

Estudio para análisis de falla EAF 007/2023

"Falla en desconectador 89J8-1 de S/E Quillota"

Fecha de Emisión: 26-01-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	05/01/2023
Hora	09:53
Consumos desconectados (MW)	74.21
Demanda previa del sistema (MW)	9876.0
Porcentaje de desconexión	0.751 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 220 kV Quillota - Piuquenes N°2 / LT001CI2TR01T053ST01T053
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	220 kV
Segmento	Dedicado
Propietario instalación afectada	MLP Transmision S.A.
RUT	77.107.802-8
Representante Legal	Mauricio Larraín M.
Dirección	Av. Apoquindo N°4001, Piso 18, Las Condes, Santiago

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Desconectador 89J8-1 de S/E Quillota / DC01T053PA002L051SE032T002
Propietario elemento fallado	MLP Transmision S.A.
RUT	77.107.802-8
Representante Legal	Mauricio Larraín M.
Dirección	Av. Apoquindo N°4001, Piso 18, Las Condes, Santiago

d.1 Origen y causa de la falla

La falla ocurrida en el desconectador 89J8-1 de S/E Quillota, asociado al paño J8 de la línea 220 kV Quillota - Piuquenes N°2, se produce al realizar maniobra de apertura de dicho equipo, estando el mencionado circuito en servicio y con carga, por ejecución errónea de maniobra de apertura de este desconectador por parte del operador de la instalación, mientras se desarrollaba el proceso de maniobras de desconexión de la línea 220 kV Quillota - Piuquenes N°1 durante realización de trabajos programados.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE7: Error de operador.

MLP Transmisión S.A. remite los siguientes antecedentes asociados al fenómeno físico para este evento de falla:

- Registro Fotográfico con fecha y hora de los equipos.
- Detalle pormenorizado del error específico cometido por el personal habilitado.

d.3 Reiteración

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

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

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

d.4 Fenómeno eléctrico

PR87B: Protección diferencial de barra.

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

El elemento donde se produjo la falla corresponde al desconectador 89J8-1 de S/E Quillota, asociado al paño J8 de S/E Quillota de la línea 220 kV Quillota - Piuquenes N°2, el cual posee una corriente nominal de 2 [kA], una corriente nominal admisible de corta duración (corto circuito) de 31.5 [kA], cuya fecha de puesta E/S fue el año 1999 según lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

La empresa MLP Transmisión S.A. no remitió antecedentes respecto de los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses al desconectador 89J8-1 de S/E Quillota.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No aplica.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interno.

h. Comuna donde se presenta la falla

5501: Quillota.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (07/01/2023)	Informe de 5 días (12/01/2023)
Transelec S.A.	05/01/2023	12/01/2023
MLP Transmisión S.A.	11/01/2023	12/01/2023
Minera Los Pelambres	No enviado	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
Total: 0.00 MW				

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Quillota	ST Nacional	Barra Nº2 220 kV	09:53	10:06
Quillota - Piuquenes 220 kV	ST Dedicado	Quillota - Tap Mauro C2	09:53	13:25

- Fechas y horas señaladas corresponden a lo informado por Transelec S.A. y MLP Transmisión S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW*)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm. (*)
S/E El Mauro	S/E Completa	Los Vilos	1.80	0.018	1	09:53	10:06	10:45
S/E Piuquenes	Transformador Nº1 220/23 kV	Salamanca	24.34	0.246	1	09:53	10:06	10:22
S/E Piuquenes	Transformador Nº2 220/23 kV	Salamanca	24.41	0.247		09:53	10:06	13:04
S/E Piuquenes	Transformador Nº3 220/23 kV	Salamanca	23.66	0.240		09:53	10:06	19:55
Total:			74.21 MW	0.751 %	2			

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por MLP Transmisión S.A.

(*) Horas y montos estimados a partir de los registros SITR y del Sistema de Medidas del Coordinador.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW*)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h*)	ENS (MWh)
S/E El Mauro	S/E Completa	Minera Los Pelambres	Libre	1.80	0.22	0.87	1.56
S/E Piuquenes	Transformador Nº1 220/23 kV	Minera Los Pelambres	Libre	24.34	0.22	0.48	11.76
S/E Piuquenes	Transformador Nº2 220/23 kV	Minera Los Pelambres	Libre	24.41	0.22	3.18	77.71
S/E Piuquenes	Transformador Nº3 220/23 kV	Minera Los Pelambres	Libre	23.66	0.22	10.03	237.39

Clientes Regulados : 0.00 MWh

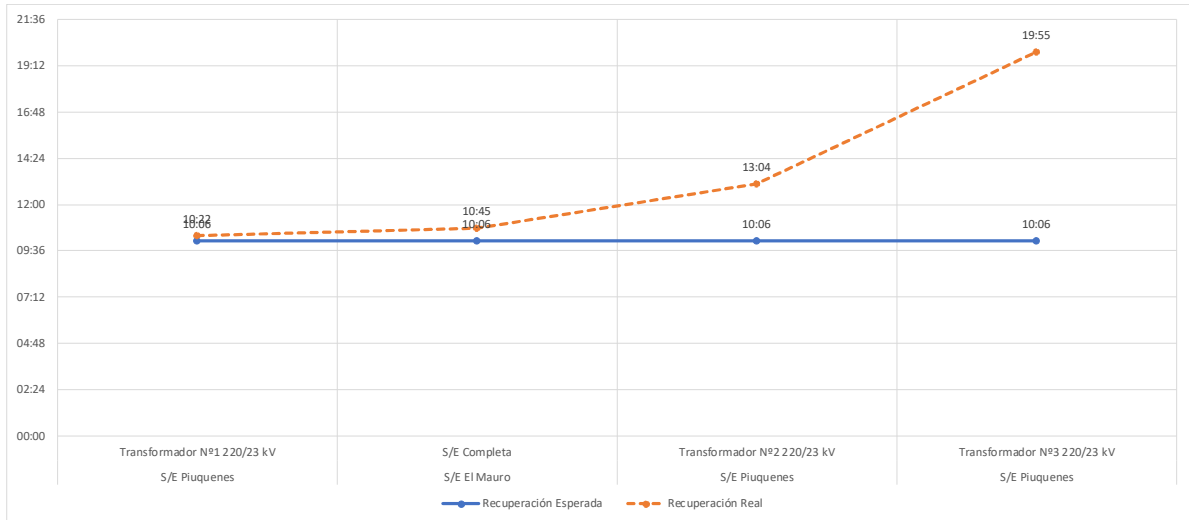
Clientes Libres : 328.42 MWh

Total : 328.42 MWh

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por MLP Transmisión S.A.

(*) Horas y montos estimados a partir de los registros SITR y del Sistema de Medidas del Coordinador.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias significativas entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar los consumos afectados, considerando que los consumos afectados corresponden a proceso mineros.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	59.37	10.03	5.92
Último 20 %	14.84	10.03	1.48
100 % Total	74.21	10.03	7.40

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9876.0 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Canutillar (U2), El Toro (U1), El Toro (U2), El Toro (U3), Mejillones (CTM3), Mejillones (IEM), Nueva Renca, Pehuenche (U1), Pehuenche (U2) y Quintero (U1).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 05 de enero de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 05 de enero de 2023.

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 05 de enero de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 05 de enero de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

En los momentos previos a la desconexión forzada, se encontraba desconectada la línea 220 kV Quillota - Piuquenes N°1 por ejecución de trabajos programados según solicitudes N°2022117642 y N°2022117644, con el siguiente detalle en S/E Quillota:

- Desconectador 89J7-1: cerrado
- Interruptor 52J7: abierto
- Desconectador 89J7-2: abierto
- Desconectador 89J7-3: abierto

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por Transelec S.A.:

"A las 9:53 horas del 5 de enero de 2023, se produjo la desconexión forzada de la sección de barra N°2 de 220 kV de la S/E Quillota, debido a la apertura del desconectador 89J8-1 estando la Línea 220 kV Quillota – Piuquenes C2 en servicio, producto de una ejecución errónea de las maniobras de apertura de este desconectador por parte del operador de la instalación, mientras se desarrollaba el proceso de maniobras de desconexión del circuito 1 de la línea. La desconexión provocó la pérdida de consumos asociados a la S/E Los Piuquenes, ya que previo a la desconexión forzada, la Línea 220 kV Quillota – Piuquenes C1 se encontraba fuera de servicio por trabajos programados."

Según lo informado por MLP Transmisión S.A.:

"A las 9:53 horas del 5 de enero de 2023, se produjo la desconexión forzada de la sección de barra N°2 de 220 kV de la S/E Quillota, debido a la apertura del desconectador 89J8-1 estando la Línea en servicio, producto de una ejecución errónea de las maniobras de apertura de este desconectador por parte del operador de la instalación, quien atendió al paño adyacente del indicado en el proceso de maniobras. Cabe mencionar que Minera Los pelambres tiene contratado el servicio de operación con Transelec."

La desconexión provocó la pérdida de consumos asociados a la S/E Los Piuquenes, ya que previa a la desconexión forzada, la Línea 220kV Quillota – Piuquenes C1 se encontraba fuera de servicio por trabajos programados."

"Proposición del propietario respecto al origen de la falla:

La falla ocurrió en el contexto de la ejecución de maniobras de desconexión del paño J7 de la S/E Quillota, asociado a Piuquenes circuito 1, solicitada por Minera Los Pelambres para la ejecución de mantenimiento en sus instalaciones.

Desde la sala de comando en la S/E Quillota, los operadores intentaron realizar las maniobras de la desconexión programada, sin embargo, el paño J7 presentó una anomalía en el proceso y el desconectador 89J7-1 no se pudo operar desde la HMI ubicada en la sala de comando, razón por la cual se debió operar en patio.

Al momento de dirigirse al patio de la subestación, el ejecutor de maniobras se posicionó por error en el desconectador 89J8-1, en vez del desconectador 89J7-1, y procedió a accionar el botón de apertura, acto seguido el desconectador comenzó a abrir bajo carga.

Consecuencia de esto se produjo operación de la protección diferencial de barras abriendo todos los interruptores conectados a la barra 220kV sección 2."

De acuerdo con los registros del Coordinador Eléctrico Nacional:

Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin
2022117642	TRANSELEC S.A.	Programada	<p>Línea</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ QUILLLOTA - LOS PIUQUENES 220KV - ➤ Desconexión / Origen Externo / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: S/E Quillota: Solicitud de Minera Los Pelambres para mantenimiento de equipos primarios de paño J7 (Piuquenes 1). ➤ Desc. Nivel Riesgo: Instalación con riesgo: Línea de 220 kv Quillota - Piuquenes circuito 2 ó Barra de 220 kv Sección 1 de S/E Quillota. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. ➤ Comentarios Adicionales: Actividades: S/E Quillota: Solicitud de Minera Los Pelambres para mantenimiento de equipos primarios de paño J7 (Piuquenes 1). Restricciones: Línea de 220 kv Quillota - Piuquenes 1 desconectada y restricción a la reconexión a interruptores de L.220 kv Quillota - Piuquenes 2. Instalación con riesgo: Línea de 220 kv Quillota - Piuquenes circuito 2 ó Barra de 220 kv Sección 1 de S/E Quillota. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Delimitación de la zona de trabajo, instalación de puestas a tierra en equipos a intervenir. 	05-01-2023 08:00	05-01-2023 19:00
				Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
				05-01-2023 09:29	05-01-2023 10:06
2022117644	TRANSELEC S.A.	Programada	<p>SubEstación</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ S/E QUILLLOTA ➤ Tipo: barras - BA S/E QUILLLOTA 220KV BT-1 ➤ Desconexión / Origen Externo / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: S/E Quillota: Solicitud de Minera Los Pelambres para mantenimiento del desconector 89J7-3 asociado a L.220 kv Quillota - Piuquenes circ. 1. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: Barra de 220 kv Sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. ➤ Comentarios Adicionales: Actividades: S/E Quillota: Solicitud de Minera Los Pelambres para mantenimiento del desconector 89J7-3 asociado a L.220 kv Quillota - Piuquenes circ. 1. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: Barra de 220 kv Sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales a ambos lados del equipo a intervenir. NOTA: Línea de 220 kv Quillota - Piuquenes circ. 1 desconectada. 	05-01-2023 08:00	05-01-2023 19:00
				Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
				05-01-2023 09:29	05-01-2023 10:06

Acciones preventivas y/o correctivas

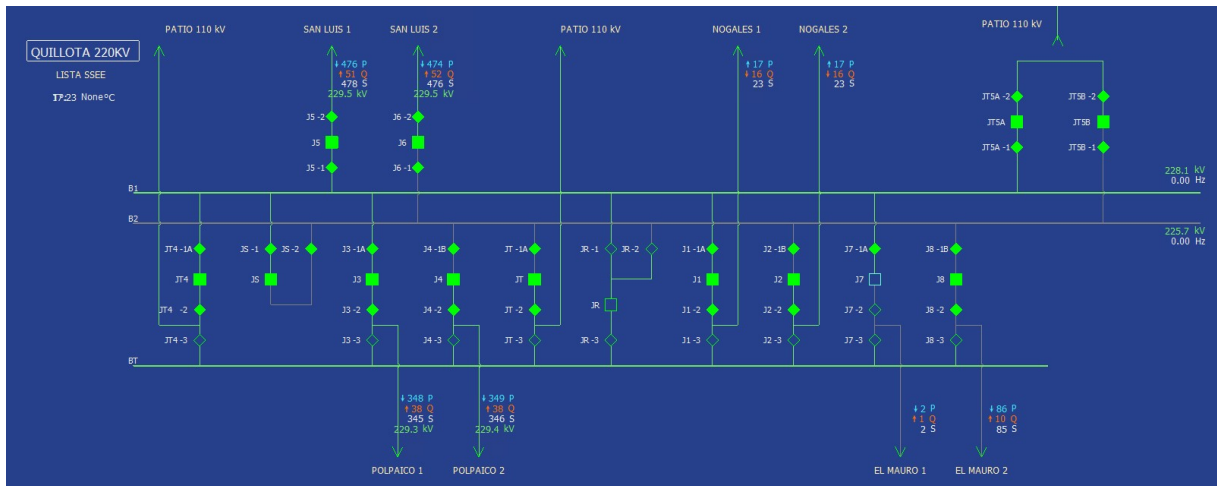
- a) La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.
- b) Acciones correctivas a corto plazo:

MLP Transmisión S.A. señala que "se solicitará internamente al operador la generación de un plan de acciones correctivas para evitar que en el futuro vuelva a ocurrir un evento de este tipo."

- c) Acciones correctivas a largo plazo:

Transelec S.A. señala que "actualmente hay un proyecto de Transelec en curso asociado a la instalación operada, que consiste en reemplazar la actual protección diferencial marca Siemens modelo 7SS1310, por una nueva protección marca ABB modelo REL670, la cual permitirá un mejor registro de los eventos y señales de oscilografía. Dicho proyecto estaba previsto para ser realizado en febrero del 2023, pero debió ser postergado por no contar con la aprobación de la carta de inicio por parte del Coordinador Eléctrico Nacional a través del proceso de Conexiones. En relación a lo anterior, debido a que existen actualmente restricciones adicionales de operación que afectan al despacho de generación en la zona de influencia, el proyecto se debió reprogramar para finales del año 2023."

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
09:53	Transelec	Apertura de los interruptores 52JS, 52J6, 52J4, 52JT, 52J2, 52J8 y 52JT5B asociados a la sección N°2 220 kV de S/E Quillota, por operación de la protección diferencial de barra 87B2, al momento de realizar maniobra de apertura del desconectador 89J8-1 de S/E Quillota (circuito N°2 hacia S/E Piuquenes)

- Horas y eventos señalados corresponden a lo informado por Transelec S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
05/01/2023	Transelec	09:58	Transelec informa de la falla a Minera Los Pelambres, y propone la normalización del circuito N°1 de la línea 220kV Quillota - Piuquenes (circuito N°2 de la línea requeriría de una inspección local)
05/01/2023	Transelec	10:02	Se verifica que el desconectador 89J8-1 de S/E Quillota se encuentra operativo, y en condiciones para que se pueda normalizar el relé 86B
05/01/2023	Transelec	10:03	Se normaliza vía telemando el relé 86B de S/E Quillota
05/01/2023	Transelec	10:05	Se realiza cierre del desconectador 89J7-2 de S/E Quillota (desconectador lado línea circuito N°1 hacia S/E Piuquenes)
05/01/2023	Transelec	10:05	Se realiza cierre del interruptor 52J4 de S/E Quillota (circuito N°2 hacia S/E Polpaico)
05/01/2023	Transelec	10:06	Se realiza cierre del interruptor 52JS de S/E Quillota
05/01/2023	Transelec	10:06	Se realiza cierre del interruptor 52J6 de S/E Quillota (circuito N°2 hacia S/E San Luis)
05/01/2023	Transelec	10:06	Se realiza cierre del interruptor 52JT de S/E Quillota (transformador N°1 220/110 kV)
05/01/2023	Transelec	10:06	Se realiza cierre del interruptor 52J7 de S/E Quillota (circuito N°1 hacia S/E Piuquenes), normalizando la línea Quillota - Piuquenes N°1, para alimentar los consumos perdidos
05/01/2023	Transelec	10:07	Se realiza cierre del interruptor 52J2 de S/E Quillota (circuito N°2 hacia S/E Nogales)
05/01/2023	Transelec	10:07	Se realiza intento de cierre no exitoso del interruptor 52JT5B de S/E Quillota (transformador N°5 220/110 kV)
05/01/2023	Transelec	10:29	Operador de S/E Quillota confirma que el cierre sin éxito del interruptor 52JT5B se debió a que se mantenía presente señal de trip desde la protección 87B, procediendo a reiniciarlo para permitir que se pueda ejecutar un nuevo intento de cierre
05/01/2023	Transelec	10:30	Se realiza cierre del interruptor 52JT5B de S/E Quillota (transformador N°5 220/110 kV)
05/01/2023	Min. Pelambres / MLP Transmisión	10:22	Se realiza toma de carga mediante el transformador N°1 220/23 kV de S/E Piuquenes (*)
05/01/2023	Min. Pelambres / MLP Transmisión	10:45	Se realiza toma de carga mediante los transformadores 220/23 kV de S/E El Mauro (*)
05/01/2023	Transelec	13:00	Transelec finaliza la inspección del desconectador 89J8-1, confirmando que no hubo daño a los contactos y que el equipo se encuentra en condiciones para la normalización del servicio
05/01/2023	Min. Pelambres / MLP Transmisión	13:04	Se realiza toma de carga mediante el transformador N°2 220/23 kV de S/E Piuquenes (*)

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
05/01/2023	Transec	13:10	En coordinación con Minera Los Pelambres, Transec solicita autorización al CDC para la normalización del servicio del circuito N°2 de la línea Quillota - Piuquenes
05/01/2023	Transec	13:17	Se realiza cierre local del desconectador 89J8-1 de S/E Quillota (desconectador lado barra del circuito N°2 hacia S/E Piuquenes)
05/01/2023	Transec	13:24	Minera Los Pelambres confirma a Transec la disponibilidad de sus instalaciones para cerrar el circuito N°2 de la línea Quillota - Piuquenes desde S/E Quillota
05/01/2023	Transec	13:25	Se realiza cierre del interruptor 52J8 de S/E Quillota, normalizando la topología previa a la falla
05/01/2023	Min. Pelambres / MLP Transmisión	19:55	Se realiza toma de carga mediante el transformador N°3 220/23 kV de S/E Piuquenes (*)

- Fechas, horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por Transec S.A. y MLP Transmisión S.A.
 (*): Horarios y eventos estimados a partir de los registros SITR y del Sistema de Medidas del Coordinador.

