén - Cruellos	-	A	COLBUN	-	-
08:19	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	PC	LF	LC	PC	-	OM	-	Ctx L1 220 kV Río Toltén - Cruellos	-	-	ENLASA	-	PC
08:20	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:20	-	COLBUN-2	COLBUN_vs3n	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	A	-	COLBUN	-	-
08:20	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
08:20	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
08:20	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
08:20	-	CMPCCLAIA	CMPCCLAIA_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
08:20	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000609	ENGIE GENERACION	-	-
08:24	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
08:30	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
08:32	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	-	N	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:32	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	-	LF	-	PS	PCP	OM	Inicia retro por tubo roto en caldera	-	-	IL 2021000609	ENGIE GENERACION	-	-
08:32	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:33	-	LASVIASAS	LASVIASAS_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	Ctx L1 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	-
08:33	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	Ctx L1 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	-
08:33	-	QUINTAY	QUINTAY_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	Ctx L1 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	-
08:33	-	EL TOTORAL	EL TOTORAL_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
08:33	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_DIESEL	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
08:33	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	PC	N	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-

15-02-2022		Ultima Actualización:	16-02-2022	0:04	CMG-Online:	176,7	Quillota_22 0 kv:	CIPRESE S. sírv	Grabación OK				SS.CC.			
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Despach o Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consign a Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg	Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOI NT
08:34	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
08:38	-	RALCO-2	RALCO sírv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:39	-	RALCO-2	RALCO sírv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:39	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciriuelos	N	-	COLBUN	-	MT
08:41	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TGI DIESEL	DN	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENIE GENERACION	-	-
08:42	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:42	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:42	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2 CAR	N	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:42	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA CAR	N	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENIE GENERACION	-	-
08:42	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH CAR	N	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENIE GENERACION	-	-
08:42	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	N	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:42	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	N	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:42	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	2022002297 - IL	ENIE GENERACION	-	-
08:42	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	2021002233	AES ANDES	-	-
08:42	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:42	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
08:44	-	LASVEGAS	LASVEGAS DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	PC
08:45	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	PC
08:45	-	QUINTAY	QUINTAY DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	PC
08:45	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	PC
08:49	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL C	DN	N	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:55	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	250	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI+TV1 GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Cambio de Combustible de GN-A a GNL-E	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
09:00	-	COLBUN-1	COLBUN vsIgn	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
09:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GNL E	-	N	LC	MT	-	OM	-	Cambio de Combustible de GN-A a GNL-E	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:00	-	PANGUE-1	RALCO sírv	20	RD	-	MT	-	OM	-	Baja a 20 MW	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:04	-	CHUYACA	CHUYACA DIESEL	PC	N	LC	PCP	OM	-	-	-	-	2022000279	STS	-	
09:04	-	CHUYACA	CHUYACA DIESEL	PC	N	LC	PCP	OM	-	-	-	-	2022000244	STS	-	
09:08	-	TOTAL ERNC	-	-20	-	-	-	-	OM	-	-	-	2022000237	CDC	-	
09:08	-	PV MARIA ELENA	PV MARIA ELENA	21	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv María Elena - Kimal	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08	-	PV QUILLAGUA	PV QUILLAGUA	69	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv María Elena - Kimal	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08	-	PV HUATACONDONDO	PV HUATACONDONDO	50	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv María Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-
09:13	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	-	DF	-	FS	PCP	SDCF	-	-	-	SD 13555 - IL	ENIE GENERACION	-	
09:13	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	-	DF	-	FS	PCP	SDCF	-	-	-	2021000609	ENIE GENERACION	-	
09:23	-	TOTAL ERNC	-	-20	-	-	-	-	OM	-	Finaliza prorrata Control tx Lt 220 kv María Elena - Kimal	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:26	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TGI1 GNL C	-	N	LC	PS	-	OM	-	Desacople de TV	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:26	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TGI1+STV1 GNL C	-	N	LC	PS	-	OM	-	Desacople de TV	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:27	-	COLBUN-1	COLBUN vsIgn	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	A	-	COLBUN	-	-
09:30	-	COLBUN-1	COLBUN vsIgn	0	N	-	PS	-	RE	-	-	A	-	COLBUN	-	-
09:39	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TGI1 GNL C	-	DN	-	DLC	FS	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:52	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciriuelos	N	-	COLBUN	-	-
09:52	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TGI1B GNL C	-	N	LC	PS	-	OM	-	F/S TV	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:54	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
09:57	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TGI1B GNL C	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciriuelos	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:57	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	SICF	ENIE GENERACION	-	
10:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI1+TV1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Cambio de Combustible de GNL-E a GN-A	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
10:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	-	N	LC	MT	-	OM	-	Cambio de Combustible de GNL-E a GN-A	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN E	-	N	LC	MT	-	OM	-	Cambio de Combustible de GNL-E a GN-A	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:04	-	TOTAL ERNC	-	-34	-	-	-	-	OM	-	Inicio prorrata Control tx Lt 220 kv María Elena - Kimal	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:04	-	PV MARIA ELENA	PV MARIA ELENA	37	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv María Elena - Kimal	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:04	-	PV QUILLAGUA	PV QUILLAGUA	78	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv María Elena - Kimal	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:04	-	PV HUATACONDONDO	PV HUATACONDONDO	63	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv María Elena - Kimal	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:04	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	-	LF	-	PMT	PCP	OM	-	-	-	IL	ENIE GENERACION	-	
10:12	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	2021000376	COLBUN	-	
10:12	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL	ESCUADRON	-	
10:12	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	IL	RNE	-	
10:12	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	2021001973	RNE	-	
10:12	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	
10:12	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	
10:17	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	300	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
10:34	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS DIESEL	100	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	
10:41	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	55	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciriuelos	N	-	COLBUN	-	
10:41	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	55	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciriuelos	N	-	COLBUN	-	
11:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Cambio de Combustible de GN-A a GNL-E	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
11:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Cambio de Combustible de GNL-E a GN-A	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
11:40	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL	ENIE GENERACION	-	
11:41	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	2021000376	ENIE GENERACION	-	
11:45	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS DIESEL	60	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	CDC	-	
12:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Cambio de Combustible de GNL-E a GN-A	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
12:53	-	TOTAL ERNC	-	-57	-	-	-	-	OM	-	Inicio prorrata control Tx L 220 kv Salar - Calama + L 220 kv Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	CDC	-	
12:53	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	23,55769	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L 220 kv Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
12:53	-	PFV-USYA	PFV-USYA	42,13462	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L 220 kv Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ACCIONA	-	
12:53	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	23,33654	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L 220 kv Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENOR CHILE	-	
12:53	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	15,98077	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L 220 kv Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENOR CHILE	-	
12:53	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	82,63462	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L 220 kv Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENOR CHILE	-	
12:53	-	PFV-PUERTO SECO	PFV-PUERTO SECO	7,355769	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L 220 kv Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENOR CHILE	-	
12:53	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	10	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L 220 kv Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	ENIE GENERACION	-	
13:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Cambio de Combustible de GN-A a GNL-E	-	-	ENEL GENERACION	-	
13:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
13:06	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
13:10	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TGI1+TV1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	INICIO Ctx Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	
13:10	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI1+TV1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	INICIO Ctx Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	Ctx Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-
13:15	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI1+TV1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
13:17	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	
13:17	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	
13:17	-	LASVEGAS	LASVEGAS DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	C					

15-02-2022	Última Actualización:	16-02-2022	0:04	CMG-Online:	176,7	Quilota_22 0 KV:	CIPRESE S. símv	Grabación OK		SS.CC.						
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad		Despach o Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consign a Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOI NT
13:55	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	192	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:55	-	PE-PUNTOPALMERAS	PE-PUNTOPALMERAS	6	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:55	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	197	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:55	-	PFV-USYA	PFV-USYA	52	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:55	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	17	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:55	-	PFV-ANDES II	PFV-ANDES II	69	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
13:55	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	15	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
13:55	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	109	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	CELSEDES	-	-
13:55	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	95	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ELPELICANO	-	-
13:55	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	54	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ELPELICANO	-	-
13:55	-	PFV-CHIHUAHUES	PFV-CHIHUAHUES	32	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ELPELICANO	-	-
13:55	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	75	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:55	-	PFV-DIEGODEMAGRO	PFV-DIEGODEMAGRO	27	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:55	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	63	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:55	-	PFV-PAMPASLORNORTE	PFV-PAMPASLORNORTE	64	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:55	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:55	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	6	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:55	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	12	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:55	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	46	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:55	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	14	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:55	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	47	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:55	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	39	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:55	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	104	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:55	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	40	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE RENOVLABLE	-	-
13:55	-	PFV-TAMAYA SOLAR	PFV-TAMAYA SOLAR	90	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE RENOVLABLE	-	-
13:55	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	64	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE RENOVLABLE	-	-
13:55	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	13	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE RENOVLABLE	-	-
13:55	-	PFV-LANODELLAMPÓS	PFV-LANODELLAMPÓS	82	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:55	-	PFV-PUERTO SECO	PFV-PUERTO SECO	7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:55	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	103	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:55	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	23	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:55	-	PE-PUNTOCOLORADA	PE-PUNTOCOLORADA	4	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:55	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	14	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:55	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:55	-	PFV-LAHUAYCA	PFV-LAHUAYCA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:55	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	22	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:55	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	17	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:55	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	31	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:55	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	85	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:55	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	103	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:55	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	49	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:55	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	94	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:55	-	PFV-QUILLAGUA	PFV-QUILLAGUA	76	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:55	-	PFV-SANTA ISABEL	PFV-SANTA ISABEL	161	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:55	-	PE-CABO LEONES I	PE-CABO LEONES I	113	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:55	-	PE-CABO LEONES II	PE-CABO LEONES II	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:55	-	PE-CABO LEONES III	PE-CABO LEONES III	92	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:55	-	PE-SARCO	PE-SARCO	100	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:55	-	PFV-DONACABEN	PFV-DONACABEN	4	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:55	-	PFV-SOL DE LOS ANDES	PFV-SOL DE LOS ANDES	45	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:55	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	24	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	HIDROPACIFIC	-	-
13:55	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	LAP	-	-
13:55	-	PE-SANLUAN	PE-SANLUAN	106	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	LAP	-	-
13:55	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	57	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
13:55	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	61	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
13:55	-	PFV-ATACAMA SOLAR 2	PFV-ATACAMA SOLAR 2	140	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
13:55	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	68	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
13:55	-	PFV-SOL DEL DESIERTO	PFV-SOL DEL DESIERTO	180	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
13:55	-	PFV-GRANJA SOLAR	PFV-GRANJA SOLAR	100	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SIEMENS	-	-
13:55	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	41	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
14:00	-	CHILOE	CHILOE_DIESEL	MT	LF	DLC	PS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Tolón - Crueloes	-	2022000263 - IL	ELEKTAGEN CHILOE	-	-
14:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GNL E	-	N	LC	MT	-	OM	-	Cambio de Combustible de GN-A a GNL-E	-	2022000283	ENEL GENERACION	-	-
14:04	-	CHILOE	CHILOE_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Tolón - Crueloes	-	2022000263 - IL	ELEKTAGEN CHILOE	-	-
14:44	-	TOTAL ERNC	-	-244	-	-	-	-	-	-	Ajuste prorrateo control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + Línea de 220 kv Calama - Nueva ChuquiCamata	-	2022000283	CDC	-	-
14:44	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	42	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva ChuquiCamata	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:44	-	PFV-USYA	PFV-USYA	23	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva ChuquiCamata	-	-	ACCIONA	-	-
14:44	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva ChuquiCamata	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:44	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva ChuquiCamata	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:44	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	48	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva ChuquiCamata	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:44	-	PFV-PUERTO SECO	PFV-PUERTO SECO	4	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva ChuquiCamata	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:44	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	61	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva ChuquiCamata	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
15:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GNL A	-	N	LC	MT	-	OM	-	Cambio de Combustible de GNL-E a GN-A	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:21	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA CAR	PC	N	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
15:43	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB TG1+TV1_GNL_C	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:58	-	DEGAN	DEGAN_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	Cancela IL 2022000291	-	IL	PRIME ENERGIA	-	-
16:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	IL	CDC	-	-
16:02	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	MT	RO	LC	PS	-	OT	-	Se retira por stock de combustible	-	IL	PRIME ENERGIA	-	-
16:02	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	MT	RO	LC	PS	-	OT	-	Se retira por stock de combustible	-	IL	PRIME ENERGIA	-	-
16:04	-	DEGAN	DEGAN_DIESEL	PC	LF	LC	PCP	OM	-	-	-	-	IL	PRIME ENERGIA	-	PC
16:05	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	0	DRO	DLC	FS	-	OT	-	-	-	IL	PRIME ENERGIA	-	-
16:05	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	0	DRO	DLC	FS	-	OT	-	-	-	IL	PRIME ENERGIA	-	-
16:10	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Tolón - Crueloes	N	-	COLBUN	-	PC
16:34	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Tolón - Crueloes	N	-	COLBUN	-	MT
16:43	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Tolón - Crueloes	N	-	COLBUN	-	MT
16:48	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB TG1B GNL C	-	N	LC	PMT	-	OM	-	TG1B sincronizada	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:53	-	ANINDUCITA	ANINDUCITA CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Cancela SICF 2022013574	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
17:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GNL E	-	N	LC	MT	-	OM	-	Cambio de Combustible de GN-A a GNL-E	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL A	-	RO	-	PC	-	OM	-	Cambio de Combustible de GNL-C a GN-A	-	2022000139 - 2022000253	COLBUN	-	-
17:18	-	PANGUE-1	RALCO símv	80	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL	ENEL GENERACION	-	-
17:38	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Tolón - Crueloes	N	-	COLBUN	-	-
17:42	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	N	COLBUN	-	-

15-02-2022	Última Actualización:	16-02-2022	0:04	CMG-Online:	176,7	Quillota_22 0 KV:	CIPRESE S. slnv	Grabación OK			SS.CC.					
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg	Condición	Motivo	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOI NT
17:58	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1B+0.5TV1_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	TVIC sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	-	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GNL-E a GN-A	Ctx Lt 500 kv Polpaico - Lo Aquirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	-	RD	-	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GN-A a GNL-C	-	-	IL 2022000139- 2022000253	COLBUN	-	-
18:20	-	NOTA CDC	-	100	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx Línea de 500 kv Polpaico - Lo Aquirre	-	-	-	CDC	-	-
18:20	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	-	PC	N	LC	PC	-	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
18:20	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	-	PC	N	LC	PC	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
18:20	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	-	PC	N	LC	PC	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
18:20	-	TOTAL ERNC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrata por control Tx Línea de 500 kv Polpaico - Lo Aquirre	-	-	-	CDC	-	-
18:25	-	TOTAL ERNC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrata control Tx Línea de 220 kv María Elena - Kimal 1 y 2	-	-	-	CDC	-	-
18:30	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	-	DN	DLC	PP	-	SSCC	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:38	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	60	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciriuelos	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:44	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	-	N	LC	PMT	-	SSCC	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:51	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	-	MT	N	LC	MT	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	-	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GN-A a GNL-E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	-	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002891	ESCUADRON	-	-
19:00	-	CANDELA-2	CANDELA-2_GNL_A	-	PC	N	LC	PC	-	SSCC	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	PC	RD	-	PC	-	SSCC	-	-	IL 2022000251	RNE	-	PC
19:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	RD	-	PC	-	SSCC	-	-	-	IL 2022000252	RNE	-	-
19:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
19:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	LF	-	PC	-	SSCC	-	-	-	IL 2021001973 - 2022000104	RNE	-	-
19:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	-	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
19:05	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	-	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000197 - 2022000233	ENGIE	-	-
19:05	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
19:05	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:05	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:05	-	HORNITOS-ETH	HORNITOS-ETH_CAR	-	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	PC
19:05	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	-	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	PC
19:05	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:08	-	CANDELA-1	CANDELA-1_GNL_A	-	DN	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:12	-	COLBUN-1	COLBUN vs30n	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	A	-	COLBUN	-	-
19:15	-	RALCO-2	RALCO-2 slnv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:17	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
19:17	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
19:21	-	COLBUN-1	COLBUN vs30n	200	N	-	CI	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
19:21	-	TOTAL ERNC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrata control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + Línea de 220 kv Calama - Nueva Chuquicamata	-	-	-	CDC	-	-
19:23	-	RALCO-2	RALCO-2 slnv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:24	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	-	PC	N	-	PC	-	SSCC	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
19:24	-	LASVEGAS	LASVEGAS_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CHIQUINTA	-	-
19:24	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CHIQUINTA - San Pedro	-	-
19:24	-	QUINTAY	QUINTAY_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CHIQUINTA - San Pedro	-	-
19:24	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CHIQUINTA	-	-
19:25	-	CANDELA-1	CANDELA-1_GNL_A	-	N	LC	PMT	PCP	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	-
19:28	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	-	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:30	-	TOCOPILLA-UIS	TOCOPILLA-UIS_CAR	-	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	IL 2021000376	ENGIE	-	-
19:30	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	-	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	CHIQUINTA	-	PC
19:31	-	CANDELA-1	CANDELA-1_GNL_A	-	PC	N	LC	PC	PCP	OM	En MT estable y sube a PC	-	-	COLBUN	-	PC
19:40	-	LASVEGAS	LASVEGAS_DIESEL	-	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	CHIQUINTA	-	PC
19:42	-	COLBUN-2	COLBUN vs30n	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	A	-	COLBUN	-	-
19:43	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	250	N	-	CI	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
19:47	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	TG1A acopla al medio ciclo	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:52	-	COLBUN-2	COLBUN vs30n	200	N	-	CI	-	RE	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
19:54	-	CIPRESSE-1	CIPRESSE-1 slnv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:55	-	CIPRESSE-2	CIPRESSE-2 slnv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:55	-	CIPRESSE-3	CIPRESSE-3 slnv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:57	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	-	PC	N	LC	PC	-	OM	Estable a MT	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:58	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:59	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:00	-	CMPCLAIA	CMPCLAIA_B1+BL2+BL3+BL4_COGEN	-	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	PC
20:00	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+BL2+BL3+BL4_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
20:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_B1+BL2+BL3_COGEN	-	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	PC
20:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC
20:00	-	CIPRESSE-1	CIPRESSE-1 slnv	-	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	ENEL GENERACION	-	PC
20:00	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022000273	CRELL	-	-
20:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	-	PC	N	LC	PC	-	SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_A	-	PC	N	LC	PC	-	SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	-	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL-E a GN-A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Cambio de Combustible de GNL-E a GN-A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
20:03	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	-	PO	LC	EP	-	EP	Sincronizada	-	-	SD 2022012333	ENEL GENERACION	-	-
20:05	-	CIPRESSE-2	CIPRESSE-2 slnv	-	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:08	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	-	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:09	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	-	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:09	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	-	PC	N	LC	PC	-	OM	Estable a MT	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:10	-	CIPRESSE-3	CIPRESSE-3 slnv	-	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:13	-	COLBUN-1	COLBUN vs30n	-	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	MT
20:15	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	-	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:17	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	-	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	CHIQUINTA	-	-
20:17	-	QUINTAY	QUINTAY_DIESEL	-	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	CHIQUINTA	-	-
20:17	-	LASVEGAS	LASVEGAS_DIESEL	-	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	CHIQUINTA	-	-
20:17	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL_DIESEL	-	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	CHIQUINTA	-	-
20:17	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	-	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
20:53	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SD 2022011771	AES ANDES	-	-
21:00	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	0	DN	DLC	FS	PCP	OM	Emissiones de ruidos	-	-	-	STS	-	-
21:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
21:13	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	-	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COL		

15-02-2022	Última Actualización:	16-02-2022	0:04	CMG-Online:	176,7	Quillota_22 0 KV:	CIPRESE S. símv	Grabación OK			SS.CC.					
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad		Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT
23:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	SSCC	Cambio de Combustible de GN-E a GN-A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
23:00	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	-	N	-	MT	-	OM	Fin SSCC	-	A	-	COLBUN	-	-
23:40	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	Inicia pruebas según SD 2022009884	-	-	2022000251-SD 2022009884	RNE	-	-
23:40	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	Inicia pruebas según SD 2022009921	-	-	2022000252-SD 2022009921	RNE	-	-
23:43	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	PO	-	PC	-	SIF	Sincronizada en pruebas	-	-	2022000548	ENGIE	-	PC
23:55	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
23:59	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-

INFORME DIARIO

Martes 15 de Febrero del 2022



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-	PMG	Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	DF
Andes FO6	0.0	0.0	-		Olivos	0.0	0.0	-	
Angamos-ANG1	4912.5	4297.5	-12.52 %		PE Alena	165.0	148.9	-9.74 %	P
Angamos-ANG2	5014.5	4341.6	-13.42 %		PE Aurora	278.6	326.4	+17.16 %	
Angostura	1261.2	1171.0	-7.15 %		PE Cabo Leones 1	1186.7	1097.2	-7.54 %	DF
Antilhue	0.0	820.6	GNP	DLC	PE Cabo Leones 2	1028.0	1194.7	+16.21 %	
Antuco	3552.9	3634.8	+2.31 %	RO	PE Cabo Leones 3	1836.8	1824.5	-0.67 %	
Arauco	0.0	100.2	GNP	LF	PE Calama	756.5	646.7	-14.51 %	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		PE Canela	92.1	85.1	-7.59 %	
Atacama-1 GNL	2410.8	4694.1	(*) +94.71 %	RO	PE Canela 2	373.8	296.2	-20.76 %	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-		PE Cerro Tigre	1077.1	1450.6	+34.68 %	P
Atacama-2 GNL	0.0	0.0	-	RO, DF	PE Cuel	61.7	62.8	+1.77 %	
Bess Andes	-	1.4	GNP		PE El Arrayán	954.9	1044.5	+9.39 %	
Bess Angamos	-	6.0	GNP		PE El Maitén	33.8	27.4	-19.03 %	
Bess Cochrane	-	0.3	GNP		PE La Esperanza	14.6	0.0	-100.00 %	PMG
Bocamina 2	7879.0	6705.0	(*) -14.90 %		PE La Estrella	129.0	52.5	-59.29 %	
CMPC Laja	693.4	527.3	-23.95 %		PE La Flor	62.7	0.0	-100.00 %	
CMPC Pacífico	0.0	544.6	GNP		PE Lebu	17.8	0.0	-100.00 %	PMG
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	PE Llanos del Viento	-	0.0	-	
CMPC Tissue	-	15.1	-	PMG	PE Los Buenos Aires	61.4	65.9	+7.32 %	
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PE Los Cururos	892.4	1067.2	+19.59 %	
Calle Calle	0.0	0.0	-	DF	PE Los Olmos	1075.5	120.2	-88.82 %	
Campiche	0.0	0.0	-	RO, DF	PE Malleco Norte	268.0	215.0	-19.80 %	P
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-		PE Malleco Sur	262.6	297.0	+13.13 %	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		PE Mesamavida	-	3.3	GNP	P
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	888.0	GNP		PE Monte Redondo	289.6	363.0	+25.36 %	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-		PE Negrete	43.2	49.8	+15.36 %	
Candelaria 2 GNL	1542.1	0.0	(*) -100.00 %		PE Puelche Sur	-	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	495.0	1998.0	(*) +303.65 %		PE Punta Colorada	30.8	23.7	-23.05 %	
Candelaria Solar	21.8	20.2	-7.42 %		PE Punta Palmeras	350.7	323.9	-7.64 %	
Canutillar	2000.0	1305.0	-34.75 %		PE Punta Sierra	761.5	787.7	+3.44 %	RO
Cardones	0.0	0.0	-		PE Renaico	172.2	153.1	-11.12 %	
Celco	120.3	157.3	+30.76 %		PE Renaico II	-	1.4	GNP	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	LF	PE San Gabriel	314.9	211.0	-32.99 %	
Cenizas	0.0	0.0	-		PE San Juan	1734.3	1971.6	+13.68 %	
Chagual	0.0	0.0	-		PE San Pedro	66.1	0.0	-100.00 %	LF
Chillan	-	0.0	-		PE San Pedro 2	185.2	0.0	-100.00 %	LF
Chiloé	0.0	111.8	-	PMG, DLC	PE Sarco	1422.1	1904.5	+33.92 %	
Cholguán	216.3	173.3	-19.88 %		PE Sierra Gorda Este	747.1	651.4	-12.81 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-		PE Talinay Oriente	787.7	908.9	+15.39 %	
Chuyaca	50.4	0.0	-100.00 %	LF	PE Talinay Poniente	609.2	659.6	+8.27 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Cipreses	206.8	274.1	+32.56 %	
Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	MM
Cochrane-CCH2	4781.1	4809.5	+0.59 %	
Cogen. Aconcagua	648.0	366.3	-43.47 %	
Cogen. Biobío	492.0	1129.5	+129.57 %	
Colbún	2441.4	2278.0	-6.69 %	
Colihues Diésel	-	0.0	-	LF
Colihues HFO	0.0	0.0	-	LF
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	DF
Colmito GNL	0.0	0.0	-	DF
Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Degañ	0.0	219.2	GNP	DLC
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	6695.0	6604.1	-1.36 %	RO
El Totoral	0.0	12.9	-	PMG
Emelda 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	317.6	-17.28 %	RO
Escuadrón	185.8	124.9	-32.78 %	LF
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-	
GEO Cerro Pabellon	865.0	849.9	-1.75 %	
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	380.0	478.5	+25.91 %	RO, P
Guacolda 1	2829.0	2861.0	+1.13 %	
Guacolda 2	2190.0	2130.0	-2.74 %	LF
Guacolda 3	2883.0	2803.0	-2.78 %	RO
Guacolda 4	2811.9	2658.0	-5.47 %	RO
Guacolda 5	2311.4	2838.0	+22.78 %	
HP Abanico	574.2	578.4	+0.73 %	
HP Aillin	-	7.2	-	PMG, P
HP Alfalfal	1929.1	1868.1	-3.16 %	
HP Alfalfal 2	1254.1	0.0	(*) -100.00 %	P
HP Alto Renaico	20.3	20.5	+0.81 %	PMG
HP Ancoa	240.0	210.3	-12.39 %	DF
HP Blanco	535.0	514.6	-3.81 %	
HP Callao	0.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Capullo	77.0	75.9	-1.43 %	
HP Carena	129.0	131.8	+2.17 %	PMG
HP Carilafquen	336.0	396.6	+18.04 %	
HP Chacabuquito	304.2	272.9	-10.29 %	
HP Chacayes	1650.6	1567.4	-5.04 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Taltal	447.2	584.1	+30.60 %	
PE Tchamma	632.3	864.4	+36.71 %	P
PE Tolpan Sur	188.4	193.9	+2.90 %	
PE Totoral	205.7	279.2	+35.73 %	
PE Ucuquer 2	14.6	0.0	-100.00 %	
PE Valle de los Vientos	441.6	440.3	-0.29 %	
PFV Almeyda	525.8	551.7	+4.93 %	
PFV Antay	75.0	73.9	-1.48 %	PMG
PFV Atacama Solar II	945.4	1279.9	+35.37 %	
PFV Azabache	588.4	161.2	-72.60 %	P
PFV Campos del Sol	427.3	421.7	-1.31 %	P
PFV Capricornio	-	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	811.1	779.7	-3.87 %	
PFV Castilla	-	0.0	-	PMG
PFV Chañares	306.2	291.6	-4.77 %	
PFV Conejo	1050.8	1076.5	+2.45 %	
PFV De los Andes	-	54.1	-	PMG, P
PFV Del Desierto	-	80.6	-	PMG, P
PFV Diego de Almagro	229.4	231.1	+0.75 %	
PFV Diego de Almagro Sur	-	905.5	GNP	P
PFV Domeyko	785.6	762.0	-3.00 %	P
PFV Doña Carmen	163.8	95.7	-41.56 %	
PFV El Aguila	5.7	15.6	+173.51 %	
PFV El Pelicano	941.0	983.7	+4.54 %	
PFV El Romero	1569.0	1535.4	-2.14 %	
PFV Finis Terrae	1062.9	1117.3	+5.12 %	
PFV Granja Solar	928.7	1063.7	+14.54 %	
PFV Huatacondo	665.9	639.8	-3.91 %	
PFV Javiera	592.8	580.2	-2.12 %	
PFV La Cruz Solar	493.9	509.9	+3.24 %	P
PFV La Huella	785.5	702.3	-10.59 %	
PFV La Silla	13.6	15.7	+15.22 %	
PFV Lalackama	567.0	479.3	-15.47 %	
PFV Lalackama II	126.8	155.3	+22.46 %	
PFV Llano de Llampos	851.4	872.4	+2.46 %	
PFV Loma Los Colorados	8.5	0.0	-100.00 %	PMG
PFV Los Loros	308.9	302.4	-2.11 %	LF
PFV Los Tilos	35.8	30.6	-14.58 %	
PFV Luz del Norte	1313.3	1243.6	-5.31 %	
PFV Margarida	2047.0	2134.1	+4.25 %	
PFV Nuevo Quillagua	807.5	822.3	+1.83 %	
PFV Pampa Camarones	24.1	52.5	+117.80 %	
PFV Pampa Solar Norte	628.4	644.7	+2.61 %	
PFV Pampa Tigre	-	0.0	-	
PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
PFV Piloto Solar Cardones	1.9	1.6	-16.58 %	PMG
PFV Quilapilun	950.9	968.3	+1.83 %	
PFV Rio Escondido	1544.7	1453.3	-5.92 %	
PFV SDGx01	6.0	6.9	+14.50 %	PMG
PFV Salvador	577.0	536.6	-7.00 %	
PFV San Andres	383.4	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Chapiquina	137.9	223.8	+62.26 %		PFV San Pedro	704.6	778.3	+10.46 %	
HP Chiburgo	296.0	304.0	+2.70 %	PMG	PFV Santa Isabel	1365.9	1658.1	+21.39 %	
HP Cipresillos	-	0.0	-	PMG	PFV Santiago	624.1	619.0	-0.81 %	
HP Convento Viejo	76.8	82.8	+7.81 %	DF	PFV Sol de Lila	606.4	601.7	-0.78 %	P
HP Corrales	69.6	70.0	+0.59 %	PMG, P	PFV Sol de los Andes	-	743.0	GNP	P
HP Coya	0.0	0.0	-		PFV Sol del Desierto	2567.0	1927.4	-24.92 %	P
HP Cumbres	96.0	95.1	-0.91 %		PFV Sol del Norte	-	68.8	-	PMG, P
HP Curillinque	1254.9	952.5	-24.10 %	RO	PFV Tamaya Solar	942.6	960.6	+1.91 %	
HP Digua	0.0	0.0	-		PFV Teno Solar	-	32.9	-	PMG, P
HP Dos Valles	1.0	0.0	-100.00 %	PMG	PFV Usya	329.2	361.0	+9.65 %	LF
HP El Paso	353.0	293.6	-16.83 %		PFV Valle Escondido	-	0.0	-	P
HP El Pinar	-	0.0	-	P	Pangue	1500.0	1499.0	-0.07 %	
HP El Rincón	5.3	5.3	-	PMG	Pehuenche	2645.7	2087.4	-21.10 %	
HP Florida	0.0	0.0	-		Pilmaiquén	342.0	344.5	+0.72 %	
HP Florida II	57.0	29.7	-47.89 %		Placilla	0.0	11.2	-	PMG
HP Florida III	52.8	52.8	-		Planta Valdivia	960.0	878.0	-8.54 %	LF
HP Guayacán	150.8	150.9	+0.06 %		Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
HP Hornitos	240.5	506.4	+110.56 %		Punta Colorada IFO	136.0	0.0	-100.00 %	
HP Isla	1080.2	850.8	-21.24 %		Quintay	0.0	11.3	-	PMG
HP Itata	0.0	0.0	-		Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	305.0	329.8	+8.13 %		Quintero 1A GNL	916.7	268.0	-70.77 %	
HP La Confluencia	1559.8	1553.4	-0.41 %		Quintero 1A Gas Arg	692.2	1535.0	+121.77 %	
HP La Higuera	1973.2	1881.6	-4.64 %		Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
HP La Mina	342.0	267.4	-21.81 %		Quintero 1B GNL	991.7	486.0	-50.99 %	
HP Laja I	0.0	0.0	-		Quintero 1B Gas Arg	1021.5	1583.0	+54.97 %	
HP Las Lajas	427.5	908.1	+112.42 %	P	Ralco	3085.8	1519.0	(*) -50.78 %	RO
HP Lican	50.0	44.8	-10.34 %		Rapel	0.0	0.0	-	
HP Lircay	336.0	344.1	+2.41 %		Renca	0.0	0.0	-	
HP Llauquereo	0.0	0.0	-100.00 %	PMG	SF Energía	1430.0	961.2	-32.78 %	
HP Loma Alta	514.8	378.5	-26.48 %		San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Los Hierros	35.0	39.8	+13.74 %		San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
HP Los Hierros II	8.0	6.9	-13.25 %		San Isidro 1 GNL	575.5	509.4	-11.49 %	
HP Los Molles	28.7	28.0	-2.27 %		San Isidro 1 Gas Arg	6886.0	6294.7	-8.59 %	
HP Los Quilos	507.0	471.3	-7.04 %		San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF	San Isidro 2 GNL	728.4	812.2	+11.50 %	
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-		San Isidro 2 Gas Arg	6903.0	6888.8	-0.21 %	RO
HP Mampil	149.3	140.9	-5.62 %		San Javier	35.0	35.5	+1.19 %	
HP Mariposas	48.0	52.4	+9.17 %	PMG	San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
HP Mocho	57.6	56.5	-1.86 %		San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
HP Nalcas	39.0	38.4	-1.60 %	PMG	San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
HP Ojos de Agua	105.7	105.5	-0.17 %	PMG	Santa Fe	49.3	49.7	+0.88 %	
HP Palacios	30.2	26.4	-12.55 %	PMG	Santa Lidia	0.0	0.0	-	
HP Palmucho	721.0	717.2	-0.53 %		Santa Marta	360.2	151.9	-57.83 %	
HP Peuchen	266.1	214.8	-19.27 %		Santa María	8762.2	8424.0	-3.86 %	
HP Providencia	24.0	16.8	-30.00 %		Solar Andes	191.0	178.9	-6.36 %	
HP Pulelfu	64.0	60.0	-6.25 %	PMG	Solar Andes 2A	686.6	702.3	+2.28 %	
HP Pullinque	166.4	143.9	-13.53 %		Solar Cerro Dominador	1018.9	974.0	-4.41 %	
HP Puntilla	158.0	200.6	+26.96 %		Solar FV Bolero	1224.1	1152.7	-5.83 %	
HP Queltehues	669.9	646.5	-3.49 %		Solar Jama	349.7	398.0	+13.82 %	
HP Quilleco	646.5	638.0	-1.31 %		Solar La Huayca 2	67.6	168.9	+149.70 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Renaico	76.6	97.2	+26.92 %	PMG	Solar María Elena	480.8	399.4	-16.94 %	
HP Río Colorado	36.0	34.4	-4.44 %		Solar Pozo Almonte 2	35.1	65.1	+85.39 %	
HP Río Huasco	25.3	21.7	-14.26 %		Solar Pozo Almonte 3	74.6	136.0	+82.47 %	
HP Río Picoiquen	12.0	12.1	+0.42 %		Solar Puerto Seco	87.0	72.8	-16.37 %	PMG
HP Rucatayo	302.0	339.8	+12.53 %		Solar Uribe	482.6	475.9	-1.39 %	
HP Rucue	1504.5	1559.0	+3.62 %		TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP San Andres	960.0	824.8	-14.08 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
HP San Clemente	48.0	54.0	+12.50 %	PMG	TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-		TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	DF
HP Sauzal	1573.0	1089.9	-30.71 %		TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Combarbala	0.0	0.0	-	P
HP Sauzalito	228.0	0.0	-100.00 %	DF	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
HP Volcán	56.5	134.6	+138.23 %		TER Mejillones-CTA	3254.7	2416.9	-25.74 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		TER Mejillones-CTH	3327.9	3104.3	-6.72 %	
Horcones TG	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
Huasco	0.0	0.0	-		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		TER Mejillones-CTM3 Diesel	1709.5	903.1	-47.17 %	
Inacal	0.0	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	0.0	0.0	-	LF, MM	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
Laja Energía Verde	240.0	143.0	-40.42 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
Las Vegas	0.0	8.1	-	PMG	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
Lautaro 1	0.0	604.6	GNP		TER Taltal 1 GNL	193.6	1030.0	+432.13 %	RO
Lautaro 2	528.0	389.5	-26.24 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
Lebu	-	0.0	-	PMG	TER Taltal 2 GNL	372.0	773.0	+107.80 %	
Licantén	156.0	75.0	-51.92 %		TER Tenó	0.0	0.0	-	RO
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	TER Tenó Gas GLP	0.0	0.0	-	DF
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 2	336.0	82.6	-75.42 %		TER Tocopilla-TG1	3.0	0.0	-100.00 %	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-		TER Tocopilla-TG2	3.0	0.0	-100.00 %	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
Los Pinos	610.7	782.0	+28.05 %		TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	MM
Los Vientos	1366.6	1756.0	+28.49 %		TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Machicura	504.0	432.0	-14.29 %	LF	TER Tocopilla-U14	1549.5	596.9	-61.48 %	LF
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-		TER Tocopilla-U15	1030.0	863.4	-16.18 %	LF
Masisa	0.0	0.0	-	LF	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
Maule	0.0	0.0	-		TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	RO
Mejillones IEM	4947.3	4513.4	-8.77 %	LF	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Mejillones-PAM	408.0	490.7	+20.27 %		TER Trapen	1062.8	1010.3	-4.94 %	LF
Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-		TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	RO	TER Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Nehuenco 1 Gas Arg	7067.8	7253.0	+2.62 %		TER Ventanas II	0.0	0.0	-	DF
Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-		TER Viñales	528.0	660.5	+25.09 %	
Nehuenco 2 GNL	3800.0	8686.0	(*) +128.58 %	RO	TER Yungay 3 Gas Arg	-	0.0	-	
Nehuenco 2 Gas Arg	5320.0	372.0	(*) -93.01 %		TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-		TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-		TER Yungay U1 Gas Arg	-	0.0	-	LF
Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	DF	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
Newen Diésel	0.0	0.0	-	DF	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Newen Gas	0.0	0.0	-	DF
Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
Newen Propano	0.0	-	-	
Norgener-NTO1	1733.5	2551.6	+47.19 %	
Norgener-NTO2	1856.5	2481.5	+33.66 %	
Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
Nueva Aldea 1	336.0	66.7	-80.15 %	
Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Nueva Aldea 3	480.0	604.7	+25.98 %	
Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Yungay U2 Gas Arg	-	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Ujjina-1	55.8	0.0	-100.00 %	
Ujjina-2	56.5	0.0	-100.00 %	
Ujjina-3	56.5	0.0	-100.00 %	
Ujjina-4	56.6	0.0	-100.00 %	
Ujjina-5	0.0	0.0	-	MM
Ujjina-6	71.2	0.0	-100.00 %	
Total	221354.3	218513.0	-1.28 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Alicahue	20.0	18.7	-6.34 %	PMGD PFV Taranto	0.0	0.0	-
Allipén	57.5	12.8	-77.73 %	PMGD PFV Vicente	19.1	19.2	+0.77 %
Almadrado	-	2.9	-	PMGD PFV Villa Alegre	57.3	59.7	+4.31 %
Ancalí	-	0.0	-	PMGD PFV Villa Solar	22.3	18.5	-17.14 %
Argomedo	25.7	21.0	-18.60 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
Aromos	-	0.0	-	PMGD TER Alerce	-	6.5	-
Arrayán	-	0.0	-	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	69.5	58.4	-16.01 %	PMGD TER LOMAS	-	0.0	-
Aviles	23.4	12.9	-45.01 %	COLORADAS	-	-	-
BERRUECO	89.1	88.5	-0.63 %	PMGD TER Trongol-	-	0.0	-
Bellavista 1	28.1	90.2	+221.66 %	Curanilahue	-	-	-
Biocruz	-	3.4	-	PRP Las Quemias	-	24.5	-
Biomar	-	0.0	-	Pachira	0.0	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-	Paine	93.9	93.5	-0.36 %
Boldos	-	0.0	-	Palmar	33.6	31.7	-5.57 %
Boquiamargo	0.0	0.0	-	Panguipulli	-	0.0	-
Bureo	0.0	0.0	-	Pehui	15.5	16.8	+8.29 %
CASABERMEJA	39.4	27.4	-30.53 %	Pichilonco	0.0	0.0	-
Caimi	1.3	0.0	-99.23 %	Picoltué	-	0.0	-
Calafate	-	10.6	-	Pilpilén	25.9	13.6	-47.63 %
Calfuco	-	0.0	-	Pitotoy	27.9	22.7	-18.62 %
Caliboro	19.6	18.2	-7.00 %	Puclaro	26.2	33.9	+29.52 %
Campesina	-	0.0	-	Punitaqui	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-	Purísima	1.8	1.9	+2.45 %
Casablanca 2	-	0.0	-	QUINANTU	86.3	82.5	-4.48 %
Cavanca	0.0	44.2	-	QUITRALMAN	-	0.0	-
Cañete	-	0.0	-	Quillaileo	0.0	0.0	-
Chacabuco	90.9	90.3	-0.67 %	Quillay	25.3	15.7	-37.78 %
Chanleufu	23.0	22.0	-4.64 %	RAULI	80.1	83.4	+4.07 %
Chifín	-	0.0	-	RINCONADA NORTE	22.7	23.0	+1.51 %
Chile Generación	-	0.0	-	Ramadilla	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-	Rapaco	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-	Raso Power	-	12.5	-
Ciruelillo	-	0.0	-	Reca	3.8	4.1	+7.17 %
Cocharcas	25.2	25.1	-0.12 %	Rey	-	0.0	-
Collil	0.1	0.3	+116.52 %	Riñinahue	23.0	23.3	+1.29 %
Conchali	-	0.0	-	Roblería	30.9	0.0	-100.00 %
Contra	-	0.0	-	Río Azul	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-	Río Mulchén	1.7	1.3	-22.01 %
Copiulemu	-	19.2	-	SANTA CAROLINA	25.8	23.1	-10.21 %
Correntoso	0.0	0.0	-	Salmofood 1	-	0.0	-
Cortés	-	0.0	-	Santa Elena	0.0	2.5	-
Cosapilla	11.3	12.0	+6.07 %	Santa Ester	25.6	25.9	+1.18 %
Curacautín	-	14.1	-	Santa Irene	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-	Santa Isabel	10.2	10.4	+1.51 %
Curileufu	-	0.0	-	Santa Luisa	-	26.5	-
DON ANDRÓNICO	24.2	15.4	-36.61 %	Saturno Norte	49.0	46.4	-5.33 %
Dagoberto	-	0.0	-	Sauce Andes	8.4	8.4	-0.42 %
Danisco	-	0.0	-	Sepultura	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Darlin	85.1	66.7	-21.71 %
Don Pedro	-	0.0	-
Don Walterio	3.2	0.0	-100.00 %
Dongo	3.0	2.5	-17.64 %
Donguil	0.0	0.0	-
Doña Hilda	4.6	4.7	+2.30 %
Doña Javiera	-	2.0	-
Doñihue	69.9	61.1	-12.55 %
EL ROMERAL	80.3	66.9	-16.67 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	4.8	4.6	-4.78 %
El Campesino 1	-	0.1	-
El Canelo	38.8	38.7	-0.31 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	4.0	3.6	-10.70 %
El Condor	9.5	8.7	-8.98 %
El Diuto	58.8	60.3	+2.62 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	83.8	85.7	+2.23 %
El Llano	9.5	3.4	-63.90 %
El Manzano	0.0	0.0	+1767.91 %
El Mirador	0.7	0.0	-100.00 %
El Molle	-	29.3	-
El Nogal	-	0.0	-
El Piuquen	9.1	8.8	-2.90 %
El Queltehue	-	18.1	-
El Resplandor	0.0	0.0	-
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	69.8	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	15.6	15.6	+0.23 %
Eólica El Arrebol	135.8	6.9	-94.90 %
Eólica Huajache	11.4	2.0	-82.24 %
Eólica Las Peñas	15.2	8.2	-46.32 %
Eólica Raki	17.1	0.4	-97.61 %
Eólico El Nogal	84.8	13.5	-84.03 %
GR Pitao	84.7	75.0	-11.50 %
Galpón	5.4	5.4	+1.22 %
Gami	-	0.0	-
Granada	81.4	80.0	-1.82 %
Guanaco Solar	27.9	22.5	-19.32 %
HBS	-	3.8	-
HBS-GNL	-	0.0	-
Hidrobónico MC1	29.2	31.8	+8.71 %
Hidrobónico MC2	8.5	8.6	+1.90 %
Hidroeléctrica Cumpeo	24.8	25.6	+3.21 %
Homero	-	25.7	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	67.6	67.5	-0.08 %
Solar Alto	19.1	6.5	-66.05 %
Solar Altos de Til Til	14.6	13.1	-10.14 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	36.1	42.6	+17.93 %
Solar Amparo del Sol	29.4	28.4	-3.40 %
Solar Antonia	26.4	21.5	-18.59 %
Solar Ariztía	24.1	12.5	-48.33 %
Solar Bellavista	22.2	14.5	-34.61 %
Solar Cabilsol	20.5	16.2	-20.93 %
Solar Cachiyuyo 2	93.8	71.3	-24.04 %
Solar Calama 1	95.0	93.4	-1.64 %
Solar Calle Larga	27.6	27.5	-0.31 %
Solar Canesa 1	26.9	26.8	-0.21 %
Solar Casuto	20.4	20.3	-0.15 %
Solar Catemu	15.4	13.2	-13.87 %
Solar Catán	24.3	23.2	-4.69 %
Solar Cernicalo 1	9.5	15.5	+63.17 %
Solar Cernicalo 2	9.5	14.4	+51.87 %
Solar Chalinga	24.5	23.1	-6.03 %
Solar Chancon	22.0	22.5	+2.05 %
Solar Chimbarongo	18.8	22.4	+18.94 %
Solar Chuchiñi	17.3	17.1	-1.62 %
Solar Citrino	24.4	19.0	-22.07 %
Solar Cordillerilla	10.2	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	88.4	84.4	-4.49 %
Solar Crucero	20.1	15.8	-21.60 %
Solar Cruz	30.8	25.1	-18.49 %
Solar Cuz Cuz	18.1	20.6	+14.00 %
Solar Don Eugenio	20.0	8.5	-57.50 %
Solar Don Mariano	22.5	21.9	-2.63 %
Solar Eclipse	63.2	36.7	-41.95 %
Solar El Boco	25.8	39.5	+52.91 %
Solar El Chincol	28.7	28.6	-0.32 %
Solar El Chucao	24.6	24.6	+0.13 %
Solar El Divisadero	22.2	30.0	+35.04 %
Solar El Estero	13.2	6.3	-52.60 %
Solar El Laurel	57.1	43.8	-23.35 %
Solar El Picurio	25.9	23.2	-10.39 %
Solar El Pilpen	25.2	18.0	-28.69 %
Solar El Pitto	23.7	25.8	+8.69 %
Solar El Queltehue	30.3	-	-
Solar El Quemado	21.2	17.2	-18.87 %
Solar El Queule	49.5	21.0	-57.49 %
Solar El Roble	21.3	50.8	+138.31 %
Solar El Sauce	21.3	16.0	-25.02 %
Solar Encon	58.3	53.9	-7.55 %
Solar Esperanza	23.6	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	22.4	22.5	+0.38 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Huape	20.9	22.4	+7.27 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	0.0	0.0	-
LAS TORTOLAS	28.3	26.0	-8.05 %
LLAY LLAY	87.4	72.6	-16.91 %
LUMBRERAS	31.3	19.4	-37.98 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	5.0	5.0	+0.87 %
La Compañía 2	31.1	33.8	+8.61 %
La Ligua	21.2	11.2	-47.16 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-
La Montaña 2	0.0	0.0	-
La Paloma	3.2	0.0	-100.00 %
La Viña - Alto la Viña	9.9	12.7	+28.56 %
Las Cabras	22.6	15.8	-30.17 %
Las Chacras	21.6	9.4	-56.67 %
Las Flores	11.1	10.4	-6.46 %
Las Lechuzas	31.2	28.6	-8.21 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	0.0	0.0	-
Lepanto	-	0.0	-
Linares Solar	78.9	62.1	-21.20 %
Lingue Solar	26.1	15.1	-42.07 %
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	23.8	15.1	-36.64 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	86.4	70.5	-18.48 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	0.4	0.0	-100.00 %
Los Corrales 2	0.0	0.0	-
Los Molinos	96.8	63.0	-34.95 %
Los Morros	24.7	20.7	-16.25 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	0.0	0.0	-
Los Perales	17.9	12.9	-28.15 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.4	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MC3	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	0.4	0.6	+37.96 %
Maisan	2.0	1.6	-18.18 %
Malinke	24.6	16.6	-32.48 %
Mallarauco	52.4	53.1	+1.29 %
María Pinto	26.3	0.0	-100.00 %
Melo	36.2	32.5	-10.27 %
Membrillo	22.1	0.0	-100.00 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	22.4	22.7	+1.04 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	45.3	47.2	+4.28 %
Solar GR Pepa	89.3	70.2	-21.38 %
Solar GR Santa Rosa	82.5	60.9	-26.15 %
Solar Girasoles	23.8	17.2	-27.63 %
Solar Guadalao	21.3	14.7	-30.88 %
Solar Homero	30.6	-	-
Solar Hormiga	13.3	13.5	+1.47 %
Solar Hornitos	1.8	0.0	-100.00 %
Solar Illapel 5X	29.5	28.5	-3.68 %
Solar Jahuel	54.1	54.1	-0.13 %
Solar Jaururo	22.2	12.8	-42.69 %
Solar José Soler Mallafré	13.4	12.0	-10.37 %
Solar Konda	23.2	24.1	+3.65 %
Solar La Acacia	68.3	56.1	-17.88 %
Solar La Blanquina	77.3	74.9	-3.18 %
Solar La Chapeana	16.8	18.9	+12.17 %
Solar La Chimba Bis	23.0	22.7	-0.94 %
Solar La Esperanza 2	64.1	55.5	-13.39 %
Solar La Estancia	22.7	20.5	-9.80 %
Solar La Frontera	34.2	26.0	-24.07 %
Solar La Lajuela	69.3	57.9	-16.46 %
Solar La Manga	24.9	6.1	-75.44 %
Solar La Quinta	20.0	26.4	+32.42 %
Solar Lagunilla	17.8	26.9	+51.02 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	30.1	30.0	-0.38 %
Solar Las Mercedes 1	24.4	20.9	-14.47 %
Solar Las Mollacas	16.8	13.7	-18.75 %
Solar Las Palomas	22.5	29.4	+30.71 %
Solar Las Perdices	23.4	22.4	-4.33 %
Solar Las Rojas	26.2	24.5	-6.60 %
Solar Las Terrazas	23.6	2.9	-87.71 %
Solar Las Torcasas	-	19.7	-
Solar Las Turcas	26.6	18.4	-30.79 %
Solar Lipangue	21.3	15.7	-26.23 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	73.0	-
Solar Lo Miranda	60.2	55.0	-8.71 %
Solar Lo Sierra	17.1	12.5	-27.13 %
Solar Loreto	19.8	16.9	-14.49 %
Solar Los Gorriones	19.0	13.3	-30.08 %
Solar Los Libertadores	51.8	45.6	-12.05 %
Solar Los Paltos	20.5	16.7	-18.64 %
Solar Los Patos	25.3	25.7	+1.74 %
Solar Los Puquios	9.3	0.0	-100.00 %
Solar Luce	24.2	9.6	-60.50 %
Solar Luders	26.8	27.1	+1.01 %
Solar Luna	19.8	8.6	-56.65 %
Solar Luna del Norte	18.7	21.3	+14.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Minihidro El Toro	13.8	24.5	+77.32 %	Solar Malaquita 2	73.5	93.7	+27.52 %
Minihidro Santa Rosa	11.5	11.3	-1.32 %	Solar Marchigue 2	64.1	62.1	-3.11 %
Molinera Villarrica	2.5	0.3	-89.32 %	Solar Marchigue 7	21.8	15.6	-28.29 %
Monte Patria	-	0.0	-	Solar Marin	28.1	28.5	+1.53 %
Moya	46.7	44.3	-5.19 %	Solar Montt	21.0	17.0	-18.78 %
Muchi	0.0	0.0	-	Solar Norte Chico 1	15.6	17.5	+11.95 %
Multiexport 1	-	0.0	-	Solar Ocoa	28.3	23.8	-15.94 %
Multiexport 2	-	0.0	-	Solar Olivillo	70.8	41.7	-41.13 %
Munilque 1	5.7	3.9	-32.27 %	Solar Ovejería	63.1	63.2	+0.16 %
Munilque 2	7.0	4.9	-30.49 %	Solar PFV Mostazal	82.4	79.7	-3.30 %
Mutupin	99.9	96.4	-3.56 %	Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Nahuen	87.6	57.6	-34.20 %	Solar PSF Lomas Coloradas	14.8	14.0	-5.56 %
OVALLE NORTE	80.6	0.0	-100.00 %	Solar Pama	0.0	14.7	-
Orafti	-	0.0	-	Solar Panquehue 2	36.5	36.6	+0.48 %
Orion	27.0	0.0	-100.00 %	Solar Paraguay	82.5	88.0	+6.64 %
PENCAHUE ESTE	23.2	0.0	-100.00 %	Solar Parque Bicentenario	25.8	0.0	-100.00 %
PFV Alcaldesa	21.0	0.0	-100.00 %	Solar Pedreros	23.1	19.5	-15.55 %
PFV COCINILLAS	24.2	24.8	+2.51 %	Solar Peralillo	20.5	15.2	-25.90 %
PFV PITRA	27.5	5.8	-79.03 %	Solar Piquero	29.5	18.1	-38.86 %
PFV PMGD Curacavi	0.0	5.5	-	Solar Pirque	21.6	21.4	-1.02 %
PFV PMGD El Flamenco	13.0	12.5	-3.54 %	Solar Placilla	71.8	60.2	-16.17 %
PFV PMGD Pegasus Solar	26.1	25.8	-1.10 %	Solar Población	22.3	18.5	-16.76 %
PFV PMGD San Camilo	22.5	23.8	+5.77 %	Solar Portezuelo	21.4	17.2	-19.48 %
PFV SANTA INES	45.2	44.0	-2.62 %	Solar Pullalli	25.7	14.5	-43.65 %
PINARES	-	0.0	-	Solar Punta Baja	20.3	18.0	-11.61 %
PMGD Camping	-	0.0	-	Solar Queltehue	27.4	21.2	-22.76 %
PMGD Diesel Cerezo	-	0.0	-	Solar RLA	21.7	12.8	-41.34 %
PMGD HP Chilco	-	0.0	-	Solar Ranguil	20.9	13.7	-34.49 %
PMGD HP El Arrayán	-	3.6	-	Solar Rodeo	20.8	17.3	-17.12 %
PMGD HP El Atajo	24.2	24.5	+1.24 %	Solar Rovián	68.2	58.4	-14.34 %
PMGD HP María Elena	0.0	0.0	-100.00 %	Solar San Francisco	56.1	26.6	-52.55 %
PMGD PE Lebu III	10.0	0.0	-100.00 %	Solar San Isidro	21.6	18.8	-13.06 %
PMGD PE Ucuquer	10.0	4.9	-50.55 %	Solar San Pedro	17.7	10.3	-42.09 %
PMGD PFV Alhué	19.1	0.0	-100.00 %	Solar Santa Adriana	21.9	17.0	-22.54 %
PMGD PFV CONDOR PELVIN	0.0	0.0	-	Solar Santa Amelia	31.1	18.7	-39.81 %
PMGD PFV CORTIJO	66.5	59.1	-11.15 %	Solar Santa Cecilia	15.7	16.4	+4.46 %
PMGD PFV Canelillo	25.8	24.1	-6.40 %	Solar Santa Clara	26.5	26.3	-0.70 %
PMGD PFV Cipres	85.5	85.4	-0.11 %	Solar Santa Julia	20.5	22.6	+10.00 %
PMGD PFV Dadinco	25.0	27.8	+11.36 %	Solar Santa Laura	19.9	16.7	-16.03 %
PMGD PFV Don Jorge	30.5	23.5	-23.05 %	Solar Santuario	25.1	28.1	+12.03 %
PMGD PFV El Castaño	34.0	29.4	-13.52 %	Solar Sol	18.7	18.5	-0.82 %
PMGD PFV El Monte	-	0.0	-	Solar Talca	70.4	37.7	-46.44 %
PMGD PFV El Salitral	31.6	31.4	-0.46 %	Solar Talhuén	21.2	26.5	+24.95 %
PMGD PFV El Zorzal	9.0	9.1	+0.99 %	Solar Tambo Real	18.5	18.5	+0.36 %
PMGD PFV Erinome	2.9	0.0	-100.00 %	Solar Techos de Altamira	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Escorial del Verano	23.2	21.3	-8.41 %	Solar Til Til	18.2	19.3	+5.69 %
PMGD PFV Esfena	-	13.4	-	Solar Trebal	17.7	17.9	+0.80 %
PMGD PFV GR PEUMO	84.5	65.3	-22.72 %	Solar Trica-Dos	22.0	21.9	-0.29 %
PMGD PFV Guadalupe	13.9	13.7	-1.17 %	Solar Tricahue 2	74.1	66.5	-10.24 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	Solar Tucúquere	31.2	10.4	-66.80 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV LOS MAGNOLIOS SOLAR	26.9	13.7	-48.92 %
PMGD PFV La Foresta	12.8	12.3	-3.64 %
PMGD PFV La Muralla	24.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Palma Solar	77.4	93.9	+21.32 %
PMGD PFV Las Majadas	92.2	91.2	-1.06 %
PMGD PFV Las Tencas	68.8	58.9	-14.36 %
PMGD PFV Las Tortolas del Verano	-	0.0	-
PMGD PFV Los Lagos	17.8	11.8	-34.00 %
PMGD PFV Marambio	17.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Meco Chillan	58.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Meli	31.3	30.9	-1.24 %
PMGD PFV Mercurio Sur	32.5	30.9	-5.05 %
PMGD PFV Nazarino del Verano Solar	15.8	12.2	-22.50 %
PMGD PFV PAS1	0.0	89.4	-
PMGD PFV PICA	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque Curicura	39.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Playerito	24.5	21.8	-10.84 %
PMGD PFV Playero	24.3	22.4	-8.07 %
PMGD PFV Pretty Field	25.0	25.1	+0.40 %
PMGD PFV Puelche	-	0.0	-
PMGD PFV Puente Solar	25.8	19.2	-25.56 %
PMGD PFV Rauquen	77.4	70.5	-8.97 %
PMGD PFV Rexner	20.6	22.6	+9.28 %
PMGD PFV Rinconada	78.3	74.6	-4.75 %
PMGD PFV SANTA MARGARITA	26.4	20.3	-23.22 %
PMGD PFV Salerno Solar	26.6	15.5	-41.95 %
PMGD PFV San Antonio	0.0	0.1	-
PMGD PFV San Ramiro	75.2	46.7	-37.90 %
PMGD PFV Santa Francisca	-	0.0	-
PMGD PFV Santa Rita	22.8	22.6	-1.00 %
PMGD PFV SolarPark Villa Alemana	17.3	10.6	-38.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.6	0.2	-62.34 %
Solar UTFSM Viña del Mar	2.3	1.2	-45.68 %
Solar Valle Este 2	80.2	70.9	-11.55 %
Solar Valle Oeste 2	72.1	69.2	-3.95 %
Solar Valle de la Luna 2	21.0	19.6	-6.90 %
Solar Victoria	94.2	93.4	-0.85 %
Solar Villa Cruz	23.5	24.1	+2.59 %
Solar Villa Prat	23.5	19.2	-18.34 %
Solar Villa Seca	23.2	23.1	-0.17 %
Solar Vituco 2B	23.0	18.5	-19.55 %
Solar Ñilhue	5.8	5.4	-5.76 %
Solar Ñiquén	23.1	24.1	+4.23 %
Southern	-	0.0	-
Tamarugo	9.0	23.7	+163.45 %
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	6.7	-
Trailelfú	3.7	3.2	-11.54 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	0.0	-
Trinidad Solar	25.5	18.9	-25.92 %
Trueno	5.3	7.1	+34.85 %
Truful Truful	17.9	16.0	-10.37 %
UTFSM Vitacura	0.3	0.2	-7.71 %
Venturada	89.4	89.0	-0.43 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
equetena	88.6	86.8	-2.01 %
Total	10275.7	9009.1	-12.33 %

Abreviaturas:

CSE: Conectada a Sistema Externo
DF: Desconexión Forzada
DLC: Desconectada con Limitación de Combustible
DLF: Desconectada con Limitación Forzada
DLP: Desconectada con Limitación Programada
DRO: Desconectada con Restricción Operativa
ERE: Estado de Reserva Estratégica
FE: Falla Externa
GNP: Generación no programada
LC: Limitación de Combustible

LF: Limitación Forzada
LP: Limitación programada
MM: Mantenimiento Mayor
P: Prueba de Puesta en Servicio
PDO: Prueba DO
PMG: Pequeño Medio de Generación
PMGD: Pequeño Medio de Generación Distribuida
PO: Prueba Operacional
RO: Restricción Operativa
SI: Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Bocamina 2	Menor generación real por costo marginal.
Candelaria 2 Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
Candelaria 2 GNL	Menor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
HP Alfalfa 2	Menor generación real por pruebas de puesta en servicio.
Nehuenco 2 Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
Nehuenco 2 GNL	Mayor generación real por control suministro de gas Argentino.
Ralco	Menor generación real por control Cota Pangué.
Atacama-1 GNL	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Atacama-2 GNL	60.0	TV2C indisponible por alta presión descarga bomba de circulación, según IF 2022000520.
Campiche	0.0	Tubo roto de caldera, según SDCF 2022013260.
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible por problemas en el sistema de control de nivel de sales, según IF 2021003355.
Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	Sale de servicio en forma intempestiva con 90 MW. Causa informada: Falla en sistema Excitación EX2K. Según IF 2022000465.
Nueva Renca Gas Arg	0.0	Indisponible, según IF 2021003198.
Nueva Ventanas	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto de caldera. Según SDCF 2022011610.
PE Cabo Leones 1	81.3	Falla del transformador N° 1 de 220/33/33 kV, 170 MVA por sobrepresión en la cuba, según IF 2022000542.
TER Ventanas II	0.0	Indisponible, según IF 2022000428.

3.2. Desconectada con Limitación de Combustible

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Antilhue	66.7	Limitada a 0 MW. Causa informada: Problemas con disponibilidad de combustible diésel, según IL 2022000277-2022000278.

3.3. Estado de Reserva Estratégica

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Ventanas 1	100.0	Ventanas 1 se encuentra en Estado de Reserva Estratégica. Por lo tanto, para solicitar su despacho se debe cumplir lo indicado en el "Reglamento de Potencia" (Decreto 62/2006, modificado por el Decreto 42 del 2020), específicamente lo señalado en el "Art. 25 quinquies"

3.4. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 2	68.2	Limitada en 105 MW por control parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001973.
Kelar GNL	100.0	TG1 limitada a generar con Diésel por problema en sistema de agua NOX, según LF 2021002664.
Mejillones IEM	95.9	Limitada en 255 MW por vibraciones en VTI B, según IL 2022000197.
TER Tocopilla-U14	62.5	Limitada en 85 MW por alta temperatura vapor recalentado, según IL 2021000609.
TER Tocopilla-U15	68.2	Limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL 2021000376.

3.5. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Cochrane-CCH1	0.0	Mantenimiento mayor , según SD 2021087121.
Kelar GNL	50.0	TG-2 Mantenimiento Mayor, según SD 2021115786.

3.6. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Alfalfa 2	0.0	En período de puesta en servicio.
HP Las Lajas	0.0	En período de puesta en servicio.
PE Cerro Tigre	0.0	En período de puesta en servicio.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Malleco Norte	0.0	En período de puesta en servicio.
PE Tchamma	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Campos del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Diego de Almagro Sur	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Sol del Desierto	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Sol de Lila	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Sol de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Valle Escondido	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Combarbala	0.0	En período de puesta en servicio.

3.7. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
Atacama-1 GNL	100.0	De acuerdo a los límites de emisiones impuestos en la RCA 042-207, se tiene que para los contaminantes NOx y CO sus límites respectivos para la operación con Gas son NOx 1.255 (Ton/día) y CO 0.645 (Ton/día) por cada CC.
Atacama-2 GNL	100.0	De acuerdo a los límites de emisiones impuestos en la RCA 042-207, se tiene que para los contaminantes NOx y CO sus límites respectivos para la operación con Gas son NOx 1.255 (Ton/día) y CO 0.645 (Ton/día) por cada CC.
Campiche	100.0	Central con restricción para iniciar proceso de puesta E/S entre 22:00 y 05:00 hrs. Causa informada: Restricción medio ambiental por ruidos. Según IL 2021002279.
El Toro	100.0	Durante el período de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyá intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 735,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF.
Guacolda 3	100.0	C. Guacolda U-3 limitada para habilitar CPF. Causa informada: problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones y variaciones de presión principal de caldera mayores a 4-4,5 bar y que limitan el aporte del CPF, según IL 202200252.
Guacolda 4	100.0	C. Guacolda U4 limitada para habilitar CPF. Causa informada: problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones y variaciones de presión principal de caldera mayores a 4-4,5 bar y que limitan el aporte del CPF, según IL 202200252.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Nehuenco 1 GNL	100.0	Limitada en sus arranques. Causa informada: Debido a la postergación del LTE + MM Nehuenco I desde 1 de septiembre de 2021 al 1 septiembre de 2022 se limitarán los arranques de esta unidad en el periodo de 12 meses a los siguientes valores como máximo: 1. 4 arranques fríos en el periodo de 12 meses. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea > 36 horas. 2. 1 arranque tibio/caliente por semana. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención de la unidad (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea < 36 horas en un plazo de 7 días corridos. Limitación Ciclo Abierto: 3. 47 arranques sin distinción entre arranque frío/tibio/caliente en el período de 12 meses. Estos arranques se contabilizarán hasta el 31 de agosto de 2022. Lo anterior de acuerdo a carta: GM N° 122/2021 con fecha 8.9.2021 enviada al CEN, según IL 2021002356.
Nehuenco 2 GNL	100.0	Se requiere mantener la central en servicio debido a recomendación del fabricante General Electric quien detectó problemas en proceso de arranque, motivo por el cual se están realizando análisis a la data y monitoreo vibracional (Esto según correspondencia GM N°013/2022).
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
Ralco	100.0	Limitada a mantener en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2021002169.
San Isidro 1 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exige del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas., según IL 2021000298.
San Isidro 2 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 340/2005, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, que aprueba la Operación de la Unidad II de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia. Las condiciones de emergencia considerarán, las posibles fallas en el sistema de transporte de gas y fallas operacionales. Las situaciones de emergencia producidas por fallas en el transporte de gas se definen como aquellas situaciones en que, estando temporalmente afectada la Central por problemas de abastecimiento de gas, los requerimientos del Coordinador Eléctrico Nacional demanden a la Central el uso de petróleo Diésel, con el objeto de suplir la demanda de energía eléctrica del sistema, por encontrarnos en esta condición. El Uso del Combustible no exige del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000299.
San Isidro 2 Gas Arg	100.0	Limitada en participar en CSF. Causa informada: Con cargas superiores a 268 MW por inestabilidad en la combustión. AGC disponible de mínimo técnico a 268 MW, según IL 2022000038.
TER Taltal 1 Diesel	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada sin CPF, por falla en sistema de control, según IL 2022000220.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV La Cruz, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Azabache, PFV Campos de Sol, PFV Sol de Lila, PFV Domeyko, PE Negrete 2, PE Malleco Norte, Aillín, PE Cerro Tigre, PE Tchamma, PFV Sol del Norte, El Pinar U-1, PE Mesamávida, PFV Diego de Almagro Sur, Alfalfal 2 U-1, Alfalfal 2 U-2, Las Lajas U-1 continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con la cota de 426.04 m.s.n.m. y un gasto de 53 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con la cota de 641.4 m.s.n.m. y un gasto de 90 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con la cota de 103.66 m.s.n.m. y un gasto de 0 MWh.
00:00	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del ATR-2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV Cerro Navia - Chena 1 y 2.
00:00	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:06	Chiloé	C. Chiloé cancelada limitación por stock de combustible IL 2022000283.
00:45	Transec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca 1 y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo cerradas.
01:19	Chilquinta	Línea de 110 kV Miraflores - Torquemada 1 y 2 cerrada en S/E Torquemada y línea de 110 kV Miraflores - San Pedro 1 y 2 cerrada en S/E San Pedro.
01:52	CGE	Línea de 66 kV Padre Las Casas - Loncoche 2 interrupción forzada por protecciones. Se pierden 13,1 MW de consumos correspondientes a SS/EE Pitrufquén y Gorbea. Causa informada: Conductor cortado, según IF 2022000521, IF 2022000522 e IF 2022000532.
02:04	CGE	S/E Gorbea recuperados el 100 % de los consumos desde la línea de 66 kV Temuco - Loncoche 1.
02:06	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 1 abierta para regular tensión.
03:04	CGE	S/E Pitrufquén recuperados el 100 % de los consumos desde la línea de 66 kV Temuco - Loncoche 1.
03:05	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
05:20	CGE	Línea de 66 kV Padres Las Casas - Lonconche 2 cerrado. Tramo Padre Las Casas - Pitrufquén queda fuera de servicio.
06:55	Acciona	C. PE San Gabriel limitada a 147 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de alimentador 8 debido a falla en fase C, se debe indisponer el circuito N° 9 ya que comparten zanja, según SICF 2022013548.
06:55	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 1 cerrada.
07:04	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
08:00	Prime Energía	C. Degañ limitada a 0 MW. Causa informada: Limitación por stock de combustible, según IL 2022000291.
08:05	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Jahuel 2 cerrada.
08:32	Engie Generación	C. Tocopilla U-14 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto caldera, según SDCF 2022013555.
08:41	Transec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca 1 y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo abierta por control transferencia zona de 154 kV.
08:56	Engie Generación	C. Mejillones CTM1 y CTM2 sin limitación. Cancelada IL 2022000281. (Finaliza paro de camioneros)
09:15	CGE	Línea de 66 kV Padre Las Casas - Loncoche 1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 32 MW de consumos de SS/EE Licanco, Pitrufquén, Gorbea, Loncoche, Villarrica y Pucón. Causa informada: Conductor cortado, según IF 202200531.
09:15	Transec	S/E Los Lagos interruptor B1 de línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos 1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 14.5 MW consumos de S/E Panguipulli, según IF 2022000526 y IF 2022000539.
09:15	Transec	S/E Pullinque interruptor B5 de línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2022000525 y IF 2022000537.

Hora	Centro de Control	Observación
09:15	Enel Generación	C. Pullinque U-2 y U-3 salen del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 5 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 2022000541 y 2022000547.
09:15	STS	Línea de 66 kV Llollehue - Los Lagos interrupción forzada por protecciones sólo en el extremo de S/E Llollehue sin consumos afectados. Causa informada: Se investiga, según IF 2022000546.
09:26	STS	Línea de 66 kV Llollehue - Los Lagos cerrado y cancelado IF 2022000546.
09:31	STS	S/E Los Lagos interruptor B1 de línea de Pullinque - Los Lagos 1 cerrado y recuperado los consumos de S/E Panguipulli, cancelado IF 2022000526.
09:31	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectadas CCSS de la línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:32	Enel Generación	S/E Pullinque Barra de 66 kV energizada, cerrada línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos 1 y cancelado IF 2022000537.
09:32	CGE	S/E Loncoche Barra de 66 kV energizada y normalizado consumos de SS/EE Loncoche y Gorbea en forma parcial desde S/E Pullinque.
09:35	Enel Generación	C. Pullinque U-2 sincronizada, cancelado IF 2022000541.
09:37	Transec	S/E Pullinque interruptor B5 de línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos 2 cerrado.
09:45	CGE	SS/EE Villarrica y Pucón se recuperan 15 MW de consumos de críticos .
09:47	Enel Generación	C. Pullinque U-3 sincronizada, cancelada IF 2022000547.
09:57	Engie Generación	C. Térmica Andina CTA limitada a 60 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión válvula control nivel del domo, según SICF 2022013574.
10:04	Engie Generación	C. Tocopilla U15 cancelada IL 2022000286.
10:34	Transec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca 1 y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo cerradas.
10:35	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del ATR-2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV Cerro Navia - Chena 1 y 2.
11:15	LAP	C. PE San Juan barra B de 33 kV interrupción forzada por protecciones sin consumos afectados, según IF 2022000529.
12:30	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Collipulli interrupción forzada por protecciones, se pierden 21 MW de consumos de S/E Collipulli y Angol. Causa informada: Árbol sobre la línea por tala no autorizada, según IF 2022000538.
12:30	Scotta	C. Picoiún sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 0.5 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 2022000530.
12:36	CGE	S/E Angol normalizado consumos desde S/E Nahuelbuta.
12:37	CGE	Línea de 66 kV Angol - Collipulli cerrada.
12:44	CGE	S/E Collipulli normalizado el 100% de los consumos.
12:50	Scotta	C. Picoiún disponible y en servicio, cancelada IF 2022000530.
13:22	LAP	C. PE San Juan barra B de 33 kV disponible en servicio, cancelado IF 2022000529. Queda limitado en 175 MW por falla en alimentador N° 52B02, según IL 2022000300.
13:25	CGE	Línea de 66 kV Padre Las Casas - Loncoche 2 cerrado, cancelado IF 2022000521.
13:30	Transec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV desconectado para regular tensión.
13:33	Transec	S/E Polpaico reactor de la línea de 500 kV Polpaico - Lo Aguirre 2 desconectado para regular tensión.
14:00	Chiloé	C. Chiloé limitada a 0 MW. Causa informada: Limitación por stock de combustible, según IL 2022000293.
14:00	CGE	S/E Villarrica alimentador Volcán reduce 2 MW de consumos por control de transferencia en tramo de línea de 66 kV Licanco - Pitrufrquén 2, según 2022000293.
14:02	Transec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4, J9 y J11 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 1 y 2.
14:25	CGE	Líneas de 66 kV Punta de Cortés - Cachapoal 1 y 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 50 MW de consumos correspondiente a SS/EE Machalí y Cachapoal. Causa informada: Ave electrocutada en estructura N° 21, según IF 2022000534 y 2022000535.
14:25	CGE	S/E Pucón Alimentador Curarrehue reduce 1.4 MW de consumos por control de transferencia en tramo de línea de 66 kV Licanco - Pitrufrquén 2, según 2022000293.
14:45	CGE	S/E Pitrufrquén Alimentador Nueva Toltén reduce 3 MW de consumos por control de transferencia en tramo de línea de 66 kV Licanco - Pitrufrquén 2, según 2022000293.
14:48	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Collipulli cerrada. Cancela IF 2022000538.
14:50	CGE	S/E Gorbea Alimentador Cuarta Faja reduce 1,5 MW de consumos por control de transferencia en tramo de línea de 66 kV Licanco - Pitrufrquén 2, según 2022000293.
15:05	CGE	Línea 66 kV Punta de Cortés - Cachapoal 2 cerrada. Cancela IF 2022000534.
15:29	CGE	Línea de 66 kV Padre Las Casas - Loncoche 1 cerrado y cancelado IF 2022000531.
15:32	CGE	S/E Gorbea Alimentador Cuarta Faja normalizado consumos.
15:32	CGE	S/E Pitrufrquén Alimentador Nueva Toltén normalizado consumos.
15:32	CGE	S/E Pucón Alimentador Curarrehue normalizado consumos.
15:32	CGE	S/E Villarrica alimentador Volcán normalizado los consumos.