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

Alrededor de las 09:53 horas del día 05 de enero de 2023, se registra la apertura de los interruptores 52JS, 52J6, 52J4, 52JT, 52J2, 52J8 y 52JT5B asociados a la sección N°2 220 kV de S/E Quillota. La apertura de dichos interruptores se origina por la operación de protecciones ante una descarga eléctrica ocurrida en el desconectador 89J8-1 de S/E Quillota, asociado al paño J8 de la línea 220 kV Quillota – Piuquenes N°2, al realizar maniobra de apertura de dicho equipo, estando el mencionado circuito en servicio y con carga, por ejecución errónea de maniobra de apertura de ese desconectador por parte del operador de la instalación, mientras se desarrollaba el proceso de maniobras de desconexión de la línea 220 kV Quillota – Piuquenes N°1 durante realización de trabajos programados. En el Anexo 6 se encuentra el registro fotográfico de las instalaciones involucradas.

Producto de la descarga eléctrica ocurrida, las protecciones asociadas al interruptor previamente indicado detectan una falla, señalando su propietario lo siguiente:

- *Detalle de las protecciones operadas: S/E Quillota 220kV BP2, Sistema 1: Siemens 7SS1310, función diferencial instantáneo de barra 87B sección 2, de propiedad de Transec.*
- *Registros de la falla: Debido a la antigüedad de la protección, no se registraron los eventos de fallas.*
- *Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control: S/E Quillota 220kV BP2: Siemens 7SS1310. La protección no cuenta con registro oscilográfico, sin embargo, al tratarse de una protección con réplica de barra, la apertura del desconectador 89J8-1 con carga ocasiona que el aporte de corriente de este paño no sea considerado en el cálculo, generando una corriente diferencial que hizo operar la protección de acuerdo a lo esperado, dando orden de trip a todos los interruptores de la sección 2 de barra de 220 kV de la S/E Quillota.*

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

Detalle de la generación programada para el día 05 de enero de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 05 de enero de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 05 de enero de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 05 de enero de 2023 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Transelec S.A. y MLP Transmisión S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por Transelec S.A. y MLP Transmisión 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:

Minera Los Pelambres

- No envió de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días relacionados con el evento analizado en este Estudio.

MLP Transmisión S.A.

- Envío fuera de plazo del Informe de Falla de 48 horas relacionado con el evento analizado en este Estudio.

Transelec S.A.

- Sistema de protección diferencial de barra 220 kV de S/E Quillota, sin capacidad para generar y almacenar registros.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se presume correcta operación de la protección diferencial de barra 87B2 de S/E Quillota.
Se presume correcto modo de operación de los interruptores 52JS, 52J6, 52J4, 52JT, 52J2, 52J8 y 52JT5B de S/E Quillota.

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. Análisis de las acciones e instrucciones del CDC y la actuación de los CC que corresponda

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) La falla ocurrida en el desconectador 89J8-1 de S/E Quillota, asociado al paño J8 de la línea 220 kV Quillota – Piuquenes N°2, se produce al realizar maniobra de apertura de dicho equipo, estando el mencionado circuito en servicio y con carga, por ejecución errónea de maniobra de apertura de este desconectador por parte del operador de la instalación, mientras se desarrollaba el proceso de maniobras de desconexión de la línea 220 kV Quillota – Piuquenes N°1 durante realización de trabajos programados.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un correcto desempeño de la protección diferencial 87B2 de la barra N°2 220 kV de S/E Quillota.

- b) Por el momento, no se han evidenciado incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 05 de enero de 2023.

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

- a) Auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.
 - Por el momento, no se solicitarán auditorías o instrucciones de acciones correctivas.
- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a MLP Transmisión S.A. lo siguiente:

- Estado de avance y cronograma de trabajo asociado a las medidas correctivas informadas.
- Detalle de las maniobras realizadas para la normalización de sus instalaciones.

Se solicitará a Minera Los Pelambres lo siguiente:

- Envío de los Informes de Falla de 48 horas y 5 días asociados a sus instalaciones afectadas en el presente evento, cada uno con el correspondiente nivel de detalle.

En particular, se solicitará indicar el detalle de los consumos afectados de su representada producto del evento, señalando para cada alimentador afectado de cada S/E: Nombre e identificación NEMA, comunas afectadas por la interrupción de suministro, pérdida de consumo en MW, número de clientes afectados, horarios de desconexión y normalización, así como el detalle de las maniobras realizadas para la normalización de sus instalaciones.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 05 de enero de 2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Jueves 05 de enero de 2023		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	564	525	503	527	540	565	538	472	315	271	285	288	286	293	291	300	310	285	282	432	581	628	588	629	10,297
Costos Encendido/Detención	31	0	1	2	0	0	0	0	4	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	76	0	0	121
Costos Totales [kUSD]	594	525	505	528	540	565	538	476	321	271	285	288	286	293	291	300	310	285	282	433	657	628	588	629	10,418
Costo Marginal Quillota 220 kV	144.9	141.3	141.1	142.4	143.6	140.4	142.5	139.6	142.4	137.4	132.7	129.8	130.7	131.9	134.8	134.4	134.7	133.5	142.3	144.3	153.4	153.4	155.0	149.4	140.67
Pérdidas [MWh]	223	213	190	144	144	192	148	170	310	307	301	286	306	304	314	310	315	308	316	153	139	153	129	163	5,538
Consumos Propios [MWh]	340	340	338	340	340	340	340	340	340	325	325	325	326	326	326	326	326	326	326	325	327	340	340	340	7,983
Demanda Total [MWh]	9148	8780	8502	8365	8283	8258	8382	8639	9115	9504	9755	9976	10111	10220	10370	10391	10361	10125	9808	9736	9861	10116	9953	9562	227,322
Generación Total [MWh]	9710	9332	9030	8849	8767	8790	8870	9149	9751	10136	10381	10588	10743	10849	11009	11027	11002	10758	10448	10215	10340	10609	10423	10066	240,843

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	960	953	929	919	899	922	937	838	767	767	765	757	755	755	756	760	779	690	785	919	952	1034	1024	964	20,585
CHAPIQUINA	7	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	6	10	10	10	135
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	24
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
ALTOHOSPICIO	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
PUNTADELBIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
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	34
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	24
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
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
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	24	24	24	24	24	22	22	22	22	20	20	18	18	20	20	20	20	21	21	21	23	23	23	24	520
JUNCAL	15	15	15	15	15	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	14	14	14	14	14	14	14	14	330
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	8
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	34
BLANCO	28	28	28	28	28	28	28	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	28	28	28	28	28	650
LOSQUILOS	25	25	25	25	25	25	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	25	25	25	25	25	25	25	25	590
CHACABUQUITO	15	15	15	15	15	15	15	15	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	15	15	15	15	15	15	354
SAUCEANDES	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
CARENA	7	7	7	7	7	7	7	7	6	5	4	3	3	3	3	4	5	6	7	7	7	7	7	7	140
ALFALFAL	93	105	100	104	97	85	94	83	93	87	85	85	81	80	81	80	81	72	84	85	86	84	86	88	2098
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
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
QUELTEHUÉS	28	28	28	28	28	28	28	27	27	26	27	28	28	28	28	28	27	27	28	28	28	28	28	28	665
VOLCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	180
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	6	5	5	4	5	6	7	6	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	119
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	55
PUNTILLA	11	11	12	13	13	13	13	12	12	12	11	11	10	10	10	10	11	11	12	13	13	13	12	11	280
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	17
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	5
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	94
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	29
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
CIPRESILLOS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	60
SAUZAL	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	1272
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
CHACAYES	111	111	100	100	100	100	100	100	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	104	112	112	112	1981
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	38	38	38	38	38	38	38	38	38	40	40	40	40	40	40	40	40	947
CONVENTOVIEJO	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
LAHIGUERA	101	101	100	100	100	100	100	101	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	100	100	100	101	101	2240
LACONFLUENCIA	76	76	76	78	78	131	142	72	72	72	72	64	67	66	66	68	72	0	66	81	80	142	130	76	1923
ELPASO	30	20	15	10	10	10	10	10	10	10	15	15	15	15	15	15	15	15	15	25	25	25	25	25	400

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 05 de enero de 2023		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	564	525	503	527	540	565	538	472	315	271	285	288	286	293	291	300	310	285	282	432	581	628	588	629	10,297	
Costos Encendido/Detención	31	0	1	2	0	0	0	0	4	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	76	0	0	0	121	
Costos Totales [kUSD]	594	525	505	528	540	565	538	476	321	271	285	288	286	293	291	300	310	285	282	433	657	628	588	629	10,418	
Costo Marginal Quillota 220 kV	144.9	141.3	141.1	142.4	143.6	140.4	142.5	139.6	142.4	137.4	132.7	129.8	130.7	131.9	134.8	134.4	134.7	133.5	142.3	144.3	153.4	153.4	155.0	149.4	140.67	
Pérdidas [MWh]	223	213	190	144	144	192	148	170	310	307	301	286	306	304	314	310	315	308	316	153	139	153	129	163	5,538	
Consumos Propios [MWh]	340	340	338	340	340	340	340	340	340	325	325	326	326	326	326	326	326	326	326	327	340	340	340	340	7,983	
Demanda Total [MWh]	9148	8780	8502	8365	8283	8258	8382	8639	9115	9504	9755	9976	10111	10220	10370	10391	10361	10125	9808	9736	9861	10116	9953	9562	227,322	
Generación Total [MWh]	9710	9332	9030	8849	8767	8790	8870	9149	9751	10136	10381	10588	10743	10849	11009	11027	11002	10758	10448	10215	10340	10609	10423	10066	240,843	

ELGALPON	1	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
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	312
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	2	46
LICAN	12	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	14	17	17	17	17	116
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	0	0
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	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
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	0
PILMAIQUEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	10	310
RUCATAYO	15	15	15	15	15	15	16	18	15	15	15	18	18	18	18	18	18	18	22	22	22	22	22	22	22	427
CUMBRES	8	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	8	8	8	113
PULELFU	4	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
CAPULLO	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	108
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	0
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	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	53
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	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	2	53
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	7
HIDROBONITO-MC1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	50
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
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	10
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	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	0	10
COLLIL	1	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
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14

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	984	865	900	777	664	580	520	445	369	313	306	341	436	426	453	487	553	559	556	608	813	749	579	463	13,747	
PE-TCHAMMA	9	19	20	14	19	21	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	69	40	29	325	
PE-SIERRAGORDA	3	6	9	12	16	20	25	27	22	8	6	17	33	43	54	60	70	71	71	73	61	24	6	2	738	
PE-VALLEDELOSIENTOS	5	1	1	2	3	4	5	5	4	1	2	11	21	13	9	17	25	46	56	65	73	54	29	12	463	
PE-CERROTIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	88	113	124	143	153	142	133	127	139	132	76	53	1438	
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PE-CALAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PE-TALTAL	51	64	69	71	71	71	73	71	70	57	44	32	21	18	28	34	38	34	34	27	20	11	6	18	41	1038
PE-SARCO	3	4	4	6	8	10	13	14	15	13	10	7	5	4	2	4	7	11	16	24	33	25	17	9	263	
PE-CABOLEONES-1	10	8	8	9	11	15	18	20	22	23	24	23	19	13	12	12	15	18	20	23	29	27	24	18	419	
PE-CABOLEONES-2	8	8	7	10	14	16	18	20	23	25	28	29	27	20	14	14	17	20	24	30	37	27	19	14	469	
PE-CABOLEONES-3	9	5	4	6	9	12	14	15	16	15	14	12	8	7	7	10	15	19	26	33	35	35	28	359		
PE-SANJUAN	8	7	8	8	9	12	15	17	19	18	18	16	14	10	8	7	11	14	17	24	29	23	16	12	342	
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	33	
PE-ELARRAYAN	3	4	4	4	6	7	8	10	11	11	12	13	13	10	9	7	5	3	3	3	3	3	2	2	157	
PE-TALINAYPONIENTE	3	3	5	6	7	9	10	12	13	13	12	12	11	10	8	6	4	3	3	2	2	2	2	1	169	
PE-TALINAYORIENTE	3	3	4	5	7	9	10	11	12	12	11	11	11	10	11	12	13	12	12	11	12	9	5	3	217	
PE-PUNTASIERRA	8	9	13	13	14	14	15	16	15	16	22	26	31	28	25	21	17	11	8	6	5	4	4	3	342	
PE-LOSCURUROS	4	5	7	8	11	12	14	16	18	17	17	19	21	17	14	11	9	5	4	5	6	5	3	2	250	
PE-MONTEREDONDO	1	2	2	3	3	4	4	4	4	4	5	6	5	5	4	3	2	1	1	1	1	1	0	0	66	
PE-PUNTA PALMERAS	3	4	5	6	7	7	8	9	11	13	15	16	16	13	10	6	3	1	1	1	1	1	0	0	154	
PE-CANELA	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	4	5	5	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	39	

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 05 de enero de 2023		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	564	525	503	527	540	565	538	472	315	271	285	288	286	293	291	300	310	285	282	432	581	628	588	629	10,297	
Costos Encendido/Detención	31	0	1	2	0	0	0	0	4	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	76	0	0	0	121	
Costos Totales [kUSD]	594	525	505	528	540	565	538	476	321	271	285	288	286	293	291	300	310	285	282	433	657	628	588	629	10,418	
Costo Marginal Quillota 220 kV	144.9	141.3	141.1	142.4	143.6	140.4	142.5	139.6	142.4	137.4	132.7	129.8	130.7	131.9	134.8	134.4	134.7	133.5	142.3	144.3	153.4	153.4	155.0	149.4	140.67	
Pérdidas [MWh]	223	213	190	144	144	192	148	170	310	307	301	286	306	304	314	310	315	308	316	153	139	153	129	163	5,538	
Consumos Propios [MWh]	340	340	338	340	340	340	340	340	340	325	325	326	326	326	326	326	326	326	326	325	327	340	340	340	7,983	
Demanda Total [MWh]	9148	8780	8502	8365	8283	8258	8382	8639	9115	9504	9755	9976	10111	10220	10370	10391	10361	10125	9808	9736	9861	10116	9953	9562	227,322	
Generación Total [MWh]	9710	9332	9030	8849	8767	8790	8870	9149	9751	10136	10381	10588	10743	10849	11009	11027	11002	10758	10448	10215	10340	10609	10423	10066	240,843	

PE-CANELA-2	3	5	4	5	5	5	6	7	11	14	16	16	15	12	9	6	4	2	1	1	1	1	1	1	151
PE-TOTAL	2	2	2	2	2	2	2	2	3	4	5	7	10	8	7	6	3	1	1	1	1	1	1	1	74
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	3	3	4	4	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	46
PE-UCUQUER	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	31
PE-LAESTRELLA	3	3	3	7	11	13	15	15	18	15	13	12	13	12	12	12	12	10	8	9	8	3	3	2	234
PE-LASPENAS	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	0	0	1	0	1	1	1	22
PE-CAMPO-LINDO-E1	25	23	20	15	11	8	4	1	0	0	0	0	1	2	4	6	9	10	10	11	10	8	6	3	187
PE-ELMAITEN	5	4	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	4	4	4	2	2	52
PE-NEGRETE	28	27	24	19	12	8	5	2	1	0	0	0	1	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	166
PE-MESAMAVIDA	41	38	34	27	18	12	8	3	0	0	0	0	1	2	5	10	13	12	12	13	12	8	6	3	277
PE-ALENA	42	34	25	16	10	6	4	2	0	0	0	0	1	2	3	4	18	20	13	11	14	14	11	7	254
PE-CUEL	17	16	13	10	8	6	3	2	1	1	0	1	1	2	3	4	5	5	6	6	5	5	4	4	127
PE-LOMASDEDUQUECO	25	24	21	16	11	8	5	3	2	1	0	0	1	2	4	5	6	7	7	8	8	6	5	4	177
PE-LOSOLMOS	48	49	46	36	22	14	11	7	2	0	0	1	2	2	3	5	8	10	8	6	6	5	4	4	299
PE-RENAICO	55	53	47	36	26	17	10	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	17	16	14	311
PE-RENAICO-2	7	7	7	6	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	1	1	1	39
PE-MALLECONORTE	69	68	61	49	34	21	14	10	7	4	3	4	5	5	6	5	6	6	7	11	16	19	20	19	465
PE-MALLECOSUR	76	75	68	55	38	24	15	10	7	4	3	4	4	5	5	5	5	6	11	17	20	21	18	18	497
PE-SANGABRIEL	106	38	96	79	59	42	28	17	7	1	0	1	2	4	7	8	10	10	10	10	12	23	27	25	625
PE-LAFLOR	21	20	19	16	12	9	6	3	1	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	4	6	7	6	154
PE-TOLPANSUR	57	28	50	44	33	23	16	9	4	1	2	3	4	5	7	8	9	9	8	10	13	16	20	20	398
PE-ELNOGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-LOSBUENOSAIRES	15	14	12	9	7	5	3	1	1	0	1	1	1	2	3	4	5	5	6	6	6	5	3	3	118
PE-LAESPERANZA	7	6	6	5	3	2	2	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	45
PE-LEBU-3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15
PE-LEBU	4	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	0	1	1	26
PE-HUAJACHE	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	16
PE-RAKI	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	25
PE-ELARREBOL	7	5	5	5	8	8	7	5	2	3	4	5	4	4	5	5	6	6	6	7	9	8	9	8	141
PE-AURORA	60	56	50	45	40	35	29	24	16	8	6	4	4	4	5	6	9	13	18	25	31	32	29	25	573
PE-PUELCHESUR	103	90	86	70	57	51	38	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	92	73	54	821
PE-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-SANPEDRO-2	18	16	14	12	11	10	8	6	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	107