Hora	Centro de Control	Observación
15:33	CGE	S/E Padre Las Casas normalizado consumos, quedando el 100% de los consumos normalizado.
15:58	Prime Energía	C. Degañ cancela limitación. Según IL 2022000291.
15:58	Prime Energía	C. PE Renaico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Carga de Gas SF6 en Polo 1 Interruptor 52JT1 por encontrarse en niveles críticos de operación, según SDCF 2022013734 y 2022013752.
16:05	Prime Energía	C. Antihue 1 limitada a 0 MW. Causa informada: Limitación por stock de combustible, según IL 2022000294.
16:05	Prime Energía	C. Antihue 2 limitada a 0 MW. Causa informada: Limitación por stock de combustible, según IL 2022000295.
16:09	Transec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca 1 y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo abierta por control transferencia zona de 154 kV.
16:53	Engie Generación	C. Térmica Andina CTA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2022013574.
17:57	Transec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV conectado.
17:57	Transec	S/E Polpaico reactor de la línea de 500 kV Polpaico - Lo Aguirre 2 conectado.
18:17	Prime Energía	C. PE Renaico cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, cancelada SDCF 2022013734 y 2022013752.
19:05	Acciona	C. PE San Gabriel cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2022013548 e IL 2022000264.
19:25	Enor Chile	C. PE Cabo Leones 1 sale de servicio en forma intempestiva con 164 MW. Causa informada: Falla de Transformador N° 1 de 220/33/33 kV 170 MVA por sobrepresión en la cuba, según IF 2022000542.
19:53	CGE	Línea de 66 kV Punta de Cortes - Cachapoal 1 cerrada y cancelado IF 2022000535.
20:16	Chilquinta	Línea de 110 kV Miraflores - Torquemada 1 y 2 abierta en S/E Torquemada y línea de 110 kV Miraflores - San Pedro 1 y 2 abierta en S/E San Pedro de acuerdo a minuta de operación DAOP N°01/2019.
20:29	Transec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4, J9 y J11 cerrados.
21:11	Transec	S/E Rapel 52 JT2 de TR-2A de 220/220 kV, 170 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 16 MW de consumos de SS/EE La Manga y TR3 de S/E Quelentaro, según IF 2022000545 e IF 2022000551.
21:11	Enel Generación	C. Rapel U-3 y U-4 indisponibles. Causa informada: Falla en TR-2A de 220/220 kV, 170 MVA, según IF 2022000549 e IF 2022000550.
21:16	CGE	SS/EE La Manga y TR3 de S/E Quelentaro normalizado el 100% de los consumos desde TR1 de S/E Rapel y cancelado IF 2022000551.
21:31	Engie Generación	C. Andina CTA sale de servicio en forma intempestiva con 138 MW. Causa informada: Falla en bomba de agua de alimentación, según IF 2022000548.
23:00	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del ATR-2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV Cerro Navia - Chena 1 y 2.
23:43	Engie Generación	C. Andina CTA sincronizada en pruebas.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -412.6 [MW]
02:07	San Andrés	C. San Andrés deja de verter.
12:30	Enel Generación	Laguna del Maule reduce extracciones diarias de 25 m3/s a 20 m3/s , a solicitud de la DOH.
16:10	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -24.7 [MW/m]
16:15	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 33.3 [MW/m]
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 658.2 [MW]
23:59	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias es de 4.6 m3/s.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 60 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule promedio de extracciones diarias 22.08 m3/s, a solicitud de la DOH.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control 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	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Codelco Ventanas	S/E Tap Off Codelco Ventanas	24/11/2020	11:46		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Colbún	S/E Zaldivar sin datos SCADA.	15/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Transec	S/E Charrúa Barras A y B de 500 kV datos SCADA (Tensiones de barra con diferencia de 3 kV con respecto a líneas y transformadores).	20/11/2021	07:30		
Newen	C. Newen datos SCADA con error	29/12/2021	07:30		
Comasa	C. Lautaro 1 sin datos SCADA.	03/01/2022	21:30		
Arauco	C. Horcones datos scada.	19/01/2022	21:00		
CGE	S/E Padre las Casas datos scada.	22/01/2022	00:00		
CGE	Data scada de S/E El Manzano y paño B2 de línea de 66 kV Las Cabras - El Manzano F/S.	24/01/2022	17:58		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Kelar	Hot line principal.	28/01/2022	14:00		
Potencia	Hot Line.	12/02/2022	10:00		
Enor Chile	Hot Line.	13/02/2022	14:50		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 15 de febrero de 2022

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 08-03-2022 22:04:47
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 202
 Total registros Subestación: 91

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Subestación	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Estatus)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
0102001483	Subestación	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL EL ROMERO	EL ROMERO 220/120KV 230MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas eléctricas en cables de parón de 28KV de transformador principal SET E1 Romero.	Riesgo de trabajo bajo, siguiendo los protocolos y manuales de Acciona.	Puntos de aislamiento: -S/E Romero 220 / 33 kv Seccionador 33 kv de Tráfico - Barra A (B9-10)(B9FT1-A), Seccionador 33 kv de Tráfico - Barra B (B9-13)(B9FT1-B), Seccionador 220 kv de Tráfico (B9-1-2)(B9T-2) Tierra (B)- -S/E Romero 220 / 33 kv Seccionador PAT 33 kv de Tráfico - Barra A (E17-30), Seccionador PAT 33 kv de Tráfico - Barra B (E17-31) Tierras portátiles: -E1 Inelo 220kv de Tráfico	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 20:00	16-02-22 06:00	15-02-22 20:00	16-02-22 05:25	
0102001298	Ejecución Exitosa	Ejecución Exitosa	ALEA EDUICA LANGRUPHE SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E AILUORA	S/E CENTRAL AILUORA 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido, cerrado y remate de conductores y OPDFW entre vano T85-T86 de LAT 26500 KV Politeropoli - Timec, sobre línea energizada 220KV Frutillar Norte - Punto Montt CL, entre las estructuras E57Hh y E57E.Trabajos realizados por Transeltec. Condiciones requeridas en S/E Aurora. No reconectar interruptor S21	El riesgo del trabajo es bajo.		No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 08:29	15-02-22 20:47	
0102001290	Subestación	Ejecución Exitosa	ALEA EDUICA LANGRUPHE SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E AILUORA	S/E CENTRAL AILUORA 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido y remate de conductores y Cable de Guerdia sobre línea 1a230V Acromedia y S/E Aurora (TAP-OP), por los trabajos de tendido de conductores de nueva línea 26000 KV Politeropoli - Timec, entre vano S04-S05. Trabajos realizados por Transeltec. Condiciones requeridas en S/E Aurora. No reconectar interruptor S21	El riesgo del trabajo es bajo.		No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 08:29	15-02-22 20:47	
0102001251	Subestación	Ejecución Exitosa	ALEA EDUICA SARCO SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SARCO	S/E SARCO 11	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación patío 220 KV y equipos primarios de S/E Malmollo, trabajos ejecutados por Transeltec. Condiciones requeridas en S/E Sarco. No reconectar S21.	El riesgo del trabajo es bajo.		No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 06:11	15-02-22 14:50	
0102001299	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NONGENER	S/E NONGENER 113.8 KV NTO1 S/E NONGENER 113.8 KV NTO2 S/E NONGENER 220KV BP1 S/E NONGENER 113 S/E NONGENER 85 S/E NONGENER 85 S/E NONGENER 112 S/E NONGENER 111 S/E NONGENER 110 S/E NONGENER 110 S/E NONGENER 110 S/E NONGENER 110 S/E NONGENER 110 S/E NONGENER 110 S/E NONGENER 110 S/E ANGIAMOS CBP1 S/E ANGIAMOS CBP2 S/E ANGIAMOS CBP3 S/E ANGIAMOS BP1 S/E ANGIAMOS BP2 S/E ANGIAMOS 112 S/E ANGIAMOS 112 S/E ANGIAMOS 112 S/E ANGIAMOS 112 S/E ANGIAMOS 114 S/E ANGIAMOS 114 S/E ANGIAMOS 11 S/E ANGIAMOS 11 S/E ANGIAMOS 11	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavados de aislación con sistema energizado de SE Nongener.	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	S/E Nongener: Sulfalizar y Reconectar F/5 S21 y S20, S/E Cruce: Sulfalizar y Reconectar F/5 S212 y S213, S/E la Cruz: Sulfalizar y No Reconectar S211, S212, S213, S217, S/E Barrios: Sulfalizar y No Reconectar S201, S202, S201-T1.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 08:54	15-02-22 14:33	
0102001204	Ejecución Exitosa	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANGIAMOS	S/E ANGIAMOS 112	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación energizado de la S/E Angamos y Torres a comedia N°1	Riesgo menor ya que es cumplimiento programa de lavado	Sulfalizar y No Reconectar S201,S202,S203,S204,S205,S206 en Angamos; Sulfalizar y No Reconectar S206,S204,S201,S208 en Trepel; Sulfalizar y No MTN en Bombe 1	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 08:54	15-02-22 13:57	
0102001487	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE CLUAT SP A	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SAN SIMON	S/E SAN SIMON 11 S/E SAN SIMON 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de Transeltec: Aislación de Proyecto Task OMI: Movimiento de Tierra y Montaje de Cabarrús de 30' y 8" y Bajo Línea Eléctrica en P2035-112 y P2035-150 para Posición: Subestación Eléctrica, JA, Malmollo, TESA.	El riesgo es bajo, pero se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	No reconectar los interruptores S214 y S215 en SE San Simón.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 06:33	16-02-22 08:45	
0102002094	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PARRAL	S/E PARRAL AT1	Roca y padre Franja serendubire	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SODI 0218, no reconectar interruptor S247 de S/E Paríal e interruptor S241 de S/E Montserriro.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 06:15	15-02-22 20:09	
0102000962	Ejecución Exitosa	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAS COMPAÑAS	S/E LAS COMPAÑAS H2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según su SODI N°34/2022, se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor S212 de S/E Las Compañas, por trabajos de lavado de aislación en la LT 130 KV Malmollo-Las Compañas de propiedad de TRANSELEC. Riesgo alto.	A solicitud de TRANSELEC, según su SODI N°34/2022, se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor S212 de S/E Las Compañas, por trabajos de lavado de aislación en la LT 130 KV Malmollo-Las Compañas de propiedad de TRANSELEC. Riesgo alto.	A solicitud de TRANSELEC, según su SODI N°34/2022, se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor S212 de S/E Las Compañas, por trabajos de lavado de aislación en la LT 130 KV Malmollo-Las Compañas de propiedad de TRANSELEC. Riesgo alto.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 06:30	15-02-22 16:07	
0102002170	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizarán pruebas de estados y comando y actualización de sistema SCADA asociado a nuevas instalaciones de la subestación NUP 896. Mientras se realicen los trabajos, se evitará pérdidas de comunicación momentáneamente a menos a 5 minutos en cada intervención.	Riesgo del Trabajo medio controlado	Estos trabajos, considero intervención en el modo Pasividad y actualización en la base de datos en sistema SCADA	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 20:00	15-02-22 10:05	15-02-22 21:30	
0102000971	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LA PORTADA	S/E LA PORTADA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de apoyo a la obra de reemplazo de conductor en la LT 220 KV Atacama - Esteroidal	Riesgo no informado por Transeltec	Condición operacional solicitada por Transeltec, según SODI N°17541: en S/E La Portada, no reconectar interruptor S214	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 08:23	15-02-22 18:47	
0102000974	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NEUEN	S/E NEUEN B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SODI 019 por trabajos de lavado de aislación de Línea 66 KV San Vicente-Neuen, se requiere no reconectar S28 de S/E Neuen.	Riesgo controlado por Transeltec, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos ejecutados por Transeltec.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:30	15-02-22 18:00	15-02-22 12:30	15-02-22 18:37	
0102001234	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUCHOCO	otros: batería	Mantenimiento banco de baterías y/o SF6	Sin Limitación	Se realiza el reemplazo del banco de baterías de S/E Puchoco. Por lo cual la alimentación CC quedará respaldada por el Transformador de servicios auxiliares.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo por personal calificado.	Se realiza el reemplazo del banco de baterías de S/E Puchoco. Por lo cual la alimentación CC quedará respaldada por el Transformador de servicios auxiliares.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 12:10	15-02-22 21:54	
0102001092	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CONSTITUCIÓN	S/E CONSTITUCIÓN B1	Obras Civiles	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SODI 0119, no reconectar interruptor S281 de S/E Constitución e interruptores S28T1 y S28T2 de S/E Neriño.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 06:15	15-02-22 15:17	
0102001029	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHACHALÁN	S/E CHACHALÁN B1	Roca y padre Franja serendubire	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SODI 0125, Pisar SW. Reconector 78/5281 "Manos", y no reconectar interruptor S281 de S/E Chachalán por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 06:15	15-02-22 16:55	
0102001841	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT	Roca y padre Franja serendubire	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SODI 046, no reconectar interruptor S24T de S/E Punta de cortes, interruptor S24T de S/E Peña, interruptores S241 y S242 de S/E Faldina e interruptores S243 a S242 de S/E Maltos.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 06:15	15-02-22 17:45	
0102001217	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAS COMPAÑAS	S/E LAS COMPAÑAS H1	Roca y padre Franja serendubire	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 611, se solicita no reconectar S214 de S/E Las Compañas por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 06:10	15-02-22 14:11	
0102001265	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN FERNANDO	S/E SAN FERNANDO B3	Obras Civiles	Sin Limitación	Obras civiles asociado a proyecto de aumento de capacidad paño B3 de acuerdo a NUP 432	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere precaución de no reconectar interruptor S28T1 como medida de precaución antes estos trabajos	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 20:00	15-02-22 10:05	15-02-22 21:30	
0102001272	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN FERNANDO	S/E SAN FERNANDO B3	Alambrado de control	Sin Limitación	Revisión, entre a instalación de nuevo alambrado de control asociado a proyecto de aumento de capacidad de paño B3 de acuerdo a NUP 432	Riesgo del Trabajo medio controlado	Paño B3 se encuentra fuera de servicio	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 20:00	15-02-22 10:05	15-02-22 21:30	
0102001262	Ejecución Exitosa	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CHIVILCAN	CHIVILCAN 66/156V 22.5MVA (RESERVA)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Chivilcan T3: Trabajos de instalación de tubos en Celda de SAA, energizado de alimentador de SAA y energización de Cables subterráneos asociados a los paños transformadores CSS y CS2 para medición de fase.	Riesgo Bajo, instalaciones se encontraron desenergizado	Proyecto asociado al NUP 1196 "Proyecto Ampliación SE Chivilcan"	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 07:00	15-02-22 09:00	15-02-22 07:17	15-02-22 08:40	
0102001266	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS PUMOS	S/E LOS PUMOS 11	Roca y padre Franja serendubire	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según su SODI N°76/2022, se requiere la precaución de no reconectar el interruptor S212 de S/E Los Pumos, por trabajos de roce en la Franja de serendubire de la LT 220 KV Los Pumos-Temuco de propiedad de TRANSELEC. Riesgo medio.	A solicitud de TRANSELEC, según su SODI N°76/2022, se requiere la precaución de no reconectar el interruptor S212 de S/E Los Pumos, por trabajos de roce en la Franja de serendubire de la LT 220 KV Los Pumos-Temuco de propiedad de TRANSELEC. Riesgo medio.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:30	15-02-22 18:00	15-02-22 06:54	15-02-22 18:37		
0102001271	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SUR	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Ingreso de fibra óptica para comunicaciones a sala eléctrica.	Bajo riesgo, trabajo de ingreso de fibra óptica.	Ingreso de cable de fibra óptica a sala de control, no hay intervención en sistemas en operación actual.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:30	15-02-22 18:00	15-02-22 13:38	15-02-22 19:34	
0102000954	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PALLITOS	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realiza la normalización de las pantallas del cable en las mufas de salida del alimentador S23CO industrial	Riesgo Bajo, Lavado de Aislación mediante chorro de agua Decreminalizada a alta presión en paños de 23 x 220 KV subestación Las Tortolas y los paños de Barra 23 KV, Barra 220 KV, los paños de llegada y salida de las líneas 11 y 12 y paños de transformación FT, FT2, paños B9 a BV1, DT1, DT2, DT3, DT4. Por lo anterior se pide que ante una operación intervenga de la línea transm Populano - Las Tortolas y Tortolas - Malmillo, estos no sean reconectados hasta confirmar con el jefe de fama o el inspector Gilbun S.A presente durante los trabajos.	Se realizar la normalización de las pantallas del cable en las mufas de salida del alimentador S23CO industrial. Se debe solicitar la transferencia de los consumos asociados a dicho alimentador. Manobras de desconexión. Abrir S23CO industrial. Retirar interruptor a modo prueba. Abrir B9C10-1.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 12:00	15-02-22 06:40	16-02-22 16:47	
0102001284	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E RITRUFQUEN	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Asociado a proyecto NUP 1117 se realizarán trabajos de tendido de conductor de control y protecciones entre celdas existentes y nueva sala de celdas de la subestación. No existen clientes finitos afectados.	Riesgo Medio y controlado	Se tomarán todas las medidas de precaución.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:10	15-02-22 18:00	15-02-22 16:11	15-02-22 21:51	
0102001332	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E GRANEROS	otros: tendido_cable	Alambrado de control	Sin Limitación	Revisión y tendido de alambrado de control asociado a nuevas instalaciones NUP 896	Riesgo del Trabajo medio controlado	Sin consumos afectados	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 20:00	15-02-22 10:05	15-02-22 21:30	
0102001194	Subestación	Ejecución Exitosa	CHARRERA TRANSDORA SE ENERGIA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimientos Normal, Reducido y Exhaustivo de los Equipos de Comunicación, Servidores, Routers y S23CO en S/E Ancoa.	Posible pérdida intermite de comunicación con S/E Ancoa.	Plan Mantenimiento preventivo SCADA y Comunicaciones. Los trabajos serán ejecutados claramente.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 14:00	16-02-22 18:00	15-02-22 15:35	16-02-22 14:43		
0102001065	Subestación	Ejecución Exitosa	CODECO CHILE DIVISION MINISTRO INREI	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MMH	Mantenimiento a RTU en SE Mirera Ministro Riales.	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la No Reconexión de los interruptores S212 en SE MMH y S211 en SE Encarnación.	se tomarán todos los respaldos para realizar el trabajo de forma segura	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 20:00	15-02-22 11:17	15-02-22 18:57		
0102001000	Subestación	Ejecución Exitosa	COILBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL CAÑUELLAR	otros: grupo_emergencia	Grupo Emergencia	Sin Limitación	Prueba de verificación Grupo electrógeno	Nivel de riesgo Bajo	Pruebas con carga del grupo electrógeno de central Cañueillar, considerando arranque en modo manual del grupo electrógeno y sincronización, para verificar su buen funcionamiento.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 09:00	15-02-22 17:00	15-02-22 09:36	15-02-22 10:34	
0102000891	Subestación	Ejecución Exitosa	COILBUN TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAS TORTOLAS	BA S/E LAS TORTOLAS 220KV BP-1 BA S/E LAS TORTOLAS 28KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Riesgo Bajo, Lavado de Aislación mediante chorro de agua Decreminalizada a alta presión en paños de 23 x 220 KV subestación Las Tortolas y los paños de Barra 23 KV, Barra 220 KV, los paños de llegada y salida de las líneas 11 y 12 y paños de transformación FT, FT2, paños B9 a BV1, DT1, DT2, DT3, DT4. Por lo anterior se pide que ante una operación intervenga de la línea transm Populano - Las Tortolas y Tortolas - Malmillo, estos no sean reconectados hasta confirmar con el jefe de fama o el inspector Gilbun S.A presente durante los trabajos.	Riesgo Bajo, Lavado de Aislación mediante chorro de agua Decreminalizada a alta presión en paños de 23 x 220 KV. El lavado de aislación en paños de 23 x 220 KV consiste en la aplicación sobre la aislación y mediante chorro a alta presión en las instalaciones energizadas, de agua decreminalizada.	Se realiza Lavado de Aislación mediante chorro de agua Decreminalizada a alta presión en paños de 23 x 220 KV subestación Las Tortolas y los paños de Barra 23 KV, Barra 220 KV, los paños de llegada y salida de las líneas 11 y 12 y paños de transformación FT, FT2, paños B9 a BV1, DT1, DT2, DT3, DT4. Por lo anterior se pide que ante una operación intervenga de la línea transm Populano - Las Tortolas y Tortolas - Malmillo, estos no sean reconectados hasta confirmar con el jefe de fama o el inspector Gilbun S.A presente durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:30	15-02-22 18:00	15-02-22 10:14	15-02-22 16:38	

Reporte Descomenzación/Intervención Subestación
 Fecha generación reporte: 08-03-2022 22:04:47
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Extensa, Aprobado sin activación, Ejecución Extensa
 Total registros Generar: 202
 Total registros Subestación: 91

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Substación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Riesgo Evento	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
01002008990	Subestación	Ejecución Extensa	COBOLTRANSAMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAS TORTOLAS	LAS TORTOLAS 220/525/40MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará lavado de Aislación mediante chorro de agua Desmineralizada a alta presión en patios de 23 y 220 KV, subestación Las Tortolas a los pafios de Barra 23 KV, Barra 220 KV, Los pafios de Regula y salida de las líneas 1 y 2 y pafios de transformación IT1, IT2, pafios EN 33 VDT, DT1, DT2, DT3, DT4. Por lo anterior se pide que ante una operación intempestiva de la línea tramo Popayán - Las Tortolas y Tortolas - Matines, estas no sean reconectadas hasta confirmar con el jefe de fauna o el inspector Colbus S.A presente durante los trabajos.	Riesgo bajo, Lavado de Aislación mediante chorro de agua Desmineralizada a alta presión en patios de 23 y 220 KV, subestación Las Tortolas a los pafios de Barra 23 KV, Barra 220 KV, Los pafios de Regula y salida de las líneas 1 y 2 y pafios de transformación IT1, IT2, pafios EN 33 VDT, DT1, DT2, DT3, DT4. Por lo anterior se pide que ante una operación intempestiva de la línea tramo Popayán - Las Tortolas y Tortolas - Matines, estas no sean reconectadas hasta confirmar con el jefe de fauna o el inspector Colbus S.A presente durante los trabajos.	Se realizará lavado de Aislación mediante chorro de agua Desmineralizada a alta presión en patios de 23 y 220 KV, subestación Las Tortolas a los pafios de Barra 23 KV, Barra 220 KV, Los pafios de Regula y salida de las líneas 1 y 2 y pafios de transformación IT1, IT2, pafios EN 33 VDT, DT1, DT2, DT3, DT4. Por lo anterior se pide que ante una operación intempestiva de la línea tramo Popayán - Las Tortolas y Tortolas - Matines, estas no sean reconectadas hasta confirmar con el jefe de fauna o el inspector Colbus S.A presente durante los trabajos.	ninguno		15-02-22 08:30	15-02-22 18:00	15-02-22 10:14	15-02-22 16:38			
01002008969	Subestación	Ejecución Extensa	COBOLTRANSAMISIÓN S.A.	Descomenzación	Origen Interno	Programada	S/E MAIPO	S/E MAIPO 0F3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo a Pafio KP3, tanto a equipos primarios como a control y protecciones, por tal motivo se requiere pafio KP3 desenergizado.	Riesgo controlado, trabajo con instalaciones desenergizadas.	Se realizará mantenimiento preventivo a Pafio KP3, tanto a equipos primarios como a control y protecciones, por tal motivo se requiere pafio KP3 desenergizado.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-02-22 08:00	15-02-22 16:00	15-02-22 10:11	15-02-22 18:07	
01002008989	Subestación	Ejecución Extensa	COBOLTRANSAMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAS TORTOLAS	LAS TORTOLAS 220/525/40MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará lavado de Aislación mediante chorro de agua Desmineralizada a alta presión en patios de 23 y 220 KV, subestación Las Tortolas a los pafios de Barra 23 KV, Barra 220 KV, Los pafios de Regula y salida de las líneas 1 y 2 y pafios de transformación IT1, IT2, pafios EN 33 VDT, DT1, DT2, DT3, DT4. Por lo anterior se pide que ante una operación intempestiva de la línea tramo Popayán - Las Tortolas y Tortolas - Matines, estas no sean reconectadas hasta confirmar con el jefe de fauna o el inspector Colbus S.A presente durante los trabajos.	Riesgo bajo, Lavado de Aislación mediante chorro de agua Desmineralizada a alta presión en patios de 23 y 220 KV, subestación Las Tortolas a los pafios de Barra 23 KV, Barra 220 KV, Los pafios de Regula y salida de las líneas 1 y 2 y pafios de transformación IT1, IT2, pafios EN 33 VDT, DT1, DT2, DT3, DT4. Por lo anterior se pide que ante una operación intempestiva de la línea tramo Popayán - Las Tortolas y Tortolas - Matines, estas no sean reconectadas hasta confirmar con el jefe de fauna o el inspector Colbus S.A presente durante los trabajos.	Se realizará lavado de Aislación mediante chorro de agua Desmineralizada a alta presión en patios de 23 y 220 KV, subestación Las Tortolas a los pafios de Barra 23 KV, Barra 220 KV, Los pafios de Regula y salida de las líneas 1 y 2 y pafios de transformación IT1, IT2, pafios EN 33 VDT, DT1, DT2, DT3, DT4. Por lo anterior se pide que ante una operación intempestiva de la línea tramo Popayán - Las Tortolas y Tortolas - Matines, estas no sean reconectadas hasta confirmar con el jefe de fauna o el inspector Colbus S.A presente durante los trabajos.	ninguno		15-02-22 08:30	15-02-22 18:00	15-02-22 10:14	15-02-22 16:38			
01002021025	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑIA MINERA DEL PACIFICO S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SECCIONADORA LIANO DE LLAMPOS		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Transferir precisa efectuar en S/E Cardones, Secciónes 1 y 2 de Barra de 220 KV, lavado de aislación a equipos primarios, pafios 1L1, 1L2, 1L3, 1L4, 1L5, 1L6, 1L8, 1L9, 1L12, 1L17, 1L18, 1L19, 1L20, 1L21, 1L22, 1L23, 1L24, 1L25, 1L26, 1L27, 1L28, 1L29, 1L30, 1L31, 1L32, 1L33, 1L34, 1L35, 1L36, 1L37, 1L38, 1L39, 1L40, 1L41, 1L42, 1L43, 1L44, 1L45, 1L46, 1L47, 1L48, 1L49, 1L50, 1L51, 1L52, 1L53, 1L54, 1L55, 1L56, 1L57, 1L58, 1L59, 1L60, 1L61, 1L62, 1L63, 1L64, 1L65, 1L66, 1L67, 1L68, 1L69, 1L70, 1L71, 1L72, 1L73, 1L74, 1L75, 1L76, 1L77, 1L78, 1L79, 1L80, 1L81, 1L82, 1L83, 1L84, 1L85, 1L86, 1L87, 1L88, 1L89, 1L90, 1L91, 1L92, 1L93, 1L94, 1L95, 1L96, 1L97, 1L98, 1L99, 1L100, 1L101, 1L102, 1L103, 1L104, 1L105, 1L106, 1L107, 1L108, 1L109, 1L110, 1L111, 1L112, 1L113, 1L114, 1L115, 1L116, 1L117, 1L118, 1L119, 1L120, 1L121, 1L122, 1L123, 1L124, 1L125, 1L126, 1L127, 1L128, 1L129, 1L130, 1L131, 1L132, 1L133, 1L134, 1L135, 1L136, 1L137, 1L138, 1L139, 1L140, 1L141, 1L142, 1L143, 1L144, 1L145, 1L146, 1L147, 1L148, 1L149, 1L150, 1L151, 1L152, 1L153, 1L154, 1L155, 1L156, 1L157, 1L158, 1L159, 1L160, 1L161, 1L162, 1L163, 1L164, 1L165, 1L166, 1L167, 1L168, 1L169, 1L170, 1L171, 1L172, 1L173, 1L174, 1L175, 1L176, 1L177, 1L178, 1L179, 1L180, 1L181, 1L182, 1L183, 1L184, 1L185, 1L186, 1L187, 1L188, 1L189, 1L190, 1L191, 1L192, 1L193, 1L194, 1L195, 1L196, 1L197, 1L198, 1L199, 1L200, 1L201, 1L202, 1L203, 1L204, 1L205, 1L206, 1L207, 1L208, 1L209, 1L210, 1L211, 1L212, 1L213, 1L214, 1L215, 1L216, 1L217, 1L218, 1L219, 1L220, 1L221, 1L222, 1L223, 1L224, 1L225, 1L226, 1L227, 1L228, 1L229, 1L230, 1L231, 1L232, 1L233, 1L234, 1L235, 1L236, 1L237, 1L238, 1L239, 1L240, 1L241, 1L242, 1L243, 1L244, 1L245, 1L246, 1L247, 1L248, 1L249, 1L250, 1L251, 1L252, 1L253, 1L254, 1L255, 1L256, 1L257, 1L258, 1L259, 1L260, 1L261, 1L262, 1L263, 1L264, 1L265, 1L266, 1L267, 1L268, 1L269, 1L270, 1L271, 1L272, 1L273, 1L274, 1L275, 1L276, 1L277, 1L278, 1L279, 1L280, 1L281, 1L282, 1L283, 1L284, 1L285, 1L286, 1L287, 1L288, 1L289, 1L290, 1L291, 1L292, 1L293, 1L294, 1L295, 1L296, 1L297, 1L298, 1L299, 1L300, 1L301, 1L302, 1L303, 1L304, 1L305, 1L306, 1L307, 1L308, 1L309, 1L310, 1L311, 1L312, 1L313, 1L314, 1L315, 1L316, 1L317, 1L318, 1L319, 1L320, 1L321, 1L322, 1L323, 1L324, 1L325, 1L326, 1L327, 1L328, 1L329, 1L330, 1L331, 1L332, 1L333, 1L334, 1L335, 1L336, 1L337, 1L338, 1L339, 1L340, 1L341, 1L342, 1L343, 1L344, 1L345, 1L346, 1L347, 1L348, 1L349, 1L350, 1L351, 1L352, 1L353, 1L354, 1L355, 1L356, 1L357, 1L358, 1L359, 1L360, 1L361, 1L362, 1L363, 1L364, 1L365, 1L366, 1L367, 1L368, 1L369, 1L370, 1L371, 1L372, 1L373, 1L374, 1L375, 1L376, 1L377, 1L378, 1L379, 1L380, 1L381, 1L382, 1L383, 1L384, 1L385, 1L386, 1L387, 1L388, 1L389, 1L390, 1L391, 1L392, 1L393, 1L394, 1L395, 1L396, 1L397, 1L398, 1L399, 1L400, 1L401, 1L402, 1L403, 1L404, 1L405, 1L406, 1L407, 1L408, 1L409, 1L410, 1L411, 1L412, 1L413, 1L414, 1L415, 1L416, 1L417, 1L418, 1L419, 1L420, 1L421, 1L422, 1L423, 1L424, 1L425, 1L426, 1L427, 1L428, 1L429, 1L430, 1L431, 1L432, 1L433, 1L434, 1L435, 1L436, 1L437, 1L438, 1L439, 1L440, 1L441, 1L442, 1L443, 1L444, 1L445, 1L446, 1L447, 1L448, 1L449, 1L450, 1L451, 1L452, 1L453, 1L454, 1L455, 1L456, 1L457, 1L458, 1L459, 1L460, 1L461, 1L462, 1L463, 1L464, 1L465, 1L466, 1L467, 1L468, 1L469, 1L470, 1L471, 1L472, 1L473, 1L474, 1L475, 1L476, 1L477, 1L478, 1L479, 1L480, 1L481, 1L482, 1L483, 1L484, 1L485, 1L486, 1L487, 1L488, 1L489, 1L490, 1L491, 1L492, 1L493, 1L494, 1L495, 1L496, 1L497, 1L498, 1L499, 1L500, 1L501, 1L502, 1L503, 1L504, 1L505, 1L506, 1L507, 1L508, 1L509, 1L510, 1L511, 1L512, 1L513, 1L514, 1L515, 1L516, 1L517, 1L518, 1L519, 1L520, 1L521, 1L522, 1L523, 1L524, 1L525, 1L526, 1L527, 1L528, 1L529, 1L530, 1L531, 1L532, 1L533, 1L534, 1L535, 1L536, 1L537, 1L538, 1L539, 1L540, 1L541, 1L542, 1L543, 1L544, 1L545, 1L546, 1L547, 1L548, 1L549, 1L550, 1L551, 1L552, 1L553, 1L554, 1L555, 1L556, 1L557, 1L558, 1L559, 1L560, 1L561, 1L562, 1L563, 1L564, 1L565, 1L566, 1L567, 1L568, 1L569, 1L570, 1L571, 1L572, 1L573, 1L574, 1L575, 1L576, 1L577, 1L578, 1L579, 1L580, 1L581, 1L582, 1L583, 1L584, 1L585, 1L586, 1L587, 1L588, 1L589, 1L590, 1L591, 1L592, 1L593, 1L594, 1L595, 1L596, 1L597, 1L598, 1L599, 1L600, 1L601, 1L602, 1L603, 1L604, 1L605, 1L606, 1L607, 1L608, 1L609, 1L610, 1L611, 1L612, 1L613, 1L614, 1L615, 1L616, 1L617, 1L618, 1L619, 1L620, 1L621, 1L622, 1L623, 1L624, 1L625, 1L626, 1L627, 1L628, 1L629, 1L630, 1L631, 1L632, 1L633, 1L634, 1L635, 1L636, 1L637, 1L638, 1L639, 1L640, 1L641, 1L642, 1L643, 1L644, 1L645, 1L646, 1L647, 1L648, 1L649, 1L650, 1L651, 1L652, 1L653, 1L654, 1L655, 1L656, 1L657, 1L658, 1L659, 1L660, 1L661, 1L662, 1L663, 1L664, 1L665, 1L666, 1L667, 1L668, 1L669, 1L670, 1L671, 1L672, 1L673, 1L674, 1L675, 1L676, 1L677, 1L678, 1L679, 1L680, 1L681, 1L682, 1L683, 1L684, 1L685, 1L686, 1L687, 1L688, 1L689, 1L690, 1L691, 1L692, 1L693, 1L694, 1L695, 1L696, 1L697, 1L698, 1L699, 1L700, 1L701, 1L702, 1L703, 1L704, 1L705, 1L706, 1L707, 1L708, 1L709, 1L710, 1L711, 1L712, 1L713, 1L714, 1L715, 1L716, 1L717, 1L718, 1L719, 1L720, 1L721, 1L722, 1L723, 1L724, 1L725, 1L726, 1L727, 1L728, 1L729, 1L730, 1L731, 1L732, 1L733, 1L734, 1L735, 1L736, 1L737, 1L738, 1L739, 1L740, 1L741, 1L742, 1L743, 1L744, 1L745, 1L746, 1L747, 1L748, 1L749, 1L750, 1L751, 1L752, 1L753, 1L754, 1L755, 1L756, 1L757, 1L758, 1L759, 1L760, 1L761, 1L762, 1L763, 1L764, 1L765, 1L766, 1L767, 1L768, 1L769, 1L770, 1L771, 1L772, 1L773, 1L774, 1L775, 1L776, 1L777, 1L778, 1L779, 1L780, 1L781, 1L782, 1L783, 1L784, 1L785, 1L786, 1L787, 1L788, 1L789, 1L790, 1L791, 1L792, 1L793, 1L794, 1L795, 1L796, 1L797, 1L798, 1L799, 1L800, 1L801, 1L802, 1L803, 1L804, 1L805, 1L806, 1L807, 1L808, 1L809, 1L810, 1L811, 1L812, 1L813, 1L814, 1L815, 1L816, 1L817, 1L818, 1L819, 1L820, 1L821, 1L822, 1L823, 1L824, 1L825, 1L826, 1L827, 1L828, 1L829, 1L830, 1L831, 1L832, 1L833, 1L834, 1L835, 1L836, 1L837, 1L838, 1L839, 1L840, 1L841, 1L842, 1L843, 1L844, 1L845, 1L846, 1L847, 1L848, 1L849, 1L850, 1L851, 1L852, 1L853, 1L854, 1L855, 1L856, 1L857, 1L858, 1L859, 1L860, 1L861, 1L862, 1L863, 1L864, 1L865, 1L866, 1L867, 1L868, 1L869, 1L870, 1L871, 1L872, 1L873, 1L874, 1L875, 1L876, 1L877, 1L878, 1L879, 1L880, 1L881, 1L882, 1L883, 1L884, 1L885, 1L886, 1L887, 1L888, 1L889, 1L890, 1L891, 1L892, 1L893, 1L894, 1L895, 1L896, 1L897, 1L898, 1L899, 1L900, 1L901, 1L902, 1L903, 1L904, 1L905, 1L906, 1L907, 1L908, 1L909, 1L910, 1L911, 1L912, 1L913, 1L914, 1L915, 1L916, 1L917, 1L918, 1L919, 1L920, 1L921, 1L922, 1L923, 1L924, 1L925, 1L926, 1L927, 1L928, 1L929, 1L930, 1L931, 1L932, 1L933, 1L934, 1L935, 1L936, 1L937, 1L938, 1L939, 1L940, 1L941, 1L942, 1L943, 1L944, 1L945, 1L946, 1L947, 1L948, 1L949, 1L950, 1L951, 1L952, 1L953, 1L954, 1L955, 1L956, 1L957, 1L958, 1L959, 1L960, 1L961, 1L962, 1L963, 1L964, 1L965, 1L966, 1L967, 1L968, 1L969, 1L970, 1L971, 1L972, 1L973, 1L974, 1L975, 1L976, 1L977, 1L978, 1L979, 1L980, 1L981, 1L982, 1L983, 1L984, 1L985, 1L986, 1L987, 1L988, 1L989, 1L990, 1L991, 1L992, 1L993, 1L994, 1L995, 1L996, 1L997, 1L998, 1L999, 1L1000, 1L1001, 1L1002, 1L1003, 1L1004, 1L1005, 1L1006, 1L1007, 1L1008, 1L1009, 1L1010, 1L1011, 1L1012, 1L1013, 1L1014, 1L1015, 1L1016, 1L1017, 1L1018, 1L1019, 1L1020, 1L1021, 1L1022, 1L1023, 1L1024, 1L1025, 1L1026, 1L1027, 1L1028, 1L1029, 1L1030, 1L1031, 1L1032, 1L1033, 1L1034, 1L1035, 1L1036, 1L1037, 1L1038, 1L1039, 1L1040, 1L1041, 1L1042, 1L1043, 1L1044, 1L1045, 1L1046, 1L1047, 1L1048, 1L1049, 1L1050, 1L1051, 1L1052, 1L1053, 1L1054, 1L1055, 1L1056, 1L1057, 1L1058, 1L1059, 1L1060, 1L1061, 1L1062, 1L1063, 1L1064, 1L1065, 1L1066, 1L1067, 1L1068, 1L1069, 1L1070, 1L1071, 1L1072, 1L1073, 1L1074, 1L1075, 1L1076, 1L1077, 1L1078, 1L1079, 1L1080, 1L1081, 1L1082, 1L1083, 1L1084, 1L1085, 1L1086, 1L1087, 1L1088, 1L1089, 1L1090, 1L1091, 1L1092, 1L1093, 1L1094, 1L1095, 1L1096, 1L1097, 1L1098, 1L1099, 1L1100, 1L1101, 1L1102, 1L1103, 1L1104, 1L1105, 1L1106, 1L1107, 1L1108, 1L1109, 1L1110, 1L1111, 1L1112, 1L1113, 1L1114, 1L1115, 1L1116, 1L1117, 1L1118, 1L1119, 1L1120, 1L1121, 1L1122, 1L1123, 1L1124, 1L1125, 1L1126, 1L1127, 1L1128, 1L1129, 1L1130, 1L1131, 1L1132, 1L1133, 1L1134, 1L1135, 1L1136, 1L1137, 1L1138, 1L1139, 1L1140, 1L1141, 1L1142, 1L1143, 1L1144, 1L1145, 1L1146, 1L1147, 1L1148, 1L1149, 1L1150, 1L1151, 1L1152, 1L1153, 1L1154, 1L1155, 1L1156, 1L1157, 1L1158, 1L1159, 1L1160, 1L1161, 1L1162, 1L1163, 1L1164, 1L1165, 1L1166, 1L1167, 1L1168, 1L1169, 1L1170, 1L1171, 1L1172, 1L1173, 1L1174, 1L1175, 1L1176, 1L1177, 1L1178, 1L1179, 1L1180, 1L1181, 1L1182, 1L1183, 1L1184, 1L1185, 1L1186, 1L1187, 1L1188, 1L1189, 1L1190, 1L1191, 1L1192, 1L1193, 1L1194, 1L1195, 1L1196, 1L1197, 1L1198, 1L1199, 1L1200, 1L1201, 1L1202, 1L1203, 1L1204, 1L1205, 1L1206, 1L1207, 1L1208, 1L1209, 1L1210, 1L1211, 1L1212, 1L1213, 1L1214, 1L1215, 1L1216, 1L1217, 1L1218, 1L1219, 1L1220, 1L1221, 1L1222, 1L1223, 1L1224, 1L1225, 1L1226, 1L1227, 1L1228, 1L1229, 1L1230, 1L1231, 1L1232, 1L1233, 1L1234, 1L1235, 1L1236, 1L1237, 1L1238, 1L1239, 1L1240, 1L1241, 1L1242, 1L1243, 1L1244, 1L1245, 1L1246, 1L1247, 1L1248, 1L1249, 1L1250, 1L1251, 1L1252, 1L1253, 1L1254, 1L1255, 1L1256, 1L1257, 1L1258, 1L1259, 1L1260, 1L1261, 1L1262, 1L1263, 1L1264, 1L1265, 1L1266, 1L1267, 1L1268, 1L1269, 1L1270, 1L1271, 1L1272, 1L1273, 1L1274, 1L1275, 1L1276, 1L1277, 1L1278, 1L1279, 1L1280, 1L1281, 1L1282, 1L1283, 1L1284, 1L1285, 1L1286, 1L1287, 1L1288, 1L1289, 1L1290, 1L1291, 1L1292, 1L1293, 1L1294, 1L1295, 1L1296, 1L1297, 1L1298, 1L1299, 1L1300, 1L1301, 1L1302, 1L1303, 1L1304, 1L1305, 1L1306, 1L1307, 1L1308, 1L1309, 1L1310, 1L1311, 1L1312, 1L1313, 1L1314, 1L1315, 1L1316, 1L1317, 1L1318, 1L1319, 1L1320, 1L1321, 1L1322, 1L1323, 1L1324, 1L1325, 1L1326, 1L1327, 1L1328, 1L1329, 1L1330, 1L1331, 1L1332, 1L1333, 1L1334, 1L1335, 1L1336, 1L1337, 1L1338, 1L1339, 1L1340, 1L1341, 1L1342, 1L1343, 1L1344, 1L1345, 1L1346, 1L1347, 1L1348, 1L1349, 1L1350, 1L1351, 1L1352, 1L1353, 1L1354, 1L1355, 1L1356, 1L1357, 1L1358, 1L1359, 1L1360, 1L1361, 1L1362, 1L1363, 1L1364, 1L1365, 1L1366, 1L1367, 1L1368, 1L1369, 1L1370, 1L1371, 1L1372, 1L1373, 1L1374, 1L1375, 1L1376, 1L1377, 1L1378, 1L1379, 1L1380, 1L1381, 1L1382, 1L1383, 1L1384, 1L1385, 1L1386, 1L1387, 1L1388, 1L1389, 1L1390, 1L1391, 1L1											

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
 Fecha generación reporte: 08-03-2022 22:04:47
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Extensa, Aprobado sin activación, Ejecución Extensa
 Total registros General: 202
 Total registros Subestación: 93

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Receso)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
D0020012828	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DOMEYKO	BA S/E DOMEYKO 220KV - BP1 BA S/E DOMEYKO 220KV - BP2 BA S/E DOMEYKO 220KV - BT	Medición de malla a tierra	Sin Limitación	Medición de malla a tierra S/E Domeyko	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Condiciones Requeridas: S/E Domeyko No Reconectar S211, No Reconectar S212, No Reconectar S213 S/E Domeyko No Reconectar S214, No Reconectar S215, No Reconectar S216, No Reconectar S218 S/E Domeyko No Reconectar S219, No Reconectar S210 S/E O'Higgins No Reconectar S212 S/E Purillo No Reconectar S212 S/E Chimbaracco No Reconectar S212 S/E Escudadorillo No Reconectar S211 S/E Sotico No Reconectar S215 S/E Sulfuras No Reconectar S211 S/E Pta. Ocho No Reconectar S217, No Reconectar S2172 S/E Laguna Secaho No Reconectar S211 S/E DOPIN No Reconectar S211	No tiene consumo afectado	ninguno		15-02-22 08:00	15-02-22 20:00	15-02-22 14:10	15-02-22 17:34		
D0020012909	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DOMEYKO	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de FO y LPT entre armarios de protecciones. Armario RTU y tablero de comunicaciones 4100-CU-001.	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Interferencia señales SFR Interferencia señales Madris S/E DOMEYKO	No tiene consumo afectado				15-02-22 08:00	18-02-22 20:00	15-02-22 14:12	21-02-22 21:40	
D0020011534	Subestación	Ejecución Extensa	PARQUE EDUICO CABO LEONES I.S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL PARQUE EDUICO CABO LEONES I.S.A.	S/E CENTRAL PARQUE EDUICO CABO LEONES I.S.A.	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de equipos primarios en patio 220 kV en S/E Matencillo. Trabajo ejecutado por Transact. Condiciones requeridas: No reconectar S213 en S/E Central Parque Eduico Cabo Leones I.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de equipos primarios en patio 220V en S/E Matencillo. Trabajo ejecutado por Transact. Condiciones requeridas: No reconectar S213 en S/E Central Parque Eduico Cabo Leones I.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 07:30	15-02-22 16:31	
D0020011575	Subestación	Ejecución Extensa	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF QUILLAGUA	S/E TAP OFF QUILLAGUA II	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Movimiento de Tierra y Montaje de Cañerías de 30" y 8" Bajo Línea Eléctrica en P2050-152 para Proyecto Quebrada Blanca 2 de Minera TEGA solicitud de Proyecto Tech OBE: Movimiento de Tierra y Montaje de Cañerías de 30" y 8" Bajo Línea Eléctrica en P2050-150 para Proyecto Quebrada Blanca 2 de Minera TEGA. Trabajos realizados por Minera Tech y solicitados por Transact. Condiciones requeridas: No reconectar S213 en S/E Tap off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo.	Movimiento de Tierra y Montaje de Cañerías de 30" y 8" Bajo Línea Eléctrica en P2050-152 para Proyecto Quebrada Blanca 2 de Minera TEGA solicitud de Proyecto Tech OBE: Movimiento de Tierra y Montaje de Cañerías de 30" y 8" Bajo Línea Eléctrica en P2050-150 para Proyecto Quebrada Blanca 2 de Minera TEGA. Trabajos realizados por Minera Tech y solicitados por Transact. Condiciones requeridas: No reconectar S213 en S/E Tap off Quillagua.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 06:29	15-02-22 18:15		
D0020008952	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SANGRA	SANGRA 69/24V 30MVA T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Medidas Preventivas de Aislación a Protecciones Mecánicas del Transformador T1 Se Sangra.	El riesgo de la faena es bajo y controlado.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado				15-02-22 09:00	15-02-22 18:00	15-02-22 15:02	15-02-22 17:15	
D0020009627	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NEGRETE	S/E NEGRETE B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No Reconectar S2 B1 por retiro de Placa OSB en proximidad de puntos energizados, retiro de limitadores de onda, instalación de cinta sobre panel subrepositor, y vidrio de Placas OSB DESCONECTADOS B0B1-1.	Riesgo bajo controlado, se mantendrá distancia de seguridad con equipos energizados.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno			15-02-22 08:00	18-02-22 20:00	15-02-22 09:44	18-02-22 18:00	
D0020012446	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PAPOSO	S/E PAPOSO IT3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se requiere no reconectar S217 a solicitud de Transact por faena de lavado de aislación equipos primarios patio 220kV pafos: II, 2, 3, 17C, IT2 y marcos de barra y Pajoso.	El riesgo en la operación del S217 durante las faenas de lavado a equipos primarios por parte de Transact en S/E Pajoso.	SODI 13399 INTERNA DE TRASELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 06:17	15-02-22 16:24		
D0020012900	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E KIMAL	S/E KIMAL I1 S/E KIMAL I2 S/E KIMAL I7	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se requiere no reconectar interruptores S210, S211, S216, S217 a solicitud de ENGE de aislación en S/E Nueva Chacumata por parte de ENGE.	El riesgo en la operación de interruptores durante el lavado de aislación en S/E Nueva Chacumata por parte de ENGE.	SODI 23 DE ENGE REGISTRO INTERNO.	No tiene consumo afectado			15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 08:50	15-02-22 17:55		
D0020011412	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD QUILLAGUA Y MINERA DE CHILE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA IT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de Transact. A solicitud de Proyecto Tech OBE: Movimiento de Tierra y Montaje de Cañerías de 30" y 8" Bajo Línea Eléctrica en P2050-152 y P2050-150 para Proyecto Quebrada Blanca 2 de Minera TEGA.	El riesgo es bajo, pero se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Tap Off Nueva Victoria, Bloqueo a la reconexión y No reconectar S217.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:33	15-02-22 18:44	
D0020005051	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHARBUA	S/E CHARBUA A6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	* Trabajo asociado a Obra de Ampliación N°5 "Cambio de Circuitos 145146U Charbuá - Tap Chilan y 145146U Charbuá - Montevideo", Decreto N°418.	Bajo	Actividades: S/E Charbuá: Demolición de fundación B8A6-1 y B8A6-2/27. Obras civiles para construcción de nuevas fundaciones TTCC AB, TTPP AB, B8A6-1 y B8A6-2/27. Concrecionamiento de punta tierra de los nuevos equipos TTCC AB, TTPP AB, B8A6-1 y B8A6-2. Modificación de cinta dorada y cinta perimetral del Paflo A6. Instalaciones en Riesgo: S.A.A. C.C. Charbuá y S.A.A. C.A. Charbuá. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Polpaico: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 08:18	15-02-22 17:57		
D0020011281	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	MD S/E POLPAICO 500KV K1 P	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Polpaico: Trabajos programados para verificación de medidor de facturación.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Trabajos programados para verificación de medidor de facturación. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de Sotico al Aguiro - Polpaico 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Polpaico: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-02-22 11:00	15-02-22 14:00	15-02-22 11:55	15-02-22 13:57		
D0020009475	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MATENCILLO	BA S/E MATENCILLO 220KV SECCION 2 EN AIRE BA S/E MATENCILLO 220KV SECCION 1 EN AIRE	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	M/S Matencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, pafos: II, IT, IT2, IT3, IT4, IT5, IT6, IT7, IT8, IT9, IT10, IT11, IT12, IT17, IT18, IT19, IT20, IT21, IT22, IT23, IT24, IT25, IT26, IT27, IT28, IT29, IT30, IT31, IT32, IT33, IT34, IT35, IT36, IT37, IT38, IT39, IT40, IT41, IT42, IT43, IT44, IT45, IT46, IT47, IT48, IT49, IT50, IT51, IT52, IT53, IT54, IT55, IT56, IT57, IT58, IT59, IT60, IT61, IT62, IT63, IT64, IT65, IT66, IT67, IT68, IT69, IT70, IT71, IT72, IT73, IT74, IT75, IT76, IT77, IT78, IT79, IT80, IT81, IT82, IT83, IT84, IT85, IT86, IT87, IT88, IT89, IT90, IT91, IT92, IT93, IT94, IT95, IT96, IT97, IT98, IT99, IT100, IT101, IT102, IT103, IT104, IT105, IT106, IT107, IT108, IT109, IT110, IT111, IT112, IT113, IT114, IT115, IT116, IT117, IT118, IT119, IT120, IT121, IT122, IT123, IT124, IT125, IT126, IT127, IT128, IT129, IT130, IT131, IT132, IT133, IT134, IT135, IT136, IT137, IT138, IT139, IT140, IT141, IT142, IT143, IT144, IT145, IT146, IT147, IT148, IT149, IT150, IT151, IT152, IT153, IT154, IT155, IT156, IT157, IT158, IT159, IT160, IT161, IT162, IT163, IT164, IT165, IT166, IT167, IT168, IT169, IT170, IT171, IT172, IT173, IT174, IT175, IT176, IT177, IT178, IT179, IT180, IT181, IT182, IT183, IT184, IT185, IT186, IT187, IT188, IT189, IT190, IT191, IT192, IT193, IT194, IT195, IT196, IT197, IT198, IT199, IT200, IT201, IT202, IT203, IT204, IT205, IT206, IT207, IT208, IT209, IT210, IT211, IT212, IT213, IT214, IT215, IT216, IT217, IT218, IT219, IT220, IT221, IT222, IT223, IT224, IT225, IT226, IT227, IT228, IT229, IT230, IT231, IT232, IT233, IT234, IT235, IT236, IT237, IT238, IT239, IT240, IT241, IT242, IT243, IT244, IT245, IT246, IT247, IT248, IT249, IT250, IT251, IT252, IT253, IT254, IT255, IT256, IT257, IT258, IT259, IT260, IT261, IT262, IT263, IT264, IT265, IT266, IT267, IT268, IT269, IT270, IT271, IT272, IT273, IT274, IT275, IT276, IT277, IT278, IT279, IT280, IT281, IT282, IT283, IT284, IT285, IT286, IT287, IT288, IT289, IT290, IT291, IT292, IT293, IT294, IT295, IT296, IT297, IT298, IT299, IT300, IT301, IT302, IT303, IT304, IT305, IT306, IT307, IT308, IT309, IT310, IT311, IT312, IT313, IT314, IT315, IT316, IT317, IT318, IT319, IT320, IT321, IT322, IT323, IT324, IT325, IT326, IT327, IT328, IT329, IT330, IT331, IT332, IT333, IT334, IT335, IT336, IT337, IT338, IT339, IT340, IT341, IT342, IT343, IT344, IT345, IT346, IT347, IT348, IT349, IT350, IT351, IT352, IT353, IT354, IT355, IT356, IT357, IT358, IT359, IT360, IT361, IT362, IT363, IT364, IT365, IT366, IT367, IT368, IT369, IT370, IT371, IT372, IT373, IT374, IT375, IT376, IT377, IT378, IT379, IT380, IT381, IT382, IT383, IT384, IT385, IT386, IT387, IT388, IT389, IT390, IT391, IT392, IT393, IT394, IT395, IT396, IT397, IT398, IT399, IT400, IT401, IT402, IT403, IT404, IT405, IT406, IT407, IT408, IT409, IT410, IT411, IT412, IT413, IT414, IT415, IT416, IT417, IT418, IT419, IT420, IT421, IT422, IT423, IT424, IT425, IT426, IT427, IT428, IT429, IT430, IT431, IT432, IT433, IT434, IT435, IT436, IT437, IT438, IT439, IT440, IT441, IT442, IT443, IT444, IT445, IT446, IT447, IT448, IT449, IT450, IT451, IT452, IT453, IT454, IT455, IT456, IT457, IT458, IT459, IT460, IT461, IT462, IT463, IT464, IT465, IT466, IT467, IT468, IT469, IT470, IT471, IT472, IT473, IT474, IT475, IT476, IT477, IT478, IT479, IT480, IT481, IT482, IT483, IT484, IT485, IT486, IT487, IT488, IT489, IT490, IT491, IT492, IT493, IT494, IT495, IT496, IT497, IT498, IT499, IT500, IT501, IT502, IT503, IT504, IT505, IT506, IT507, IT508, IT509, IT510, IT511, IT512, IT513, IT514, IT515, IT516, IT517, IT518, IT519, IT520, IT521, IT522, IT523, IT524, IT525, IT526, IT527, IT528, IT529, IT530, IT531, IT532, IT533, IT534, IT535, IT536, IT537, IT538, IT539, IT540, IT541, IT542, IT543, IT544, IT545, IT546, IT547, IT548, IT549, IT550, IT551, IT552, IT553, IT554, IT555, IT556, IT557, IT558, IT559, IT560, IT561, IT562, IT563, IT564, IT565, IT566, IT567, IT568, IT569, IT570, IT571, IT572, IT573, IT574, IT575, IT576, IT577, IT578, IT579, IT580, IT581, IT582, IT583, IT584, IT585, IT586, IT587, IT588, IT589, IT590, IT591, IT592, IT593, IT594, IT595, IT596, IT597, IT598, IT599, IT600, IT601, IT602, IT603, IT604, IT605, IT606, IT607, IT608, IT609, IT610, IT611, IT612, IT613, IT614, IT615, IT616, IT617, IT618, IT619, IT620, IT621, IT622, IT623, IT624, IT625, IT626, IT627, IT628, IT629, IT630, IT631, IT632, IT633, IT634, IT635, IT636, IT637, IT638, IT639, IT640, IT641, IT642, IT643, IT644, IT645, IT646, IT647, IT648, IT649, IT650, IT651, IT652, IT653, IT654, IT655, IT656, IT657, IT658, IT659, IT660, IT661, IT662, IT663, IT664, IT665, IT666, IT667, IT668, IT669, IT670, IT671, IT672, IT673, IT674, IT675, IT676, IT677, IT678, IT679, IT680, IT681, IT682, IT683, IT684, IT685, IT686, IT687, IT688, IT689, IT690, IT691, IT692, IT693, IT694, IT695, IT696, IT697, IT698, IT699, IT700, IT701, IT702, IT703, IT704, IT705, IT706, IT707, IT708, IT709, IT710, IT711, IT712, IT713, IT714, IT715, IT716, IT717, IT718, IT719, IT720, IT721, IT722, IT723, IT724, IT725, IT726, IT727, IT728, IT729, IT730, IT731, IT732, IT733, IT734, IT735, IT736, IT737, IT738, IT739, IT740, IT741, IT742, IT743, IT744, IT745, IT746, IT747, IT748, IT749, IT750, IT751, IT752, IT753, IT754, IT755, IT756, IT757, IT758, IT759, IT760, IT761, IT762, IT763, IT764, IT765, IT766, IT767, IT768, IT769, IT770, IT771, IT772, IT773, IT774, IT775, IT776, IT777, IT778, IT779, IT780, IT781, IT782, IT783, IT784, IT785, IT786, IT787, IT788, IT789, IT790, IT791, IT792, IT793, IT794, IT795, IT796, IT797, IT798, IT799, IT800, IT801, IT802, IT803, IT804, IT805, IT806, IT807, IT808, IT809, IT810, IT811, IT812, IT813, IT814, IT815, IT816, IT817, IT818, IT819, IT820, IT821, IT822, IT823, IT824, IT825, IT826, IT827, IT828, IT829, IT830, IT831, IT832, IT833, IT834, IT835, IT836, IT837, IT838, IT839, IT840, IT841, IT842, IT843, IT844, IT845, IT846, IT847, IT848, IT849, IT850, IT851, IT852, IT853, IT854, IT855, IT856, IT857, IT858, IT859, IT860, IT861, IT862, IT863, IT864, IT865, IT866, IT867, IT868, IT869, IT870, IT871, IT872, IT873, IT874, IT875, IT876, IT877, IT878, IT879, IT880, IT881, IT882, IT883, IT884, IT885, IT886, IT887, IT888, IT889, IT890, IT891, IT892, IT893, IT894, IT895, IT896, IT897, IT898, IT899, IT900, IT901, IT902, IT903, IT904, IT905, IT906, IT907, IT908, IT909, IT910, IT911, IT912, IT913, IT914, IT915, IT916, IT917, IT918, IT919, IT920, IT921, IT922, IT923, IT924, IT925, IT926, IT927, IT928, IT929, IT930, IT931, IT932, IT933, IT934, IT935, IT936, IT937, IT938, IT939, IT940, IT941, IT942, IT943, IT944, IT945, IT946, IT947, IT948, IT949, IT950, IT951, IT952, IT953, IT954, IT955, IT956, IT957, IT958, IT959, IT960, IT961, IT962, IT963, IT964, IT965, IT966, IT967, IT968, IT969, IT970, IT971, IT972, IT973, IT974, IT975, IT976, IT977, IT978, IT979, IT980, IT981, IT982, IT983, IT984, IT985, IT986, IT987, IT988, IT989, IT990, IT991, IT992, IT993, IT994, IT995, IT996, IT997, IT998, IT999, IT1000.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:58	15-02-22 17:09				
D0020009532	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BA S/E CARDONES 220KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Cardones: S2A-009-A-DOBLE VINCULACIÓN: Instalación de conectores en cable aislado 240 kV, sector malla 220 kV y nuevo híbrido con salida subterránea patio 220 kV, malla e híbrido desconexión de equipos en explotación.	Bajo	Actividades: Obra de Construcción y Montaje de Equipos AT, S/E Cardones: S2A-009-A-DOBLE VINCULACIÓN: Instalación de conectores en cable aislado 240 kV, sector malla 220 kV y nuevo híbrido con salida subterránea patio 220 kV, malla e híbrido desconexión de equipos en explotación. Restricciones: Subestación Cardones, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Cardones. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cardones, delimitar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:58	15-02-22 21:03		
D0020009533	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	CARDONES ATR FEDERAL PACIFIC 230/138/11.8 kV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Cardones: S2A-009-A-DOBLE VINCULACIÓN: Instalación de conectores en cable aislado 240 kV, sector malla 220 kV y nuevo híbrido con salida subterránea patio 220 kV, malla e híbrido desconexión de equipos en explotación.	Bajo	Actividades: Obra de Construcción y Montaje de Equipos AT, S/E Cardones: S2A-009-A-DOBLE VINCULACIÓN: Instalación de conectores en cable aislado 240 kV, sector malla 220 kV y nuevo híbrido con salida subterránea patio 220 kV, malla e híbrido desconexión de equipos en explotación. Restricciones: Subestación Cardones, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Cardones. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cardones, delimitar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:58	15-02-22 21:03		
D0020009336	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BA S/E CARDONES 220KV SECCION 2 BA S/E CARDONES 220KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Cardones: M/P. Lavado de aislación equipos primarios pafos: IT, IT2, IT3, IT4, IT5, IT6, IT7, IT8, IT9, IT10, IT11, IT12, IT13, IT14, IT15, IT16, IT17, IT18, IT19, IT20, IT21, IT22, IT23, IT24, IT25, IT26, IT27, IT28, IT29, IT30, IT31, IT32, IT33, IT34, IT35, IT36, IT37, IT38, IT39, IT40, IT41, IT42, IT43, IT44, IT45, IT46, IT47, IT48, IT49, IT50, IT51, IT52, IT53, IT54, IT55, IT56, IT57, IT58, IT59, IT60, IT61, IT62, IT63, IT64, IT65, IT66, IT67, IT68, IT69, IT70, IT71, IT72, IT73, IT74, IT75, IT76, IT77, IT78, IT79, IT80, IT81, IT82, IT83, IT84, IT85, IT86, IT87, IT88, IT89, IT90, IT91, IT92, IT93, IT94, IT95, IT96, IT97, IT98, IT99, IT100, IT101, IT102, IT103, IT104, IT105, IT106, IT107, IT108, IT109, IT110, IT111, IT112, IT113, IT114, IT115, IT116, IT117, IT118, IT119, IT120, IT121, IT122, IT123, IT124, IT125, IT126, IT127, IT128, IT129, IT130, IT131, IT132, IT133, IT134, IT135, IT136, IT137, IT138, IT139, IT140, IT141, IT142, IT143, IT144, IT145, IT146, IT147, IT148, IT149, IT150, IT151, IT152, IT153, IT154, IT155, IT156, IT157, IT158, IT159, IT160, IT161, IT162, IT163, IT164, IT165, IT166, IT167, IT168, IT169, IT170, IT171, IT172, IT173, IT174, IT175, IT176, IT177, IT178, IT179, IT180, IT181, IT182, IT183, IT184, IT185, IT186, IT187, IT188, IT189, IT190, IT191, IT192, IT193, IT194, IT195, IT196, IT197, IT198, IT199, IT200, IT201, IT202, IT203, IT204, IT205, IT206, IT207, IT208, IT209, IT210, IT211, IT212, IT213, IT214, IT215, IT216, IT217, IT218, IT219, IT220, IT221, IT222, IT223, IT224, IT225, IT226, IT227, IT228, IT229, IT230, IT231, IT232, IT233, IT234, IT235, IT236, IT237, IT238, IT239, IT240, IT241, IT242, IT243, IT244, IT245, IT246, IT247, IT248, IT249, IT250, IT251, IT252, IT253, IT254, IT255, IT256, IT257, IT258											

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
 Fecha generación reporte: 08-03-2022 22:04:47
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 202
 Total registros Subestación: 91

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin Inicio	Fecha Efectiva Fin	Fecha Efectiva Fin
020202012020	Subestacion	Ejecución Exitosa	XSTRATA COPPER - ALTONORTE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO NORTE	BA S/E ALTO NORTE 120KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislacion de todos los paños asociados a la Barra de 120 KV, incluyendo marcos	Lavado aislacion método a distancia, riesgo bajo	S/E Altosurte: No Reconectar S2H3, S2H4, S2H5, S2H7, S2H73, S2H74. S/E Antislagas: No Reconectar S2H2. S/E Top Off La Negra: No Reconectar S2H1. S/E Capricornio: No Reconectar S2H2. S/E Top Off El Negro: No Reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-02-22 06:30	15-02-22 16:00	15-02-22 08:48	15-02-22 11:39	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 08-03-2022 22:04:47
 Estado: Aprobado en activación, Ejecución Exitosa, Aprobado en activación, Ejecución Exitosa
 Total registros Generar: 202
 Total registros Central Generadora: 14

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva
D002201171	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NORGENER	TER NORGENER U2	Otro Tipo de Trabajo	136	Unidad realiza mediciones de Hg	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Carga de la unidad debe ser igual o mayor a 71 MW. Puede realizar regulación ordinaria con ALC deshabilitado.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		15-03-22 20:00	16-03-22 08:00	15-03-22 20:53	16-03-22 08:04
D002200763	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALTO MAIPO SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP ALFAFAL II [EN_REVISION]	HP ALFAFAL II U1 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin limitaciones	Pruebas de sincronización de Unidad N°1 en diferentes valores de generación. Asociado a NUP 917. nueva MW nueva Duración 08.300000.00 09.000500.00 10.000000.00 14.000000.00 18.000000.00 19.000500.00 20.000000.00	Riesgo es controlado se tomarán las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Asociado al NUP 917.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		15-03-22 08:30	15-03-22 11:00	15-03-22 10:09	16-03-22 15:55
D0022012574	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL TERMOELECTRICA ANTONA SPA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER ANDINA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	70	Revisión válvula control nivel del domo	Riesgo controlado, analizado en matriz de riesgo	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		15-03-22 09:57	15-03-22 20:00	15-03-22 09:57	15-03-22 16:53
D0022012829	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LOS QUILOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	39,193	Se realizará termografía a distancia sin intervenir los equipos.	Riesgos controlados a través de AST y uso de equipo de protección seleccionado a cada zona de trabajo.	Se realizará termografía a tableros de alumbrado y fuerza, transformadores de poder, arcos de excitación, bancos de baterías, enchufes varios, etc.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		15-03-22 08:00	18-03-22 13:00	15-03-22 10:44	21-03-22 13:40
D0022012333	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER TALTAL	TER TALTAL U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Pruebas Tuning unidad TG2 con combustible GNL Partiendo la primera hora en carga base (123MW) y luego sucesivamente bajando en escalones de 30 MW cada una hora.	Trabajo supervisado en terreno, riesgo bajo.	Pruebas tuning TG2 con combustible GNL, la primera hora unidad estable en carga base (123MW) y luego bajando en escalones de 30 MW cada una hora, hasta llegar a mínimo servicio y luego desconectar a su vez.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		15-03-22 19:00	16-03-22 07:00	15-03-22 20:06	16-03-22 05:56
D0022013172	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	PE RENACOI	CENTRAL COMPLETA	Rebueno de SFG	Sin limitaciones	Desconexión de PE Renacoi por carga de Gas SFG en Polo 1 Interruptor 5271 por encontrarse en niveles críticos de operación.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Asociado a SDCP2022013734.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		15-03-22 15:55	15-03-22 19:00	15-03-22 16:30	15-03-22 18:17
D0022013555	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER TOCOPILLA	TER TOCOPILLA U14	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Unidad con desconexión controlada por tubo roto caldera	Riesgo bajo, Unidad F/S	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		15-03-22 08:35	21-03-22 23:59	15-03-22 08:32	23-03-22 09:45
D002200084	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Prueba de verificación de servicio complementarios. Se requiere la unidad servicio y sin prestación de SC de CPF.	Los trabajos no presentan riesgos en la unidad	Prueba de verificación de servicio complementarios. Se requiere la unidad servicio y sin prestación de SC de CPF.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		15-03-22 07:00	16-03-22 07:00	15-03-22 23:40	16-03-22 09:50
D002200901	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Prueba de verificación de servicio complementarios. Se requiere la unidad servicio y sin prestación de SC de CPF.	Los trabajos no presentan riesgos en la unidad	Prueba de verificación de servicio complementarios. Se requiere la unidad servicio y sin prestación de SC de CPF.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		15-03-21 07:00	16-03-22 07:00	15-03-22 23:40	16-03-22 09:50
D002200081	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA LA CONFLUENCIA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LA CONFLUENCIA	HP LA CONFLUENCIA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Verificación de servicio complementarios de Control de Tensión y Control Tercario de Frecuencia de unidades 1 central la Confluencia, según carta DE 05769-21_0817.	Bajo riesgo, Verificación de servicio complementario de Control de Tensión y Control Tercario de Frecuencia	No hay verimientos asociados	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		15-03-22 08:00	15-03-22 21:00	15-03-22 08:36	15-03-22 17:52
D0022010713	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INTEREOLICA CABO LEONES II	Desconexión	Origen Interno	Programada	PE CABO LEONES II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos de mantenimiento en S/C Cabo Leones II. Condiciones requeridas: Parque eólico Cabo Leones II fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo.	Trabajos de mantenimiento en S/C Cabo Leones II. Condiciones requeridas: Parque eólico Cabo Leones II fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DRD (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		15-03-22 08:00	15-03-22 18:00	15-03-22 08:39	15-03-22 18:07
D0022013653	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	HP CHACAYES	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Rechazo de carga de 50 MW con Unidad 1 de Chacayes, conectada a Barra 2 Sauzal a Ramaguea, por obstrucción de rejas en cámara de carga. Se necesita esta maniobra para retirar de material vegetal que está provocando diferencial de altura aguas arriba de canal de aducción, impidiendo la generación normal por altura neta.	Riesgo bajo. Maniobras se coordinarán en línea con el coordinador. Rechazo de carga de 55 MW con Unidad 1 de Chacayes, conectada a Barra 2 Sauzal, a Ramaguea, por obstrucción de rejas en cámara de carga. Se necesita esta maniobra para retirar de material vegetal que está provocando diferencial de altura aguas arriba de canal de aducción, impidiendo la generación normal por altura neta.	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		15-03-22 16:00	15-03-22 16:30	15-03-22 15:51	15-03-22 16:18
D0022013548	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO SAN GABRIEL SPA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	PE SAN GABRIEL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	147	Reparación de alimentador B debido a falla en fase C, se debe disponer el circuito N° 19 ya que contienen falla.	El riesgo es bajo debido a que los trabajos se realizarán con la instalación desenergizada	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		15-03-22 06:54	15-03-22 20:00	15-03-22 06:55	15-03-22 19:05
D002200856	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TSFG SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	PPV SANTA ISABEL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	13,19	Pruebas de rendimiento a potencia máxima de PPV Santa Isabel. Pruebas en conformidad a los requerimiento de la NTSyCS. Condiciones requeridas: Unidad generadora Santa Isabel sin limitación de potencia activa.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas de rendimiento a potencia máxima de PPV Santa Isabel. Pruebas en conformidad a los requerimiento de la NTSyCS. Condiciones requeridas: Unidad generadora Santa Isabel sin limitación de potencia activa.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		15-03-22 05:00	15-03-22 23:00	15-03-22 06:58	15-03-22 20:39