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	10	763	2997	4260	4722	4945	5045	5091	5068	4982	4824	4537	3759	1884	231	0	0	0	53,117
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	6	6	6	6	5	5	3	0	0	0	0	0	57
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	5	5	6	6	5	1	0	0	0	0	61
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	5	5	6	6	5	1	0	0	0	0	61
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	8	11	12	12	12	12	11	11	12	13	10	3	0	0	0	0	130
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
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	1	4	9	13	16	16	17	17	17	15	11	7	1	0	0	0	0	144
PFV-SANTAISABEL	0	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-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	6	28	50	60	62	62	62	61	61	57	52	38	15	1	0	0	0	614
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	6	33	58	71	74	75	74	72	73	69	61	41	15	0	0	0	0	720
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0	0	78
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	15	68	116	132	138	138	137	136	133	124	111	85	32	0	0	0	0	1364
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	4	54	83	87	87	88	88	89	89	86	84	65	27	1	0	0	0	930
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	21	73	85	88	89	92	93	90	89	90	88	77	50	1	0	0	0	1027
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	2	11	26	37	47	53	55	55	53	44	33	19	5	0	0	0	0	439
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	103

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 05 de enero de 2023		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	564	525	503	527	540	565	538	472	315	271	285	288	286	293	291	300	310	285	282	432	581	628	588	629	10,297	
Costos Encendido/Detención	31	0	1	2	0	0	0	0	4	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	76	0	0	0	121	
Costos Totales [kUSD]	594	525	505	528	540	565	538	476	321	271	285	288	286	293	291	300	310	285	282	433	657	628	588	629	10,418	
Costo Marginal Quillota 220 kV	144.9	141.3	141.1	142.4	143.6	140.4	142.5	139.6	142.4	137.4	132.7	129.8	130.7	131.9	134.8	134.4	134.7	133.5	142.3	144.3	153.4	153.4	155.0	149.4	140.67	
Pérdidas [MWh]	223	213	190	144	144	192	148	170	310	307	301	286	306	304	314	310	315	308	316	153	139	153	129	163	5,538	
Consumos Propios [MWh]	340	340	338	340	340	340	340	340	340	325	325	326	326	326	326	326	326	326	326	325	327	340	340	340	7,983	
Demanda Total [MWh]	9148	8780	8502	8365	8283	8258	8382	8639	9115	9504	9755	9976	10111	10220	10370	10391	10361	10125	9808	9736	9861	10116	9953	9562	227,322	
Generación Total [MWh]	9710	9332	9030	8849	8767	8790	8870	9149	9751	10136	10381	10588	10743	10849	11009	11027	11002	10758	10448	10215	10340	10609	10423	10066	240,843	

PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	11	50	74	78	82	81	88	89	83	86	82	64	19	0	0	0	0	888
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	8	9	8	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	95
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	6	20	22	23	23	24	24	25	26	26	25	20	8	0	0	0	0	273
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	15	16	17	17	18	18	19	19	19	19	15	6	0	0	0	0	202
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	7	8	8	9	9	8	9	7	5	2	0	0	0	0	84
PFV-SOLDELDESIERTO	0	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-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	6	34	48	50	52	54	54	55	52	53	51	41	14	0	0	0	0	564
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	4	30	37	44	45	46	45	45	44	33	44	40	16	1	0	0	0	474
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	87	149	136	148	163	171	171	169	158	147	116	52	0	0	0	0	1668
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	24	103	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	68	4	0	0	0	1572
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	7	27	43	48	48	48	47	47	46	44	40	29	11	0	0	0	0	485
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	8	9	8	9	9	9	9	8	8	3	0	0	0	0	97
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	7	7	8	8	9	9	8	6	2	0	0	0	0	86
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	3	56	87	82	90	95	98	97	95	87	85	59	25	1	0	0	0	958
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	19	75	92	90	87	84	89	90	92	93	92	82	33	1	0	0	0	1019
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	16	82	107	112	116	119	121	120	117	116	110	95	44	1	0	0	0	1276
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	11	18	17	19	20	20	20	20	20	18	15	6	0	0	0	0	205
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	5	30	42	44	44	44	44	44	44	44	43	36	17	0	0	0	0	482
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	6	51	72	77	79	77	76	75	75	74	71	61	31	4	0	0	0	829
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	19	59	85	94	98	98	99	100	100	97	88	71	34	4	0	0	0	1046
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	12	16	16	17	17	17	17	17	17	16	14	8	1	0	0	0	186
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	13	42	61	66	67	68	69	69	68	67	67	56	25	2	0	0	0	741
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	13	51	88	107	116	120	121	120	116	109	96	70	29	2	0	0	0	1157
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	8	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	79
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	89
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	81
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	10	34	46	49	49	50	50	50	49	49	45	36	18	2	0	0	0	537
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	11	15	16	16	16	16	16	16	16	15	11	4	0	0	0	0	172
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	15	48	64	66	66	66	66	66	66	65	60	43	14	1	0	0	0	705
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	4	13	63	89	94	95	95	95	94	92	91	89	83	44	4	0	0	1044
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	6	26	38	45	48	47	45	46	48	48	46	42	27	2	0	0	0	511
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	34	140	173	189	190	190	189	184	189	189	184	180	101	8	0	0	0	2138
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	5	32	50	54	55	55	56	55	55	55	54	47	20	1	0	0	0	594
PFV-SOLDELOSANDES	0	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-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	90
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	4	14	22	26	28	29	29	28	27	26	24	18	9	1	0	0	0	285
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	9	37	55	60	62	62	62	62	62	62	60	50	22	2	0	0	0	667
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	4	11	18	22	24	25	24	24	23	22	19	12	5	0	0	0	0	233
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	0	0	0	0	88
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	36	119	180	202	205	202	200	199	196	191	182	159	96	23	0	0	0	2189
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	76	115	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	15	13	0	0	0	317
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	12	49	86	102	107	109	109	108	106	103	96	75	37	7	0	0	0	1107
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	17	52	76	86	89	89	87	85	86	83	71	38	6	0	0	0	955
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	24	68	92	103	106	107	107	105	106	105	99	87	56	5	0	0	0	1170
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	11	52	70	76	79	80	81	80	80	79	76	68	43	3	0	0	0	877
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	2	12	24	27	29	31	31	32	32	32	31	27	12	9	0	0	0	330
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	38	91	122	135	143	145	145	145	145	145	139	121	81	16	0	0	0	1611
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	13	60	80	99	100	100	100	100	98	93	93	91	46	4	0	0	0	1077
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	9	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	76
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	1	6	8	9	9	7	8	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	96
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves 05 de enero de 2023		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	564	525	503	527	540	565	538	472	315	271	285	288	286	293	291	300	310	285	282	432	581	628	588	629	10,297
Costos Encendido/Detención	31	0	1	2	0	0	0	0	4	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	76	0	0	0	121
Costos Totales [kUSD]	594	525	505	528	540	565	538	476	321	271	285	288	286	293	291	300	310	285	282	433	657	628	588	629	10,418
Costo Marginal Quillota 220 kV	144.9	141.3	141.1	142.4	143.6	140.4	142.5	139.6	142.4	137.4	132.7	129.8	130.7	131.9	134.8	134.4	134.7	133.5	142.3	144.3	153.4	153.4	155.0	149.4	140.67
Pérdidas [MWh]	223	213	190	144	144	192	148	170	310	307	301	286	306	304	314	310	315	308	316	153	139	153	129	163	5,538
Consumos Propios [MWh]	340	340	338	340	340	340	340	340	340	325	325	326	326	326	326	326	326	326	326	325	327	340	340	340	7,983
Demanda Total [MWh]	9148	8780	8502	8365	8283	8258	8382	8639	9115	9504	9755	9976	10111	10220	10370	10391	10361	10125	9808	9736	9861	10116	9953	9562	227,322
Generación Total [MWh]	9710	9332	9030	8849	8767	8790	8870	9149	9751	10136	10381	10588	10743	10849	11009	11027	11002	10758	10448	10215	10340	10609	10423	10066	240,843

PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	34
PFV-LAESTANCIA	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	0	30
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-PMGD-MITCHI	0	0	0	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-CASTILLA	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	0	27
PFV-LOSOROS	0	0	0	0	0	0	0	0	3	11	20	28	35	38	40	40	37	31	24	14	6	0	0	0	0	0	328
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	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	82
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	0	82
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	8	9	9	9	8	5	0	0	0	0	0	0	97
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	7	5	5	4	4	3	0	0	0	0	0	0	0	63
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	35	83	129	162	187	193	189	174	150	110	62	17	1	0	0	0	0	1494
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	8	56	83	86	92	94	96	94	95	92	80	44	3	0	0	0	0	0	1019
PFV-LAHUELTA	0	0	0	0	0	0	0	0	8	34	58	68	71	72	73	72	72	71	69	55	26	3	0	0	0	0	752
PFV-LASILLA	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	14
PFV-PMGD-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	0	0	0	88
PFV-PUNTABAJASOLAR	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	0	19
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	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-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0	0	0	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-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	35
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	0	94
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
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	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	31
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	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-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	0	100
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELSAITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-LOMASCOLORADAS	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	0	11
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-CANESA1	0	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	31
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-MONTTSOLAR	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	0	32
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-COCINILLAS	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	27
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	27
PFV-ILLAPEL-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	0	0
PFV-CHALINGA	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	29
PFV-ALICAHUE	0	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	23
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-NORTECHICO-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
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	28

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves 05 de enero de 2023		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	564	525	503	527	540	565	538	472	315	271	285	288	286	293	291	300	310	285	282	432	581	628	588	629	10,297
Costos Encendido/Detención	31	0	1	2	0	0	0	0	4	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	76	0	0	0	121
Costos Totales [kUSD]	594	525	505	528	540	565	538	476	321	271	285	288	286	293	291	300	310	285	282	433	657	628	588	629	10,418
Costo Marginal Quillota 220 kV	144.9	141.3	141.1	142.4	143.6	140.4	142.5	139.6	142.4	137.4	132.7	129.8	130.7	131.9	134.8	134.4	134.7	133.5	142.3	144.3	153.4	153.4	155.0	149.4	140.67
Pérdidas [MWh]	223	213	190	144	144	192	148	170	310	307	301	286	306	304	314	310	315	308	316	153	139	153	129	163	5,538
Consumos Propios [MWh]	340	340	338	340	340	340	340	340	340	325	325	326	326	326	326	326	326	326	326	325	327	340	340	340	7,983
Demanda Total [MWh]	9148	8780	8502	8365	8283	8258	8382	8639	9115	9504	9755	9976	10111	10220	10370	10391	10361	10125	9808	9736	9861	10116	9953	9562	227,322
Generación Total [MWh]	9710	9332	9030	8849	8767	8790	8870	9149	9751	10136	10381	10588	10743	10849	11009	11027	11002	10758	10448	10215	10340	10609	10423	10066	240,843

PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0	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-PMGD-LOS-JOTES	0	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-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	27
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	14
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	31
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	12	17	17	20	22	24	25	22	17	11	5	1	0	0	0	199
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CASUTO	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-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	29
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0	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-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0	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-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	58
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	2	0	0	0	0	0	27
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	8	8	8	7	7	7	6	3	0	0	0	0	80
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-VILLAALEMANA	0	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-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	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-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-TARANTO	0	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-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	72
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELQUELTHEJUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	32
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-RDCL-SAN	0	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-PMGD-PASTRAN	0	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-PMGD-FOSTER	0	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-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	93
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	9	9	8	8	8	8	7	3	1	0	0	0	90
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	31
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	32
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	32
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	3	0	0	0	0	79
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	9	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	91
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0	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-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0	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-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-PMGD-ANAKENA	0	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-PMGD-RECOLETA	0	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-LUNA	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

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 05 de enero de 2023		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	564	525	503	527	540	565	538	472	315	271	285	288	286	293	291	300	310	285	282	432	581	628	588	629	10,297	
Costos Encendido/Detención	31	0	1	2	0	0	0	0	4	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	76	0	0	0	121	
Costos Totales [kUSD]	594	525	505	528	540	565	538	476	321	271	285	288	286	293	291	300	310	285	282	433	657	628	588	629	10,418	
Costo Marginal Quillota 220 kV	144.9	141.3	141.1	142.4	143.6	140.4	142.5	139.6	142.4	137.4	132.7	129.8	130.7	131.9	134.8	134.4	134.7	133.5	142.3	144.3	153.4	153.4	155.0	149.4	140.67	
Pérdidas [MWh]	223	213	190	144	144	192	148	170	310	307	301	286	306	304	314	310	315	308	316	153	139	153	129	163	5,538	
Consumos Propios [MWh]	340	340	338	340	340	340	340	340	340	325	325	326	326	326	326	326	326	326	326	327	340	340	340	340	7,983	
Demanda Total [MWh]	9148	8780	8502	8365	8283	8258	8382	8639	9115	9504	9755	9976	10111	10220	10370	10391	10361	10125	9808	9736	9861	10116	9953	9562	227,322	
Generación Total [MWh]	9710	9332	9030	8849	8767	8790	8870	9149	9751	10136	10381	10588	10743	10849	11009	11027	11002	10758	10448	10215	10340	10609	10423	10066	240,843	

PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	48
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	68
PFV-LIMA	0	0	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-OCOA	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	28
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	102
PFV-HELIOS	0	0	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-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	0	39
PFV-MANAO	0	0	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-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	44	66	75	81	84	82	76	63	47	26	12	2	0	0	0	682
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LOGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	99
PFV-CAIMI	0	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-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-RODEO	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	26
PFV-PMGD-EL-HUASO	0	0	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-PMGD-FARDELA-NEGRA	0	0	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-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0	0	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-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	9	9	9	8	7	5	1	0	0	0	0	97
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	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-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	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-PEDREROS	0	0	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-DONEUGENIO	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-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	0	79
PFV-LOSLAGOS	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	22
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LAQUINTA	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-PMGD-LOS-TAURETES	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	23
PFV-LUDERS	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	29
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	63
PFV-CHANCON	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-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0	0	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-PMGD-SANTA-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ESTERO	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-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	94
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	8	8	8	8	8	7	7	6	3	1	0	0	0	83
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	30
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	91
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CHIMBARONGO	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-PMGD-NANCAGUA	0	0	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-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0	0	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-DONMARIANO	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-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	7	7	6	6	5	3	2	0	0	0	0	61
PFV-LAMURALLA	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	26
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	0	71
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	100
PFV-SANCAMILO	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	31
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-VILLA	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-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	45

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Jueves 05 de enero de 2023	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	564	525	503	527	540	565	538	472	315	271	285	288	286	293	291	300	310	285	282	432	581	628	588	629
Costos Encendido/Detención	31	0	1	2	0	0	0	4	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	76	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	594	525	505	528	540	565	538	476	321	271	285	288	286	293	291	300	310	285	282	433	657	628	588	629
Costo Marginal Quillota 220 kV	144.9	141.3	141.1	142.4	143.6	140.4	142.5	139.6	142.4	137.4	132.7	129.8	130.7	131.9	134.8	134.4	134.7	133.5	142.3	144.3	153.4	153.4	155.0	149.4
Pérdidas [MWh]	223	213	190	144	144	192	148	170	310	307	301	286	306	304	314	310	315	308	316	153	139	153	129	163
Consumos Propios [MWh]	340	340	338	340	340	340	340	340	340	325	325	326	326	326	326	326	326	326	325	327	340	340	340	340
Demanda Total [MWh]	9148	8780	8502	8365	8283	8258	8382	8639	9115	9504	9755	9976	10111	10220	10370	10391	10361	10125	9808	9736	9861	10116	9953	9562
Generación Total [MWh]	9710	9332	9030	8849	8767	8790	8870	9149	9751	10136	10381	10588	10743	10849	11009	11027	11002	10758	10448	10215	10340	10609	10423	10066

PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	28
PFV-REXNER	0	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-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	33
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	67
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	6	8	8	9	9	9	8	7	7	7	6	4	1	0	0	0	87
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-ELZORZAL	0	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-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	7	2	0	0	0	0	89
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	57
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	60
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	99
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	101
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	77
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	9	9	7	6	3	1	0	0	0	0	75
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-IDAHAUELDELVERANO	0	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-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	78
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	35
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	107
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	8	8	8	8	7	7	6	3	1	0	0	0	81
PFV-PEQUEN	0	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-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	89
PFV-CURICURA	0	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-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	2	5	1	0	0	0	0	76
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	1	13	45	74	85	89	90	101	100	88	85	81	67	37	18	0	0	0	974
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	100
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
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	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	94
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37
PFV-GABARDOVERANO	0	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-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	32
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	91
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	3	0	2	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	97
PFV-MELI	0	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-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	1	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	32

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves 05 de enero de 2023		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	564	525	503	527	540	565	538	472	315	271	285	288	286	293	291	300	310	285	282	432	581	628	588	629	10,297
Costos Encendido/Detención	31	0	1	2	0	0	0	0	4	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	76	0	0	0	121
Costos Totales [kUSD]	594	525	505	528	540	565	538	476	321	271	285	288	286	293	291	300	310	285	282	433	657	628	588	629	10,418
Costo Marginal Quillota 220 kV	144.9	141.3	141.1	142.4	143.6	140.4	142.5	139.6	142.4	137.4	132.7	129.8	130.7	131.9	134.8	134.4	134.7	133.5	142.3	144.3	153.4	153.4	155.0	149.4	140.67
Pérdidas [MWh]	223	213	190	144	144	192	148	170	310	307	301	286	306	304	314	310	315	308	316	153	139	153	129	163	5,538
Consumos Propios [MWh]	340	340	338	340	340	340	340	340	340	325	325	326	326	326	326	326	326	326	326	325	327	340	340	340	7,983
Demanda Total [MWh]	9148	8780	8502	8365	8283	8258	8382	8639	9115	9504	9755	9976	10111	10220	10370	10391	10361	10125	9808	9736	9861	10116	9953	9562	227,322
Generación Total [MWh]	9710	9332	9030	8849	8767	8790	8870	9149	9751	10136	10381	10588	10743	10849	11009	11027	11002	10758	10448	10215	10340	10609	10423	10066	240,843

PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	27
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	7	6	6	5	3	0	0	0	0	0	0	70
PFV-CITRINO	0	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	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	38
PFV-PMGD-PEÑAFLORES-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	0	0	0	0	0	0	8
PFV-PICUNCHE	0	0	0	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-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-MALINKE	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	0	15
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	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	0	70
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	0	86
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	48
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTAADRIANA	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	0	27
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-RLA	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	0	28
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-PMGD-CANTERA	0	0	0	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-PMGD-EL-SHARON	0	0	0	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-PMGD-GUARANA	0	0	0	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-PMGD-FARAMALLA	0	0	0	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-ELSAUCE	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	0	27
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	0	97
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	7	7	6	5	4	2	1	0	0	0	0	0	54
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	27
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	0	100
PFV-LASTURCAS	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-PMGD-NIHUE	0	0	0	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-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	0	0	63
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	25
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	29
PFV-POBLACION	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	0	26
PFV-ORTEZUELO	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	21
PFV-VITUCO2B	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	0	26
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	7	7	7	7	5	3	1	0	0	0	0	0	73
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-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
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	0	85
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	8	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	0	101
PFV-SANCARLOS	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	0	28
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	35
PFV-ALCALDESA	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	0	25
PFV-SANTALUISA	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	0	29
PFV-ELCERNICALO-1	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	0	12
PFV-ELCERNICALO-2	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	0	12
PFV-CHUCAO	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
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	28

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Jueves 05 de enero de 2023	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	564	525	503	527	540	565	538	472	315	271	285	288	286	293	291	300	310	285	282	432	581	628	588	629
Costos Encendido/Detención	31	0	1	2	0	0	0	4	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	76	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	594	525	505	528	540	565	538	476	321	271	285	288	286	293	291	300	310	285	282	433	657	628	588	629
Costo Marginal Quillota 220 kV	144.9	141.3	141.1	142.4	143.6	140.4	142.5	139.6	142.4	137.4	132.7	129.8	130.7	131.9	134.8	134.4	134.7	133.5	142.3	144.3	153.4	153.4	155.0	149.4
Pérdidas [MWh]	223	213	190	144	144	192	148	170	310	307	301	286	306	304	314	310	315	308	316	153	139	153	129	163
Consumos Propios [MWh]	340	340	338	340	340	340	340	340	340	325	325	326	326	326	326	326	326	326	326	327	340	340	340	340
Demanda Total [MWh]	9148	8780	8502	8365	8283	8258	8382	8639	9115	9504	9755	9976	10111	10220	10370	10391	10361	10125	9808	9736	9861	10116	9953	9562
Generación Total [MWh]	9710	9332	9030	8849	8767	8790	8870	9149	9751	10136	10381	10588	10743	10849	11009	11027	11002	10758	10448	10215	10340	10609	10423	10066

PFV-BICENTENARIO	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-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0
PFV-LOGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	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-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
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0
PFV-ELMONTE	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-TREBO	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-MARAMBIO	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-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0
PFV-PMGD-SAN-JOSE-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
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	0	0
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	0	0	0
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-GUADALUPE	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-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	9	9	9	9	9	9	7	4	2	0	0	0	0
PFV-PMGD-FULGOR	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-PUELICHE	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-PMGD-EL-TIUQUE	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-PMGD-DUQUECO-SOLAR	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-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0
PFV-VILLALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-MILAN-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
PFV-TENO	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-PMGD-LOICA	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-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	2	0	0	0
PFV-LOSTORDOS	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-PENCAHUEESTE	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-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	7	8	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 05 de enero de 2023

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

05-01-2023

05-01-2023

	05-01-2023																								TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	MWh	MWh/h	MWh/h	
PE-SARCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.7	11.3	16.3	17.8	15.2	15.9	15.5	10.2	7.6	4.5	9.0	15.0	17.2	17.2	31.3	58.9	31.4	17.5	14.7	311.8	58.9	13.8	
PE-SANJUAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	8.2	18.0	19.5	18.4	19.5	20.2	12.6	8.3	5.3	9.7	17.6	19.5	19.9	63.3	49.6	28.1	28.5	22.4	391.7	63.3	16.3	
PE-CABOLEONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.0	16.1	25.8	32.3	40.2	27.3	12.9	11.7	5.0	7.8	8.1	8.0	8.0	19.1	30.4	14.1	10.8	8.9	293.0	40.2	12.2	
PE-CABOLEONES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	8.1	16.1	32.8	45.1	40.4	26.2	23.4	17.0	6.0	9.1	8.1	8.1	8.1	17.5	28.9	9.4	11.7	7.3	324.2	45.1	13.5	
PE-CABOLEONES-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.6	11.3	14.3	20.3	25.5	25.7	21.2	11.5	6.4	5.7	6.1	6.1	6.1	17.2	36.3	20.4	16.9	11.3	266.7	36.3	11.1	
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-ELARRAYAN	0.0	1.8	4.4	6.2	4.4	3.9	4.5	9.3	14.8	24.0	25.8	22.4	24.1	18.1	13.4	7.9	3.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.0	189.8	25.8	7.9	
PE-LOSCURUROS	0.3	1.5	0.9	6.1	12.5	17.6	16.0	17.8	22.7	30.9	40.9	42.9	30.5	17.7	13.3	10.4	3.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	286.2	42.9	11.9
PE-TALINAYORIENTE	0.0	0.0	0.0	2.3	8.3	11.5	11.1	16.3	23.1	18.3	10.4	3.5	1.0	1.6	1.4	1.5	1.5	1.5	1.7	3.2	7.2	8.9	8.6	0.4	143.2	23.1	6.0	
PE-TALINAYOPINIENTE	0.0	0.3	0.0	0.3	2.6	10.7	11.3	15.3	14.6	8.8	9.1	12.0	5.0	2.0	2.0	3.0	6.4	6.0	2.0	0.9	0.7	0.9	1.1	0.1	114.8	15.3	4.8	
PE-PUNTASIERRA	7.0	11.6	8.3	13.1	13.5	18.0	12.3	12.7	22.6	49.1	63.5	62.8	53.0	38.5	25.7	14.4	5.3	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	433.5	63.5	18.1
PE-MONTEREDONDO	1.5	2.6	2.7	5.8	5.0	8.1	7.6	8.1	12.3	16.3	20.2	20.8	15.1	12.8	12.3	6.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	159.5	20.8	6.6
PE-CANELA	1.2	1.6	0.8	0.2	0.2	0.5	0.9	0.9	0.2	6.8	11.3	10.8	7.6	4.9	3.9	2.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.8	11.3	2.3
PE-CANELA-2	3.4	4.5	2.2	0.8	2.4	2.9	5.6	5.3	2.7	20.6	32.5	30.8	22.9	12.2	9.1	5.5	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	165.5	32.5	6.9
PE-TOTAL	2.8	2.1	2.3	0.1	1.1	1.5	1.9	3.9	3.0	13.4	21.3	23.4	17.2	14.7	11.0	5.5	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	126.3	23.4	5.3
PE-PUNTAPALMERAS	3.4	2.6	0.6	0.4	0.4	0.9	1.9	1.9	1.4	23.0	34.4	35.8	30.5	22.7	13.3	7.4	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	182.0	35.8	7.6
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.8	3.8	4.5	4.5	3.9	3.4	1.9	1.4	0.8	1.7	0.9	1.0	0.5	31.4	4.5	1.3	
PE-UCUQUER-2	2.0	2.3	3.0	4.1	4.2	3.9	2.0	1.6	0.9	0.2	0.7	1.7	3.3	4.9	4.6	4.0	3.1	1.7	1.2	0.6	1.2	1.2	0.6	0.3	53.2	4.9	2.2	
PE-LA-ESTRELLA	11.2	11.2	20.5	25.4	26.3	26.7	21.6	13.6	9.6	5.7	8.1	12.9	11.8	12.0	12.0	11.6	10.0	9.6	5.8	3.9	3.8	6.1	8.2	1.6	289.1	26.7	12.0	
PE-ELMAITEN	8.8	8.6	5.0	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.7	1.6	2.5	2.6	2.0	2.0	2.0	3.8	6.7	5.8	2.8	0.9	60.4	8.8	2.5	
PE-LASPENAS	5.1	1.7	0.1	1.9	1.7	1.8	1.1	1.6	2.0	1.5	1.1	0.5	0.9	0.7	0.5	0.9	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	5.1	1.0
PE-ALENA	53.8	54.2	41.5	46.0	61.1	58.6	52.5	29.9	12.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	5.7	7.6	10.6	18.0	22.5	22.3	16.4	14.0	16.1	546.3	61.1	22.8
PE-CUEL	19.0	23.1	16.0	16.0	14.0	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.7	0.0	0.0	2.3	0.6	0.8	1.3	1.5	3.1	11.4	10.2	5.3	1.1	131.7	23.1	5.5
PE-LOS-OLMOS	74.4	59.2	75.3	78.1	50.7	21.3	2.3	0.4	0.0	0.0	0.0	1.2	5.0	7.2	7.5	10.5	12.6	12.9	11.2	11.1	8.8	5.9	3.6	0.2	459.4	78.1	19.1	
PE-LAESPERANZA	6.4	7.7	6.1	6.8	6.2	2.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	0.3	0.5	1.7	2.3	2.2	1.6	0.9	1.0	0.4	0.0	48.5	7.7	2.0	
PE-NEGRETE	26.3	28.1	26.2	25.9	22.5	12.7	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.9	2.8	3.1	5.1	4.0	4.0	3.9	3.7	6.1	3.0	0.2	0.0	184.5	28.1	7.7	
PE-LOSBUENOSAIRES	18.3	22.0	19.9	17.6	16.9	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	3.9	3.9	2.0	2.0	2.0	4.8	9.6	8.9	4.3	0.8	145.7	22.0	6.1	
PE-MESAMAVIDA	37.3	38.6	34.6	31.8	30.9	9.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	3.5	6.4	9.7	9.7	10.0	8.4	10.2	17.0	16.0	13.8	3.7	294.2	38.6	12.3	
CAMPO_LINDO_E1_EO	29.7	31.2	27.9	24.0	14.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	3.2	4.4	6.4	7.8	8.8	8.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	168.9	31.2	7.0
PE-LEBU	1.6	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	1.6	0.2
PE-LEBU-3	0.1	0.0	0.1	0.1	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	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.1	0.0
PE-EL-ARREBOL	4.9	2.6	1.2	1.4	1.8	0.4	0.1	0.0	0.2	0.8	0.4	0.9	1.1	0.6	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	4.9	0.8
PE-RAKI	4.3	2.7	0.9	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.6	0.9	0.7	1.0	0.1	0.0	0.6	0.4	0.5	0.2	0.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	4.3	0.6
PE-HUAJACHE	3.5	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	0.5	0.7	0.2	0.0	0.5	0.3	0.5	0.3	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	3.5	0.4
PE-LA-FLOR	19.9	25.0	20.7	21.6	17.5	5.4	0.6	0.0	0.0	0.1	1.1	2.4	3.6	4.0	3.2	5.1	7.1	7.1	5.2	4.7	3.6	1.1	4.4	8.7	172.1	25.0	7.2	
PE-ELNOGAL	6.7	6.4	5.3	3.7	4.8	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	1.0	1.0	1.3	1.7	1.4	1.6	1.9	2.5	1.3	0.3	45.1	6.7	1.9	
PE-TOLPAN-SUR	65.9	39.8	68.0	71.3	57.8	21.1	2.9	0.3	0.0	0.0	3.4	7.9	10.9	11.0	10.7	11.0	4.0	4.0	4.0	12.3	10.5	3.3	10.4	25.4	455.8	71.3	19.0	
PE-MALLECO-NORTE	49.8	48.8	52.1	53.6	48.2	11.4	0.6	15.3	20.1	13.1	5.1	5.6	8.4	7.4	8.8	5.5	4.9	4.0	1.4	1.8	5.5	13.5	13.7	12.4	410.9	53.6	17.1	
PE-MALLECO-SUR	70.5	74.2	77.6	79.7	70.8	19.6	3.9	9.7	16.4	12.7	6.1	6.3	8.1	7.1	7.8	4.7	0.4	0.5	0.3	1.1	12.0	28.4	20.5	24.9	563.0	79.7	23.5	
PE-SANGABRIEL	124.9	120.5	125.6	136.7	94.0	40.7	14.4	2.5	0.0	0.0	0.0	4.0	6.8	5.9	5.8	5.7	3.0	3.0	3.0	17.5	14.2	6.3	0.5	11.7	746.6	136.7	31.1	
PE-RENAICO	50.8	59.9	50.0	75.7	53.5	9.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	10.9	4.8	0.8	9.3	22.7	360.5	75.7	15.0	
PE-RENAICO-2	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	0.8	0.2
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	40.7	36.9	29.8	37.3	31.7	9.8	3.5	0.8	3.5	0.0	0.0	0.4	3.5	4.3	4.8	5.5	5.9	6.0	6.0	7.2	9.5	8.7	6.7	3.1	265.5	40.7	11.1	
PE-PUELCHIE-SUR	102.7	98.5	61.5	44.5	29.6	16.9	9.9	5.0	3.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	37.7	42.3	60.7	44.7	567.6	102.7	23.7	
PE-AURORA	63.3	46.9	20.0	26.8	29.8	34.2	19.4	16.0	6.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.2	0.4	24.4	36.9	19.7	15.9	28.0	23.2	412.0	63.3	17.2	
PE-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-SANPEDRO-2	50.1	39.9	30.3	26.1	24.4	22.2	21.2	19.0	14.1	4.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.4	256.6	50.1	10.7		
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	1.6	1.7	1.8	2.0	1.8	1.6	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	0.0	0.6
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.9	4.5	5.1	5.4	5.4	5.4	5.4	5.2	5.1	4.5	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.9	5.4	2.4
PFV-PO																												