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 08-03-2022 22:04:47

Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa

Total registros General: 202

Total registros Línea: 97

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
01020201200	Línea	Ejecución Exitosa	AEGENER	Intervención	Origen Interno	Programada	NORGENER - CRUCERO 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	NORGENER - CRUCERO C1 y C2 (Postación de Salida)	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea Norgener - Cruceiro C1 y C2 (Postación de Salida)	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Norger/Safiliar y Reconexión F/S 5201 y 5202, S/E Cruceiro/Safiliar y Reconexión F/S 5203 y 5204, S/E la Cruz/Safiliar y NR 5201 - 5202, S/E 5203 - 5204, S/E Barriles/Safiliar y NR 5201, 5202, 5203 y 5204.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 08:54	15-02-22 14:33
01020202790	Línea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NEGRO - TOTODABALD 220KV C1	TOTODABALD 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de estructuras de Línea de Transmisión 220 KV Cerro Negro Norte - Totodabaldo con sistemas energizado	Pérdida del suministro eléctrico entre SubEstación Cerro Negro Norte (220/22 kV) SubEstación Totodabaldo (220/23 kV)	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 08:08	15-02-22 16:41
01020201245	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA DE CORTES - TUNCHE 66KV C1 PUNTA DE CORTES - PUNTE ALTA 66KV C1	PUNTA DE CORTES - TUNCHE 66KV C1 PUNTA DE CORTES - PUNTE ALTA 66KV C1	Roco y pade Franja servidumbre	Sin Limitación	Se realiza trabajos de poda y roce	Por riesgo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66KV Punta de Cortes - Tunche, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S283 de S/E Punta de Cortes. Sin consumo afectado.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 08:39	15-02-22 17:25
01020200869	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANDALICAN - ESTRUCTURA 85 66KV C2 ESTRUCTURA 85 - ESTRUCTURA 92 66KV C2 ESTRUCTURA 92 - ESTRUCTURA 107 66KV C2 ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C2 ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - HORCONES 66KV C2	ANDALICAN - HORCONES 66KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos cercanos a la línea Andalicán-Horcones N°2 sobre línea Andalicán-Horcones N°1 de acuerdo a solicitud 202200868.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	Se requiere bloqueo de reconexión del S282 de S/E Andalicán y S283 de S/E Horcones	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	15-02-22 07:00	15-02-22 18:00	15-02-22 10:12	15-02-22 10:51
01020200999	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL EDÉN - TALO HUASCO 150KV C1 TAP RIO HUASCO - ALTO DEL CARMEN 150KV C1	EL EDÉN - TALO HUASCO 150KV C1 TAP RIO HUASCO - ALTO DEL CARMEN 150KV C1	Roco y pade Franja servidumbre	Sin Limitación	Trabajos de Poda y Roco con instalación en servicio	Poda y Roco con instalación en servicio	Se realiza bloqueo de reconexión de S2H1 de S/E El Edén, condición que se mantendrá durante la ejecución de estos trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 08:14	15-02-22 17:45
01020201238	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ISA DE MAIPO - EL MONTE 66KV C1	ISA DE MAIPO - EL MONTE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión de LT 66KV Isla de Maipo - El Monte (sin vacío) y el bloqueo de reconexión de interruptor S281 en S/E Bajo Malipilla, para realizar el cambio de fases de las conductores que bajan desde Barra 66KV de S/E Monte hacia DOCC 0881 de la misma subestación, trabajos a ejecutar con Bloqueo de LEE. El objetivo es obtener la conectividad de fases en S/E Isla de Maipo, entre el fase que viene desde S/E Bajo Malipilla con el fase que viene desde S/E Monte	Riesgo medio, trabajos de desconexión y con LEE.	Se requiere la apertura de bloque de DOCC 0881 en S/E El Monte para desconectar LT 66KV Isla de Maipo - El Monte	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 10:03	15-02-22 13:24
01020201055	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Roco y pade Franja servidumbre	Sin Limitación	Bloquear reconexión del interruptor S283 de S/E Santa Elvira por trabajos de poda, roce y sala en la LT 66KV Santa Elvira-Nueva Aldea. Esta coordinado con Nueva Aldea la programación en su entorno.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roce y sala.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	15-02-22 08:12	15-02-22 18:12	15-02-22 09:53	15-02-22 18:54
01020201075	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	COCHARCAS - HUASTE 66KV C1	COCHARCAS - HUASTE 66KV C1	Roco y pade Franja servidumbre	Sin Limitación	Bloquear reconexión del interruptor S285 de S/E Cocharcas por trabajos de poda, roce y sala en la LT 66KV Cocharcas-Huaste.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roce y sala.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	15-02-22 08:27	15-02-22 18:27	15-02-22 09:53	15-02-22 18:54
01020200868	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ANDALICAN - ESTRUCTURA 92 66KV C1 ESTRUCTURA 92 - ESTRUCTURA 107 66KV C1 ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C1 ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - HORCONES 66KV C1 ESTRUCTURA 145A - ESTRUCTURA 150 66KV C1 ESTRUCTURA 140 - ESTRUCTURA 143A 66KV C1 ESTRUCTURA 132D - ESTRUCTURA 140 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - ESTRUCTURA 132D 66KV C1 ANDALICAN - EST. 129 66KV C1 [En_Monitoreo] EST. 129 - EST. 150 66KV C1 [En_Monitoreo]	ANDALICAN - HORCONES 66KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de tramo Andalicán-Horcones N°1 por trabajos de proyecto NUP 1100 Aumento de Capacidad de Línea Tap Lata-Horcones.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	La carga de la línea será transferida a línea Andalicán-Horcones N°2 a través del S285 de S/E Horcones.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	15-02-22 07:00	15-02-22 18:00	15-02-22 10:12	15-02-22 10:51
010202011754	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	OVALLE - LLAPEL 110KV C1 TAP PUNTAQUÍ - TAP OFF ESTRUCTURA N°48 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°48 - LLAPEL 110KV C1	OVALLE - TAP PUNTAQUÍ 110KV C1 TAP PUNTAQUÍ - TAP OFF ESTRUCTURA N°48 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°48 - LLAPEL 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Bloqueo S2H1 en S/E/E Ovalle y programación S2H2 en S/E Punitqui - Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento. Bloqueo S2H3 S/E Itapel	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faunas planificadas y controladas en terreno.	Bloqueo S2H1 en S/E/E Ovalle y programación S2H2 en S/E Punitqui - Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento. Bloqueo S2H3 S/E Itapel	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 10:13	15-02-22 15:23
010202012674	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	GALLEGUILLOS - CALDERA 110KV C1 ESTRUCTURA 89 110KV - TAP AMALUSON 110KV C1	GALLEGUILLOS - ESTRUCTURA 89 110KV C1 ESTRUCTURA 89 110KV - TAP AMALUSON 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Lavado de Aislación	Se requiere bloqueo de reconexión del S2H3 de S/E Galleguillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 07:54	15-02-22 17:45
01020200182	Línea	Ejecución Exitosa	COBOLSA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	QUILLICO - CHARRUA 220KV C1 RUCLE - CHARRUA 220KV C1 RUCLE - QUILLICO 220KV C2	QUILLICO - CHARRUA 220KV C1 RUCLE - CHARRUA 220KV C1 RUCLE - QUILLICO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y pade de arboles fuera de la franja de servidumbre	Riesgo medio.	Se requiere bloquear la reconexión automática de ambos circuitos de la línea 2 x 220 KV Rucle - Charria, circuitos 1 y 2, por trabajos de mantenimiento correctivo corte y pade de árboles fuera de la franja de servidumbre. En caso de falla NO reconectar, reordinar normalización con el jefe de fauna.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	15-02-22 08:30	15-02-22 17:30	15-02-22 08:25	15-02-22 18:56
010202010503	Línea	Ejecución Exitosa	COBOLSA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1 CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1 CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Roco y pade Franja servidumbre	Sin Limitación	Roco Franja de servidumbre	Nivel de riesgo Bajo	SODI N° 246; Roca Franja de servidumbre. Se solicita en Central Consultar Reconectores 79/5211 en posición MANUAL; Reconectores: 79/5212 en posición MANUAL	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 06:52	15-02-22 18:32
01020200988	Línea	Ejecución Exitosa	COBOLSA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LAS TORTOLAS - LOS MARTINES 220KV C1 EST. T42 CH - EST. 220KV C1 EST. B3 - S/E LOS MARTINES 220KV C1	LAS TORTOLAS - EST. T42 CH 220KV C1 LAS TORTOLAS - LOS MARTINES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará Lavado de Aislación mediante chorro de agua Desmineralizada a alta presión en patios de 23 y 220KV, subestación Las Tortolas y los pafios de Barra 23 KV, Barra 220KV, los pafios de llegada y salida de las líneas 11 y 12 y pafios de transformación IT1, IT2, pafios 28 y 23, OT1, OT2, OT3, OT4, OT5. Por lo anterior se realiza Lavado de Aislación en patios de 23 y 220KV, consiste en la aplicación sobre la aislación y mediante chorro a alta presión en las instalaciones energizadas, de agua desmineralizada.	Riesgo bajo. Lavado de Aislación mediante chorro de agua Desmineralizada a alta presión en patios de 23 y 220KV, subestación Las Tortolas y los pafios de Barra 23 KV, Barra 220KV, los pafios de llegada y salida de las líneas 11 y 12 y pafios de transformación IT1, IT2, pafios 28 y 23, OT1, OT2, OT3, OT4, OT5. Por lo anterior se realiza Lavado de Aislación en patios de 23 y 220KV, consiste en la aplicación sobre la aislación y mediante chorro a alta presión en las instalaciones energizadas, de agua desmineralizada.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	15-02-22 08:30	15-02-22 18:00	15-02-22 10:34	15-02-22 16:38	
010202010990	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA CONTRACTUAL MINERA CANDELAIRA	Intervención	Origen Externo	Programada	CARDONES - MINERA LA CANDELAIRA 220KV C1	CARDONES - MINERA LA CANDELAIRA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Cardones: Se realiza Lavado de aislación equipos primarios pafios: IT1, IT2, IT3, IT4, IT5, IT6, IT7, IT8, IT9, IT10, IT11, IT12, IT13, IT14, IT15, IT16, IT17, IT18, IT19, IT20, IT21, IT22, IT23, IT24, IT25, IT26, IT27, IT28, IT29, IT30, IT31, IT32, IT33, IT34, IT35, IT36, IT37, IT38, IT39, IT40, IT41, IT42, IT43, IT44, IT45, IT46, IT47, IT48, IT49, IT50, IT51, IT52, IT53, IT54, IT55, IT56, IT57, IT58, IT59, IT60, IT61, IT62, IT63, IT64, IT65, IT66, IT67, IT68, IT69, IT70, IT71, IT72, IT73, IT74, IT75, IT76, IT77, IT78, IT79, IT80, IT81, IT82, IT83, IT84, IT85, IT86, IT87, IT88, IT89, IT90, IT91, IT92, IT93, IT94, IT95, IT96, IT97, IT98, IT99, IT100, IT101, IT102, IT103, IT104, IT105, IT106, IT107, IT108, IT109, IT110, IT111, IT112, IT113, IT114, IT115, IT116, IT117, IT118, IT119, IT120, IT121, IT122, IT123, IT124, IT125, IT126, IT127, IT128, IT129, IT130, IT131, IT132, IT133, IT134, IT135, IT136, IT137, IT138, IT139, IT140, IT141, IT142, IT143, IT144, IT145, IT146, IT147, IT148, IT149, IT150, IT151, IT152, IT153, IT154, IT155, IT156, IT157, IT158, IT159, IT160, IT161, IT162, IT163, IT164, IT165, IT166, IT167, IT168, IT169, IT170, IT171, IT172, IT173, IT174, IT175, IT176, IT177, IT178, IT179, IT180, IT181, IT182, IT183, IT184, IT185, IT186, IT187, IT188, IT189, IT190, IT191, IT192, IT193, IT194, IT195, IT196, IT197, IT198, IT199, IT200, IT201, IT202, IT203, IT204, IT205, IT206, IT207, IT208, IT209, IT210, IT211, IT212, IT213, IT214, IT215, IT216, IT217, IT218, IT219, IT220, IT221, IT222, IT223, IT224, IT225, IT226, IT227, IT228, IT229, IT230, IT231, IT232, IT233, IT234, IT235, IT236, IT237, IT238, IT239, IT240, IT241, IT242, IT243, IT244, IT245, IT246, IT247, IT248, IT249, IT250, IT251, IT252, IT253, IT254, IT255, IT256, IT257, IT258, IT259, IT260, IT261, IT262, IT263, IT264, IT265, IT266, IT267, IT268, IT269, IT270, IT271, IT272, IT273, IT274, IT275, IT276, IT277, IT278, IT279, IT280, IT281, IT282, IT283, IT284, IT285, IT286, IT287, IT288, IT289, IT290, IT291, IT292, IT293, IT294, IT295, IT296, IT297, IT298, IT299, IT300, IT301, IT302, IT303, IT304, IT305, IT306, IT307, IT308, IT309, IT310, IT311, IT312, IT313, IT314, IT315, IT316, IT317, IT318, IT319, IT320, IT321, IT322, IT323, IT324, IT325, IT326, IT327, IT328, IT329, IT330, IT331, IT332, IT333, IT334, IT335, IT336, IT337, IT338, IT339, IT340, IT341, IT342, IT343, IT344, IT345, IT346, IT347, IT348, IT349, IT350, IT351, IT352, IT353, IT354, IT355, IT356, IT357, IT358, IT359, IT360, IT361, IT362, IT363, IT364, IT365, IT366, IT367, IT368, IT369, IT370, IT371, IT372, IT373, IT374, IT375, IT376, IT377, IT378, IT379, IT380, IT381, IT382, IT383, IT384, IT385, IT386, IT387, IT388, IT389, IT390, IT391, IT392, IT393, IT394, IT395, IT396, IT397, IT398, IT399, IT400, IT401, IT402, IT403, IT404, IT405, IT406, IT407, IT408, IT409, IT410, IT411, IT412, IT413, IT414, IT415, IT416, IT417, IT418, IT419, IT420, IT421, IT422, IT423, IT424, IT425, IT426, IT427, IT428, IT429, IT430, IT431, IT432, IT433, IT434, IT435, IT436, IT437, IT438, IT439, IT440, IT441, IT442, IT443, IT444, IT445, IT446, IT447, IT448, IT449, IT450, IT451, IT452, IT453, IT454, IT455, IT456, IT457, IT458, IT459, IT460, IT461, IT462, IT463, IT464, IT465, IT466, IT467, IT468, IT469, IT470, IT471, IT472, IT473, IT474, IT475, IT476, IT477, IT478, IT479, IT480, IT481, IT482, IT483, IT484, IT485, IT486, IT487, IT488, IT489, IT490, IT491, IT492, IT493, IT494, IT495, IT496, IT497, IT498, IT499, IT500, IT501, IT502, IT503, IT504, IT505, IT506, IT507, IT508, IT509, IT510, IT511, IT512, IT513, IT514, IT515, IT516, IT517, IT518, IT519, IT520, IT521, IT522, IT523, IT524, IT525, IT526, IT527, IT528, IT529, IT530, IT531, IT532, IT533, IT534, IT535, IT536, IT537, IT538, IT539, IT540, IT541, IT542, IT543, IT544, IT545, IT546, IT547, IT548, IT549, IT550, IT551, IT552, IT553, IT554, IT555, IT556, IT557, IT558, IT559, IT560, IT561, IT562, IT563, IT564, IT565, IT566, IT567, IT568, IT569, IT570, IT571, IT572, IT573, IT574, IT575, IT576, IT577, IT578, IT579, IT580, IT581, IT582, IT583, IT584, IT585, IT586, IT587, IT588, IT589, IT590, IT591, IT592, IT593, IT594, IT595, IT596, IT597, IT598, IT599, IT600, IT601, IT602, IT603, IT604, IT605, IT606, IT607, IT608, IT609, IT610, IT611, IT612, IT613, IT614, IT615, IT616, IT617, IT618, IT619, IT620, IT621, IT622, IT623, IT624, IT625, IT626, IT627, IT628, IT629, IT630, IT631, IT632, IT633, IT634, IT635, IT636, IT637, IT638, IT639, IT640, IT641, IT642, IT643, IT644, IT645, IT646, IT647, IT648, IT649, IT650, IT651, IT652, IT653, IT654, IT655, IT656, IT657, IT658, IT659, IT660, IT661, IT662, IT663, IT664, IT665, IT666, IT667, IT668, IT669, IT670, IT671, IT672, IT673, IT674, IT675, IT676, IT677, IT678, IT679, IT680, IT681, IT682, IT683, IT684, IT685, IT686, IT687, IT688, IT689, IT690, IT691, IT692, IT693, IT694, IT695, IT696, IT697, IT698, IT699, IT700, IT701, IT702, IT703, IT704, IT705, IT706, IT707, IT708, IT709, IT710, IT711, IT712, IT713, IT714, IT715, IT716, IT717, IT718, IT719, IT720, IT721, IT722, IT723, IT724, IT725, IT726, IT727, IT728, IT729, IT730, IT731, IT732, IT733, IT734, IT735, IT736, IT737, IT738, IT739, IT740, IT741, IT742, IT743, IT744, IT745, IT746, IT747, IT748, IT749, IT750, IT751, IT752, IT753, IT754, IT755, IT756, IT757, IT758, IT759, IT760, IT761, IT762, IT763, IT764, IT765, IT766, IT767, IT768, IT769, IT770, IT771, IT772, IT773, IT774, IT775, IT776, IT777, IT778, IT779, IT780, IT781, IT782, IT783, IT784, IT785, IT786, IT787, IT788, IT789, IT790, IT791, IT792, IT793, IT794, IT795, IT796, IT797, IT798, IT799, IT800, IT801, IT802, IT803, IT804, IT805, IT806, IT807, IT808, IT809, IT810, IT811, IT812, IT813, IT814, IT815, IT816, IT817, IT818, IT819, IT820, IT821, IT822, IT823, IT824, IT825, IT826, IT827, IT828, IT829, IT830, IT831, IT832, IT833, IT834, IT835, IT836, IT837, IT838, IT839, IT840, IT841, IT842, IT843, IT844, IT845, IT846, IT847, IT848, IT849, IT850, IT851, IT852, IT853, IT854, IT855, IT856, IT857, IT858, IT859, IT860, IT861, IT862, IT863, IT864, IT865, IT866, IT867, IT868, IT869, IT870, IT871, IT872, IT873, IT874, IT875, IT876, IT877, IT878, IT879, IT880, IT881, IT882, IT883, IT884, IT885, IT886, IT887, IT888, IT889, IT890, IT891, IT892, IT893, IT894, IT895, IT896, IT897, IT898, IT899, IT900, IT901, IT902, IT903, IT904, IT905, IT906, IT907, IT908, IT909, IT910, IT911, IT912, IT913, IT914, IT915, IT916, IT917, IT918, IT919, IT920, IT921, IT922, IT923, IT924, IT925, IT926, IT927, IT928, IT929, IT930, IT931, IT932, IT933, IT934, IT935, IT936, IT937, IT938, IT939, IT940, IT941, IT942, IT943, IT944, IT945, IT946, IT947, IT948, IT949, IT950, IT951, IT952, IT953, IT954, IT955, IT956, IT957, IT958, IT959, IT960, IT961, IT962, IT963, IT964, IT965, IT966, IT967, IT968, IT969, IT970, IT971, IT972, IT973, IT974, IT975, IT976, IT977, IT978, IT979, IT980, IT981, IT982, IT983, IT984, IT985, IT986, IT987, IT988, IT989, IT990, IT991, IT992, IT993, IT994, IT995, IT996, IT997, IT998, IT999, IT1000.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 06:39	15-02-22 16:33		
010202012912	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	VENTANAS - TORQUEMADA 110KV C1 VENTANAS - TORQUEMADA 110KV C2	VENTANAS - TORQUEMADA 110KV C1 VENTANAS - TORQUEMADA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	EDEMSA Chile realizará trabajos de obras civiles cercanos a la línea 110KV Ventanas-Torquemada C1 y C2. Previsión de no reconexión a la línea 2x110KV Ventanas-Torquemada durante los trabajos.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	EDEMSA Chile realizará trabajos de obras civiles cercanos a la línea 110KV Ventanas-Torquemada C1 y C2. Previsión de no reconexión a la línea 2x110KV Ventanas-Torquemada durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	1		

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Linea	Tipo Programación	Tramón	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecu)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva (Inch)	Fecha Efectiva (F)
02002010617	Línea	Ejecución Extensa	ENGENIERÍA OHL S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CHAPOZUÑA - ARICA 66KV	CHAPUZUÑA - TAP EL AGUILA - ARICA 66KV C1	Inspección Visual	Sin Limitación	Inspección herramienta, aislación y conductor con RPAS (Drone).	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	SIN CONDICIONES.	No tiene consumo afectado	ninguno				15-02-22 09:00	17-02-22 17:00	15-02-22 10:55	17-02-22 15:27
02002011453	Línea	Ejecución Extensa	GENPAC	Intervención	Origen Externo	Programada	CARDONES - MEDILLIN 220KV	CARDONES - MEDILLIN 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión automática de S211 y S212 (S/E Madefil) y S211 (S/E Cardones) a solicitud de Transelac por trabajos de lavado de aislación.	Riesgos bajos y controlados de acuerdo a procedimientos propios de Transelac.	Documento gestionado a solicitud de Transelac.	No tiene consumo afectado	ninguno				15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 06:30	15-02-22 16:22
02002007756	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en LT. En caso de operación automática, NO reconectar S211-S212 en SE Guacolda y NO reconectar S215-S216 en SE Matencillo.	Se consideran las medidas pertinentes, para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación, NO reconectar S211-S212 en SE Guacolda y NO reconectar S215-S216 en SE Matencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno				15-02-22 08:00	15-02-22 16:00	15-02-22 08:45	15-02-22 18:01
02002007779	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en LT. En caso de operación automática, NO reconectar S219-S234 en SE Guacolda y NO reconectar S219-S234 en SE Matencillo.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación, NO reconectar S219-S234 en SE Guacolda y NO reconectar S219-S234 en SE Matencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno				15-02-22 08:00	15-02-22 16:00	15-02-22 08:45	15-02-22 18:01
02002011515	Línea	Ejecución Extensa	INTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	CARDONES - NUEVA CARDONES 220KV C1	CARDONES - NUEVA CARDONES 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Trabajos de Transelac en S/E Cardones. MPB. Lavado de aislación equipos primarios: paño 15, 21, 23, 34, 35, 36, 38, 39, 110, 111, 112, 113, 114, 38, 39, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000.	Riesgo de disparo interruptores de línea.	A solicitud de Transelac No reconectar S2114 y S2115 en S/E Cardones 220KV y S2120, S2125, S2126 en S/E Nueva Matencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno				15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 06:08	15-02-22 16:05
02002012965	Línea	Ejecución Extensa	INTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV C2	MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Trabajos de Transelac. Lavado de aislación patío 220 KV incluye equipos primarios, paño 15, 21, 23, 34, 35, 36, 38, 39, 110, 111, 112, 113, 114, 38, 39, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000.	Riesgo de disparo a S/E Matencillo.	A solicitud de Transelac. Se requieren las siguientes condiciones en S/E Matencillo: Deshabilitar reconexión automática en interruptores S2113 y S2114. Se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Matencillo: Deshabilitar reconexión automática en interruptores S202, S201, S203 y S206.	No tiene consumo afectado	ninguno				15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 06:08	15-02-22 14:32
02002011582	Línea	Ejecución Extensa	CENTRAL CABO LEONES S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	CENTRAL CABO LEONES II - MATENCILLO 220V C1	CENTRAL CABO LEONES II - MATENCILLO 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de línea 220 KV Matencillo - Central P.F. Cabo Leonel C2, a solicitud de Encuentro por Mantenimiento anual S/E Central Parque Edificio Cabo Leonel 2. Faenas de instalación con instalaciones desconectadas.	Riesgo bajo y controlado, Faenas de Parque Edificio se realizarán con instalaciones desconectadas.	Faenas coordinadas entre C.C. Enrichil y CCT-Grupos SAESA, SODD 4031 Horthil, registro interno STW.	No tiene consumo afectado	ninguno				15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 08:49	15-02-22 17:41
02002012825	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	EST. N°1 - EST. N°3 220KV C1	EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de estructuras.	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar: S211 de S/E Chumbato y S212 de S/E Farellón.	No tiene consumo afectado	ninguno				15-02-22 08:00	15-02-22 20:00	15-02-22 08:49	15-02-22 17:34
02002012823	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	PURIL - DOMEYNO 220V C1	EST. N°1 - EST. N														

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 08-03-2022 22:04:47
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Extensa, Aprobado sin activación, Ejecución Extensa
 Total registros General: 202
 Total registros Línea: 97

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
D0202009227	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	ALGARROBAL - MANTENCION 220KV	EST 341C - MANTENCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitado por ENGE. Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 7, 8, 9 y 10.	Bajo	Actividades: Solicitado por ENGE. Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 7, 8, 9 y 10. Restricción: Línea 220 KV Materoche - Algarrobal C1, C2 y C3 Instalación con riesgo: Línea 220 KV Materoche - Algarrobal C1, C2 y C3 Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 10:55	15-02-22 17:00
D0202009231	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	CARDONES - EST 3448 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitado por ENGE. Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 3, 4, 5 y 6.	Bajo	Actividades: Solicitado por ENGE. Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 3, 4, 5 y 6. Restricción: Línea 220 KV Algarrobal - Cardones C1, C2 y C3 Instalación con riesgo: Línea 220 KV Algarrobal - Cardones C1, C2 y C3 Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 10:55	15-02-22 16:38	
D0202009235	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	CARDONES - EST 3448 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitado por ENGE. Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 3, 4, 5 y 6.	Bajo	Actividades: Solicitado por ENGE. Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 3, 4, 5 y 6. Restricción: Línea 220 KV Algarrobal - Cardones C1, C2 y C3 Instalación con riesgo: Línea 220 KV Algarrobal - Cardones C1, C2 y C3 Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 10:55	15-02-22 16:38	
D0202009239	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	CARDONES - EST 3414 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitado por ENGE. Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 3, 4, 5 y 6.	Bajo	Actividades: Solicitado por ENGE. Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 3, 4, 5 y 6. Restricción: Línea 220 KV Algarrobal - Cardones C1, C2 y C3 Instalación con riesgo: Línea 220 KV Algarrobal - Cardones C1, C2 y C3 Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 10:55	15-02-22 16:38	
D0202009488	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL EMELDA - DIEGO DE ALMAGRO 110KV	CENTRAL EMELDA - DIEGO DE ALMAGRO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 20	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 20 Restricciones: Subestación Emelda, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Emelda, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L. 110KV D. Almagro-Emelda, C1 Temporalidad de los Trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:58	15-02-22 17:00	
D0202009490	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DIEGO DE ALMAGRO EL SALADO 110KV	DIEGO DE ALMAGRO - TAP CHAÑARES 110KV C1 TAP CHAÑARES - EL SALADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 172	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 172 Restricciones: Subestación D. Almagro, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación El Salado, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Chañares, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L. 110KV D. Almagro-El Salado, C1 y Tr. Tréfiaco 01, 110/73KV-El Salado y Barra a 110 KV El Salado y Barra 23 KV El Salado Temporalidad de los Trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:58	15-02-22 10:59	
D0202009493	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - REFUGIO CARDONES ZONA BAJA 100 - 2000 MSHM 110KV C1	ZONA ALTA 2500 MSHM - REFUGIO 4500 MSHM 110KV C1 CARDONES ZONA BAJA 100 - 2000 MSHM 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones: 024000-A DOBLE VINCULACION SE CARDONES: Montaje de estructuras a las nuevas marcas de línea auto-transformador 2 pafos 110 KV, dentro del cerco delimitador.	Bajo	Actividades: Montaje de estructuras altas (marcos de barra, marcos de línea, etc.), S/E Cardones SZAD00R-A DOBLE VINCULACION SE CARDONES: Montaje de estructuras altas nuevo marco de línea auto-transformador 2 pafos 110 KV, dentro del cerco delimitador. Restricciones: Subestación Refugio, S2H302 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Refugio, S2H301 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L. 110KV Cardones-Refugio, C1 Temporalidad de los Trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cardones, Desactivar la zona de trabajo...	No tiene consumo afectado	ninguno			15-02-22 08:00	15-02-22 20:00	15-02-22 05:58	15-02-22 21:03	
D0202010066	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NEUVA PICHIRROPULLU - RAHUE 220KV	NEUVA PICHIRROPULLU - RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con Chilquinta y Elctrica Nustaya.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pichirropullu-Rahue, C1 o Línea 220 KV Pichirropullu-Rahue, C2. Temporalidad de los Trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 22:08	
D0202010067	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NEUVA PICHIRROPULLU - RAHUE 220KV	NEUVA PICHIRROPULLU - TAP PICHIRRAHUE 220KV C2 TAP PICHIRRAHUE - RAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con Chilquinta y Elctrica Nustaya.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pichirropullu-Rahue, C1 o Línea 220 KV Pichirropullu-Rahue, C2. Temporalidad de los Trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 22:08	
D0202010075	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con CEE.	Bajo	Actividades: No se realiza de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Los Peumos-Temuco, C1. Temporalidad de los Trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 20:08	
D0202010084	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con Colbún.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Canutillar-Puerto Montt, C1 o Línea 220 KV Canutillar-Puerto Montt, C2. Temporalidad de los Trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 20:08	
D0202010085	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con Colbún.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Canutillar-Puerto Montt, C1 o Línea 220 KV Canutillar-Puerto Montt, C2. Temporalidad de los Trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 20:08	
D0202010097	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA EL ROSAL - DUQUECO 220KV	EST. 61A - DUQUECO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con ENGE Y STN.	Bajo	Actividades: No se realiza de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Rosal-Duqueco, C1. Temporalidad de los Trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 20:08	
D02020101980	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	TAP NIRIVULO - CONSTITUCION 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras del Área de Líneas.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enladrillado, Hormigonado, Construcción Malla de Punta a Barro), Construcción de muros de contención en estructuras 300, 300 y 302 de la línea 66KV San Javier. Construcción: Instalaciones en Riesgo: L. 066KV Constitución-San Javier, C1. Temporalidad de los Trabajos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 66 KV San Javier. Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 17:03	

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Reserva)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
010202010538	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC.S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	FRONTERA - LAJUNAS 220KV	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Proyecto Teck QBl: Movimiento de Tierra y Montaje de Cafeterías de 36" y 8" bajo Líneas Eléctricas en P120S-152 para Proyecto Quebrada Blanca 2 de Minera TECCA Solicitud de Proyecto Teck QBl: Movimiento de Tierra y Montaje de Cafeterías.	Bajo	Actividades: A solicitud de Proyecto Teck QBl: Movimiento de Tierra y Montaje de Cafeterías de 36" y 8" bajo Líneas Eléctricas en P120S-152 para Proyecto Quebrada Blanca 2 de Minera TECCA Solicitud de Proyecto Teck QBl: Movimiento de Tierra y Montaje de Cafeterías de 36" y 8" bajo Líneas Eléctricas en P120S-152 para Proyecto Quebrada Blanca 2 de Minera TECCA Restricciones: Frontera, S2H, S2S No reconectar Lajunas, S2S No reconectar Terceros, S2I SSEE TAP OFF QUILLAGUA No reconectar Terceros, S2I SSEE TAP OFF NUEVA VICTORIA No reconectar Terceros, S2H, S2S SSEE SAN SIMÓN No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Frontera-Lajunas, C1 o L 220KV S. Simón-Lajunas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Duración de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:58	15-02-22 18:36	
010202010539	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC.S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	SAN SIMÓN - LAJUNAS 220KV	SAN SIMÓN - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAJUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Proyecto Teck QBl: Movimiento de Tierra y Montaje de Cafeterías de 36" y 8" bajo Líneas Eléctricas en P120S-152 para Proyecto Quebrada Blanca 2 de Minera TECCA Solicitud de Proyecto Teck QBl: Movimiento de Tierra y Montaje de Cafeterías.	Bajo	Actividades: A solicitud de Proyecto Teck QBl: Movimiento de Tierra y Montaje de Cafeterías de 36" y 8" bajo Líneas Eléctricas en P120S-152 para Proyecto Quebrada Blanca 2 de Minera TECCA Solicitud de Proyecto Teck QBl: Movimiento de Tierra y Montaje de Cafeterías de 36" y 8" bajo Líneas Eléctricas en P120S-152 para Proyecto Quebrada Blanca 2 de Minera TECCA Restricciones: Frontera, S2H, S2S No reconectar Lajunas, S2S No reconectar Terceros, S2I SSEE TAP OFF QUILLAGUA No reconectar Terceros, S2I SSEE SAN SIMÓN No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Frontera-Lajunas, C2 o L 220KV S. Simón-Lajunas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Duración de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:58	15-02-22 18:36	
010202011190	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC.S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGLIA 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNCHE - RANCAGLIA 154KV C1 TAP MALLA NUEVA - TINGURIRCA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLA NUEVA 154KV C1	ALTO JAHUEL - RANCAGLIA 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNCHE - RANCAGLIA 154KV C1 TAP MALLA NUEVA - TINGURIRCA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles cercanos a la línea con instalación energizada. Coordinado con GSE.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 KV Tempurirca - Rancagua - Alto Jahuel y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Tempurirca - Rancagua - Alto Jahuel 1 o 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Sufalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 17:57	
010202011191	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC.S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGLIA 154KV C1 TAP TUNCHE - RANCAGLIA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLA NUEVA 154KV C2 TAP MALLA NUEVA - TINGURIRCA 154KV C2	ALTO JAHUEL - RANCAGLIA 154KV C1 TAP TUNCHE - RANCAGLIA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLA NUEVA 154KV C2 TAP MALLA NUEVA - TINGURIRCA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles cercanos a la línea con instalación energizada. Coordinado con GSE.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 KV Tempurirca - Rancagua - Alto Jahuel y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Tempurirca - Rancagua - Alto Jahuel 1 o 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Sufalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 17:57	
010202011295	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC.S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLAPACO 220KV	NOGALES - POLAPACO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Nogaes: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paflo 112.	Bajo	Actividades: S/E Nogaes: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paflo 112. Restricciones: S/E Nogaes: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaes - Polapaco circuito N°3 y barra de 220 KV N°2 de S/E Nogaes. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaes - Polapaco circuito N°2 o barra de 220 KV N°2 de S/E Nogaes o paño central diagonal 11. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Nogaes: Sufalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 16:30	15-02-22 17:30	15-02-22 16:44	15-02-22 18:36	
010202011297	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC.S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLAPACO 220KV	NOGALES - POLAPACO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Nogaes: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paflo 110.	Bajo	Actividades: S/E Nogaes: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paflo 110. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaes - Polapaco circuito N°1 y barra de 220 KV N°2 de S/E Nogaes. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogaes: Línea de 220 KV Nogaes - Polapaco circuito N°1 Barra de 220 KV N°1 de S/E Nogaes o paño central diagonal 11. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Nogaes: Sufalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 13:30	15-02-22 13:57	15-02-22 13:57	15-02-22 17:03	
010202011298	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC.S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	QUILLOTA - NOGALES 220KV	QUILLOTA - NOGALES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Nogaes: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paflo 99.	Bajo	Actividades: S/E Nogaes: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paflo 99. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra 2 de 220 KV en S/E Nogaes y área de 220 KV Quilota - Nogaes circuito 1. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogaes: Barra 2 de 220 KV o paño de 220 KV de Central Diagonal a línea de 220 KV Quilota - Nogaes circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Sufalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 12:00	15-02-22 13:30	15-02-22 12:43	15-02-22 14:04	
010202011361	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC.S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILLOS 220KV C1	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILLOS 220KV C1 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Nogaes: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paflo 77. Coordinado con Doña Carmen.	Bajo	Actividades: S/E Nogaes: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paflo 77. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra 1 de 220 KV y a la línea de 220 KV Nogaes - Los Villos circuito 1. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogaes: Barra 1 de 220 KV o paño de 220 KV - Central Diagonal a línea de 220 KV Quilota - Nogaes circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Nogaes: Sufalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:30	15-02-22 09:49	15-02-22 13:57	
010202011500	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC.S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CONDONES - PARRACOTTA 220KV	CONDONES - PARRACOTTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CC Saesa, por Lavado de aislación de S/E Parracotta Paflo 220 KV.	Bajo	Actividad: A solicitud de CC Saesa, por Lavado de aislación de S/E Parracotta Paflo 220 KV. Restricciones: Condones: S2I No reconectar Parracotta, S2I1 No reconectar Bloques de jefe de faena No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 08:57	15-02-22 17:09	
010202011872	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC.S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - HUAPEN 220KV	CHARRUA - HUAPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: No en franja servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charra-Huapén o línea 154 KV Charra-Compañón. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 21:03	
010202011873	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC.S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: No en franja servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charra-Huapén o línea 154 KV Charra-Compañón. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 21:03	
010202012014	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC.S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	MATENCILLO - AGUARROBÓ 110KV C1	AGUARROBÓ - MATENCILLO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras, desde la 102A a la 318 (Tramo L 110KV Romeral-Incahuasi).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras, desde la 102A a la 318 (Tramo L 110KV Romeral-Incahuasi). Instalación con riesgo: Tramo L 110KV Matencillo-Las Compañías, por trabajos de lavado de aislación en Tramo L 110KV Romeral-Incahuasi.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:58	15-02-22 17:09	
010202012023	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC.S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	AGUARROBÓ - DOS AMIGOS 110KV	DOS AMIGOS - AGUARROBÓ 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras, desde la 102A a la 318 (Tramo L 110KV Romeral-Incahuasi).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras, desde la 102A a la 318 (Tramo L 110KV Romeral-Incahuasi). Instalación con riesgo: Tramo L 110KV Matencillo-Las Compañías, por trabajos de lavado de aislación en Tramo L 110KV Romeral-Incahuasi.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:58	15-02-22 17:09	
010202012028	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC.S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DOS AMIGOS - INCAHUASI 110KV	INCAHUASI - TAP PADONALES 110KV C1 TAP PADONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras, desde la 102A a la 318 (Tramo L 110KV Romeral-Incahuasi).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras, desde la 102A a la 318 (Tramo L 110KV Romeral-Incahuasi). Instalación con riesgo: Tramo L 110KV Matencillo-Las Compañías, por trabajos de lavado de aislación en Tramo L 110KV Romeral-Incahuasi.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:58	15-02-22 17:09	
010202012037	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC.S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras, desde la 102A a la 318 (Tramo L 110KV Romeral-Incahuasi).	Bajo	Actividad: A solicitud de CC Saesa, por Lavado de aislación de S/E Parracotta Paflo 220 KV. Restricciones: Condones: S2I No reconectar Parracotta, S2I1 No reconectar Bloques de jefe de faena No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:58	15-02-22 17:09	
010202012299	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC.S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor, Poda de 3 palmeras y 1 eucalipto próximos a línea energizada (bajo conductores).	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor, Poda de 3 palmeras y 1 eucalipto próximos a línea energizada (bajo conductores). Restricciones: Subestación Compañías, S2H con bloqueo a la reconexión Innovatividad Sufalización y Aclarar, S2H2 con bloqueo a la reconexión Innovatividad Instalaciones en Riesgo: L 110KV Pan de Azúcar-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:58	15-02-22 17:09	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 08-03-2022 22:04:47
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Extensa, Aprobado sin activación, Ejecución Extensa
 Total registros General: 202