05-01-2023

05-01-2023

	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		
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	85.3	123.0	138.0	142.6	143.4	142.9	141.0	104.4	102.8	98.2	79.9	39.8	0.2	0.0	0.0	0.0	1352.6	143.4	56.4		
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.2	6.0	7.0	7.5	7.9	8.2	8.2	8.0	7.5	6.6	5.4	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	79.8	8.2	3.3	
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	29.5	37.9	37.9	37.9	38.5	38.7	38.7	39.8	42.6	42.6	34.9	17.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	442.4	42.6	18.4	
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	8.8	11.7	11.9	12.0	12.1	12.2	12.2	12.5	13.2	13.2	10.6	4.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	137.1	13.2	5.7	
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	65.0	90.2	86.8	86.8	85.7	84.7	84.7	85.5	91.6	89.3	81.0	43.0	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	989.3	91.6	41.2	
PFV-PAMPASALARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	30.9	51.0	53.2	53.2	51.9	51.2	51.3	51.4	52.3	52.0	45.7	21.1	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	571.5	53.2	23.8	
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	29.4	141.9	183.4	198.9	201.1	196.3	195.5	195.4	195.5	177.8	176.9	157.3	91.5	5.9	0.0	0.0	0.0	0.0	2147.0	201.1	89.5	
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	35.0	46.9	46.9	46.9	49.1	48.9	48.9	48.9	43.1	42.8	37.9	24.9	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	532.3	49.1	22.2	
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	56.0	79.4	75.9	75.9	74.7	73.9	73.9	74.2	74.9	74.9	71.8	33.8	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	852.2	79.4	35.5	
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	37.6	45.6	43.0	43.0	41.6	41.0	41.0	40.8	40.0	37.1	25.2	18.4	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	463.4	45.6	19.3	
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	15.6	22.2	22.0	22.0	21.2	21.0	21.0	22.2	25.0	25.0	23.4	10.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	254.6	25.0	10.6	
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	31.0	37.9	34.0	34.0	41.1	43.2	43.0	43.0	37.0	37.0	36.8	25.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	451.5	43.2	18.8	
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	
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	7.9	10.8	10.0	10.0	8.6	8.0	8.0	10.7	20.0	18.9	13.9	5.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	133.9	20.0	5.6	
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.5	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.8	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	96.6	9.0	4.0	
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.6	7.4	7.9	8.1	8.2	8.3	8.3	8.2	8.1	7.8	7.0	4.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	90.4	8.3	3.8	
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	101.3	170.7	197.9	201.4	196.9	195.8	195.8	188.5	180.9	138.6	78.0	70.4	6.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1941.7	201.4	80.9	
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	45.4	69.6	79.9	79.4	77.4	76.3	72.6	56.1	46.9	72.4	62.0	22.9	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	770.7	79.9	32.1	
PFV-CAMPOSDEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	39.8	33.3	41.2	42.5	40.5	40.0	39.9	39.9	39.9	39.9	39.9	39.9	51.6	14.5	0.0	0.0	0.0	0.0	542.7	51.6	22.6	
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	23.4	84.5	90.0	116.9	119.9	119.9	120.0	120.0	120.8	124.9	123.2	107.1	57.6	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0	1333.2	124.9	55.6	
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	54.2	76.4	83.2	84.4	83.9	83.3	83.2	82.8	77.3	76.7	67.7	39.6	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	905.1	84.4	37.7	
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	14.5	79.9	122.8	140.2	142.9	141.7	141.0	141.0	141.0	141.0	134.0	111.1	55.7	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1511.1	142.9	63.0	
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	14.0	53.2	86.8	105.0	103.9	102.0	102.0	102.0	102.0	93.0	93.0	89.4	44.4	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1097.7	105.0	45.7	
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	15.3	29.0	35.9	37.1	37.5	38.3	38.2	37.5	36.8	35.0	30.4	11.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	386.1	38.3	16.1	
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	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	0.2	1.7	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	0.0	0.1	0.3	0.7	1.7	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	3.0	1.1
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.7	1.0	
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.4	1.9	2.0	2.0	1.9	1.8	1.7	1.4	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.0	0.7	
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.5	0.0	
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.7	14.0	26.3	32.6	37.1	39.3	38.5	36.4	31.1	22.6	11.7	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	298.7	39.3	12.4	
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.1	0.0	
PFV-PMGD-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	1.0	0.5	
PFV-PMGD-MITCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.3	3.6	6.7	6.6	7.5	8.3	8.5	8.2	7.4	6.1	4.4	3.5	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	8.5	3.1
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.9	7.1	7.6	7.9	6.1	4.2	4.0	3.6	3.0	5.2	5.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.9	7.9	2.5
PFV-CACHUYUO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.2	6.8	8.7	8.9	9.0	8.5	9.0	9.0	9.0	8.7	8.0	4.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	95.2	9.0	4.0
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	3.2	6.5	8.8	8.9	8.9	8.9	8.8	8.8	8.7	8.4	7.1	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.0	8.9	3.8
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.3	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.9	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	97.1	9.0	4.0
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.1	1.4	1.6	1.6	1.6	1.5	1.3	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	1.6	0.5
PFV-PMGD-PEÑAFLORESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.3	5.9	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	8.9	8.4	6.3	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	81.9	9.1	3.4
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	6.0	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.8	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	98.6	9.0	4.1
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.4	2.7	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.6	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	2.9	1.2
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIU-PEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.1	1.8	1.8	2.4	2.5	2.5	2.3	2.0	1.6	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.5	0.8
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.5	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.5	0.9
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	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	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.6	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.9	0.6	
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.4	2.8	4.3	4.3	4.3	4.3	4.1	3.8	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	37.2	4.3	1.6	
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.0	3.9	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	5.7	5.1	2.8	0.5	0.0	0.0	0.0	55.4	6.0	2.3	
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.5	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	2.9	2.5	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	31.8	3.1	1.3	
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	6.7	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	7.6	4.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	92.5	9.0	3.9	
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	3.0	3.5	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.4	2.9	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	37.3	3.6	1.6	
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	1.4	2.6	2.8	2.9	2.8	2.6	2.2	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.9	0.9	
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	1.4	4.2	7.0	7.3	7.3	7.2	7.2	7.1	5.7	2.9	0.5	0.0	0.0	0.0	59.3	7.3	2.5	
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	1.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.2	0.8	
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.5	1.5	2.5	2.0	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	23.8	2.7	1.0	
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	1.2	2.4	2.6	2.7	2.6	2.4	2.0	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	19.4	2.7	0.8	
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	0.5	2.3	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	19.4	2.5	0.8	
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.4	3.2	7.7	8.2	8.2	8.0	7.6	7.1	5.9	3.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	70.7	8.2	2.9	
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	1.2	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.6	1.0	
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.5	0.9	
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	1.0	0.1	
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.6	3.0	4.0	6.4	7.6	8.3	8.9	8.4	6.5	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	59.0	8.9	2.5	
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	3.4	4.9	5.7	6.0	5.9	5.6	4.9	3.9	2.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	46.2	6.0	1.9	
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.4	0.9	1.8	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.4	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	20.8	2.4	0.9	
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.9	5.6	6.6	6.6	6.6	6.5	6.4	6.0	4.8	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	55.0	6.6	2.3	
PUNTA-DEL-VIENTO	2.9	2.9	3.0	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	70.8	3.0	3.0	
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	3.6	7.7	8.5	8.8	8.8	8.3	7.1	5.4	3.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	65.4	8.8	2.7	
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.0	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	19.1	2.4	0.8	
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.3	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	28.1	2.7	1.2	
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.0	2.4	2.8	2.7	1.4	1.6	0.0	1.6	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	15.4	2.8	0.6	
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	2.0	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	1.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	17.3	2.3	0.7	
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.6	2.3	2.4	2.5	2.5	2.3	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.5	0.7	
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.8	4.6	4.9	4.9	4.9	4.9	4.8	4.7	4.4	3.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	47.0	4.9	2.0	
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.4	0.5	1.2	2.5	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	23.7	2.8	1.0	
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.0	1.7	4.3	4.6	4.5	4.2	3.6	2.7	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	28.0	4.6	1.2	
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.7	0.9	1.6	3.7	8.5	9.0	9.0	9.0	8.9	8.4	7.0	4.2	0.7	0.0	0.0	0.0	72.3	9.0	3.0	
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.7	1.1	3.8	5.9	6.0	6.0	6.1	6.1	5.8	5.0	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	50.4	6.1	2.1	
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.6	2.0	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	21.8	2.6	0.9	
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	25.1	2.6	1.0	
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.9	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	19.5	2.5	0.8	
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	2.6	1.6	3.2	6.8	7.7	7.7	7.6	7.6	6.3	4.7	3.8	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	63.2	7.7	2.6	
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.2	1.3	2.2	4.9	5.7	5.6	5.6	5.6	5.6	5.3	4.2	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	50.4	5.7	2.1	
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.6	1.0	2.1	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	24.2	2.7	1.0	
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	1.9	3.4	7.0	8.1	8.0	7.9	7.9	7.8	7.5	6.2	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	71.5	8.1	3.0	
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.7	1.4	2.9	5.4	6.2	6.2	6.1	6.3	6.2	5.9	5.2	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	57.7	6.3	2.4	
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.0	3.8	4.8	4.8	4.6	4.5	4.4	4.4	4.3	3.8	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	40.9	4.8	1.7	
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	0.5	0.6	1.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	22.0	2.5	0.9	
PFV-PMGD-PANGUILMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	1.1	1.4	2.9	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	4.7	3.3	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	44.9	5.4	1.9	
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.9	1.6	1.5	2.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	4.4	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	46.8	5.0	2.0	
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.8	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	1.0	0.3	
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	0.2	0.1	
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.4	0.7	1.6	2.4	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.		

	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	
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.2	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.3	1.9	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	26.0	2.7	1.1	
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.3	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.0	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.2	2.7	1.1	
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.7	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.7	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.0	0.8	
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.1	6.2	7.1	7.6	7.7	7.6	7.4	7.4	7.2	6.7	5.5	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	76.7	7.7	3.2	
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.6	2.1	2.2	2.2	2.1	1.8	1.3	0.8	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	15.7	2.2	0.7	
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	2.8	2.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	9.5	2.8	0.4	
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.6	2.8	4.4	7.3	6.5	7.9	6.9	5.6	3.8	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	50.3	7.9	2.1	
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	2.5	5.7	7.3	7.4	7.3	7.1	6.6	5.1	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	61.2	7.4	2.6	
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	1.1	0.6	
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	1.1	0.4	
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.0	1.1	1.1	1.3	1.3	1.2	1.1	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	10.5	1.3	0.4	
PFV-JOSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.6	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	11.4	1.4	0.5	
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	2.2	5.0	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	5.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	77.1	9.0	3.2	
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	7.5	7.2	6.4	3.8	0.6	0.0	0.0	33.2	7.5	1.4	
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	2.1	2.6	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	25.2	3.0	1.1	
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.8	2.0	2.5	2.1	2.4	2.4	2.6	2.5	2.4	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.6	1.1	
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.2	2.6	2.8	2.5	2.8	2.8	2.9	2.6	2.8	2.6	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	30.4	2.9	1.3	
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	23.6	1.9	1.0	
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.5	1.2	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	15.1	1.5	0.6	
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.0	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	1.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	14.0	1.4	0.6	
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.1	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	1.3	2.4	2.3	2.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	25.3	2.5	1.1	
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.0	2.7	2.9	1.5	2.8	2.7	2.8	2.8	1.9	1.2	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	23.1	2.9	1.0	
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.1	2.8	2.9	2.9	2.7	2.6	2.9	2.6	1.5	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	25.9	2.9	1.1	
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.1	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	2.1	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	25.7	2.5	1.1	
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.8	2.0	2.2	2.2	2.3	2.3	2.4	2.3	2.2	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	23.9	2.4	1.0	
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.4	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	30.0	2.8	1.2	
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.9	4.3	3.7	4.0	4.0	4.0	3.4	3.6	3.3	3.3	3.3	3.0	0.6	0.0	0.0	0.0	45.1	4.3	1.9	
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.5	1.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	26.3	2.6	1.1	
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	3.8	3.7	3.9	4.0	4.0	4.0	3.6	3.2	3.2	2.9	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	40.1	4.0	1.7	
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	34.2	3.0	1.4	
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.1	5.0	7.1	8.6	8.9	8.8	8.8	8.9	8.8	8.6	7.6	4.3	0.6	0.0	0.0	0.0	91.2	8.9	3.8	
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.9	3.8	4.0	4.0	4.0	4.0	1.6	3.5	3.2	3.2	3.2	3.0	0.6	0.0	0.0	0.0	43.3	4.0	1.8	
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.6	3.4	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.2	2.6	0.5	0.0	0.0	0.0	49.8	4.5	2.1	
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.7	7.1	8.8	8.8	8.9	8.9	8.7	8.8	8.7	8.3	6.9	3.6	0.7	0.0	0.0	0.0	92.8	8.9	3.9	
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.4	2.4	3.3	7.7	8.3	8.2	8.2	8.0	7.8	7.4	6.4	3.9	0.6	0.0	0.0	0.0	77.9	8.3	3.2	
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	18.0	2.7	0.7	
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.0	2.2	2.4	2.7	2.6	2.6	2.5	2.3	1.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	23.0	2.7	1.0	
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.2	2.7	2.5	2.9	2.8	2.7	2.5	2.5	2.8	2.0	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	28.7	2.9	1.2	
PFV-BERRUUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.9	5.7	6.9	8.1	8.3	8.8	8.8	8.8	8.5	7.3	5.8	2.8	1.2	0.1	84.7	8.8	3.5	
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.3	5.8	6.8	8.2	8.1	8.8	8.6	8.7	8.3	6.9	5.3	2.7	1.0	0.0	0.0	0.0	83.2	8.8	3.5	
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.4	1.8	2.1	2.2	2.3	2.4	2.5	2.2	2.3	1.7	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	23.5	2.5	1.0	
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.0	2.5	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.4	1.8	1.7	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	27.3	2.9	1.1	
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.8	1.9	2.1	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	1.8	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	21.9	2.3	0.9	
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.0	2.6	2.8	2.6	2.8	2.7	3.0	2.8	2.9	2.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	30.1	3.0	1.3	
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	2.2	2.2	2.4	2.3	2.5	2.3	2.4	2.4	2.2	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	24.6	2.5	1.0	
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.8	2.4	2.6	2.8	2.7	2.7	2.6	2.4	1.8	1.8	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	27.0	2.8	1.1	
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	4.0	6.6	8.8	9.0	8.9	9.0	8.6	8.3	6.6	4.3	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0				

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
05 de enero de 2023

05-01-2023																	SSCC
Hora Mov.	Equipo /	Central-Únidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	-	CDL	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	
00:00	-	RAPFL	RAPFL	-	-	-	-	-	-	Se declara en condición de Acostamiento	-	-	-	-	-	-	
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TGI+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
00:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TGI+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	-	
00:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TGI+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-	
00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002172	COLBUN	-	-	
00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002172	COLBUN	-	-	
00:00	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
00:00	-	CANDELAERIA-1	CANDELAERIA-1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	
00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002414	RNE	-	MT	
00:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002043 - 2022002043	RNE	-	MT	
00:01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	
00:01	-	ANGOSTURA-3	RALCO sliv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
00:02	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL E	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	SD 2022117772 - IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	-	
00:06	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	DN	DLG	FS	-	OM	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
00:13	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL E	-	DF	LC	FS	-	SIF	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:16	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL E	-	DP	DLG	FS	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:22	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B GNL E	MT	LF	LC	PMT	PCP	OM	F/S TV1C por falla, según IF 2023000031	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
00:22	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A GNL E	MT	LF	LC	PMT	PCP	OM	F/S TV1C por falla, según IF 2023000031	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
00:24	-	COMITO GN A	COMITO GN A	MT	LF	LC	PS	OM	-	Finaliza control Te L-110 BIV Quituta-San Pedro	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
00:28	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B GNL E	MT	DF	DLG	FS	-	SOFC	F/S TG2B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
00:30	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A GNL E	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000045	ENEL GENERACION	-	MT	
00:32	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC	
00:32	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	MT	
00:32	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
00:32	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802 - 2022002043	RNE	-	MT	
00:32	-	CANDELAERIA-2	CANDELAERIA-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	2022002415	COLBUN	-	PC	
00:32	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	2022002416	RNE	-	MT	
00:32	-	MEIILLONES-CTM3	MEIILLONES-CTM3 TGI+TV1 GN L C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGL	-	PC	
00:32	-	CANDELAERIA-1	CANDELAERIA-1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
00:32	-	NORGNER-NT01	NORGNER-NT01 CAR	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:32	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	DLG	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
00:32	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC	
00:32	-	MEIILLONES-DEM	MEIILLONES-DEM CAR	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGL	-	PC	
00:32	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS CAR	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL2022002359	ENEL GENERACION	-	PC	
00:33	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	DLF	DLG	FS	PCP	OM	-	-	-	IL2023000015	ENEL GENERACION	-	PC	
00:42	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB TG2A+TG2B+TV2 GNL E	0	DN	DLG	FS	-	OM	Cancela I# 2023000045	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:48	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A GNL E	DN	DLG	FS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:54	-	PANGUIE-2	RALCO sliv	MT	RO	-	RE	-	OM	-	-	-	IL 2022002146	ENEL GENERACION	-	MT	
00:54	-	CANUTILAR-1	CANUTILAR	DN	-	PP	-	OM	-	Con SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-	
00:55	-	ANGOSTURA-2	RALCO sliv	-	DRO	-	PP	-	RE	Con SSCC	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-	
01:00	-	CANUTILAR-1	CANUTILAR	-	N	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-	
01:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO sliv	MT	RO	-	RE	-	OM	Con SSCC	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-	
01:03	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL2022002359	ENEL GENERACION	-	PC	
01:03	-	MEIILLONES-DEM	MEIILLONES-DEM CAR	MT	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGL	-	PC	
01:03	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC	
01:03	-	NORGNER-NT01	NORGNER-NT01 CAR	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:03	-	CANDELAERIA-1	CANDELAERIA-1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:05	-	ANGOSTURA-3	RALCO sliv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:09	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	DLG	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	PC	
01:20	-	CANDELAERIA-1	CANDELAERIA-1 GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
01:27	-	MEIILLONES-CTM3	MEIILLONES-CTM3 TGI+TV1 GN L C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGL	-	PC	
01:27	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	2022002416	RNE	-	PC	
01:27	-	CANDELAERIA-2	CANDELAERIA-2 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
01:27	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802 - 2022002043	RNE	-	MT	
01:27	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	ENEL GENERACION	-	PC	
01:27	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002414	ENEL GENERACION	-	MT	
01:27	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	ENEL GENERACION	-	PC	
01:27	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	150	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	ENEL GENERACION	-	PC	
01:27	-	CANDELAERIA-1	CANDELAERIA-1 GN A	-	DN	DLG	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
01:37	-	PANGUIE-2	RALCO sliv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
02:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TGI+TV1 GN L E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GN L E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
02:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TGI+TV1 GN L E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GN L E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
02:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GN L C	-	-	-	COLBUN	-	-	
02:50	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
02:50	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
02:57	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002414	RNE	-	MT	
02:57	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	ENEL GENERACION	-	PC	
02:57	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802 - 2022002043	RNE	-	MT	
02:57	-	CANDELAERIA-2	CANDELAERIA-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
02:57	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	2022002416	RNE	-	MT	
02:57	-	MEIILLONES-CTM3	MEIILLONES-CTM3 TGI+TV1 GN L C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGL	-	PC	
03:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TGI+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN L E a GN A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TGI+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN L E a GN A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN L E a GN A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:01	-	ANGOSTURA-3	RALCO sliv	-	DN	DLG	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	PC	
03:05	-	ANGOSTURA-2	RALCO sliv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-	
03:15	-	RALCO-2	RALCO sliv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:17	-	RALCO-2	RALCO sliv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:25	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:28	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
04:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TGI+TV1 GN L E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GN L E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
04:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TGI+TV1 GN L E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GN L E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
04:01	-	MEIILLONES-CTM3	MEIILLONES-CTM3 TGI+TV1 GN L C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGL	-	PC	
04:01	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5														

05-01-2023														SSCC		
Hora Movt.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Omg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
05-04	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
05-05	-	TENEGAS	TENEGAS_GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
05-11	-	CIPRESE-1	CIPRESE-1_sinv	PC	RO	-	PC	-	OT	Despachada para bajar cota de acuerdo a lt	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
05-14	-	CIPRESE-2	CIPRESE-2_sinv	PC	RO	-	PC	-	OT	Despachada para bajar cota de acuerdo a lt	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
05-18	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3_sinv	PC	RO	-	PC	-	OT	Despachada para bajar cota de acuerdo a lt	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
05-20	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	PC	N	LC	FMT	OM	-	-	-	-	-	COBURN	-	PC
05-20	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
05-20	-	NEUVENTANAS	NEUVENTANAS_CAR	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05-25	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	En MT estable y sube a PC	-	-	-	COBURN	-	-
05-30	-	CMPACPACIFCO	CMPACPACIFCO_BLI+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
05-30	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
05-42	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	DLF	DLF	PP	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05-51	-	RALCO-2	RALCO-2_sinv	MT	RO	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	IL202001251	ENEL GENERACION	-	-
05-58	-	RALCO-2	RALCO-2_sinv	MT	RO	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	IL202001251	ENEL GENERACION	-	-
06-00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI+TV1 GNL C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL C	-	-	-	COBURN	-	-
06-00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TV1 GNL C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL C	-	-	-	COBURN	-	-
06-01	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	LF	LC	FMT	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06-07	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	LF	LC	PC	PCP	OM	En MT estable y sube a PC	-	-	-	CARDONES	-	-
06-07	-	CIPRESE-1	CIPRESE-1_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
06-07	-	CIPRESE-2	CIPRESE-2_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
06-07	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
06-33	-	PANGUE-1	RALCO-2_sinv	MT	RO	-	MT	MTP	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06-38	-	CIPRESE-1	CIPRESE-1_sinv	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
06-38	-	CIPRESE-2	CIPRESE-2_sinv	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
06-38	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3_sinv	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
06-38	-	COLMITO	COLMITO GN A	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
06-38	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
06-38	-	CMPACPACIFCO	CMPACPACIFCO_BLI+BL2 COGEN	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
06-38	-	NEUVENTANAS	NEUVENTANAS_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06-38	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06-38	-	TENEGAS	TENEGAS_GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
06-38	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06-38	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
06-43	-	TENEGAS	TENEGAS_GLP	-	DN	DLF	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
06-45	-	CIPRESE-1	CIPRESE-1_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
06-48	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	DLF	DLF	FS	PCP	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
06-50	-	CIPRESE-2	CIPRESE-2_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
06-51	-	ANGOSTURA-2	RALCO-2_sinv	MT	RO	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COBURN	-	-
06-51	-	PERUENCHE-2	PERUENCHE-2_sinv	MT	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06-51	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1_sinv	MT	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	-	COBURN	-	-
06-53	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
06-54	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	DN	DLF	FS	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
06-58	-	ANGOSTURA-2	RALCO-2_sinv	MT	RO	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	-	-	COBURN	-	-
06-58	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1_sinv	MT	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
07-00	-	NEUVENTANAS	NEUVENTANAS_TGI+TV1 GNL A	PC	RO	-	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07-00	-	PERUENCHE-2	PERUENCHE-2_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07-00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TGI+TV1 GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07-00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TGI+TV1 GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07-00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI+TV1 GN A	MT	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN C a GNL A	-	-	-	COBURN	-	-
07-00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TV1 GN A	MT	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN C a GNL A	-	-	-	COBURN	-	-
07-24	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TGI+TV1 GNL C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
07-24	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
07-24	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	PC
07-24	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07-24	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07-24	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	PC
07-24	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07-40	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07-40	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07-40	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07-40	-	ATACAMA-1TGIAB	ATACAMA-1TGIAB_TGI+TG1B+TV1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07-40	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI+TV1 GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	MT
07-40	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TV1 GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	MT
07-40	-	NEUVENTANAS	NEUVENTANAS_TGI+TV1 GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07-40	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TGI+TV1 GNL E	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07-40	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TGI+TV1 GNL E	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07-40	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	MT
07-40	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07-40	-	CHIGUAIAN	CHIGUAIAN BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07-40	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07-40	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07-40	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	MT
07-40	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
07-40	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	MT
07-40	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07-40	-	LOMALOSCOLADADOS-2	LOMALOSCOLADADOS-2 BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07-40	-	ENAPIRIBIO COGEN	ENAPIRIBIO COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07-40	-	LICANTEN	LICANTEN BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07-40	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07-40	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1 COGEN EUCA	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07-40	-	NEUVADEIA	NEUVADEIA BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07-40	-	LAIJAVE-2	LAIJAVE-2 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07-40	-	CMPACPACIFCO	CMPACPACIFCO BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
07-40	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA BL1 COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Limitada a 0 MW	-	-	-	SANTA FE	-	MT
07-40	-	CERROPABELLON-G1A GEO	CERROPABELLON-G1A GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07-40	-	CERROPABELLON-G2A GEO	CERROPABELLON-G2A GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07-40	-	CS-CERRRODORDINADOR	CS-CERRRODORDINADOR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07-40	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	40	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-

05-01-2023													SSCC			
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:42	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	MTP	RE	Baja a 20 MW.	-	-	IL 2021002293 - 2022002146- 2022002342	ENEL GENERACION	-	MT
08:45	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	DRO	DLG	FS	-	OM	Componente TG F/S.	-	-	IL 2022002152	ENEL GENERACION	-	
08:45	-	CDG	Inicio Prorrata Generalizada, costo SEN 0	200	-	-	-	-	OM	Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	-	-	-
08:45	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	
08:45	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	41	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	
08:45	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	46	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	
08:45	-	PFV-USYA	PFV-USYA	11	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	
08:45	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	147	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	
08:45	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	21	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	
08:45	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	
08:45	-	PFV-ANDEZA	PFV-ANDEZA	47	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	
08:45	-	CONVENTOVEDO	CONVENTOVEDO	5	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	
08:45	-	QUILLECO	QUILLECO	21	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	
08:45	-	RUCUE	RUCUE	52	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	
08:45	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	120	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	
08:45	-	CURILINQUE	CURILINQUE	14	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
08:45	-	ISLA	ISLA	17	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
08:45	-	LODMALTA	LODMALTA	4	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
08:45	-	PULLINQUE	PULLINQUE	18	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
08:45	-	PULLINQUE	PULLINQUE	11	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
08:45	-	SAUZAL	SAUZAL	65	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
08:45	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	6	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
08:45	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	26	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
08:45	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	25	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
08:45	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	5	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
08:45	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	87	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
08:45	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	51	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
08:45	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
08:45	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	8	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
08:45	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	100	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
08:45	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	35	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
08:45	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	12	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
08:45	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	41	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
08:45	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	100	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
08:45	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	39	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
08:45	-	MAMPIL	MAMPIL	33	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	
08:45	-	PEUCHEN	PEUCHEN	28	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	
08:45	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	44	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	
08:45	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	17	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	
08:45	-	PFV-CAPICORNIO	PFV-CAPICORNIO	25	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGE RENOVABLE	-	
08:45	-	PE-MONTEBONDINO	PE-MONTEBONDINO	12	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGE RENOVABLE	-	
08:45	-	PFV-LOSLOSOS	PFV-LOSLOSOS	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGE RENOVABLE	-	
08:45	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	72	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGE RENOVABLE	-	
08:45	-	PE-AURORA	PE-AURORA	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	
08:45	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	26	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	
08:45	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	34	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	
08:45	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	11	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	
08:45	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	14	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	
08:45	-	PE-SARCO	PE-SARCO	14	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	
08:45	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	8	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	
08:45	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	82	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	
08:45	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	73	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	
08:45	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	22	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	
08:45	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	
08:45	-	PFV-LIANDOLLAMPPOS	PFV-LIANDOLLAMPPOS	61	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	
08:45	-	PFV-MARILENA	PFV-MARILENA	41	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	
08:45	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	
08:45	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	
08:45	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	
08:45	-	PFV-SOLDELOSANDRES	PFV-SOLDELOSANDRES	63	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	
08:45	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	34	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	
08:45	-	PFV-NUEVODUILLAGUA	PFV-NUEVODUILLAGUA	59	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	
08:45	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	16	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	
08:45	-	PFV-VALLE ESCONDIDO	PFV-VALLE ESCONDIDO	69	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	
08:45	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	48	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	
08:45	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	
08:45	-	PFV-SANPIERO	PFV-SANPIERO	37	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	
08:45	-	PFV-SANTAGOPOSOLAR	PFV-SANTAGOPOSOLAR	19	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	GENERADORA METEOROLOGICA	-	
08:45	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	HIDRO LIRICAY	-	
08:45	-	LIRICAY	LIRICAY	16	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	HIDRO MAULUE	-	
08:45	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	
08:45	-	PE-PUNTA SERRA	PE-PUNTA SERRA	23	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	
08:45	-	RENAICO	RENAICO	4	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	POTENCIA	-	
08:45	-	PUNTILLA	PUNTILLA	17	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PUNTILLA	-	
08:45	-	RIOCOLORADO	RIOCOLORADO	4	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RIO COLORADO	-	
08:45	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	
08:45	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	11	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	
08:45	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	
08:45	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	30	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	
08:45	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	43	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	
08:45	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	31	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	
08:45	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	102	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	
08:45	-	PFV-SOLDELOSERITO	PFV-SOLDELOSERITO	163	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	
08:45	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	52	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	
08:45	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RUCATAYO	-	
08:45	-	SANANDRES	SANANDRES	42	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SAN ANDRES	-	
08:45	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	74	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	
08:45	-	PFV-RIECONDIDO	PFV-RIECONDIDO	104	-	-	CI	-	OM	Prorrata						

05-01-2023														SSCC		
Nora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:17	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL3+BL4_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 KV Lastarria-Ciruelos	-	-	ARAUCO	-	-
09:17	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Sinronizada	-	-	-	-	-	PC
09:17	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	-	DF	-	FS	-	OT	-	-	N	IL2022002408	CRELL	-	-
09:18	-	CHILOE	CHILOE_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 KV Lastarria-Ciruelos	-	IL2023000020-SD2022117773	ENEL GENERACION	-	-
09:18	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 KV Lastarria-Ciruelos	-	-	ELEKTRAGEN CHILOE	-	-
09:20	-	COLBUN-1	COLBUN_vsi8n	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
09:22	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	20	LF	LC	CI	PCP	OM	Sinronizada	Ctx Lt 220 KV Lastarria - Ciruelos	-	IL2022001813	ENLASA	-	-
09:24	-	COLBUN-2	COLBUN_vsi8n	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
09:24	-	CDC	Inicio Prorratea Transformadores 220/110 KV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA	45	-	-	-	-	-	Inicio Prorratea Transformadores 220/110 KV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorratea : 45	-	-	-	-	-	-
09:24	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	22.1636086	-	-	CI	-	OM	Prorratea Transformadores 220/110 KV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorratea : 45	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:24	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	9.98897579	-	-	CI	-	OM	Prorratea Transformadores 220/110 KV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorratea : 45	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:24	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	33.599102	-	-	CI	-	OM	Prorratea Transformadores 220/110 KV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorratea : 45	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
09:24	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	76.3789291	-	-	CI	-	OM	Prorratea Transformadores 220/110 KV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorratea : 45	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:24	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	42.7041016	-	-	CI	-	OM	Prorratea Transformadores 220/110 KV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorratea : 45	-	-	-	RNE	-	-
09:26	-	CHILOE	CHILOE_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Sinronizada	-	-	-	-	-	-
09:28	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	DP	-	-	FS	-	OT	-	Ctx Lt 220 KV Lastarria-Ciruelos	-	SD 2022117573	ELEKTRAGEN CHILOE	-	-
10:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	FS	-	OM	Finaliza SSSC y se retira.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
10:04	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
10:35	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	-	DF	-	FS	-	SIF	Salida intempesiva con 58 MW	-	N	IL2023000020-IF2023000027-IF2023000048	ENEL GENERACION	-	-
10:35	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	-	DF	-	FS	-	SIF	Salida intempesiva con 58 MW	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
10:35	-	COLBUN-2	COLBUN_vsi8n	0	DP	-	FS	-	OT	-	-	A	SD 2022117242	COLBUN	-	-
10:35	-	COLBUN-1	COLBUN_vsi8n	0	DP	-	FS	-	OT	-	-	A	SD 2022117243	COLBUN	-	-
10:40	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	-	DF	-	FS	-	SIF	Salida intempesiva con 28 MW	-	N	IF2023000049	ENEL GENERACION	-	-
10:43	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	Por SSSC	-	N	IL2020001251	ENEL GENERACION	-	-
10:50	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	Sinronizada, más SSCC	-	N	IL2020001251	ENEL GENERACION	-	-
11:00	-	SANISRODRO-2	SANISRODRO-2 TGI+TVI GNL E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL E	-	-	IL2022001509	ENEL GENERACION	-	-
11:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	60	LF	LC	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 KV Lastarria - Ciruelos	-	IL2022001813	ENLASA	-	-
12:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI+TVI GNL C	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL C	-	-	IL2022001852	COLBUN	-	-
12:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TGI+TVI GNL A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL A	-	-	IL2022001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambia de combustible GNL E a GN A	-	-	IL2022002241	ENEL GENERACION	-	PC
12:05	-	CDC	Finaliza Prorratea LN 220 KV Pajoso - Diego de Almagro	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorratea LN 220 KV Pajoso - Diego de Almagro	-	-	-	-	-	-
12:05	-	CDC	Finaliza Prorratea Transformadores 220/110 KV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorratea Transformadores 220/110 KV de Diego de Almagro	-	-	-	-	-	-
12:05	-	CDC	Inicio Prorratea Generalizada, costo SEN 0	200	-	-	-	-	-	Inicio Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 200	-	-	-	-	-	-
12:05	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	30	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	-
12:05	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	6	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ACCIONA	-
12:05	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	11	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ACCIONA	-
12:05	-	PFV-ALMEDIERA	PFV-ALMEDIERA	49	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ACCIONA	-
12:05	-	PFV-EUKOMERO	PFV-EUKOMERO	176	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ACCIONA	-
12:05	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	47	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ACCIONA	-
12:05	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	195	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ACCIONA	-
12:05	-	PE-LOSQUIBROS	PE-LOSQUIBROS	36	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	AES ANDES	-
12:05	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	AES ANDES	-
12:05	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	19	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	AES ANDES	-
12:05	-	PFV-ANDEZA	PFV-ANDEZA	62	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	AES ANDES	-
12:05	-	QUILECO	QUILECO	24	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	COLBUN	-
12:05	-	RUCUE	RUCUE	57	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	COLBUN	-
12:05	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	195	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	COLBUN	-
12:05	-	ABANICO	ABANICO	28	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
12:05	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	1	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
12:05	-	ISLA	ISLA	12	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
12:05	-	SAUZAL	SAUZAL	65	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
12:05	-	PE-LOSBUENDIAIRES	PE-LOSBUENDIAIRES	6	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
12:05	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	27	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
12:05	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	2	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
12:05	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	2	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
12:05	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	42	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
12:05	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	6	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
12:05	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	76	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
12:05	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	21	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
12:05	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	8	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
12:05	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	154	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
12:05	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	39	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
12:05	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	12	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
12:05	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	51	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
12:05	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	137	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
12:05	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	48	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-
12:05	-	MAMPIL	MAMPIL	33	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-
12:05	-	PEUCHEN	PEUCHEN	28	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-
12:05	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	44	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-
12:05	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	51	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENGLI RENOVABLE	-
12:05	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	1	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENGLI RENOVABLE	-
12:05	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENGLI RENOVABLE	-
12:05	-	PE-MONTREDONDO	PE-MONTREDONDO	16	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENGLI RENOVABLE	-
12:05	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	95	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENGLI RENOVABLE	-
12:05	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	12	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
12:05	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	18	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
12:05	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	20	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
12:05	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
12:05	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	22	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
12:05	-	PE-SARCO	PE-SARCO	7	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
12:05	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	12	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
12:05	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	109	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
12:05	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	85	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
12:05	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	29	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
12:05	-	PFV-LANUJUA-2	PFV-LANUJUA-2	16	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
12:05	-	PFV-LANUJUA LAMPÓS	PFV-LANUJUA LAMPÓS	83	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
12:05	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	49	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
12:05	-	PFV-POZOMALMONTE-2	PFV-POZOMALMONTE-2	6	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
12:05	-	PFV-POZOMALMONTE-3	PFV-POZOMALMONTE-3	14	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
12:05	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	13	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
12:05	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	74	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
12:05	-	PFV-LACRUZ SOLAR	PFV-LACRUZ SOLAR	44	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
12:05	-	PFV-NUBUQUILLAGUA	PFV-NUBUQUILLAGUA	86	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
12:05	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	21	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
12:05	-	PFV-VALLE ESCONDIDO	PFV-VALLE ESCONDIDO	103	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	ENOR CHILE	-
12:05	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE													