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solución	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Ejecución	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
D020201346	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNAS - MATILLA 220KV	LAGUNAS - MATILLA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s) E01-E23, Tramo 3070AO Restricciones: Subestación Lagunas, S210 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matilla, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Lagunas - Matilla, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:58	15-02-22 12:04	
D020201402	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNAS - MATILLA 220KV	LAGUNAS - MATILLA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Tramo E 77 - 100.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 77 - 100. Restricciones: Subestación Lagunas, S210 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matilla, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Lagunas - Matilla, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 12:04	15-02-22 17:05	
D020201407	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obra reemplazo de conductor, trabajos complementarios para el reemplazo de la fase 3 en el tramo 134-144 y 144-151. (obra sin cruces con terrenos)	Bajo	Actividades: Tendido y remate de Fase 3 en tramo 134-144, 144-151; instalación de portales de protección móviles y fijos, instalación de enlambado en portales, instalación de traves, verido de estructuras de anclajes y suspensiones, traslado de conductor al cuerpo, retiro de conductor en desuso, tendido de perfil piloto de 120mm y peral piloto de 12mm, instalación y retiro de equipos de tendido, tendido de conductor, instalación y retiro de bloques zonales, tendido de conductor a la cruz en anclajes y suspensiones, empampado de conductor en anclajes y suspensiones, tendido de conductor, confección de puentes eléctricos, instalación de amortiguadores, Maipormiento de accesos y plataformas, trabajos complementarios para el reemplazo de la Fase 3 en el tramo 134-144 y 144-151. Restricciones: Subestación Atacama, S211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, S275 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Instalación de puestas a tierra provisionales de bloqueo zonales en fase 3 F75 (tramo E334 - E351).	No tiene consumo afectado	ninguno			15-02-22 07:00	15-02-22 18:00	15-02-22 08:29	15-02-22 17:57	
D020201418	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obra de reemplazo de conductor, trabajos complementarios para el reemplazo de la fase 3 en el tramo 134-144 y 144-151. (obra sin cruces con terrenos).	Bajo	Actividades: Tendido y remate de Fase 3 en tramo 134-144, 144-151; instalación de portales de protección móviles y fijos, instalación de enlambado en portales, instalación de traves, verido de estructuras de anclajes y suspensiones, traslado de conductor al cuerpo, retiro de conductor en desuso, tendido de perfil piloto de 120mm y peral piloto de 12mm, instalación y retiro de equipos de tendido, tendido de conductor, instalación y retiro de bloques zonales, tendido de conductor a la cruz en anclajes y suspensiones, empampado de conductor en anclajes y suspensiones, tendido de conductor, confección de puentes eléctricos, instalación de amortiguadores, Maipormiento de accesos y plataformas, trabajos complementarios para el reemplazo de la Fase 3 en el tramo 134-144 y 144-151. Restricciones: Subestación Atacama, S211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, S275 con bloqueo a la reconexión. Subestación La Parada S2H1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Instalación de puestas a tierra provisionales de bloqueo zonales en fase 3 F75 (tramo E334 - E351).	No tiene consumo afectado	ninguno			15-02-22 07:00	15-02-22 18:00	15-02-22 08:13	15-02-22 20:08	
D020201576	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FRUTILLAR NORTE - PUERTO MONTT 220KV	EST. 1 C1 - TAP AUBORA 220KV C1 FRUTILLAR NORTE - EST 1 C1 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a construcción de nueva línea Pichirpuli - Tinea. Coordinado con Aela Llanquihue	Bajo	Actividades: Tendido y remate de conductores y Cable de Guardia sobre línea 14220 KV Acomedida a S/E Auzar (TAP-OP1) por los trabajos de tendido de conductores de nueva línea 24500 KV Pichirpuli - Tinea, entre vaneos 364-355. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Frutillar Norte - P. Montt C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 21:00	
D020201598	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NEUEA PICHIRPULI - RAHUE 220KV	NEUEA PICHIRPULI - RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con Chiquinta y Transurcatay	Bajo	Actividades: Tendido, tendido y remate de conductores y cable de guarda OPGW, desarme de portales de protección (Lendemi), entre vaneos T2.13 de LAT 24500V Pichirpuli-Tinea, sobre vaneos torres T24-T25 de línea energizada 24220 KV Pichirpuli-Rahue 1 y 2. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Pichirpuli-Rahue, C1 o Línea 220KV Pichirpuli-Rahue, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 22:08	
D020201599	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NEUEA PICHIRPULI - RAHUE 220KV	NEUEA PICHIRPULI - TAP PICHIRAHUE 220KV C2 TAP PICHIRAHUE - RAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con Chiquinta y Transurcatay	Bajo	Actividades: Tendido, tendido y remate de conductores OPGW entre vaneos T365-T366 de LAT 24500 KV Pichirpuli - Tinea, sobre línea energizada 220 KV Frutillar Norte - Puerto Montt C1, entre las estructuras E573N y E572. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Pichirpuli-Rahue, C1 o Línea 220KV Pichirpuli-Rahue, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 22:08	
D020201608	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FRUTILLAR NORTE - PUERTO MONTT 220KV	EST. 1 C1 - TAP AUBORA 220KV C1 FRUTILLAR NORTE - EST 1 C1 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a construcción de nueva línea Pichirpuli - Tinea. Coordinado con Aela Llanquihue.	Bajo	Actividades: Tendido, tendido y remate de conductores OPGW entre vaneos T365-T366 de LAT 24500 KV Pichirpuli - Tinea, sobre línea energizada 220 KV Frutillar Norte - Puerto Montt C1, entre las estructuras E573N y E572. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Frutillar Norte - P. Montt C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 21:00	
D0202007863	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL TORO - ANTUCO 220KV	EL TORO - ANTUCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Hacer un frayo de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Toro-Antuco, C1 o Línea 220 KV El Toro-Antuco, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 18:36	
D0202007862	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL TORO - ANTUCO 220KV	EL TORO - ANTUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Hacer un frayo de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Toro-Antuco, C1 o Línea 220 KV El Toro-Antuco, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 18:36	
D0202007871	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARBUA - RALCO 220KV	CHARBUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Hacer un frayo de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Charhua, C1 o Línea 220 KV Ralco-Palmchuco-Charhua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 17:33	
D0202010080	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CIQUELOS - VALDIVIA 220KV	CIQUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo básico.	Bajo	Actividades: Inspección Visual Pedestre Completa. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-02-22 08:00	18-02-22 18:00			
D0202010079	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CIQUELOS - VALDIVIA 220KV	CIQUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo básico.	Bajo	Actividades: Inspección Visual Pedestre Completa. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-02-22 08:00	18-02-22 18:00			
D0202010381	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 33 66KV C1 ESTRUCTURA 23 - ESTRUCTURA 164 66KV C1 ESTRUCTURA 164 - ESTRUCTURA 165 66KV C1 ESTRUCTURA 165 - TAP NARIWID 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras del área de Líneas.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones base de línea energizada (Excoaciones, Enlameradura, Hormigonado, Construcción Matla de Puesta a tierra), Construcción de muro de contención en estructuras 305, 301 y 302 de la línea 66KV San Javier - Constitución. Instalaciones en Riesgo: 156KV Constitución-San Javier, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancias con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 17:03		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 08-03-2022 22:04:47
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 202
 Total registros Línea: 97

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
D10022007818	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCCO - CHARILUA PANGUE 220KV	ANTUCCO - TAP TRUPAN 220KV C1 TAP TRUPAN - CHARILUA 220KV C1 TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C1 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Noce en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kv Antuco-Pangue-Charilua, C3 o Línea 220 kv Pangue-Charilua, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del pñe de fuerza: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 18:36
D10022007819	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARILUA - PANGUE 220KV	TRUPAN - TAP CHOLGUAAN 220KV C2 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C2 TAP CHOLGUAAN - CHARILUA 220KV C2 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Noce en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kv Antuco-Pangue-Charilua, C3 o Línea 220 kv Pangue-Charilua, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del pñe de fuerza: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 18:36
D10022009444	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BOQUEDANOS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EST. DE BOMBEO SG N°1 - EST. DE BOMBEO SG N°2 110KV	EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 2 110KV C1 PATIO NEUAS EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 1 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aisladores de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar S2H3 S/E Bombas Sierra Gorla 1, no reconectar S2H1 S/E Bombas Sierra Gorla 2.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aisladores de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar S2H3 S/E Bombas Sierra Gorla 1, no reconectar S2H1 S/E Bombas Sierra Gorla 2.	No tiene consumo afectado	ninguno				15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 08:17	15-02-22 19:56
D10022008752	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALPUPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Rozar y podar Franja servidumbre	Sin Limitación	Rozar, poda, tala menor y chipco en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén: S211 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con ST5 la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno				15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 08:28	15-02-22 19:25
D1002200882	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALPUPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MEUPULCO 110KV	CUNCO - MEUPULCO 110KV C1	Rozar y podar Franja servidumbre	Sin Limitación	Poda, roza, tala menor en franja de servidumbre.	Bajo, los trabajos serán realizados por personal especializado bajo normas de seguridad.	S/E Melipenco: interruptor S2H1 cuenta con reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con ST5 la no reconexión del interruptor S2H2 de caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno				15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 08:28	15-02-22 19:25

ANEXO N°5

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

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 15-02-2022 04:38

Finalizado

Número:

2022000521

Solicitante:

Víctor Mena Brevis

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

LONCOCHE - TEMUCO 66KV L2

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - PITRUFQUEN - LICANCO 66KV L2 C2

Nombre : PITRUFQUEN - LICANCO 66KV L2 C2

Fecha Perturbacion : 15-02-2022 01:52

Fecha Normaliza : 15-02-2022 20:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - LICANCO - PADRE LAS CASAS 66KV L2 C2

Nombre : LICANCO - PADRE LAS CASAS 66KV L2 C2

Fecha Perturbacion : 15-02-2022 01:52

Fecha Normaliza : 15-02-2022 20:00

Protección : Fase A-G a 5.97 Km

Interruptor : 52B1 S/E Padre las Casas

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - LONCOCHE - PITRUFQUEN 66KV L2 C1

Nombre : LONCOCHE - PITRUFQUEN 66KV L2 C1

Fecha Perturbacion : 15-02-2022 01:52

Fecha Normaliza : 15-02-2022 20:00

Protección : Fase B-G a 77.6 Km

Interruptor : 52B3 S/E Loncoche.

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - LONCOCHE - GORBEA 66KV L2 C1 [EN_REVISION]

Nombre : LONCOCHE - GORBEA 66KV L2 C1 [EN_REVISION]

Fecha Perturbacion : 15-02-2022 01:52

Fecha Normaliza : 15-02-2022 20:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Pitrufquén

Tipo Causa
Causa Presunta Causa Principal
Comentarios Tipo Causa:
Se investiga.
Causas
- Fenómeno Físico: Origen no determinado. - 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: . - Elemento: . - Fenómeno Eléctrico: . - Operación de los interruptores: .
Observaciones:
- Observaciones: Desconexión forzada en ambos extremos de LT 66 kV Padre las casas - Loncoche Cto. N°2 (52B1 S/E Padre las Casas y 52B3 S/E Loncoche), afectando los consumos de las SS/EE Pitrufuquén y Gorbea. - Acciones Inmediatas: Revisión de protecciones y recorrido de línea. - Hechos Sucedidos: . - Acciones Correctivas a Corto Plazo: . - Acciones Correctivas a Largo Plazo: .
Afecta SSCC:
Afecta Medidores:
No
Afecta Protecciones:
No
Consumo:
Consumo Regulado
Distribuidoras Afectadas
EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 5.1 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 25653 COMPAÑÍA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA CODINER S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 4.1 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 5120 CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 3.9 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 5933 EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 5.1 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 25653
Retorno Automatico:
No Tiene Retorno Automático
Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:
15-02-2022 01:52
Fecha / Hora Estimada Retorno:
15-02-2022 20:00
Fecha / Hora Efectiva Retorno:
15-02-2022 13:25

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
---------	--------------

Archivo	Fecha Subida
📄 IF 2022000521 LT66 Lonc - Temuco 2 15022022 V1.pdf (/informe_fallas/download_file/620b406dad651f145e01435f/IF 2022000521 LT66 Lonc - Temuco 2 15022022 V1.pdf)	02/03/2022 07:49:06
📄 EVENTOS.zip (/informe_fallas/download_file/620b406dad651f145e01435f/EVENTOS.zip)	02/03/2022 07:49:35
📄 ANEXO I - PRINT OUT PROTECCIONES.docx (/informe_fallas/download_file/620b406dad651f145e01435f/ANEXO I - PRINT OUT PROTECCIONES.docx)	02/03/2022 07:50:35
📄 ANEXO II - Reg.SCADA IF 0521.docx (/informe_fallas/download_file/620b406dad651f145e01435f/ANEXO II - Reg.SCADA IF 0521.docx)	02/03/2022 07:50:35
📄 ANEXO III - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.docx (/informe_fallas/download_file/620b406dad651f145e01435f/ANEXO III - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.docx)	02/03/2022 07:50:35
📄 ANEXO V - PROBATORIOS IF-2022000521.docx (/informe_fallas/download_file/620b406dad651f145e01435f/ANEXO V - PROBATORIOS IF-2022000521.docx)	02/03/2022 07:50:35
📄 ANEXO V.1 - Informe Técnico IF-0521.pdf (/informe_fallas/download_file/620b406dad651f145e01435f/ANEXO V.1 - Informe Técnico IF-0521.pdf)	02/03/2022 07:50:35

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 16-02-2022 17:47

Finalizado

Número:

2022000560

Solicitante:

FERNANDO EMILIO MONTOYA HERRERA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2022000521

SubEstación:

S/E PITRUFQUEN

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 15-02-2022 01:52

Fecha Normaliza : 15-02-2022 03:04

Protección : .

Interruptor : 52B3 S/E Loncoche

Consumo : 3.9MW

Comentario : CGE no se pronuncia respecto a fallas externas

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Freire

Pitrufquén

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Secundaria

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de distribución

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Conductores**-Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:****-Elemento:**

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Falla aguas arriba del sistema de distribución

-Acciones Inmediatas: Recuperación de consumos en coordinación con el COT

-Hechos Sucedidos: CGE no se pronuncia en fallas externas

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: CGE no se pronuncia en fallas externas

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: CGE no se pronuncia en fallas externas

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 3.9 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 5899

Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

15-02-2022 01:52



Fecha / Hora Estimada Retorno:

15-02-2022 03:04

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

15-02-2022 03:04

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Incidencias para Anexo IF 2022000521.rar (/informe_fallas/download_file/620d5b4aad651f1631015289/Incidencias para Anexo IF 2022000521.rar)	20/02/2022 23:51:31
 IT.2022000521.CL-AX.01.docx (/informe_fallas/download_file/620d5b4aad651f1631015289/IT.2022000521.CL-AX.01.docx)	20/02/2022 23:51:31

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 15-02-2022 10:37

Finalizado

Número:

2022000523

Solicitante:

Luciano Huenchual

Empresa:

COMPAÑÍA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA CODINER S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E GORBEA

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - GORBEA 66/13.8KV 6.25MVA 1
Nombre : GORBEA 66/13.8KV 6.25MVA 1
Fecha Perturbacion : 15-02-2022 01:52
Fecha Normaliza : 15-02-2022 02:04
Protección : 4 Faja
Interruptor : 52C1
Consumo : 0.85
Comentario : Operación de protecciones linea AT 66 KV circuito Temuco Loncoche

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Gorbea
Loncoche
Pitrufquén
Villarrica

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Operacion de protecciones LAT 66 KV Temuco Loncoche

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Operacion LAT 66 KV Temuco Loncoche
-Elemento: Operacion LAT 66 KV Temuco Loncoche

-Fenómeno Eléctrico: Operacion LAT 66 KV Temuco Loncoche

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Operación de protecciones linea AT 66 KV circuito Temuco Loncoche

-Acciones Inmediatas: Propias de CGE

-Hechos Sucedidos: Operación de protecciones linea AT 66 KV circuito Temuco Loncoche

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Propias de CGE

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Propias de CGE

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA CODINER S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0.85 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 1827

Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

15-02-2022 01:52

Fecha / Hora Estimada Retorno:

15-02-2022 02:04


Fecha / Hora Efectiva Retorno:

15-02-2022 02:04

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

 ANEXO N° 1 - CODINER 15-02.xlsx (/informe_fallas/download_file/620bab45ad651f03586816c8/ANEXO N° 1 - CODINER 15-02.xlsx)

18/02/2022
13:53:44

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 15-02-2022 10:31

Finalizado

Número:

2022000522

Solicitante:

Luciano Huenchual

Empresa:

COMPAÑÍA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA CODINER S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PITRUFQUEN

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - PITRUFQUEN 66/13.2KV 10MVA 1

Nombre : PITRUFQUEN 66/13.2KV 10MVA 1

Fecha Perturbacion : 15-02-2022 01:52

Fecha Normaliza : 15-02-2022 03:04

Protección : Quepe

Interruptor : 52CT3

Consumo : 3.23

Comentario : Operacion LAT 66 KV circuito Temuco Loncoche

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Freire

Gorbea

Padre Las Casas

Pitrufquén

Villarrica

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Caida Linea 66 KV Circuito Temuco Loncoche

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Interruptores**-Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea residual**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** Se investiga causa**-Elemento:** Operación de equipos de protección

-Fenómeno Eléctrico: Operación de equipos de protección

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Propias de CGE

-Acciones Inmediatas: Propias de CGE

-Hechos Succedidos: Operacion protecciones circuito Temuco Loncoche LAT 66 KV

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Propias de CGE

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Propias de CGE

Afecta SCCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA CODINER S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 3.23 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 3337

Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

15-02-2022 01:52

Fecha / Hora Estimada Retorno:

15-02-2022 03:04


Fecha / Hora Efectiva Retorno:

15-02-2022 03:04

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

 ANEXO N° 1 - CODINER 15-02.xlsx (/informe_fallas/download_file/620ba45fad651f03586816b7/ANEXO N° 1 - CODINER 15-02.xlsx)

18/02/2022
13:50:27

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 15-02-2022 14:17

Finalizado

Número:

2022000532

Solicitante:

Fernando Riquelme

Empresa:

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PITRUFQUEN

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 15-02-2022 01:52

Fecha Normaliza : 15-02-2022 03:04

Protección : S/E Pitrufquen (52E1, 52E2, 52E3) S/E Gorbea (52C2)

Interruptor : 52E1, 52E2, 52E3, 52C2

Consumo : 0

Comentario : Operación S/E Pitrufquén y S/E Gorbea

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Cunco

Freire

Gorbea

Pitrufquén

Teodoro Schmidt

Toltén

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Falta de alimentación a instalaciones

Comentarios Tipo Causa:

Falla en línea de transmisión

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Sistema protecciones**-Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:**

- Fenómeno Físico:
- Elemento:
- Fenómeno Eléctrico:
- Operación de los interruptores:

Observaciones:

- Observaciones:** Afecta a 25182 clientes
- Acciones Inmediatas:** Se toma contacto con CCT para dar inicio a maniobras traspaso de carga e ingreso de Gx de respaldo en isla.
- Hechos Sucedidos:** 01:52 Hrs CCT comunica a CCD Norte Frontel operación de LAT 66 kV Pitrufrquén Gorbea Cto 2. 02:04 Hrs CCT informa recuperado servicio SEP Gorbea. 02:47 Hrs Recuperado el 79% de los clientes con maniobras traspaso de carga e ingreso de Gx en isla. 03:04 CCT informa recuperado SEP Pitrufrquén CGE toma servicio de LAT 66 kV Temuco Loncoche Cto1 se recupera el 100% de los clientes se procede a normalizar topología de la red y se retira Gx en isla.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** no hay
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** no hay

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 25182

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

15-02-2022 01:52


Fecha / Hora Estimada Retorno:

15-02-2022 03:04

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

15-02-2022 03:04

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 FRONTEL_IF2022000532_P.zip (/informe_fallas/download_file/620bdcd7ad651f03586816e6/FRONTEL_IF2022000532_P.zip)	18/02/2022 14:15:51

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A., CGE S.A., Codiner S.A. y Frontel S.A.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE - TEMUCO N°2	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	15 de febrero de 2022
Hora	01:52

1.2. Localización de la falla:

- 1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.**
ID 342 - LT66kV Loncoche – Temuco N°2, tramo Padre las Casas-Loncoche.
- 1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado.**
Tz- Transmisión zonal
- 1.2.3. Elemento o equipo fallado.**
Conductor

1.3. Causa origen de la falla:

Aislador con descarga en estructura 309.

1.4. Proposición de origen de la falla.

III.- Interna

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE - TEMUCO N°2	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	DIS1	Perdida de aislación
Elemento del Sistema Eléctrico	TX3	Conjunto aislación-línea.
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
Modo	13	Opera de acuerdo a lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Padre las Casas

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Freire _ 9105

Pitrufquén _ 9114.

Gorbea _ 9107.

1.8. Reiteración.

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

8 fallas asociadas a LT66kV Loncoche – Temuco N°2

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

0 fallas asociadas a LT66kV Loncoche – Temuco N°2.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE - TEMUCO N°2	

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2022000393	05/02/2022	21:06 hrs.	OTR2
2022000208	20/01/2022	16:21 hrs.	ACC2
2022000208	17/01/2022	14:20 hrs.	OPE5
2021003187	19/09/2021	08:44 hrs.	DIS2
2021003110	11/09/2021	21:03 hrs.	OTR2
2021002562	11/09/2021	18:46 hrs.	ARB2
2021000571	26/01/2021	08:23 hrs.	ACC2
2020000549	21/02/2020	15:05 hrs.	INC1

Fallas asociadas a LT66kV Loncoche -Temuco N°2

1.9. Representante legal empresa propietaria

Razón Social: CGE TRANSMISION S.A.
Rut: 77.465.741-K
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección: Av. presidente Riesco 5561, piso 17. Las Condes. Santiago

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
Gorbea	S/E Completa	01:52	02:04
Pitrufquén	S/E Completa	01:52	03:04

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE - TEMUCO N°2	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

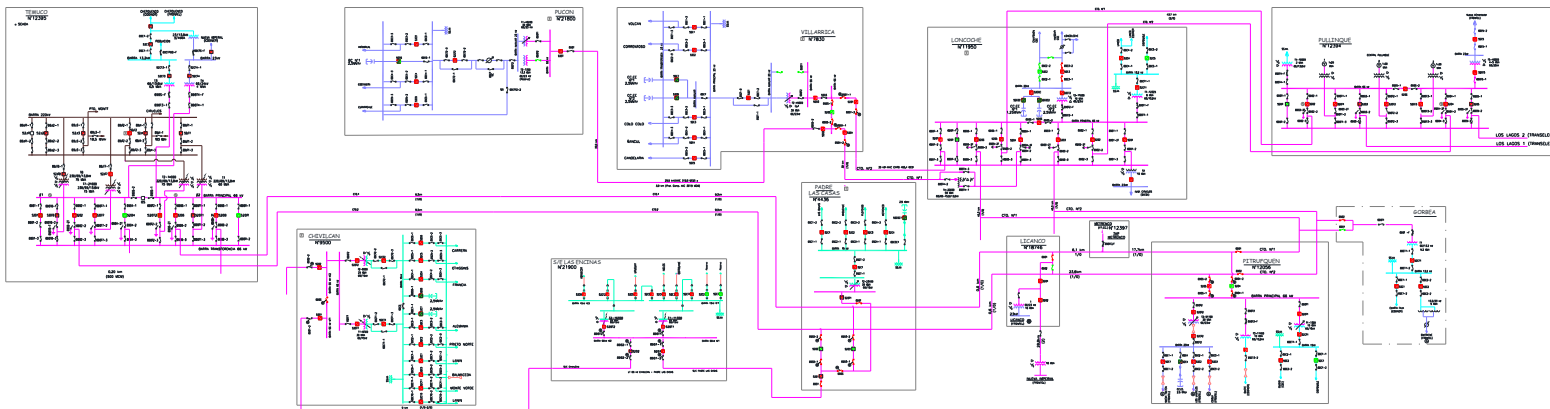


Figura 1. Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE - TEMUCO N°2	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Clientes Afectados	Distribuidora	Comunas	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización				
Pitrufquén	T1	Bilbao	C2	3,9	01:52	03:05	5634	CGE	Pitrufquén	Consumos de CGE
	T2	Nueva Toltén	E1	1,7	01:52	03:05	22243	Frontel	Pitrufquén	Consumos de Frontel
		Los Laureles	E2	0,5	01:52	03:05		Frontel	Pitrufquén	Consumos de Frontel
		Comuy	E3	2,5	01:52	03:05		Frontel	Pitrufquén	Consumos de Frontel
T3	Quepe	CT3	3,6	01:52	03:05	3122	Codiner	Freire	Consumos de Codiner	
Gorbea	T1	Cuarta Faja	C1	0,5	01:52	02:04	1827	Codiner	Gorbea	Consumos de Codiner
		Quitratue	C2	0,4	01:52	02:04	2498	Frontel	Gorbea	Consumos de Frontel
Total				13,1			35324			

Tabla T1. Pérdidas de consumos.

ENS: 15,023 MWH

N° de Clientes Afectados: 35324

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE - TEMUCO N°2	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

S/E	Evento	Horario
Padre las Casas	Apertura 52B1 por protecciones	01:52
Loncoche	Apertura 52B3 por protecciones	01:52
Gorbea	Abierto DD.CC 89B2 de S/E Gorbea.	02:03
Gorbea	Cerrado DD.CC 89B1 de S/E Gorbea, se recupera 100% de los consumos	02:04
Pitrufrquén	Abierto 52B5 S/E Pitrufrquén	02:03
Pitrufrquén	Cerrado 52B4 S/E Pitrufrquén, recuperado el 100% de los consumos de S/E Pitrufrquén.	03:04
Línea	Brigadas contratistas encuentran conductor cortado (fase central) entre estructuras N° 309 y 310. Aislador con descarga en estructura 309.	03:55
Loncoche	Abierto DDCC 89B3-2 de S/E Loncoche	04:00
Padre las Casas	Abierto DDCC 89B1-3 de S/E Padre de las Casas	04:01
Pitrufrquén	Abierto DDCC 89B2 S/E Pitrufrquén	04:56
Pitrufrquén	Abierto DDCC 89B5-1 S/E Pitrufrquén	04:59
Loncoche	Cerrado DDCC 89B3-2 S/E Loncoche	05:20
Loncoche	Cerrado 52B3 S/E Loncoche (Se recupera tramo LAT Loncoche-Pitrufrquén N°2 en vacío)	05:20
Gorbea	Cerrado DDCC 89B2	05:22
Gorbea	Abierto DCC 89B1 (Se conecta SE Gorbea a tramo Loncoche-Pitrufrquén 2)	05:23
Línea	Terminadas faenas de reparación.	12:30
Padre las casas	Cerrado 89B1-3 (inicio maniobras normalización)	12:57
Padre las casas	Cerrado 52B1 (Se energiza en vacío tramo Padre las Casas-Pitrufrquén)	12:58
Gorbea	Cerrado DDCC 89B1 (Maniobras normalización)	13:04
Gorbea	Abierto DDCC 89B2 (Maniobras normalización)	13:04
Loncoche	Abierto 52B3 (Maniobras normalización)	13:06
Padre las Casas	Abierto 52B1 (Maniobras normalización)	13:06

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE - TEMUCO N°2	

Pitrufquén	Cerrar DDCC 89B2 sin tensión (Maniobras normalización)	13:10
Padre las Casas	Cerrar 52B1 de S/E Padre Las Casas (Cierre final extremo Padre las Casas).	13:11
Loncoche	Cerrar 52B3 de S/E Loncoche (Cierre final extremo Loncoche)	13:25

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

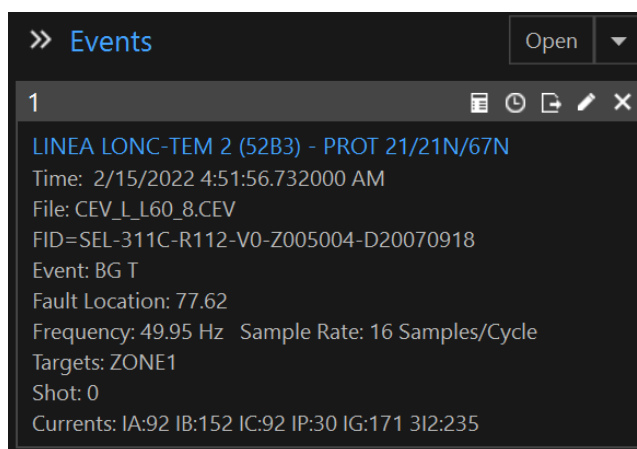
Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
04:51:56.732 AM	Padre las Casas	Paño B1	21-79-SOTF	Inst	Opera de forma correcta
04:51:56.750 AM	Loncoche	Paño B3	21-79- SOTF	Inst	Opera de forma correcta

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE - TEMUCO N°2	

7.1. Análisis Actuación de Esquema de Protección.
Paños B3 de SE Loncoche y B1 de SE Padre Las Casas

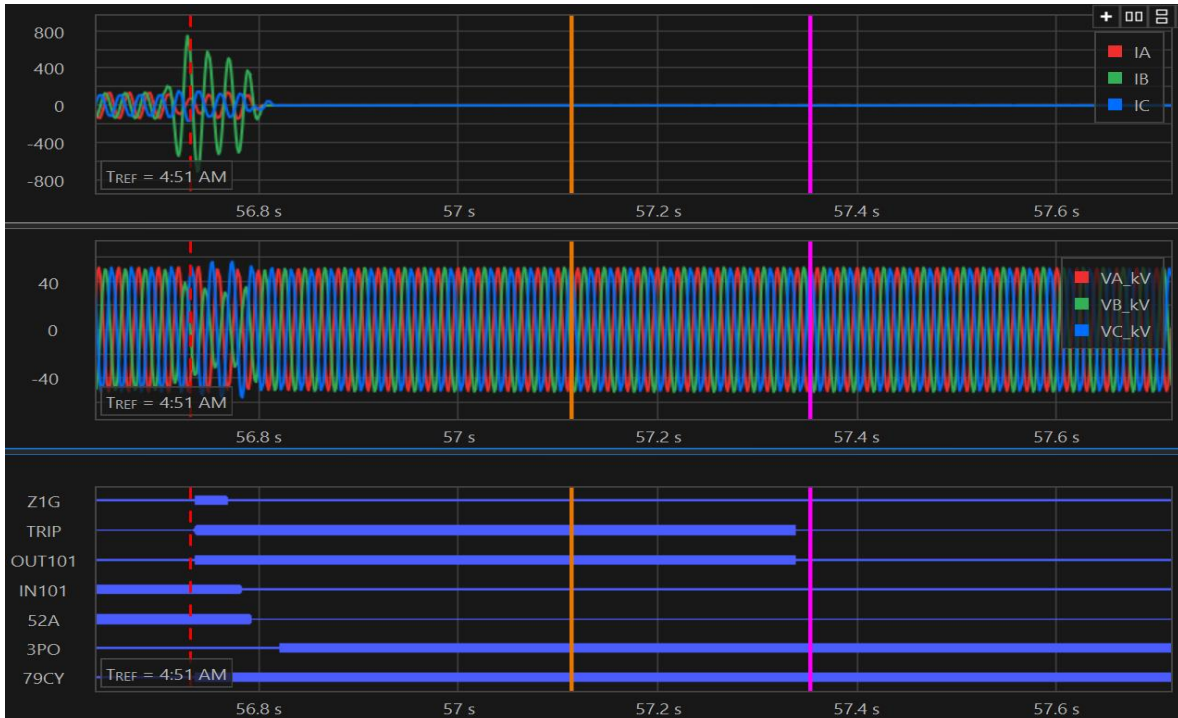
Del análisis realizado se aprecia la correcta operación de las protecciones de distancia del paño B3 de S/E Loncoche y paño B1 de S/E Padre Las Casas por falla ocurrida en la LT66kV Loncoche – Temuco N°2.

Reporte de Evento N°1: 52B3 S/E Loncoche, apertura por protecciones.



Evento N.º 1. Protección operada y distancia a la falla, 52B3 S/E Loncoche.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE - TEMUCO N°2	

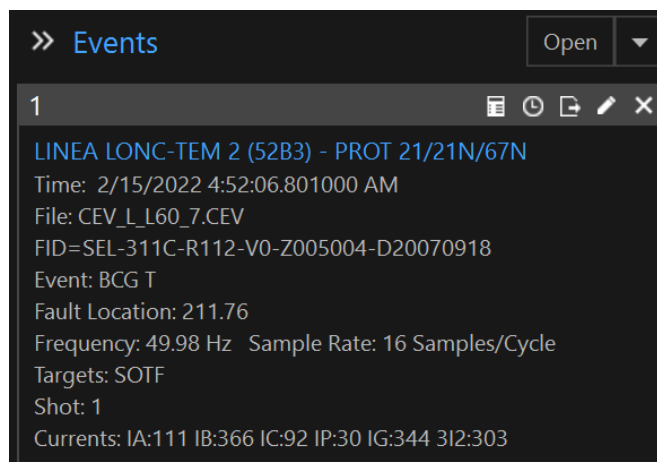


Evento N.º 1. Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B3 S/E Loncoche.

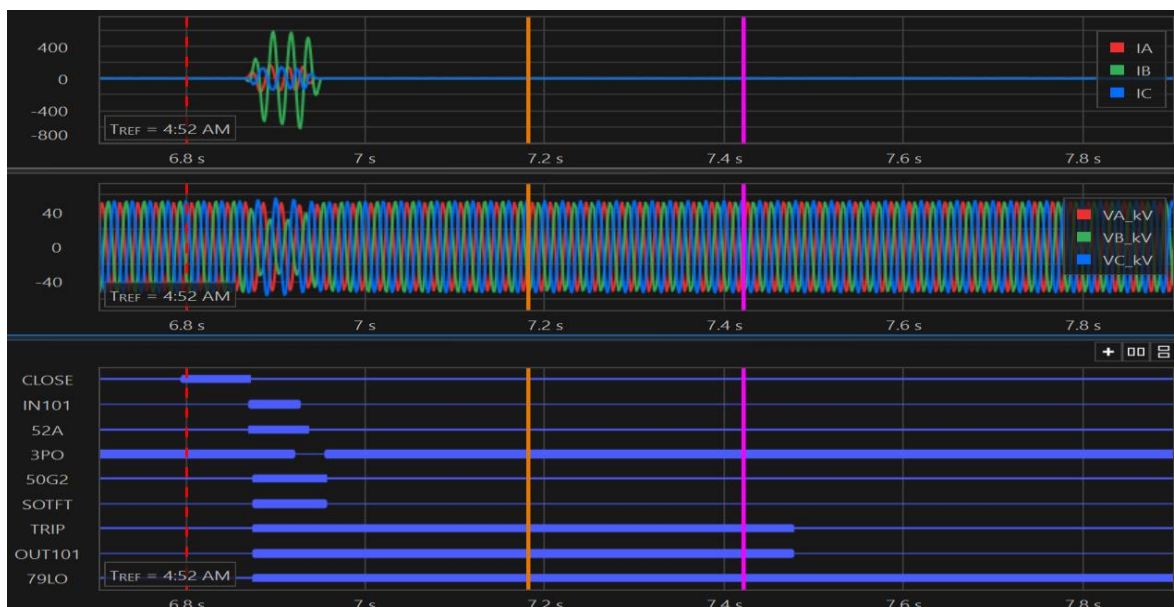
Del registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL-311C, por medio de su función de distancia residual en zona 1 (Z1G) dando orden de trip de forma instantánea al interruptor 52B3 de S/E Loncoche, el cual confirma su apertura a través de las variables IN101=0, 52A=0 y 3PO=1. Además, se inicia el ciclo de reconexión automática a través de la variable 79CY=1.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE - TEMUCO N°2	

Reporte de Evento N°2: 52B3 S/E Loncoche, reconexión no exitosa.



Evento N.º 2. Protección operada y distancia a la falla, 52B3 S/E Loncoche.

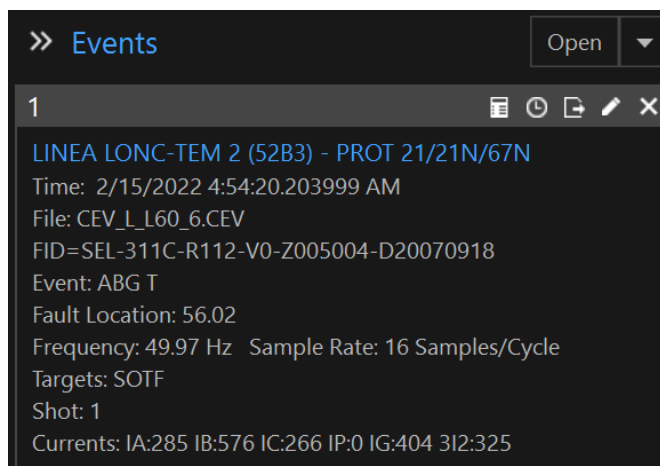


Evento N.º2. Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B3 S/E Loncoche.

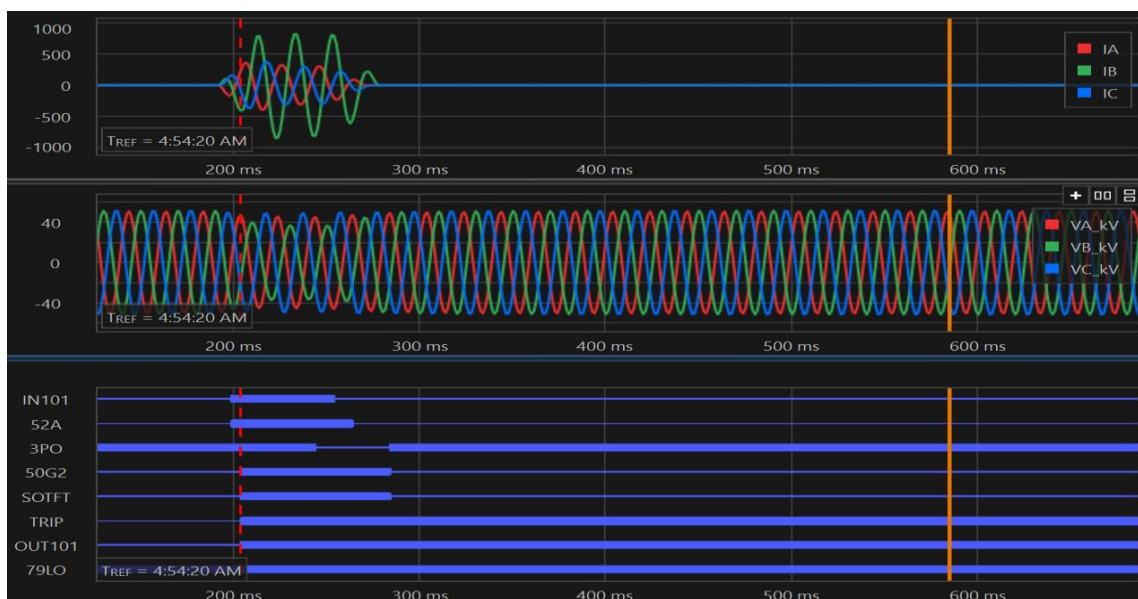
Como se aprecia en el registro oscilográfico, luego de la reconexión automática (CLOSE=1), se observa que posterior al cierre se reactiva la falla, por lo que opera la función de cierre contra falla (SOTFT=1), dando orden de trip en forma instantánea al interruptor 52B3 de S/E Loncoche, declarando su apertura a través de las variables 52A=0, 3PO=1 e IN101=0, Además se observa que la protección termina su ciclo de reconexión pasando a estado de "Lock Out" con la variable 79LO=1.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE - TEMUCO N°2	

Reporte de Evento N°3: 52B3 S/E Loncoche, cierre no exitoso.