05-01-2023													SSCC			
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12:05	-	CHACAYES	CHACAYES	64	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:05	-	ALTORNAICO	ALTORNAICO	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	POTENCIA	-	-
12:05	-	RENAICO	RENAICO	4	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	POTENCIA	-	-
12:05	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
12:05	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	9	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
12:05	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	80	-	-	CI	OM	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
12:05	-	PFV-JAMBEA	PFV-JAMBEA	41	-	-	CI	OM	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
12:05	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	76	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
12:05	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	143	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
12:05	-	PFV-SOLDELIBERTO	PFV-SOLDELIBERTO	205	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
12:05	-	PFV-QUILAPILLUN	PFV-QUILAPILLUN	92	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
12:05	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	72	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
12:05	-	PFV-ROFESCONDIDO	PFV-ROFESCONDIDO	141	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
12:05	-	PFV-LIÑELNORTE	PFV-LIÑELNORTE	127	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-
12:05	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	98	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-
13:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	MT	OM	Cambia de combustible GN_L e a GN_A	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
13:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TGI+TV1_GN_A	MT	RO	MT	MT	MT	OM	Cambia de combustible GN_L a GN_A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:00	-	NUENCO-1	NUENCO-1 TGI+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	MT	OM	Cambia de combustible GN_L e a GN_A	-	-	IL 2022001921	ENEL GENERACION	-	-
13:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL E	MT	N	LC	MT	MT	OM	Cambia de combustible GN_L a GN_E	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	PC
13:19	-	ELTORO-3	ELTORO-3	-	PO	-	EP	-	SIF	Sincronizada en pruebas.	-	-	N	IL2023000020	ENEL GENERACION	-
13:31	-	ELTORO-4	ELTORO-4	MT	RO	-	MT	-	OT	Finalizado trabajos programados, cancelada SD2022117773. Más SSCC	-	-	N	IF2023000048	ENEL GENERACION	-
13:43	-	ELTORO-2	ELTORO-2	MT	RO	-	EP	-	SIF	Sincronizada en pruebas.	-	-	N	IL2023000020	ENEL GENERACION	-
14:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TGI+TV1_GN_A	MT	RO	-	MT	-	OM	Cambia de combustible GN_L a GN_A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:00	-	ELTORO-3	ELTORO-3	MT	RO	-	MT	-	OT	Disponible, cancelada IF2023000048. Más SSCC	-	-	N	IL2023000020	ENEL GENERACION	-
14:00	-	ELTORO-2	ELTORO-2	MT	RO	-	MT	-	OT	Disponible, cancelada IF2023000047. Más SSCC	-	-	N	IL2023000020	ENEL GENERACION	-
14:30	-	ELTORO-1	ELTORO-1	-	PO	-	EP	-	SIF	Sincronizada en pruebas.	-	-	N	IL2023000020	ENEL GENERACION	-
14:55	-	RALCO-2	RALCO-2	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	N	IF2023000049	ENEL GENERACION	-
14:55	-	RALCO-2	RALCO-2	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-
14:57	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 KV Lastarria - Cruellos	-	-	IL 2022001813	ENLASA	PC
14:59	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TGI+TG2-TV1_GNL_C	-	DRO	DL	PP	-	OM	-	-	-	N	IL 2022001286	KELAR	-
15:00	-	ELTORO-1	ELTORO-1	MT	RO	-	MT	-	OT	Cancelado IF 2023000049	-	-	N	IL2023000020	ENEL GENERACION	-
15:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TGI+TV1_GN_A	MT	RO	-	MT	-	OM	Cambio de Combustible De GN_A a GN_L A	-	-	N	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-
15:35	-	CDC	Ajuste Prorrata Generalizada, costo SEN 0	850	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	-	-	-
15:35	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	-	-	10	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:35	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	3	-	-	5	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:35	-	PE-TOUPANSUR	PE-TOUPANSUR	4	-	-	12	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:35	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	43	-	-	50	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:35	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	159	-	-	185	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:35	-	PFV-USYA	PFV-USYA	49	-	-	55	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:35	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	177	-	-	177	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:35	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	-	-	14	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:35	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	-	-	10	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:35	-	MAITENES	MAITENES	0	-	-	0	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:35	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	17	-	-	20	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:35	-	PFV-ANDESZA	PFV-ANDESZA	63	-	-	72	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:35	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	5	-	-	9	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:35	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	4	-	-	6	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	BESSCO ENERGIA	-	-
15:35	-	LOSERRIOS	LOSERRIOS	5	-	-	4	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	BESSCO ENERGIA	-	-
15:35	-	RUCUE	RUCUE	41	-	-	62	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	COLBUN	-	-
15:35	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	170	-	-	194	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	COLBUN	-	-
15:35	-	ABANICO	ABANICO	20	-	-	27	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:35	-	CURILINQUE	CURILINQUE	3	-	-	4	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:35	-	IOMALTA	IOMALTA	0	-	-	0	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:35	-	PE-LOSLENSABRES	PE-LOSLENSABRES	2	-	-	2	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:35	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	-	-	3	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:35	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	-	-	2	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:35	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	45	-	-	62	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:35	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	2	-	-	2	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:35	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	7	-	-	14	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:35	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	60	-	-	77	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:35	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	50	-	-	85	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:35	-	PFV-CARRERAPUERTO	PFV-CARRERAPUERTO	72	-	-	72	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:35	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	25	-	-	37	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:35	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	20	-	-	32	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:35	-	PFV-INSTERRA3	PFV-INSTERRA3	135	-	-	168	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:35	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	34	-	-	40	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:35	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	22	-	-	24	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:35	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	52	-	-	63	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:35	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	125	-	-	152	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:35	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	40	-	-	52	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:35	-	GUAYACAN	GUAYACAN	4	-	-	5	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
15:35	-	MAMPEL	MAMPEL	28	-	-	34	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
15:35	-	FELICHEN	FELICHEN	23	-	-	31	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
15:35	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	37	-	-	46	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
15:35	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	32	-	-	38	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
15:35	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	55	-	-	65	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ENEG GENERACION	-	-
15:35	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	2	-	-	2	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
15:35	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	5	-	-	6	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
15:35	-	PE-MONTFERDONDIO	PE-MONTFERDONDIO	3	-	-	8	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
15:35	-	PFV-LOSORLOS	PFV-LOSORLOS	35	-	-	40	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
15:35	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	92	-	-	106	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
15:35	-	PE-CABOLEONES-1														

05-01-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comigna	Comigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
15:35	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	-	-	5	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	RNE	-	-
15:35	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	-	-	7	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	RNE	-	-
15:35	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	79	-	-	93	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	RNE	-	-
15:35	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	40	-	-	60	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	RNE	-	-
15:35	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	195	-	-	84	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	RNE	-	-
15:35	-	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	107	-	-	124	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	RNE	-	-
15:35	-	PFV-SOLDESIERTO	PFV-SOLDESIERTO	65	-	-	130	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	RNE	-	-
15:35	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	-	-	6	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	RNE	-	-
15:35	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	90	-	-	105	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	RNE	-	-
15:35	-	SANANDRES	SANANDRES	40	-	-	42	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	SAN ANDRES	-	-
15:35	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	93	-	-	105	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	SIEMENS	-	-
15:35	-	PFV-RIECONDIDO	PFV-RIECONDIDO	126	-	-	145	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	SIEMENS	-	-
15:35	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	107	-	-	110	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	SUN POWER	-	-
15:35	-	PFV-ELUCANO	PFV-ELUCANO	93	-	-	96	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	SUN POWER	-	-
15:35	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	3	-	-	4	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	UCUQUER	-	-
15:35	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	-	-	1	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	UCUQUER	-	-
15:35	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	5	-	-	6	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -850	-	-	-	UCUQUER	-	-
15:40	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1 COGEN	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas.	-	-	-	2022117573	-	-
15:42	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_C	-	RO	LC	FMT	-	OM	Sincronizada TG1	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	-	KELAR
16:22	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GNL_C	-	RO	LC	FMT	-	OM	Sincronizada TG2	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	-	KELAR
16:32	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A GNL E	-	DRO	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001252	-	EDEL GENERACION
16:51	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	-	N	-	EDEL GENERACION
16:53	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	MT	RE	-	-	-	-	IL 2022000193 - 2022002146 - 2022002342	-	EDEL GENERACION
16:55	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	EDEL GENERACION
16:58	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	N	-	EDEL GENERACION
17:00	-	SANISORO-2	SANISORO-2 TG1+TV1 GNL E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL E	-	-	-	IL 2022001697	-	MT
17:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GN A	MT	RO	-	MT	-	OM	Cambia de combustible GNL A a GN A	-	-	-	IL 2022000152	-	GENERADORA METROPOLITANA
17:08	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	N	-	MT
17:32	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A GNL E	-	RO	LC	FMT	-	OM	Sincronizada TG1A	-	-	-	IL 2022001253	-	EDEL GENERACION
17:40	-	RALCO-2	RALCO_sinv	DRO	-	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	-	-	N	-	EDEL GENERACION
18:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GNL A	MT	RO	-	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GN A a GNL A	-	-	-	IL 2022001697	-	GENERADORA METROPOLITANA
18:00	-	SANISORO-2	SANISORO-2 TG1+TV1 GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambia de combustible GNL A a GN A	-	-	-	IL 2022001909	-	EDEL GENERACION
18:05	-	TRAPAN	TRAPAN DIESEL	LF	LC	CI	PCP	-	OM	Ctx Lt 220 kV Lastarria - Cirusol	-	-	-	IL 2022001813	-	ENLASA
18:15	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por pronta salida de ERNC	-	-	-	IL 2022000696	-	COLBUN
18:15	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por pronta salida de ERNC	-	-	-	IL 2022001546	-	AES ANDES
18:15	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por pronta salida de ERNC	-	-	-	IL 2022001546	-	AES ANDES
18:15	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por pronta salida de ERNC	-	-	-	IL 2022001418	-	RNE
18:15	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada por pronta salida de ERNC	-	-	-	IL 2022000802 - 2022000243 - 2022002415	-	RNE
18:15	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por pronta salida de ERNC	-	-	-	IL 2022002415	-	COLBUN
18:15	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por pronta salida de ERNC	-	-	-	IL 2022000639	-	AES ANDES
18:15	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS CAR	PC	RO	LC	PC	-	OT	Subida anticipada por pronta salida de ERNC	-	-	-	IL 2022002359	-	AES ANDES
18:15	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por pronta salida de ERNC	-	-	-	IL 2022002359	-	ENGE
18:15	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	PC	N	LC	PC	-	OT	Subida anticipada por pronta salida de ERNC	-	-	-	IL 2022001418	-	AES ANDES
18:35	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	DRO	-	-	PP	-	RE	-	-	-	-	IL 2021002146	-	EDEL GENERACION
18:38	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV1_GNL_C	-	RO	LC	FMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	-	KELAR
18:39	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+0.5TV1 GNL E	-	RO	LC	FMT	-	OM	Sincronizada TV1C	-	-	-	IL 2022001252	-	EDEL GENERACION
18:54	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	PO	LC	EP	-	SIF	Sincronizada en pruebas	-	-	-	IL 2022001285 - IF2023000206	-	EDEL GENERACION
18:54	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	-	RO	LC	FMT	-	OM	Acopla TG2	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	-	KELAR
19:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL C	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GNL A a GNL C	-	-	-	IL 2022001697	-	GENERADORA METROPOLITANA
19:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GN A	MT	RO	-	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GNL A a GN A	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	-	KELAR
19:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GNL C	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL C	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	-	COLBUN
19:05	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	-	MT
19:10	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	Cancelado SD 2022117573	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	-	MT
19:25	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	-	PO	-	EP	PCP	SDCF	-	-	-	-	IL 2022002009 - SDCF 2023001093	-	ARAUCO
19:26	-	ATACAMA-1TG18	ATACAMA-1TG18 GNL E	-	RO	LC	FMT	-	OM	Sincronizada TG1A	-	-	-	IL 2022001252	-	EDEL GENERACION
19:34	-	CDC	Fin Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	Fin Prorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-
19:34	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	-	-	-
19:34	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	SI 2022116364	-	ENEL GREEN POWER
19:34	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	SI 2022116371	-	ENEL GREEN POWER
19:34	-	PFV-GUANCHIH	PFV-GUANCHIH	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	SI 2022116361	-	ENEL GREEN POWER
19:34	-	PFV-COYA	PFV-COYA	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	SI 202211179	-	ENGE RENEWABLE
19:34	-	PE-CAMPO LINDO	PE-CAMPO LINDO	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	SI 2022115239	-	AES ANDES
19:34	-	PE-BENAICO II	PE-BENAICO II	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	SI 2022116372	-	ENEL GREEN POWER
19:34	-	PE-PUENGE SUR	PE-PUENGE SUR	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	SI 2022117239	-	ENOR CHILE
19:34	-	CMPACPICO	CMPACPICO BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2022002349	-	SANTA FE
19:34	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA BL1 COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada a 0 MW	-	-	-	IL 2022002349	-	SANTA FE
19:34	-	CERROPABELLON-G1A GEO	CERROPABELLON-G1A GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2022002380	-	ENEL GREEN POWER
19:34	-	CERROPABELLON-G2A GEO	CERROPABELLON-G2A GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2022002380	-	ENEL GREEN POWER
19:34	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2022002025	-	ESCUADRON
19:34	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001988	-	ENOR CHILE
19:34	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES ANDES
19:34	-	LAIJAVE-2	LAIJAVE-2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES ANDES
19:34	-	NUEVAVALDEA	NUEVAVALDEA BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ARAUCO
19:34	-	NUEVAVALDEA	NUEVAVALDEA BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ARAUCO
19:34	-	VIÑALES	VIÑALES BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ARAUCO
19:34	-	LICANTEN	LICANTEN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ARAUCO
19:34	-	ENAPIBIOBIO COGEN	ENAPIBIOBIO COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENAP BIOBIO
19:34	-	LOMALOSCOLOMADO2	LOMALOSCOLOMADO2-BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	KEM
19:34	-	NUEVAVALDEA	NUEVAVALDEA BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ARAUCO
19:34	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	SANTA MARTA
19:34	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	SANTA FE

05-01-2023																		SSCC
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
19:55	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2-TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	PC		
19:55	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC		
19:55	-	MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGLIE	-	PC		
19:55	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
19:55	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	PC		
19:55	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	PC		
19:55	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC		
19:55	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002414	RNE	-	PC		
19:55	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000002	ENGLIE	-	PC		
19:55	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	2022002043	RNE	-	PC		
19:55	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	2022002415	RNE	-	PC		
19:55	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	2022002039	ENEL GENERACION	-	PC		
19:55	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000636	AES ANDES	-	PC		
19:55	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL2022002359	AES ANDES	-	PC		
19:55	-	MEJILONES-TEM	MEJILONES-TEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGLIE	-	PC		
19:55	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DIF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	PC		
19:55	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC		
19:55	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC		
19:55	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	PC	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
19:55	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
19:55	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
19:55	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
19:56	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1+TG1B+TV1_GNL_E	-	RO	LC	PC	PMT	OM	Acopla TG1B	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	PC		
19:58	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Llega a MT y sube a PC	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	PC		
20:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Llega a MT y sube a PC	-	-	-	COLBUN	-	PC		
20:00	-	NUVEARENCA	NUVEARENCA_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	-	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GN A a GNL A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC		
20:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cancelado IIF 2023000226	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	PC		
20:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL C	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC		
20:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL C a GN A	-	-	IL 2022002172	COLBUN	-	PC		
20:02	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	N	DLC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC		
20:08	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1+TG1B+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Llega a MT y sube a PC.	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	MT		
20:14	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	LF	LC	PMT	PCP	OM	Sincronizada	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	PC		
20:20	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1+TG1B+TV1_GNL_E	284	RO	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001252 - IL 2023000050	ENEL GENERACION	-	PC		
20:22	-	PANGUE-2	RALCO sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2021002146	ENEL GENERACION	-	PC		
20:25	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	En MT estable y sube a PC	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	PC		
20:25	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela SDCF 2023001093	-	-	IL 2022002009	ARAUCO	-	PC		
20:30	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	MT	DN	-	PP	-	OM	Cancela SD 2022117242	-	-	A	COLBUN	-	PC		
21:00	-	NUVEARENCA	NUVEARENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	-	PC	-	OM	Cambia de combustible de GNL A a GN A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC		
21:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL C	-	-	IL 2022002172	COLBUN	-	PC		
21:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL C	-	-	-	COLBUN	-	PC		
21:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL C	-	-	-	COLBUN	-	PC		
21:02	-	CIPRESES-1	CIPRESES sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	Cancela SD 2022117752	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC	
21:02	-	CIPRESES-2	CIPRESES sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	Cancela SD 2022117757	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC	
21:02	-	CIPRESES-3	CIPRESES sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	Cancela SD 2022117762	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC	
21:09	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	MT	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
21:13	-	CIPRESES-1	CIPRESES sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
21:19	-	CIPRESES-2	CIPRESES sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
21:24	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	MT	DN	-	PP	-	OM	Cancela SD2022117243	-	-	A	COLBUN	-	PC		
21:24	-	CIPRESES-3	CIPRESES sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
21:25	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_C	-	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
21:25	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_C	-	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
21:31	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	D	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	PC		
21:32	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	PC		
21:35	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
21:36	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	-	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	PC		
22:00	-	SANISIBRO-2	SANISIBRO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL E	-	-	IL 2023001497	ENEL GENERACION	-	PC		
22:00	-	SANISIBRO-1	SANISIBRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
22:41	-	RALCO-2	RALCO sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	MT		
22:41	-	RALCO-1	RALCO sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	MT		
22:41	-	RALCO-2	RALCO sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	MT		
22:41	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
22:41	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
22:41	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
22:41	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
22:41	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
22:41	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	PC		
22:41	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
22:41	-	MEJILONES-TEM	MEJILONES-TEM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGLIE	-	PC		
22:41	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
22:41	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL2022002359	AES ANDES	-	PC		
22:41	-	MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	180	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGLIE	-	PC		
22:41	-	CIPRESES-1	CIPRESES sinv	PC	RO	-	PC	-	OT	No baja por IL 2022002173	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC	
22:41	-	CIPRESES-2	CIPRESES sinv	PC	RO	-	PC	-	OT	No baja por IL 2022002173	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC	
22:41	-	CIPRESES-3	CIPRESES sinv	PC	RO	-	PC	-	OT	No baja por IL 2022002173	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC	
23:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	PO	LC	EP	-	EP	Cambia de combustible de GNL C a GN A	-	-	-	COLBUN	-	PC		
23:03	-	MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002173	ENGLIE	-	PC		
23:03	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC		
23:03	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC		
23:03	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	2022002416	RNE	-	PC		
23:03	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL					