Evento N.º 3.- Protección operada y distancia a la falla, 52B3 S/E Loncoche.

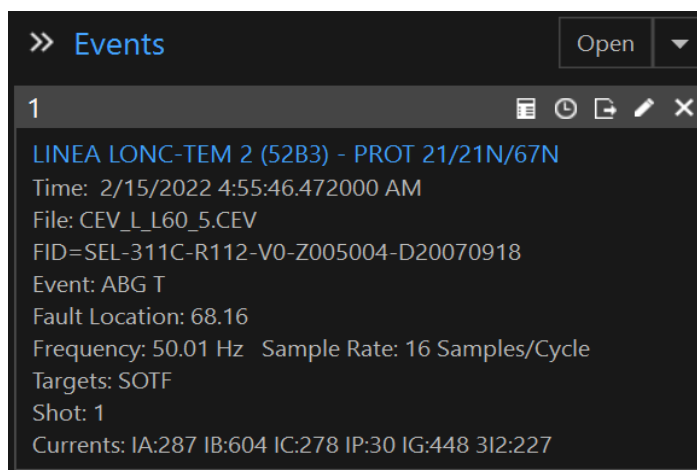


Evento N.º 3. Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B3 S/E Temuco.

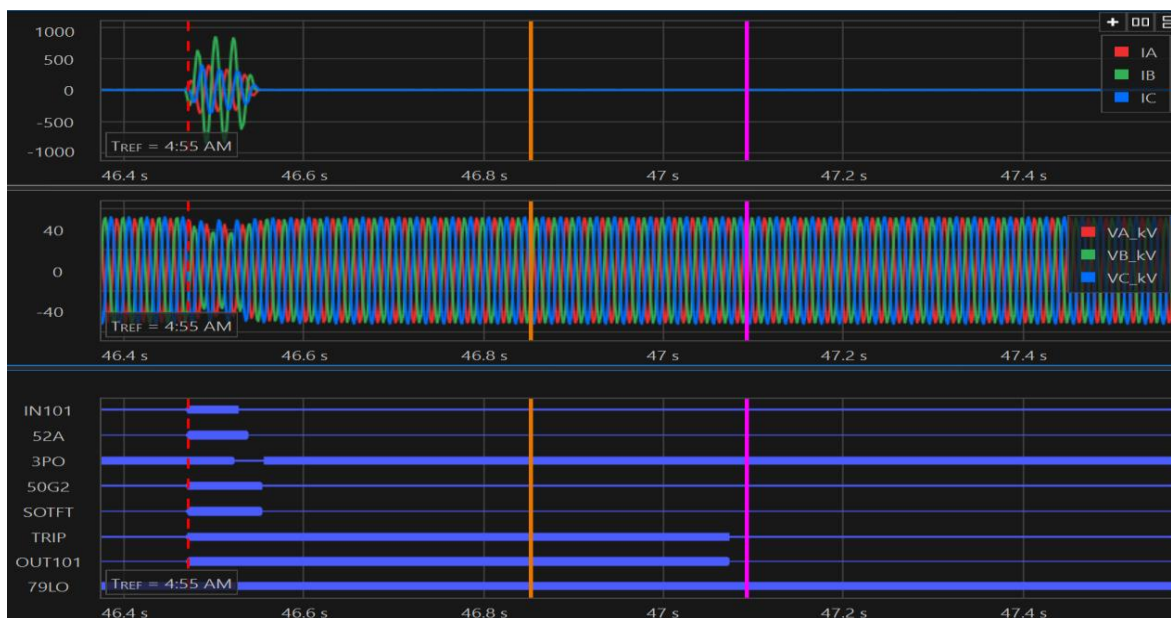
Como se aprecia en el registro oscilográfico, al ejecutarse la orden de cierre manual sobre el interruptor 52B3, lo cual se observa en el cambio de estado de la variable 52A de “0” a “1”, la falla en la línea permanece presente por lo que se activa la operación de la función SOTFT, dando orden de trip en forma inmediata al interruptor 52B3 de S/E Loncoche, declarando la apertura del interruptor a través de las variables 52A=0, IN101=0 y 3PO=1.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE - TEMUCO N°2	

Reporte de Evento N°4: 52B3 S/E Loncoche, cierre no exitoso.



Evento N.º 4.- Protección operada y distancia a la falla, 52B3 S/E Loncoche.



Evento N.º 4. Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B3 S/E Temuco.

Como se aprecia en el registro oscilográfico, al ejecutarse la orden de cierre manual sobre el interruptor 52B3, lo cual se observa en el cambio de estado de la variable 52A de “0” a “1”, la falla en la línea permanece presente por lo que se activa la operación de la función SOTFT, dando orden de trip en forma inmediata al interruptor 52B3 de S/E Loncoche, declarando la apertura del interruptor a través de las variables 52A=0, IN101=0 y 3PO=1.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE - TEMUCO N°2	

REGISTRO SER.

PROT 21/21N/67N Date: 02/15/2022 Time: 20:47:14.269
LINEA LONC-TEM 2 (52B3)

FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918 CID=9C9A

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
178	02/13/2022	12:45:54.530	IN103	Asserted
177	02/15/2022	04:51:55.496	67G1	Asserted
176	02/15/2022	04:51:55.496	67G3	Asserted
175	02/15/2022	04:51:55.506	51G	Asserted
174	02/15/2022	04:51:55.506	50G2	Asserted
173	02/15/2022	04:51:55.867	Z3G	Asserted
172	02/15/2022	04:51:56.717	50P1	Asserted
171	02/15/2022	04:51:56.727	Z2G	Asserted
170	02/15/2022	04:51:56.737	Z1T	Asserted
169	02/15/2022	04:51:56.737	Z1G	Asserted
168	02/15/2022	04:51:56.737	TRIP	Asserted
167	02/15/2022	04:51:56.737	OUT101	Asserted
166	02/15/2022	04:51:56.742	SV4	Asserted
165	02/15/2022	04:51:56.742	OUT201	Asserted
164	02/15/2022	04:51:56.767	Z1T	Deasserted
163	02/15/2022	04:51:56.767	Z1G	Deasserted
162	02/15/2022	04:51:56.782	IN101	Deasserted
161	02/15/2022	04:51:56.792	50P1	Deasserted
160	02/15/2022	04:51:56.792	52A	Deasserted
159	02/15/2022	04:51:56.797	Z2G	Deasserted
158	02/15/2022	04:51:56.802	Z3G	Deasserted
157	02/15/2022	04:51:56.812	67G1	Deasserted
156	02/15/2022	04:51:56.812	51G	Deasserted
155	02/15/2022	04:51:56.812	SV4	Deasserted
154	02/15/2022	04:51:56.812	67G3	Deasserted
153	02/15/2022	04:51:56.812	50G2	Deasserted
152	02/15/2022	04:51:56.948	OUT106	Asserted
151	02/15/2022	04:51:57.338	TRIP	Deasserted
150	02/15/2022	04:51:57.338	OUT101	Deasserted
149	02/15/2022	04:52:06.796	CLOSE	Asserted
148	02/15/2022	04:52:06.796	OUT103	Asserted
147	02/15/2022	04:52:06.866	OUT106	Deasserted
146	02/15/2022	04:52:06.871	52A	Asserted
145	02/15/2022	04:52:06.871	CLOSE	Deasserted
144	02/15/2022	04:52:06.871	IN101	Asserted
143	02/15/2022	04:52:06.871	OUT103	Deasserted
142	02/15/2022	04:52:06.876	67G1	Asserted
141	02/15/2022	04:52:06.876	SOTF	Asserted
140	02/15/2022	04:52:06.876	51G	Asserted
139	02/15/2022	04:52:06.876	TRIP	Asserted
138	02/15/2022	04:52:06.876	67G3	Asserted
137	02/15/2022	04:52:06.876	50G2	Asserted
136	02/15/2022	04:52:06.876	OUT101	Asserted
135	02/15/2022	04:52:06.886	50P1	Asserted
134	02/15/2022	04:52:06.926	IN101	Deasserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE - TEMUCO N°2	

133	02/15/2022	04:52:06.931	Z2G	Asserted
132	02/15/2022	04:52:06.931	Z3G	Asserted
131	02/15/2022	04:52:06.936	52A	Deasserted
130	02/15/2022	04:52:06.946	50P1	Deasserted
129	02/15/2022	04:52:06.946	Z2G	Deasserted
128	02/15/2022	04:52:06.946	OUT106	Asserted
127	02/15/2022	04:52:06.956	67G1	Deasserted
126	02/15/2022	04:52:06.956	51G	Deasserted
125	02/15/2022	04:52:06.956	67G3	Deasserted
124	02/15/2022	04:52:06.956	50G2	Deasserted
123	02/15/2022	04:52:06.956	Z3G	Deasserted
122	02/15/2022	04:52:07.476	TRIP	Deasserted
121	02/15/2022	04:52:07.476	OUT101	Deasserted
120	02/15/2022	04:53:56.324	IN103	Deasserted
119	02/15/2022	04:54:20.199	52A	Asserted
118	02/15/2022	04:54:20.199	IN101	Asserted
117	02/15/2022	04:54:20.204	67G1	Asserted
116	02/15/2022	04:54:20.204	51G	Asserted
115	02/15/2022	04:54:20.204	TRIP	Asserted
114	02/15/2022	04:54:20.204	67G3	Asserted
113	02/15/2022	04:54:20.204	50G2	Asserted
112	02/15/2022	04:54:20.204	OUT101	Asserted
111	02/15/2022	04:54:20.204	OUT106	Deasserted
110	02/15/2022	04:54:20.209	50P1	Asserted
109	02/15/2022	04:54:20.219	M3P	Asserted
108	02/15/2022	04:54:20.249	M3P	Deasserted
107	02/15/2022	04:54:20.254	Z1T	Asserted
106	02/15/2022	04:54:20.254	Z2G	Asserted
105	02/15/2022	04:54:20.254	Z1G	Asserted
104	02/15/2022	04:54:20.254	IN101	Deasserted
103	02/15/2022	04:54:20.254	Z3G	Asserted
102	02/15/2022	04:54:20.264	Z1T	Deasserted
101	02/15/2022	04:54:20.264	Z1G	Deasserted
100	02/15/2022	04:54:20.264	52A	Deasserted
99	02/15/2022	04:54:20.274	50P1	Deasserted
98	02/15/2022	04:54:20.274	Z2G	Deasserted
97	02/15/2022	04:54:20.274	OUT106	Asserted
96	02/15/2022	04:54:20.279	Z3G	Deasserted
95	02/15/2022	04:54:20.284	67G1	Deasserted
94	02/15/2022	04:54:20.284	51G	Deasserted
93	02/15/2022	04:54:20.284	67G3	Deasserted
92	02/15/2022	04:54:20.284	50G2	Deasserted
91	02/15/2022	04:54:20.805	TRIP	Deasserted
90	02/15/2022	04:54:20.805	OUT101	Deasserted
89	02/15/2022	04:55:46.472	52A	Asserted
88	02/15/2022	04:55:46.472	IN101	Asserted
87	02/15/2022	04:55:46.472	TRIP	Asserted
86	02/15/2022	04:55:46.472	50G2	Asserted
85	02/15/2022	04:55:46.472	OUT101	Asserted
84	02/15/2022	04:55:46.477	67G1	Asserted
83	02/15/2022	04:55:46.477	51G	Asserted
82	02/15/2022	04:55:46.477	67G3	Asserted
81	02/15/2022	04:55:46.482	50P1	Asserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE - TEMUCO N°2	

80	02/15/2022	04:55:46.482	OUT106	Deasserted
79	02/15/2022	04:55:46.487	M3P	Asserted
78	02/15/2022	04:55:46.527	IN101	Deasserted
77	02/15/2022	04:55:46.527	M3P	Deasserted
76	02/15/2022	04:55:46.532	Z2G	Asserted
75	02/15/2022	04:55:46.532	Z3G	Asserted
74	02/15/2022	04:55:46.537	52A	Deasserted
73	02/15/2022	04:55:46.542	50P1	Deasserted
72	02/15/2022	04:55:46.542	Z2G	Deasserted
71	02/15/2022	04:55:46.547	Z3G	Deasserted
70	02/15/2022	04:55:46.552	67G1	Deasserted
69	02/15/2022	04:55:46.552	51G	Deasserted
68	02/15/2022	04:55:46.552	67G3	Deasserted
67	02/15/2022	04:55:46.552	50G2	Deasserted
66	02/15/2022	04:55:46.552	OUT106	Asserted
65	02/15/2022	04:55:47.072	TRIP	Deasserted
64	02/15/2022	04:55:47.072	OUT101	Deasserted
63	02/15/2022	08:20:06.467	OUT106	Deasserted
62	02/15/2022	08:20:06.472	52A	Asserted
61	02/15/2022	08:20:06.472	IN101	Asserted
60	02/15/2022	08:22:26.164	67G1	Asserted

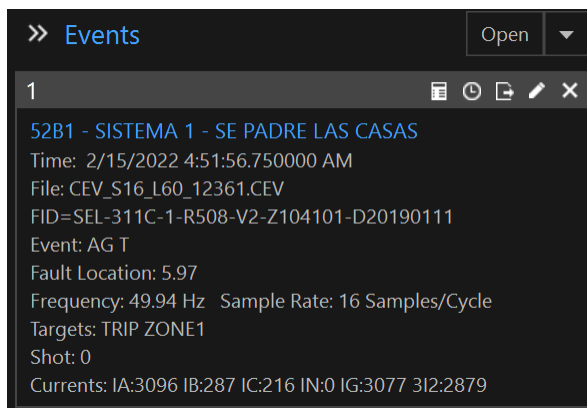
Se observa en el registro N°169 la activación de la protección de distancia residual en zona 1 (Z1G), la cual da orden de trip en el registro N°168, declarando la apertura del interruptor 52B3 de S/E Loncoche en el registro N°162. El tiempo de apertura característico del interruptor fue de 45 ms (Registro N°162-N°168).

Luego de la apertura, 10 segundos después en el registro N°149 se efectúa la reconexión automática (CLOSE=Asserted), donde el relé detecta nuevamente la presencia de una falla activándose la operación de la lógica de cierre contra falla (SOTFT, registro N°141), dando orden de trip en forma instantánea sobre el interruptor en el registro N°139, abriendo el interruptor en el registro N°134. El tiempo de apertura característico del interruptor fue de 50 ms (registro N°134-N°139).

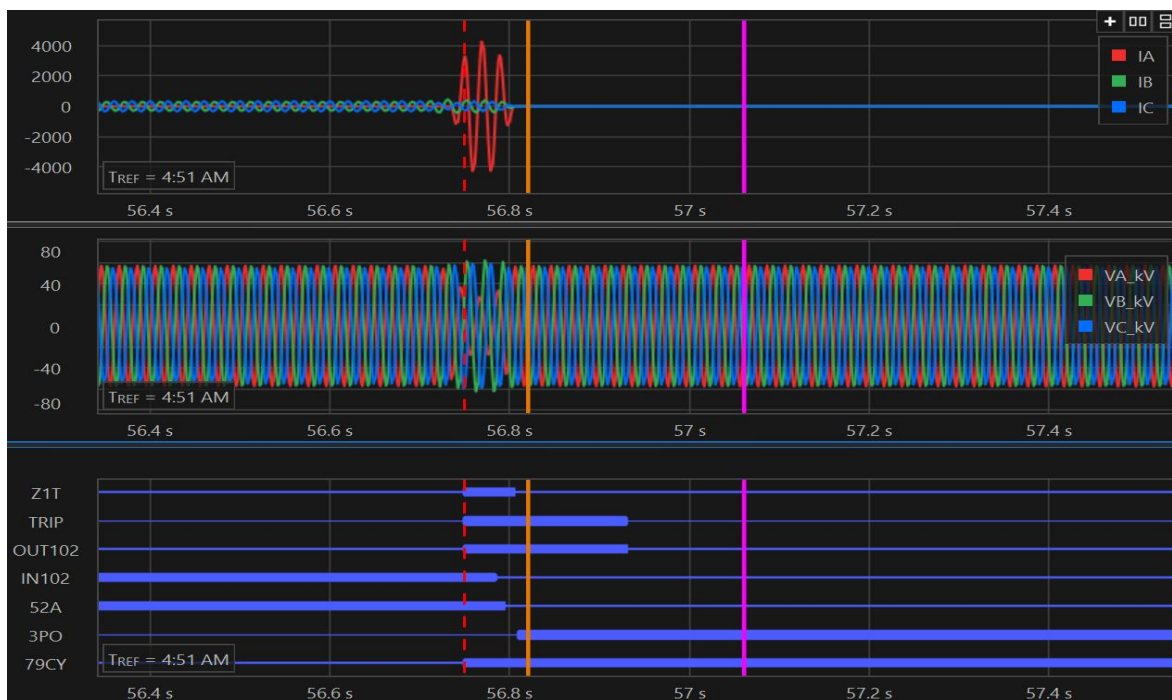
Posteriormente se realizan 2 intentos de cierre sin éxito. El primero se observa en el registro N°118 (IN101= Asserted), pero el relé detecta la presencia de una falla operando la lógica de cierre contra falla SOTF mediante su función 50G2 en registro N°113, dando orden de trip en forma instantánea en el registro N°115 abriendo el interruptor en el registro N°104. El segundo intento de cierre se observa en el registro N°88 (IN101= Asserted), el relé detecta nuevamente la presencia de una falla operando la lógica de cierre contra falla SOTF mediante su función 50G2 en registro N°86, dando orden de trip en forma instantánea en el registro N°87 abriendo el interruptor en el registro N°78.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE - TEMUCO N°2	

Reporte de Evento N°1: 52B1 S/E Padre Las Casas, apertura por protecciones.



Evento N.º 1. Protección operada y distancia a la falla, 52B1 S/E Padre Las Casas.

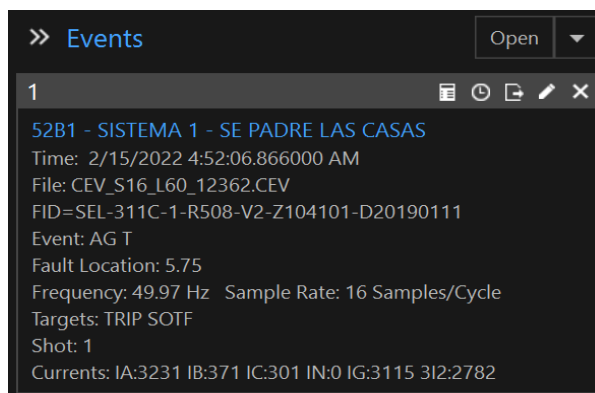


Evento N.º 1. Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B1 S/E Padre Las Casas.

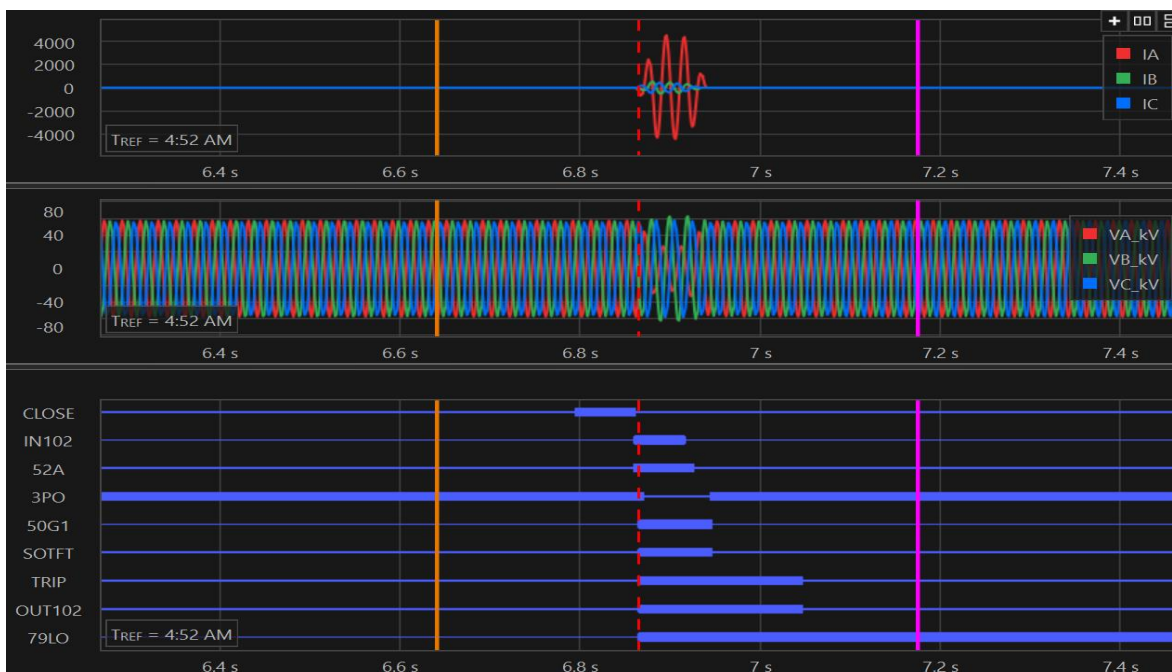
Del registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL-311C, por medio de elemento de distancia común en zona 1 temporizado (Z1T), dando orden de trip de forma instantánea al interruptor 52B1 de S/E Padre Las Casas, el cual confirma su apertura a través de las variables IN102=0, 52A=0 y 3PO=1. Además, se inicia el ciclo de reconexión automática a través de la variable 79CY=1.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE - TEMUCO N°2	

Reporte de Evento N°2: 52B1 S/E Padre Las Casas, reconexión no exitosa.



Evento N.º 2. Protección operada y distancia a la falla, 52B1 S/E Padre Las Casas.



Evento N.º 2. Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B1 S/E Padre Las Casas.

Como se aprecia en el registro oscilográfico, luego de la reconexión automática (CLOSE=1), se observa que posterior al cierre se reactiva la falla, por lo que opera la función de cierre contra falla (SOTFT=1), dando orden de trip en forma instantánea al interruptor 52B1 de S/E Padre Las Casas, declarando su apertura a través de las variables 52A=0, 3PO=1 e IN102=0, Además se observa que la protección termina su ciclo de reconexión pasando a estado de "Lock Out" con la variable 79LO=1.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE - TEMUCO N°2	

REGISTRO SER.

SE PADRE LAS CASAS Date: 02/28/22 Time: 16:32:14.529
52B1 - SISTEMA 1

FID=SEL-311C-1-R508-V2-Z104101-D20190111 CID=3482

#	Date	Time	Element	State
273	02/13/22	17:56:56.153	TIRIG	Asserted
272	02/15/22	04:51:55.509	50G2	Asserted
271	02/15/22	04:51:55.729	67G1T	Asserted
270	02/15/22	04:51:55.734	51G	Asserted
269	02/15/22	04:51:56.745	59VS	Deasserted
268	02/15/22	04:51:56.745	59VP	Deasserted
267	02/15/22	04:51:56.745	59VA	Deasserted
266	02/15/22	04:51:56.745	3P59	Deasserted
265	02/15/22	04:51:56.750	Z1T	Asserted
264	02/15/22	04:51:56.750	Z2G	Asserted
263	02/15/22	04:51:56.750	Z1G	Asserted
262	02/15/22	04:51:56.750	TRIP	Asserted
261	02/15/22	04:51:56.750	Z3G	Asserted
260	02/15/22	04:51:56.750	OUT102	Asserted
259	02/15/22	04:51:56.750	OUT103	Asserted
258	02/15/22	04:51:56.750	OUT104	Asserted
257	02/15/22	04:51:56.750	OUT105	Asserted
256	02/15/22	04:51:56.750	79CY	Asserted
255	02/15/22	04:51:56.750	79RS	Deasserted
254	02/15/22	04:51:56.750	OUT210	Asserted
253	02/15/22	04:51:56.750	OUT209	Asserted
252	02/15/22	04:51:56.755	IN105	Asserted
251	02/15/22	04:51:56.785	IN102	Deasserted
250	02/15/22	04:51:56.795	52A	Deasserted
249	02/15/22	04:51:56.795	IN101	Asserted
248	02/15/22	04:51:56.795	59VS	Asserted
247	02/15/22	04:51:56.795	3P59	Asserted
246	02/15/22	04:51:56.805	Z1T	Deasserted
245	02/15/22	04:51:56.805	Z1G	Deasserted
244	02/15/22	04:51:56.805	59VS	Deasserted
243	02/15/22	04:51:56.805	59VP	Asserted
242	02/15/22	04:51:56.805	59VA	Asserted
241	02/15/22	04:51:56.810	67G1T	Deasserted
240	02/15/22	04:51:56.810	Z2G	Deasserted
239	02/15/22	04:51:56.810	50G2	Deasserted
238	02/15/22	04:51:56.810	Z3G	Deasserted
237	02/15/22	04:51:56.815	51G	Deasserted
236	02/15/22	04:51:56.815	59VS	Asserted
235	02/15/22	04:51:56.830	59VS	Deasserted
234	02/15/22	04:51:56.835	59VS	Asserted
233	02/15/22	04:51:56.840	59VS	Deasserted
232	02/15/22	04:51:56.845	59VS	Asserted
231	02/15/22	04:51:56.850	59VS	Deasserted
230	02/15/22	04:51:56.855	59VS	Asserted
229	02/15/22	04:51:56.870	59VS	Deasserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE - TEMUCO Nº2	

228	02/15/22	04:51:56.875	59VS	Asserted
227	02/15/22	04:51:56.880	59VS	Deasserted
226	02/15/22	04:51:56.880	59S	Deasserted
225	02/15/22	04:51:56.885	59S	Asserted
224	02/15/22	04:51:56.890	59S	Deasserted
223	02/15/22	04:51:56.930	TRIP	Deasserted
222	02/15/22	04:51:56.930	OUT102	Deasserted
221	02/15/22	04:51:56.930	OUT103	Deasserted
220	02/15/22	04:51:56.930	OUT104	Deasserted
219	02/15/22	04:51:56.930	OUT105	Deasserted
218	02/15/22	04:51:56.930	OUT210	Deasserted
217	02/15/22	04:51:56.930	OUT209	Deasserted
216	02/15/22	04:51:56.935	IN105	Deasserted
215	02/15/22	04:51:56.940	27S	Asserted
214	02/15/22	04:51:56.945	27S	Deasserted
213	02/15/22	04:51:56.955	27S	Asserted
212	02/15/22	04:52:06.796	CLOSE	Asserted
211	02/15/22	04:52:06.796	OUT101	Asserted
210	02/15/22	04:52:06.841	IN101	Deasserted
209	02/15/22	04:52:06.861	52A	Asserted
208	02/15/22	04:52:06.861	CLOSE	Deasserted
207	02/15/22	04:52:06.861	IN102	Asserted
206	02/15/22	04:52:06.861	OUT101	Deasserted
205	02/15/22	04:52:06.866	SOTFT	Asserted
204	02/15/22	04:52:06.866	TRIP	Asserted
203	02/15/22	04:52:06.866	50G2	Asserted
202	02/15/22	04:52:06.866	OUT102	Asserted
201	02/15/22	04:52:06.866	OUT103	Asserted
200	02/15/22	04:52:06.866	OUT104	Asserted
199	02/15/22	04:52:06.866	OUT105	Asserted
198	02/15/22	04:52:06.866	79LO	Asserted
197	02/15/22	04:52:06.866	79CY	Deasserted
196	02/15/22	04:52:06.866	OUT210	Asserted
195	02/15/22	04:52:06.866	OUT209	Asserted
194	02/15/22	04:52:06.871	67G1T	Asserted
193	02/15/22	04:52:06.871	51G	Asserted
192	02/15/22	04:52:06.871	IN105	Asserted
191	02/15/22	04:52:06.871	27S	Deasserted
190	02/15/22	04:52:06.871	59VA	Deasserted
189	02/15/22	04:52:06.881	Z1T	Asserted
188	02/15/22	04:52:06.881	Z2G	Asserted
187	02/15/22	04:52:06.881	Z1G	Asserted
186	02/15/22	04:52:06.881	Z3G	Asserted
185	02/15/22	04:52:06.881	59VS	Asserted
184	02/15/22	04:52:06.881	59VP	Deasserted
183	02/15/22	04:52:06.881	59S	Asserted
182	02/15/22	04:52:06.881	3P59	Deasserted
181	02/15/22	04:52:06.891	59VS	Deasserted
180	02/15/22	04:52:06.916	IN102	Deasserted
179	02/15/22	04:52:06.921	59VS	Asserted
178	02/15/22	04:52:06.926	52A	Deasserted
177	02/15/22	04:52:06.926	IN101	Asserted
176	02/15/22	04:52:06.931	59VS	Deasserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE - TEMUCO N°2	

175	02/15/22	04:52:06.936	59S	Deasserted
174	02/15/22	04:52:06.936	3P59	Asserted
173	02/15/22	04:52:06.941	59VP	Asserted
172	02/15/22	04:52:06.941	59VA	Asserted
171	02/15/22	04:52:06.946	67G1T	Deasserted
170	02/15/22	04:52:06.946	Z1T	Deasserted
169	02/15/22	04:52:06.946	Z2G	Deasserted
168	02/15/22	04:52:06.946	Z1G	Deasserted
167	02/15/22	04:52:06.946	SOTFT	Deasserted
166	02/15/22	04:52:06.946	50G2	Deasserted
165	02/15/22	04:52:06.946	Z3G	Deasserted
164	02/15/22	04:52:06.951	51G	Deasserted
163	02/15/22	04:52:06.951	27S	Asserted
162	02/15/22	04:52:07.046	TRIP	Deasserted
161	02/15/22	04:52:07.046	OUT102	Deasserted
160	02/15/22	04:52:07.046	OUT103	Deasserted
159	02/15/22	04:52:07.046	OUT104	Deasserted
158	02/15/22	04:52:07.046	OUT105	Deasserted
157	02/15/22	04:52:07.046	OUT210	Deasserted
156	02/15/22	04:52:07.046	OUT209	Deasserted
155	02/15/22	04:52:07.051	IN105	Deasserted
154	02/15/22	04:54:20.199	27S	Deasserted
153	02/15/22	04:54:20.219	59VS	Asserted
152	02/15/22	04:54:20.219	59S	Asserted
151	02/15/22	04:54:20.259	59VS	Deasserted
150	02/15/22	04:54:20.259	59S	Deasserted
149	02/15/22	04:54:20.279	27S	Asserted
148	02/15/22	04:55:46.477	27S	Deasserted
147	02/15/22	04:55:46.497	59VS	Asserted
146	02/15/22	04:55:46.497	59S	Asserted
145	02/15/22	04:55:46.537	59VS	Deasserted
144	02/15/22	04:55:46.537	59S	Deasserted
143	02/15/22	04:55:46.557	27S	Asserted

Se observa en el registro N°265 la activación del elemento de distancia común en zona 1 temporizado (Z1T), la cual da orden de trip en el registro N°262, declarando la apertura del interruptor 52B1 de S/E Padre Las Casas en el registro N°251. El tiempo de apertura característico del interruptor fue de 35 ms (Registro N°262-N°251).

Luego de la apertura, 10 segundos después en el registro N°212 se efectúa la reconexión automática (CLOSE=Asserted), donde el relé detecta nuevamente la presencia de una falla activándose la operación de la lógica de cierre contra falla (SOTFT, registro N°205), dando orden de trip en forma instantánea sobre el interruptor en el registro N°204, abriendo el interruptor en el registro N°180. El tiempo de apertura característico del interruptor fue de 40 ms (registro N°25-N°15).

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE - TEMUCO N°2	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

Se realiza cambio de la aislación en estructura 309 y trabajos de reparación de la línea en el punto afectado por corte de conductor entre estructuras 309 y 310, cuyo detalle se presenta en informe MSTI en anexo V.1.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica.

9. CONCLUSIONES.

En base a los antecedentes expuestos en el presente informe y de los registros oscilográficos de las protecciones, se concluye la correcta operación de la protección de paño B3 de S/E Loncoche y de paño B1 de S/E Padre las Casas en el despeje rápido, oportuno y selectivo de la falla ante la perturbación de naturaleza transitoria detectada en el subsistema Loncoche – Temuco.

10. ANALISIS CONJUNTO.

El día 15 de febrero del 2022, a las 01:52 hrs se registró la desconexión forzada de la LT 66kV Loncoche-Padre las Casas 2, afectando los consumos de S/E Pitrufoquén y S/E Gorbea (consumos de CGE, Frontel y Codiner). Inmediatamente, en coordinación con despacho COT de CGE Transmisión y CEN se procedió a preparar el sistema para realizar la recuperación de los consumos. Con lo anterior se recuperan consumos de SSEE Gorbea y Pitrufoquen a las 02:04 y 03:04 hrs respectivamente.

De manera paralela se revisaron las protecciones operadas en extremos de S/E padre las Casas (Paño B1) y S/E Loncoche (Paño B3) y se dio inicio al recorrido pedestre de línea.

Durante recorrido se encontró conductor cortado entre estructuras 309 y 310, provocado por descarga en aislador line post de estructura 309. La descarga se produjo presumiblemente por alguna corteza o brizna vegetal llevada por el viento.

Una vez reparada falla se procedió a realizar las maniobras para normalizar tramo Loncoche-Padre las Casas 1, tramo que quedó regularizado a las 13:25 hrs.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT_66kV Loncoche – Padre Las Casas N°2	

I. ANEXOS I. PRINT OUT

SEL 311C Paño B1 S/E Padre Las Casas

Group 1

Group Settings:

```

RID =SE PADRE LAS CASAS      TID =52B1 - SISTEMA 1
CTR = 120   CTRN = 120   PTR = 600.00   PTRS = 600.00
VNOM = 63.51
Z1MAG = 7.79   Z1ANG = 51.40   Z0MAG = 26.30   Z0ANG = 74.49
LL = 74.08   EADVS = Y   E21P = 3   E21MG = 3
E21XG = 3   E50P = N   E50G = 2   E50Q = N
E51P = Y   E51G = Y   E51Q = N   E50BF = N
E32 = AUTO   EOOS = N   ELOAD = N   ESOTF = Y
EDDSOTF = Y   EVOLT = Y   E25 = Y   EFLOC = Y
ELOP = Y   EBBPT = N   ECOMM = N   E81 = N
E79 = 1   EZ1EXT = N   ECCVT = N   ESV = 1
EDEM = THM
Z1P = 6.23   Z2P = 9.35   Z3P = 17.20
50PP1 = 5.00   50PP2 = 0.50   50PP3 = 0.50
Z1MG = 6.23   Z2MG = 9.35   Z3MG = 17.20
XG1 = 5.45   XG2 = 9.35   XG3 = 17.20
RG1 = 5.00   RG2 = 10.00   RG3 = 15.00   XGPOL = I2
TANG = -7.0
50L1 = 4.00   50L2 = 0.50   50L3 = 0.50   50GZ1 = 4.00
50GZ2 = 0.50   50GZ3 = 0.50
k0M1 = 0.829   k0A1 = 32.17   k0M = 0.829   k0A = 32.17
Z1PD = 0.00   Z2PD = 40.00   Z3PD = 120.00   Z1GD = 0.00
Z2GD = 40.00   Z3GD = 120.00   Z1D = 0.00   Z2D = 40.00
Z3D = 120.00
50G1P = 0.500   50G2P = 0.270
67G1D = 0.00   67G2D = 250.00
51PP = 5.00   51PC = C2   51PTD = 0.15   51PRS = N
51GP = 0.50   51GC = U5   51GTD = 7.23   51GRS = N
DIR3 = F   DIR4 = R
ORDER = QVI   Z2F = 3.90   Z2R = 4.10   50QFP = 0.50
50QRP = 0.25   a2 = 0.10   k2 = 0.20   50GFP = 0.50
50GRP = 0.25   a0 = 0.10   Z0F = 13.16   Z0R = 13.36
27P = 12.60   59P = 50.40   59N1P = OFF   59N2P = OFF
59QP = OFF   59V1P = OFF   27SP = 12.60   59SP = 50.40

```


INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT_66kV Loncoche – Padre Las Casas N°2	

27PP = OFF 59PP = OFF
 25VLO = 57.15 25VHI = 69.85 25RCF = 1.00 25SF = 0.100
 25ANG1 = 20 25ANG2 = 20 SYNCPC = VB TCLOSD = 3.00
 79OI1 = 500.00 79RSD = 1500.00 79RSLD = 3000.00 79CLSD = OFF
 CLOEND = OFF 52AEND = 10.00 SOTFD = 30.00
 DMTC = 5 PDEMP = 5.00 NDEMP = OFF GDEMP = 1.50
 QDEMP = 1.50
 TDURD = 9.00 CFD = 60.00 3POD = 0.50 OPO = 52
 50LP = 0.25
 SV1PU = 0.00 SV1DO = 0.00
 SELogic group 1
 SELogic Control Equations:
 TR = Z1T + Z2T + Z3T + 51PT + 51GT + 67G2T
 TRQUAL = 0
 TRCOMM = 0
 TRSOTF = M2P + Z2G + 50G1
 DTT = 0
 ULTR = !(50L + 51G)
 PT1 = 0
 LOG1 = 0
 PT2 = 0
 LOG2 = 0
 BT = 0
 52A = IN102 + IN106 * VB001
 CL = 0
 ULCL = 0
 79RI = TRIP + IN105
 79RIS = IN201
 79DTL = SOTFT + !IN201
 79DLS = 0
 79SKP = 0
 79STL = 0
 79BRS = 0
 79SEQ = 0
 79CLS = LV1 + LV2 + LV3 + LV4
 SET1 = 0
 RST1 = 0
 SET2 = 0
 RST2 = 0
 SET3 = 0

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT_66kV Loncoche – Padre Las Casas N°2	

RST3 = 0
SET4 = 0
RST4 = 0
SET5 = 0
RST5 = 0
SET6 = 0
RST6 = 0
SET7 = 0
RST7 = 0
SET8 = 0
RST8 = 0
SET9 = 0
RST9 = 0
SET10 = 0
RST10 = 0
SET11 = 0
RST11 = 0
SET12 = 0
RST12 = 0
SET13 = 0
RST13 = 0
SET14 = 0
RST14 = 0
SET15 = 0
RST15 = 0
SET16 = 0
RST16 = 0
67P1TC = 1
67P2TC = 1
67P3TC = 1
67P4TC = 1
67G1TC = 1
67G2TC = 32GF + LOP
67G3TC = 1
67G4TC = 1
67Q1TC = 1
67Q2TC = 1
67Q3TC = 1
67Q4TC = 1
51PTC = LOP

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT_66kV Loncoche – Padre Las Casas N°2	

51GTC = 32GF + LOP
51QTC = 1
BFI = 0
BFTR = 0
BFULTR = 0
LV1 = 3P59 * 27S
LV2 = 3P27 * 59S
LV3 = 3P27 * 27S
LV4 = 3P59 * 59S * 25A1 * SF
LV5 = 0
LV6 = 0
LV7 = 0
LV8 = 0
LV9 = 0
LV10 = 0
LV11 = 0
LV12 = 0
LV13 = 0
LV14 = 0
LV15 = 0
LV16 = 0
LV17 = 0
LV18 = 0
LV19 = 0
LV20 = 0
LV21 = 0
LV22 = 0
LV23 = 0
LV24 = 0
LV25 = 0
LV26 = 0
LV27 = 0
LV28 = 0
LV29 = 0
LV30 = 0
LV31 = 0
LV32 = 0
SV1 = TSOK
SV2 = 0
SV3 = 0

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT_66kV Loncoche – Padre Las Casas N°2	

SV4 = 0
SV5 = 0
SV6 = 0
SV7 = 0
SV8 = 0
SV9 = 0
SV10 = 0
SV11 = 0
SV12 = 0
SV13 = 0
SV14 = 0
SV15 = 0
SV16 = 0
OUT101 = CLOSE
OUT102 = TRIP
OUT103 = TRIP
OUT104 = TRIP
OUT105 = TRIP
OUT106 = 0
OUT107 = 0
ALRMOUT = !(SALARM + HALARM)
OUT201 = CLOSE * IN106
OUT202 = TRIP * IN106
OUT203 = TRIP * IN106
OUT204 = 0
OUT205 = 0
OUT206 = 0
OUT207 = 0
OUT208 = 0
OUT209 = TRIP
OUT210 = TRIP
OUT211 = LOP
OUT212 = 0
DP1 = 1
DP2 = 52A
DP3 = IN201
DP4 = IN106
DP5 = 0
DP6 = 0
DP7 = 0

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT_66kV Loncoche – Padre Las Casas N°2	

DP8 = 0
 DP9 = 0
 DP10 = 0
 DP11 = 0
 DP12 = 0
 DP13 = 0
 DP14 = 0
 DP15 = 0
 DP16 = 0
 SS1 = 1
 SS2 = 0
 SS3 = 0
 SS4 = 0
 SS5 = 0
 SS6 = 0
 ER = /M2P + /Z2G + /51G + /51P + /LOP + /Z3G + /M3P
 FAULT = TRIP
 BSYNCH = 52A
 CLMON = 0
 BKMON = TRIP
 BKCLS = CLOSE
 E32IV = 1
 Z1XPEC = 0
 Z1XGEC = 0
 SALARM = BADPASS + CHGPASS + SETCHG + GRPSW + ACCESSP + PASNVAL
 RSTTRGT = 0
 RST_DEM = 0
 RST_PDM = 0
 RST_BK = 0
 RST_HIS = 0
 RST_ENE = 0
 RST_MML = 0
 RST_HAL = 0
 RSTDNPE = 0
 PMTRIG = 0
 TREA1 = 0
 TREA2 = 0
 TREA3 = 0
 TREA4 = 0
 TMB1A = 0

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT_66kV Loncoche – Padre Las Casas N°2	

TMB2A = 0
TMB3A = 0
TMB4A = 0
TMB5A = 0
TMB6A = 0
TMB7A = 0
TMB8A = 0
TMB1B = 0
TMB2B = 0
TMB3B = 0
TMB4B = 0
TMB5B = 0
TMB6B = 0
TMB7B = 0
TMB8B = 0

Global Settings:

PTCONN = WYE TGR = 0.00
NFREQ = 50 PHROT = ABC DATE_F = MDY
FP_TO = 20 SCROLD = 2 FPNGD = IG
LER = 60 PRE = 30 DCLOP = OFF DCHIP = OFF
IN101D = 0.00 IN102D = 0.00 IN103D = 0.00 IN104D = 0.00
IN105D = 0.00 IN106D = 0.00
IN201D = 0.00 IN202D = 0.00 IN203D = 0.00 IN204D = 0.00
IN205D = 0.00 IN206D = 0.00 IN207D = 0.00 IN208D = 0.00
EBMON = N
EPMU = N EVELOCK = 0 DNPSRC = UTC BOOPTCC = PULSE
BOOPPUL = PULSE IRIGC = C37.118 UTC_OFF = 0.00
DST_BEGM= NA
PARTNO=0311C11HH4E5422

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT_66kV Loncoche – Padre Las Casas N°2	

SEL 311C Paño B3 S/E Loncoche

Group 1

Group Settings:

RID =PROT 21/21N/67N TID =LINEA LONC-TEM 2 (52B3)

CTR = 60

CTRP = 6000 PTR = 600.00 PTRS = 600.00

APP = 311C

Z1MAG = 3.90 Z1ANG = 51.40

Z0MAG = 13.15 Z0ANG = 74.49 LL = 74.08

E21P = 3 E21MG = 3 E21XG = 3

E50P = 3 E50G = 3 E50Q = N

E51P = N E51G = Y E51Q = N

E32 = AUTO EOOS = N ELOAD = Y ESOTF = Y

EVOLT = Y E25 = Y E81 = N EFLOC = Y

ELOP = Y ECOMM = N E79 = 1 EZ1EXT = N

ECCVT = N ESV = 8 ELAT = 6 EDP = 15

EDEM = THM EADVS = Y

Z1P = 3.12 Z2P = 4.67 Z3P = 11.24

50PP1 = 2.00 50PP2 = 0.50 50PP3 = 0.50

Z1MG = 3.12 Z2MG = 4.67 Z3MG = 11.40

XG1 = 2.73 XG2 = 4.67 XG3 = 11.40

RG1 = 2.50 RG2 = 13.32 RG3 = 22.80

XGPOL = I2 TANG = -3.0

50L1 = 0.50 50L2 = 0.50 50L3 = 0.50

50GZ1 = 0.50 50GZ2 = 0.50 50GZ3 = 0.50

k0M1 = 0.829 k0A1 = 32.17

k0M = 0.829 k0A = 32.17

Z1PD = 0.00 Z2PD = 40.00 Z3PD = 75.00

Z1GD = 0.00 Z2GD = 40.00 Z3GD = 75.00

Z1D = 0.00 Z2D = 40.00 Z3D = 75.00

50P1P = 5.00 50P2P = 5.17 50P3P = 15.00

67P1D = 0.00 67P2D = 1500.00 67P3D = 0.00

50G1P = 0.50 50G2P = 0.55 50G3P = 0.50

67G1D = 0.00 67G2D = 0.00 67G3D = 90.00

51GP = 0.55 51GC = U4 51GTD = 6.42 51GRS = N

ZLF = 11.22 ZLR = 11.22

PLAF = 25.84 NLAf = -25.84 PLAR = 154.16 NLAR = 205.84

DIR3 = F DIR4 = F

ORDER = QVI

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT_66kV Loncoche – Padre Las Casas N°2	

27P = 12.70 59P = OFF 59N1P = OFF 59N2P = OFF
 59QP = OFF 59V1P = OFF 27SP = 12.70 59SP = OFF
 27PP = OFF 59PP = OFF
 25VLO = 57.16 25VHI = 69.86 25SF = 0.100
 25ANG1= 15.00 25ANG2= 15.00 SYNCP = VA TCLOSD= 5.00
 79OI1 = 500.00
 79RSD = 1500.00 79RSLD= 3000.00 79CLSD= 0.00
 CLOEND= OFF 52AEND= 2.00 SOTFD = 500.00
 DMTC = 15 PDEMP = 0.50 GDEMP = 0.50 QDEMP = 0.50
 TDURD = 30.00 CFD = 50.00 3POD = 2.50
 OPO = 52 50LP = 0.25
 SV1PU = 0.00 SV1DO = 0.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 0.00
 SV3PU = 0.00 SV3DO = 0.00 SV4PU = 10.00 SV4DO = 10.00
 SV5PU = 50.00 SV5DO = 50.00 SV6PU = 0.00 SV6DO = 0.00
 SV7PU = 0.00 SV7DO = 0.00 SV8PU = 0.00 SV8DO = 0.00
 SELogic Group 1
 SELogic Control Equations:
 TR =M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z3GT + Z1T + Z2T + Z3T + 51GT
 + 67G3T
 TRSOTF=M2P + Z2G + 50P3 + 50G2
 DTT =0
 ULTR =!(M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z3GT + Z1T + Z2T + Z3T + 51GT
 + 67G3T)
 52A =(IN101 * SV1) + (IN102 * SV3) + (SV2 * IN101 * IN102)
 CL =0
 ULCL =TRIP
 79RI =M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z1T + Z2T + 51GT + 67G3T
 79RIS =IN103 * !SV2
 79DTL =OC + SOTFT
 79DLS =0
 79SKP =0
 79STL =0
 79BRS =0
 79SEQ =0
 79CLS =1
 SET1 =0
 RST1 =0
 SET2 =M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z3GT + Z1T + Z3T + 51GT + 67G3T
 RST2 =TRGTR
 SET3 =51GT

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT_66kV Loncoche – Padre Las Casas N°2	

RST3 =TRGTR
 SET4 =SV4T
 RST4 =TRGTR
 SET5 =SV5T
 RST5 =TRGTR
 SET6 =67P2T
 RST6 =TRGTR
 67P1TC=1
 67P2TC=1
 67P3TC=1
 67G1TC=1
 67G2TC=1
 67G3TC=32GF
 51GTC =32GF
 SV1 =!IN104 * !IN105
 SV2 =!IN104 * !IN105
 SV3 =!IN104 * IN105
 SV4 =(SV4 + /TRIP) * (50P1 + 50G1) * !3PO
 SV5 =LOP
 SV6 =25A1 + 3P27 + 27S
 SV7 =0
 SV8 =0
 OUT101=TRIP
 OUT102=0
 OUT103=CLOSE
 OUT104=SV4T * (SV1 + SV2)
 OUT105=SV4T * (SV3 + SV2)
 OUT106=SV6
 OUT107=0
 OUT201=LT2
 OUT202=LT4
 OUT203=SV5T
 OUT204=67P2T
 OUT205=0
 OUT206=0
 OUT207=SV6 * !52A
 OUT208=!SV6 * !52A
 OUT209=0
 OUT210=0
 OUT211=0

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT_66kV Loncoche – Padre Las Casas N°2	

OUT212=0
 DP1 =1
 DP2 =1
 DP3 =IN101
 DP4 =IN102
 DP5 =SV1
 DP6 =SV2
 DP7 =SV3
 DP8 =LT2
 DP9 =LT3
 DP10 =LT4
 DP11 =LT5
 DP12 =IN103 * !SV2
 DP13 =LT6
 DP14 =SG1
 DP15 =SG2
 SS1 =RB6 * !SG1
 SS2 =RB5 * SG1
 SS3 =0
 SS4 =0
 SS5 =0
 SS6 =0
 ER =/51G + /51GT + /M2P + /M3P + /Z2G + /Z3G + /LOP * 52A + /CLOSE
 + /SV4T
 FAULT =TRIP
 BSYNCH=52A
 CLMON =0
 E32IV =1
 Global Settings:
 TGR = 0.00 NFREQ = 50 PHROT = ABC
 DATE_F= MDY FP_TO = 15.00 SCROLD= 8
 LER = 60 PRE = 5 DCLOP = OFF DCHIP = OFF
 IN101D= 0.00 IN102D= 0.00 IN103D= 0.00 IN104D= 0.00
 IN105D= 0.00 IN106D= 0.00
 IN201D= 0.00 IN202D= 0.00 IN203D= 0.00 IN204D= 0.00
 IN205D= 0.00 IN206D= 0.00 IN207D= 0.00 IN208D= 0.00
 EBMON = N
 EPMU = N

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LONCOCHE_PADRE LAS CASAS C2	

ANEXO II

REGISTRO SCADA S/E PADRE LAS CASAS

15-02-2022	01:51:56.7	[SCADA TE]	PCAS B1 52B1 ST ABI	COS	ABIERTO	52B1 ABIERTO
15-02-2022	04:00:47.4	[SCADA TE]	PCAS B1 89B1-3 OR ABRIR			1 89B1-3 ABRIR
15-02-2022	04:00:52.4	[SCADA TE]	PCAS B1 89B1-3 ST ABI	COS	ABIERTO	89B1-3 ABIERTO
15-02-2022	12:57:12.4	[SCADA TE]	PCAS B1 89B1-3 OR CERRAR			1 89B1-3 CERRAR
15-02-2022	12:57:17.6	[SCADA TE]	PCAS B1 89B1-3 ST CER	COS	CERRADO	89B1-3 CERRADO
15-02-2022	12:58:06.6	[SCADA TE]	PCAS B1 52B1 OR CERRAR			1 52B1 CERRAR
15-02-2022	12:58:06.8	[SCADA TE]	PCAS B1 52B1 ST CER	COS	CERRADO	52B1 CERRADO
15-02-2022	13:06:07.7	[SCADA TE]	PCAS B1 52B1 OR ABRIR			1 52B1 ABRIR
15-02-2022	13:06:08.0	[SCADA TE]	PCAS B1 52B1 ST ABI	COS	ABIERTO	52B1 ABIERTO
15-02-2022	13:10:42.6	[SCADA TE]	PCAS B1 52B1 OR CERRAR			1 52B1 CERRAR
15-02-2022	13:10:42.9	[SCADA TE]	PCAS B1 52B1 ST CER	COS	CERRADO	52B1 CERRADO
15-02-2022	13:10:42.9	[SCADA TE]	PCAS B1 52B1-APERT AL ACT	OK	NORMAL	52B1 APERTURA

ANEXO II

REGISTRO SCADA S/E LONCOCHE

Día	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
15-02-2022	16:24:47.0220000	TEMUCO	Loncoche	B3	Loncoche_66_ST_Cerrado_52B3	Cerrado
15-02-2022	16:05:33.3430000	TEMUCO	Loncoche	B3	Loncoche_66_ST_Abierto_52B3	Abierto
15-02-2022	12:41:46.8370000	TEMUCO	Loncoche	B7	Loncoche_66_ST_Cerrado_52B7	Cerrado
15-02-2022	12:19:06.9130000	TEMUCO	Loncoche	B7	Loncoche_66_ST_Abierto_52B7	Abierto
15-02-2022	08:20:06.4650000	TEMUCO	Loncoche	B3	Loncoche_66_ST_Cerrado_52B3	Cerrado
15-02-2022	08:19:19.5670000	TEMUCO	Loncoche	B3	Loncoche_66_ST_Cerrado_89B3_2	Cerrado
15-02-2022	06:59:43.4180000	TEMUCO	Loncoche	B3	Loncoche_66_ST_Abierto_89B3_2	Abierto
15-02-2022	04:55:46.5340000	TEMUCO	Loncoche	B3	Loncoche_66_ST_Abierto_52B3	Abierto
15-02-2022	04:55:46.4700000	TEMUCO	Loncoche	B3	Loncoche_66_ST_Cerrado_52B3	Cerrado
15-02-2022	04:54:20.2580000	TEMUCO	Loncoche	B3	Loncoche_66_ST_Abierto_52B3	Abierto
15-02-2022	04:54:20.1940000	TEMUCO	Loncoche	B3	Loncoche_66_ST_Cerrado_52B3	Cerrado
15-02-2022	04:52:06.9310000	TEMUCO	Loncoche	B3	Loncoche_66_ST_Abierto_52B3	Abierto
15-02-2022	04:52:06.8680000	TEMUCO	Loncoche	B3	Loncoche_66_ST_Cerrado_52B3	Cerrado
15-02-2022	04:51:56.7880000	TEMUCO	Loncoche	B3	Loncoche_66_ST_Abierto_52B3	Abierto

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LONCOCHE_PADRE LAS CASAS C2	

ANEXO II

REGISTRO SCADA S/E PITRUFQUÉN

Día	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
15-02-2022	16:22:16.1800000	TEMUCO	Pitrufquen	B5	Pitrufquen_66_ST_Cerrado_52B5	Cerrado
15-02-2022	16:20:04.3710000	TEMUCO	Pitrufquen	B5	Pitrufquen_66_ST_Cerrado_89B5-1	Cerrado
15-02-2022	16:09:32.5010000	TEMUCO	Pitrufquen	B2	Pitrufqu_66_ST_Cerrado_89B2	Cerrado
15-02-2022	13:59:10.6260000	TEMUCO	Pitrufquen	B4	Pitrufquen_66_ST_Abierto_52B4	Abierto
15-02-2022	07:58:49.4550000	TEMUCO	Pitrufquen	B5	Pitrufquen_66_ST_Abierto_89B5-1	Abierto
15-02-2022	07:54:52.8410000	TEMUCO	Pitrufquen	B2	Pitrufqu_66_ST_Abierto_89B2	Abierto
15-02-2022	06:03:49.8550000	TEMUCO	Pitrufquen	B4	Pitrufquen_66_ST_Cerrado_52B4	Cerrado
15-02-2022	05:02:35.6660000	TEMUCO	Pitrufquen	B5	Pitrufquen_66_ST_Abierto_52B5	Abierto

ANEXO II

REGISTRO SCADA S/E GORBEA

15-02-2022	02:03:33.5	[SCADA TE]	GORB B2 89B2 OR ABRIR		1	89B2 ABRIR
15-02-2022	02:03:40.4	[SCADA TE]	GORB B2 89B2 ST ABI	CFN	ABIERTO	89B2 ABIERTO
15-02-2022	02:04:05.8	[SCADA TE]	GORB B1 89B1 OR CERRAR		1	89B1 CERRAR
15-02-2022	02:04:06.8	[SCADA TE]	GORB B1 89B1 ST ABI	OK		89B1 ABIERTO
15-02-2022	05:22:21.7	[SCADA TE]	GORB B2 89B2 OR CERRAR		1	89B2 CERRAR
15-02-2022	05:22:22.6	[SCADA TE]	GORB B2 89B2 ST ABI	OK		89B2 ABIERTO
15-02-2022	05:23:27.3	[SCADA TE]	GORB B1 89B1 OR ABRIR		1	89B1 ABRIR
15-02-2022	05:23:34.0	[SCADA TE]	GORB B1 89B1 ST ABI	CFN	ABIERTO	89B1 ABIERTO
15-02-2022	13:03:47.9	[SCADA TE]	GORB B1 89B1 OR CERRAR		1	89B1 CERRAR
15-02-2022	13:03:48.9	[SCADA TE]	GORB B1 89B1 ST ABI	OK		89B1 ABIERTO
15-02-2022	13:04:19.1	[SCADA TE]	GORB B2 89B2 OR ABRIR		1	89B2 ABRIR
15-02-2022	13:04:25.4	[SCADA TE]	GORB B2 89B2 ST ABI	CFN	ABIERTO	89B2 ABIERTO

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 0521	FECHA DE FALLA: 15 febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LONCOCHE_TEMUCO C2	

ANEXO III. INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.
INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME :23-02-2022

EMPRESA: CGE TRANSMISIÓN

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	OPE6: Ruptura de capacidad dieléctrica.
INSTALACION_ID	ID 342 - LT66kV Loncoche –Temuco C2, tramo Loncoche-Padre las Casas.
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	CGE TRANSMISION
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	76.465.741 -K
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	LT66KV Loncoche _Temuco C2, tramo Padre las Casas-Loncoche.
PUNTO DE FALLA N°	Estructura 309
DISPOSITIVO OPERADO	S/E Loncoche B3 S/E Padre las Casas B1
COMUNAS AFECTADAS	Freire _ 9105 Pitrufquén _ 9114. Gorbea _ 9107.
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	35.324
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	15/02/2022, 01:52 HRS (apertura 52B1 de S/E Padre las Casas y 52B3 de S/E Loncoche)

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 0521	FECHA DE FALLA: 15 febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LONCOCHE_TEMUCO C2	

2.1 DESCRIPCIÓN DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

El día 15 de febrero del 2022, a las 01:52 hrs se registró la desconexión forzada de la LT 66kV Loncoche-Padre las Casas 2, afectando los consumos de S/E Pitrufquén y S/E Gorbea (consumos de CGE, Frontel y Codiner). Inmediatamente, en coordinación con despacho COT de CGE TRANSMISIÓN y CEN se procedió a preparar el sistema para realizar la recuperación de los consumos. Con lo anterior se recuperan consumos de SSEE Gorbea y Pitrufquen a las 02:04 y 03:04 hrs respectivamente.

De manera paralela se revisaron las protecciones operadas en extremos de S/E padre las Casas (Paño B1) y S/E Loncoche (Paño B3) y se dio inicio al recorrido pedestre de línea.

Durante recorrido se encontró conductor cortado entre estructuras 309 y 310, provocado por descarga en aislador line post de estructura 309. La descarga se produjo presumiblemente por alguna corteza o brizna vegetal llevada por el viento

Una vez reparada falla se procedió a realizar las maniobras para normalizar tramo Loncoche-Padre las Casas 1, tramo que quedó regularizado a las 13:25 hrs.

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

No existe manera de anticipar la ocurrencia de este hecho.

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

No hay forma evitar la ocurrencia (repetición) de estos tipos de evento debido a no existir indicios previos detectables en estos.

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

Dada la naturaleza de la falla, no es un evento que pueda evitarse.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LONCOCHE _ TEMUCO N°2	

PROBATORIOS

PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSAL ESGRIMIDA

1. Registro Fotográfico con fecha, hora y geolocalización

En el documento "ANEXO V.1 - Informe Técnico IF-0521.pdf" se encuentra el detalle de lo solicitado.

2. Registro de Orden de autoridad (en caso de ser procedente, según sea la causa)

No aplica.

3. Registro Solicitud de Organismo de Emergencia u Orden (En caso de ser procedente, según sea la causa)

No aplica.

4. Parte Policial o Declaración Notarial (en caso de ser procedente, según sea la causa)

No aplica.

5. Informe con antecedentes que permitan referenciar evento (en caso de ser procedente, según sea la causa)

No aplica.

6. Informar si la instalación ha sido afectada por la misma falla en el transcurso de los últimos 24 meses.

Instalación no ha sido afectada en por la misma falla, en los últimos 24 meses.

7. Otros probatorios, si la empresa que postula lo estima pertinente.

No aplica.

INFORME TÉCNICO POR FALLA

Depto. Técnico MSTI

Trabajo Solicitado: A solicitud del Sr. Jorge Gómez Villagra, se procede a atención de emergencia en LT2x66kV Loncoche – Temuco N°2, por falla monofásica a tierra en Vano E309 – 310.

REVISIONES:

MSTI EIRL: Miguel Caro Sandoval, 19.295.276-K, Supervisor AT



CGE S.A: SR. Jorge Gómez Villagra

Tabla de contenido

ALCANCE DE LOS TRABAJOS	2
DATOS DE CGE	2
DATOS DE MSTI.....	2
DESCRIPCIÓN DE LOS TRABAJOS	3
REGISTRO FOTOGRAFICO.....	5
CONCLUSIÓN.....	12

ALCANCE DE LOS TRABAJOS

Se solicita por parte de supervisor de CGE, don Jorge Gómez Villagra, el apoyo de MSTI EIRL, en la resolución de emergencia en LT 2x66kV Loncoche – Temuco N°2. Operación ocasionada por pérdida de resistencia en el aislador de la fase central en la estructura N°309, provocando una falla monofásica a tierra y un corte en el conductor central entre estructuras N°309 y N°310.

DATOS DE CGE

Ubicación	LT 2x66kV Loncoche – Temuco N°2, vano de estructuras 309 - 310.
Trabajo	Atención de emergencia por deficiencia en la aislación central de la estructura N°309, cambió de la aislación defectuosa, reemplazo del conductor cortado.
Supervisor Cliente	Sr. Jorge Gómez Villagra
Fecha de Inicio	15-02-2022
Fecha de Término	15-02-2022

DATOS DE MSTI

Supervisor	Miguel Caro Sandoval
Personal	01 supervisor, 04 jefes de faena, 05 maestros linieros, 03 motosierristas, 02 operadores de camión pluma y 04 ayudantes.
Equipamiento	05 camionetas 4x4, 01 camión pluma 6x2, 01 camión 6x4.
Herramientas	<ul style="list-style-type: none"> - Pértiga aislada. - Detector acústico. - Guante aislado clase 4. - Tierras trifilares y monopolares. - Herramientas manuales personales y colectivas.



DESCRIPCIÓN DE LOS TRABAJOS



Martes 15 de febrero de 2022

- Pasado las 02:00 horas, supervisor de C.G.E., de don Jorge Gómez V., informa a supervisor de MSTI que la línea de transmisión 2x66kV Loncoche – Temuco N°2, estaba fuera de servicio.
- Previa coordinación con supervisor de C.G.E., se autoriza al personal de MSTI a ingresar a Línea de Alta Tensión Loncoche – Temuco N°2.
- Personal se desplaza a recorrer la línea, donde se verifica que el punto de falla se encuentra en vano de estructuras N°309 - N°310.
- El corte de suministro energético se generó por la pérdida de resistencia en la aislación central de la estructura N°309 (Linepost), provocando una falla monofásica a tierra y un corte en el conductor central del vano E309 - E310.
- Se realiza la correspondiente planificación de corto plazo por la atención de la emergencia.
- Se realiza reunión Previa de Seguridad en el Trabajo, charla de 5 minutos.
- Se verifica ausencia de tensión en la línea, y se procede a instalar tierras provisionales para la configuración de la zona de trabajo, instalando tierras trifilares entre los vanos E308 - E309 y E310 - E311.
- Se realiza poda en altura de arbusto ubicado bajo la línea de transmisión, vano E309 – E310.
- Se procede a reparar el conductor cortado, instalando 2 uniones de autocompresión 1/0 AWG. Se utilizaron 5 metros de conductor de Cobre, para el reemplazo de tramo dañado de la fase central de línea de transmisión.
- Se reemplaza linepost de loza defectuoso por un linepost polimérico con grampa bimetálica.
- Por otro lado, se aploma la estructura N°310. Además, al presentar dos hebras cortadas, se repara la fase lateral cordillera de esta estructura.

- Una vez efectuados los trabajos para restaurar la línea, se procede a retirar las tierras provisionales.
- Se confirma a supervisor de C.G.E. el retiro de tierras provisionales e informa que el personal y equipos de MSTI están fuera de línea de transmisión.
- Finalizados los trabajos, se realizan maniobras de normalización.
- Se confirma por parte de supervisor de CGE línea energizada con éxito.

REGISTRO FOTOGRÁFICO.

FOTOGRAFÍAS	
 <p style="text-align: center; color: yellow;">Falla LT66KV Loncoche-Temuco La Araucanía, Chile -38.82751, -72.63153, 445.7ft, 151° 15/02/2022 09:37:09</p>	 <p style="text-align: center; color: yellow;">falla LT Temuco Loncoche c 2 38°49'32", -72°37'52", 100.0m, 284° 15/02/2022 08:48:20</p>
Estructura N°309	Estructura N°310

FOTOGRAFÍAS	
 <p style="text-align: center; color: yellow;">LT 66KV temuco - loncoche circuito 2 -38.82531, -72.63141, 80.2m 15/02/2022 8:43:25 a. m.</p>	 <p style="text-align: center; color: yellow;">Falla LT66KV Loncoche-Temuco La Araucanía, Chile -38.8255, -72.63085, 362.7ft, 274° 15/02/2022 08:49:20</p>
Estructura N°310	Estructura N°310

FOTOGRAFÍAS



Conductor cortado

MSTI Victoria
 -38°49'40", -72°37'52", 90.0m, 303°
 15/02/2022 07:56:16



Estructura N°309

MSTI Victoria
 -38°49'39", -72°37'53", 89.0m, 57°
 15/02/2022 07:57:50

FOTOGRAFÍAS



Estructura N°309

MSTI Victoria
 -38°49'39", -72°37'53", 87.0m, 44°
 15/02/2022 07:57:57



Vano E309 – E310

MOVIL 23 MSTI VICTORIA
 -38°49'31", -72°37'51", 110.0m, 186°
 15/02/2022 07:24:59

FOTOGRAFÍAS



MOVIL 23.MSTI VICTORIA
 -38°49'39" -72°37'53" 91.0m, 195°
 15/02/2022 09:48:04

Conductor cortado



MSTI Victoria
 -38°49'39" -72°37'52" 85.0m, 306°
 15/02/2022 07:58:34

Conductor cortado

FOTOGRAFÍAS



Falla LT66KV Loncoche-Temuco
 La Araucanía, Chile
 -38.82776 -72.63132 410.6ft, 231°
 15/02/2022 09:55:06

Poda bajo la línea



Falla LT66KV Loncoche-Temuco
 La Araucanía, Chile
 -38.82766 -72.6314 432.7ft, 207°
 15/02/2022 09:58:57

Poda bajo la línea

FOTOGRAFÍAS



Reparación de LT



Reparación de LT

FOTOGRAFÍAS



Reparación de LT



Reparación de LT

FOTOGRAFÍAS



Operaciones en E309



Operaciones en E309

FOTOGRAFÍAS



Operaciones en E309



Operaciones en E309

FOTOGRAFÍAS



Operaciones en E309



Operaciones en E309

FOTOGRAFÍAS



Operaciones en E310 Reparada



Después Vano E309 - E310

FOTOGRAFÍAS



Después Vano E309 - E310



Aislador que ocasionó la falla

CONCLUSIÓN

Finalizada la atención de emergencia por falla de la LAT 2x66kV Loncoche – Temuco N°2 con éxito, encontrando el motivo de falla y reestableciendo el suministro de energía eléctrica.

Se realiza el cambio de aislador tipo linepost que ocasionó la falla, unión del conductor cortado y aplomado de estructura N°310. Trabajos se realizaron manteniendo los estándares de calidad y seguridad establecidos por MSTI.

Personal de MSTI realiza retiro de las instalaciones retornando a base sin novedad.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de Febrero 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Pitrufquén	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	15 de Febrero 2022
Hora	01:52

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
SE Pitrufquén**1.3. Datos de la Empresa.**

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: (Gerente General vigente a la fecha de envío).
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes,
Santiago, Chile.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de Febrero 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Pitrufquén	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centralidad	Obs.
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización								
Pitrufquen	T1	Bilbao	C2	3,92	1:52:00	3:04:00	1	5697	18103,3	CGE	Pitrufquen, Freire	Urbano / Rural	3022086207	Se recupera el 100% de los consumos Cto. Candalaria.

ENS: **4,704 MWH.**
N° de clientes afectados CGE : **5697.**

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000521	FECHA DE FALLA: 15 de Febrero 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Pitrufquén	

Se adjunta tabla con Detalle de los PMGD conectados en redes de MT en los circuitos afectados.

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	

ID Serie	Barril	ID Falso	Falso	Atenuación	Pérdida de consumo (kWh)	Hora de Desconexión (dd-mm-yyyy HH:mm)	Tiempo de interrupción equivalente T (horas)	Hora de Normalización (dd-mm-yyyy HH:mm)	Cuentas Afiliadas	N° Cuentas Afiliadas	ID Contrato	Contratado	Tipo de cliente	ID Cliente (en caso)	Cuenta Libro de	Capex equivalente (kWh)
202	BA S/E PITRUFQUEN 13.2KV	5607	S/E PITRUFQUEN	Quape 52CT3	3,23	15-02-2022 1:52	1,20	15-02-2022 3:04	FREIRE, GORBEA, NUEVA IMPERIAL, PADRE LAS CASAS, PITRUFQUEN, VILCUN, VILLARRICA	5111	95	BRUIDORA DE ENERGIA ELECTRICA	RE			3,23
2415	BA S/E GORBEA 13.2KV	15708	S/E GORBEA	Cuarta Faja 52C1	0,85	15-02-2022 1:52	0,20	15-02-2022 2:04	GORBEA, LONCOCHE, PITRUFQUEN, VILLARRICA	1826	95	BRUIDORA DE ENERGIA ELECTRICA	RE			0,85
202	BA S/E PITRUFQUEN 13.2KV	5607	S/E PITRUFQUEN	Quape 52CT3	0,44	15-02-2022 1:52	1,20	15-02-2022 3:04	FREIRE, GORBEA, NUEVA IMPERIAL, PADRE LAS CASAS, PITRUFQUEN, VILCUN, VILLARRICA				LD	86381300	FRUTERA SAN FERNANDO S.A.	0,44
202	BA S/E PITRUFQUEN 13.2KV	5607	S/E PITRUFQUEN	Quape 52CT3	0,53	15-02-2022 1:52	1,20	15-02-2022 3:04	FREIRE, GORBEA, NUEVA IMPERIAL, PADRE LAS CASAS, PITRUFQUEN, VILCUN, VILLARRICA				LD		CERMAQ CHILE S.A.	0,53
202	BA S/E PITRUFQUEN 13.2KV	5607	S/E PITRUFQUEN	Quape 52CT3	1,48	15-02-2022 1:52	1,20	15-02-2022 3:04	FREIRE, GORBEA, NUEVA IMPERIAL, PADRE LAS CASAS, PITRUFQUEN, VILCUN, VILLARRICA				LD	76055224	AVENATOP S.A.	1,48
2415	BA S/E GORBEA 13.2KV	15708	S/E GORBEA	Cuarta Faja 52C1	0,00	15-02-2022 1:52	0,20	15-02-2022 2:04	GORBEA, LONCOCHE, PITRUFQUEN, VILLARRICA				LD	78489380	MOLINERA GORBEA LIMITADA	0,00
2415	BA S/E GORBEA 13.2KV	15708	S/E GORBEA	Cuarta Faja 52C1	0,01	15-02-2022 1:52	0,20	15-02-2022 2:04	GORBEA, LONCOCHE, PITRUFQUEN, VILLARRICA				LD	76328201	AGRICOLA LOVINGREEN REUS LIMITADA	0,01
202	BA S/E PITRUFQUEN 13.2KV	5607	S/E PITRUFQUEN	Quape 52CT3	3,37	15-02-2022 9:14	4,10	15-02-2022 13:20	FREIRE, GORBEA, NUEVA IMPERIAL, PADRE LAS CASAS, PITRUFQUEN, VILCUN, VILLARRICA	5111	95	BRUIDORA DE ENERGIA ELECTRICA	RE			3,37
2415	BA S/E GORBEA 13.2KV	15708	S/E GORBEA	Cuarta Faja 52C1	1,40	15-02-2022 9:14	0,28	15-02-2022 9:31	GORBEA, LONCOCHE, PITRUFQUEN, VILLARRICA	1826	95	BRUIDORA DE ENERGIA ELECTRICA	RE			1,40
202	BA S/E PITRUFQUEN 13.2KV	5607	S/E PITRUFQUEN	Quape 52CT3	0,39	15-02-2022 9:14	4,10	15-02-2022 13:20	FREIRE, GORBEA, NUEVA IMPERIAL, PADRE LAS CASAS, PITRUFQUEN, VILCUN, VILLARRICA				LD	86381300	FRUTERA SAN FERNANDO S.A.	0,39
202	BA S/E PITRUFQUEN 13.2KV	5607	S/E PITRUFQUEN	Quape 52CT3	0,55	15-02-2022 9:14	4,10	15-02-2022 13:20	FREIRE, GORBEA, NUEVA IMPERIAL, PADRE LAS CASAS, PITRUFQUEN, VILCUN, VILLARRICA				LD		CERMAQ CHILE S.A.	0,55
202	BA S/E PITRUFQUEN 13.2KV	5607	S/E PITRUFQUEN	Quape 52CT3	1,45	15-02-2022 9:14	4,10	15-02-2022 13:20	FREIRE, GORBEA, NUEVA IMPERIAL, PADRE LAS CASAS, PITRUFQUEN, VILCUN, VILLARRICA				LD	76055224	AVENATOP S.A.	1,45
2415	BA S/E GORBEA 13.2KV	15708	S/E GORBEA	Cuarta Faja 52C1	0,07	15-02-2022 9:14	0,28	15-02-2022 9:31	GORBEA, LONCOCHE, PITRUFQUEN, VILLARRICA				LD	78489380	MOLINERA GORBEA LIMITADA	0,07
2415	BA S/E GORBEA 13.2KV	15708	S/E GORBEA	Cuarta Faja 52C1	0,07	15-02-2022 9:14	0,28	15-02-2022 9:31	GORBEA, LONCOCHE, PITRUFQUEN, VILLARRICA				LD	76328201	AGRICOLA LOVINGREEN REUS LIMITADA	0,07
2415	BA S/E GORBEA 13.2KV	15708	S/E GORBEA	Cuarta Faja 52C1	1,46	15-02-2022 14:50	0,68	15-02-2022 15:31	GORBEA, LONCOCHE, PITRUFQUEN, VILLARRICA	1826	95	BRUIDORA DE ENERGIA ELECTRICA	RE			1,46
2415	BA S/E GORBEA 13.2KV	15708	S/E GORBEA	Cuarta Faja 52C1	0,04	15-02-2022 14:50	0,68	15-02-2022 15:31	GORBEA, LONCOCHE, PITRUFQUEN, VILLARRICA				LD	78489380	MOLINERA GORBEA LIMITADA	0,04
2415	BA S/E GORBEA 13.2KV	15708	S/E GORBEA	Cuarta Faja 52C1	0,02	15-02-2022 14:50	0,68	15-02-2022 15:31	GORBEA, LONCOCHE, PITRUFQUEN, VILLARRICA				LD	76328201	AGRICOLA LOVINGREEN REUS LIMITADA	0,02