INFORME DIARIO

Jueves 05 de Enero del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP San Clemente	84.0	28.8	-65.71 %	PMG
BESS Angamos	-	6.9	GNP		PMG PE La Esperanza	44.7	48.5	+8.33 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.9	-4.33 %		PMG PFV Antay	75.7	74.3	-1.88 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PFV Caracas II	-	0.0	-	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	0.0	-		PMG PFV Castilla	27.0	25.7	-4.89 %	PMG
CSP Cerro Dominador	1817.7	1510.8	-16.88 %		PMG PFV De los Andes	88.6	88.3	-0.28 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	864.0	961.3	+11.26 %		PMG PFV Del Desierto	80.7	83.8	+3.75 %	PMG
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	240.0	223.7	-6.78 %	P	PMG PFV Loma Los Colorados	8.6	3.9	-54.43 %	PMG
HE Angostura	1829.8	1774.0	-3.05 %	RO	PMG PFV Machicura	60.6	92.8	+53.26 %	PMG
HE Antuco	3511.8	3397.8	-3.25 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Canutillar	3049.9	2983.0	-2.19 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
HE Cipreses	354.2	342.7	-3.27 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.7	-3.98 %	PMG
HE Colbún	4108.3	3415.0	-16.87 %		PMG PFV Puerto Seco	86.4	94.1	+8.96 %	PMG
HE El Toro	4741.1	4932.4	+4.04 %	RO	PMG PFV SDGx01	7.1	6.7	-5.63 %	PMG
HE Machicura	576.0	560.0	-2.78 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	78.7	78.3	-0.55 %	PMG
HE Pangué	2579.1	2879.5	+11.65 %	LF	PMG PFV Teno Solar	0.0	59.3	-	PMG, P
HE Pehuenche	7843.5	7741.8	-1.30 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	310.0	446.8	+44.12 %		PMG TER CMPC Tissue	-	24.7	-	PMG
HE Ralco	4569.0	4780.3	+4.62 %	RO	PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG
HE Rapel	0.0	0.0	-		PMG TER Celco	121.3	27.8	-77.09 %	PMG
HP Abanico	685.2	683.9	-0.19 %		PMG TER Chiloé	0.0	76.7	-	PMG
HP Alfalfal	2149.5	2460.0	+14.44 %	RO	PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	RO, DF	PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Ancoa	480.0	504.4	+5.08 %	RO	PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	650.0	893.9	+37.52 %	RO	PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, LF
HP Capullo	108.0	106.5	-1.39 %		PMG TER Licantén	156.0	61.6	-60.49 %	PMG
HP Carilafquen	312.0	338.2	+8.40 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	354.0	399.6	+12.88 %	RO	PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacayes	1981.2	2164.8	+9.27 %	RO	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	135.0	138.7	+2.74 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	120.0	132.5	+10.39 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	113.4	140.0	+23.47 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Curillinque	827.8	371.7	-55.10 %	RO	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Digua	312.0	319.5	+2.40 %		TER Angamos-ANG1	4629.7	4431.4	-4.28 %	RO
HP El Paso	400.0	609.3	+52.33 %		TER Angamos-ANG2	4699.9	4133.5	-12.05 %	RO
HP El Pinar	0.0	4.9	GNP	P	TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP Florida II	119.0	125.1	+5.13 %		TER Arauco	120.0	0.0	-100.00 %	LF
HP Guayacán	179.7	182.1	+1.32 %		TER Arauco MAPA	0.0	0.0	-	P
HP Hornitos	520.0	521.0	+0.19 %	RO	TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Isla	733.9	455.5	-37.93 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
HP Itata	0.0	0.0	-		TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Juncal	330.0	375.0	+13.64 %	RO
HP La Confluencia	1923.0	2223.8	+15.64 %	RO
HP La Higuera	2240.0	2690.3	+20.10 %	RO
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	0.0	21.3	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	RO, DF
HP Lican	115.5	98.0	-15.15 %	
HP Lircay	408.0	374.5	-8.21 %	
HP Loma Alta	331.0	113.7	-65.65 %	
HP Los Hierros	140.0	169.9	+21.36 %	
HP Los Hierros II	19.2	14.6	-24.22 %	
HP Los Molles	41.9	37.1	-11.46 %	
HP Los Quilos	590.0	640.4	+8.54 %	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	26.4	24.8	-6.02 %	
HP Mampil	229.9	254.4	+10.67 %	
HP Mocho	0.0	0.0	-	
HP Palmucho	705.4	702.9	-0.35 %	
HP Peuchen	374.5	383.3	+2.36 %	DF
HP Providencia	24.0	19.2	-20.00 %	
HP Pullinque	282.9	261.9	-7.44 %	
HP Puntilla	279.6	364.4	+30.33 %	
HP Queltehues	665.1	658.8	-0.95 %	RO
HP Quilleco	633.5	568.0	-10.34 %	
HP Río Colorado	103.2	111.8	+8.33 %	
HP Río Picoiquen	24.0	23.6	-1.87 %	
HP Rucatayo	427.0	451.5	+5.74 %	
HP Rucue	1474.3	1460.0	-0.97 %	
HP San Andres	946.9	992.1	+4.78 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1272.0	1546.7	+21.59 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	241.7	+0.69 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Alena	253.8	546.3	+115.24 %	
PE Atacama	-	0.0	-	
PE Aurora	572.4	412.0	-28.01 %	
PE Cabo Leones 1	418.6	293.0	-30.01 %	
PE Cabo Leones 2	468.7	324.2	-30.82 %	
PE Cabo Leones 3	358.9	266.7	-25.67 %	
PE Calama	0.0	3.4	GNP	DF
PE Campo Lindo	186.5	168.9	-9.47 %	P
PE Canela	38.6	54.8	+41.99 %	
PE Canela 2	150.4	165.5	+10.02 %	LF
PE Cerro Tigre	1437.8	1040.7	-27.62 %	
PE Cuel	127.0	131.7	+3.64 %	LF
PE El Arrayán	156.7	189.8	+21.11 %	
PE El Maitén	51.8	60.4	+16.73 %	
PE La Estrella	233.8	289.1	+23.67 %	
PE La Flor	154.3	172.1	+11.54 %	
PE Lebu	25.8	4.2	-83.62 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	4187.8	3793.8	-9.41 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	4306.2	118.3	(*) -97.25 %	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	DF
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER CMPC Laja	0.0	43.2	GNP	RO
TER CMPC Pacífico	592.0	647.5	+9.38 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	3056.8	3809.0	+24.61 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	250.1	223.0	-10.84 %	
TER Candelaria 1 Gas Arg	197.4	406.0	+105.63 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	374.0	347.0	-7.21 %	
TER Candelaria 2 Gas Arg	2005.4	1996.0	-0.47 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	25.8	0.0	-100.00 %	
TER Cholguán	216.3	217.7	+0.67 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Cochrane-CCH2	3742.1	3169.7	-15.30 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1154.0	+134.55 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	131.7	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	16.0	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	0.0	0.0	-	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	384.0	277.0	-27.88 %	RO
TER Escuadrón	0.0	143.3	GNP	
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Llanos del Viento	0.0	0.0	-		TER Guacolda 3	2302.0	2323.8	+0.95 %	RO
PE Lomas de Duqueco	177.2	262.0	+47.90 %		TER Guacolda 4	2238.0	2099.6	-6.18 %	RO
PE Los Buenos Aires	118.1	145.7	+23.33 %		TER Guacolda 5	2392.9	2172.1	-9.23 %	
PE Los Cururos	250.2	286.2	+14.37 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	298.6	459.4	+53.85 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Malleco Norte	465.2	410.9	-11.67 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Sur	496.7	563.1	+13.36 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	276.7	294.2	+6.32 %		TER IEM	4154.3	4572.1	+10.06 %	
PE Monte Redondo	66.1	159.5	+141.31 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Negrete	165.7	184.5	+11.33 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	821.1	567.6	-30.87 %	P	TER Kelar GNL	0.0	2555.0	(*)GNP	
PE Punta Colorada	33.4	0.0	-100.00 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
PE Punta Palmeras	154.4	182.0	+17.88 %	LF	TER Laja Energía Verde	240.0	93.0	-61.25 %	
PE Punta Sierra	341.8	433.5	+26.83 %	RO	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE Renaico	310.7	360.5	+16.04 %		TER Lautaro II	528.0	438.2	-17.00 %	
PE Renaico II	38.7	4.6	-88.09 %	P	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	624.6	746.6	+19.54 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	220.6	-34.35 %	
PE San Juan	341.9	391.7	+14.58 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	0.0	0.0	-	DF	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	107.1	256.6	+139.64 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sarco	262.7	331.8	+26.30 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	RO
PE Sierra Gorda Este	737.9	525.1	-28.84 %		TER Los Vientos	1026.0	46.0	-95.52 %	MM
PE Talinay Oriente	217.3	143.2	-34.10 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	168.4	114.8	-31.84 %		TER Masisa	0.0	0.0	-	LF, DF
PE Taltal	1037.6	1311.5	+26.39 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	325.2	297.9	-8.40 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	397.8	455.8	+14.57 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
PE Totoral	73.9	126.3	+70.83 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	45.7	53.2	+16.45 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	463.0	324.5	-29.91 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	4056.9	3514.9	-13.36 %	
PFV Almeyda	511.4	532.3	+4.09 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	186.0	208.4	+12.04 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II	740.4	718.1	-3.02 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Atacama Solar II	1364.1	1352.7	-0.84 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	484.9	507.0	+4.56 %	LF	TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1276.1	1230.0	-3.62 %		TER Nehuenco I GNL	1966.0	1924.0	-2.14 %	
PFV Campos del Sol	317.2	542.7	+71.09 %	P	TER Nehuenco I Gas Arg	5898.1	5747.0	-2.56 %	
PFV Capricornio	204.7	579.9	+183.24 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	955.0	770.7	-19.29 %		TER Nehuenco II GNL	2307.9	2205.0	-4.46 %	
PFV Cerro Dominador	1019.2	992.3	-2.64 %		TER Nehuenco II Gas Arg	6599.5	6216.0	-5.81 %	RO
PFV Chañares	285.1	254.6	-10.68 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	1043.6	989.3	-5.21 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1668.1	1436.1	-13.91 %	P	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	232.7	133.9	-42.46 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2188.7	1941.7	-11.29 %		TER Norgener-NT01	1585.6	2169.1	+36.80 %	
PFV Domeyko	1045.7	126.9	-87.87 %	P	TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Carmen	199.3	100.8	-49.40 %		TER Nueva Aldea	1224.0	1038.3	-15.17 %	
PFV ELENA	-	0.0	-		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	15.2	14.9	-1.97 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	1018.9	1023.1	+0.41 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV El Romero	1494.3	1450.1	-2.96 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1571.8	1596.1	+1.55 %		TER Nueva Renca GNL	4626.7	2634.0	(*) -43.07 %	
PFV Granja Solar	1026.6	827.0	-19.44 %		TER Nueva Renca Gas Arg	3304.8	4231.0	+28.03 %	
PFV Guanchoi	1107.2	0.0	-100.00 %	P	TER Nueva Ventanas	3395.0	3134.0	-7.69 %	
PFV Huatacondo	720.0	609.5	-15.35 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	475.2	537.1	+13.04 %		TER PAS Mejillones	528.0	532.9	+0.93 %	
PFV Javiera	593.4	463.4	-21.91 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	473.9	468.2	-1.22 %	LF	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	143.7	139.7	-2.82 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	752.3	755.3	+0.41 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV La Silla	13.5	17.0	+25.78 %		TER Quintero 1A GNL	1953.4	2026.0	+3.72 %	
PFV Lalackama	536.5	442.4	-17.55 %		TER Quintero 1A Gas Arg	110.0	91.0	-17.27 %	RO
PFV Lalackama II	171.9	137.1	-20.23 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Llano de Llampos	876.9	905.1	+3.22 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	14.0	GNP	
PFV Los Loros	328.3	298.7	-9.02 %	LF	TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	38.9	37.2	-4.37 %		TER Renca	0.0	0.0	-	MM
PFV Luz del Norte	1169.6	1333.2	+13.99 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Malgarida	2138.0	2147.0	+0.42 %		TER San Isidro I GNL	1750.0	1771.5	+1.23 %	
PFV María Elena	564.1	541.3	-4.04 %		TER San Isidro I Gas Arg	6443.4	5273.1	(*) -18.16 %	
PFV Meseta de los Andes	-	0.0	-		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Nuevo Quillagua	929.6	919.5	-1.09 %		TER San Isidro II GNL	2936.8	2331.4	-20.62 %	
PFV Pampa Camarones	57.2	56.9	-0.52 %		TER San Isidro II Gas Arg	5897.0	4144.2	(*) -29.72 %	
PFV Pampa Solar Norte	704.8	571.5	-18.91 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	828.7	716.3	-13.56 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	60.9	68.7	+12.84 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	129.5	154.0	+18.92 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	973.9	967.2	-0.69 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Río Escondido	1611.0	1511.1	-6.20 %		TER Santa Fe	1612.8	1424.3	-11.69 %	
PFV Salvador	667.5	451.5	-32.36 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	329.6	386.1	+17.13 %		TER Santa Marta	360.2	94.4	-73.80 %	LF
PFV San Pedro	887.5	699.8	-21.14 %		TER Santa María	6880.0	6863.0	-0.25 %	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	681.8	341.4	-49.93 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	1270.0	(*)GNP	RO
PFV Sol de Lila	1156.6	1389.8	+20.17 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	0.0	852.2	GNP		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	0.0	2209.9	(*)GNP		TER Taltal 2 GNL	0.0	541.0	GNP	
PFV Tamaya Solar	958.6	1032.0	+7.66 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	482.0	161.4	-66.52 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Usya	438.9	405.6	-7.59 %	LF	TER Tenó	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	1076.9	1097.7	+1.94 %		TER Tenó Gas GLP	725.5	187.1	-74.22 %	
PFV Valle del Sol	613.8	103.7	-83.11 %	P	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	44.5	40.0	-10.10 %	PMG, P	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	19.3	17.6	-8.78 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	7.6	6.4	-15.17 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Carena	140.0	91.8	-34.43 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Chiburgo	342.0	304.0	-11.11 %	PMG, RO	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Cipresillos	60.8	81.9	+34.65 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Corrales	69.8	69.8	-0.09 %	PMG, P	TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	TER Trapen	85.7	511.4	+496.87 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.1	-0.18 %	PMG
PMG HP Juncalito	8.0	9.4	+17.50 %	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP MC1	49.5	46.0	-6.98 %	PMG
PMG HP MC2	15.1	14.6	-3.17 %	PMG
PMG HP MC3	-	7.4	-	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	45.6	-5.00 %	PMG
PMG HP Nalcas	53.7	53.6	-0.30 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	86.5	85.9	-0.69 %	PMG
PMG HP Palacios	27.0	46.1	+70.89 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	66.8	-	PMG
PMG HP Pulelfu	86.4	87.0	+0.69 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.8	70.8	+0.03 %	PMG
PMG HP Renaico	76.0	87.6	+15.31 %	PMG
PMG HP Río Huasco	34.1	27.4	-19.67 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Trincao	85.1	119.0	+39.93 %	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	833.6	331.6	-60.21 %	
TER Ventanas II	2160.0	2188.0	+1.30 %	
TER Viñales	528.0	415.0	-21.39 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	228654.2	219807.8	-3.87 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	56.5	59.9	+5.99 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.0	22.3	+1.54 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	69.8	48.1	-31.14 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Calíboro	23.2	23.2	+0.13 %
PMGD HP Cavanca	0.0	42.5	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	28.0	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-
PMGD HP Collil	29.3	14.3	-51.24 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.0	11.6	+5.30 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	51.0	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	27.5	-
PMGD HP Dongo	13.3	7.6	-43.33 %
PMGD HP Donguil	0.0	2.2	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	7.1	6.6	-6.49 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	21.8	23.2	+6.55 %
PMGD HP El Brinco	-	1.8	-
PMGD HP El Canelo	49.5	50.2	+1.49 %
PMGD HP El Colorado	9.2	8.0	-12.47 %
PMGD HP El Diuto	58.9	53.4	-9.41 %
PMGD HP El Galpón	12.3	9.5	-22.75 %
PMGD HP El Llano	5.9	10.2	+72.09 %
PMGD HP El Manzano	50.1	72.5	+44.66 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	23.6	24.2	+2.87 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	10.8	25.2	+133.70 %
PMGD HP Eyzaguirre	16.5	16.2	-1.94 %
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-
PMGD HP La Bifurcada	4.4	3.0	-30.81 %
PMGD HP La Compañía II	34.5	35.6	+3.07 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	12.4	12.6	+1.24 %
PMGD HP Las Flores	0.0	17.0	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	92.9	73.9	-20.47 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	4.1	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Morros	28.5	31.5	+10.40 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Llay Llay	102.0	92.5	-9.31 %
PMGD PFV Lo Boza	0.0	2.6	-
PMGD PFV Lo Chacón	-	17.4	-
PMGD PFV Lo Miranda	67.8	55.4	-18.31 %
PMGD PFV Lo Sierra	20.0	17.1	-14.96 %
PMGD PFV Lockma	-	35.3	-
PMGD PFV Loica	0.0	23.8	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	11.2	14.4	+28.39 %
PMGD PFV Loreto	27.5	20.7	-24.74 %
PMGD PFV Los Gorriones	23.9	30.8	+28.97 %
PMGD PFV Los Jotes	0.0	0.9	-
PMGD PFV Los Lagos	22.0	17.0	-22.79 %
PMGD PFV Los Libertadores	61.2	46.2	-24.49 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	31.6	20.8	-34.11 %
PMGD PFV Los Molinos	103.8	87.8	-15.39 %
PMGD PFV Los Paltos	27.3	24.8	-8.93 %
PMGD PFV Los Patos	28.3	23.7	-16.18 %
PMGD PFV Los Perales	20.1	13.9	-30.79 %
PMGD PFV Los Puquios	18.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	22.7	22.0	-2.77 %
PMGD PFV Los Tordos	0.0	46.8	-
PMGD PFV Luce Solar	28.9	20.7	-28.34 %
PMGD PFV Luders	29.1	31.3	+7.53 %
PMGD PFV Lumbreras	33.1	28.2	-15.07 %
PMGD PFV Luna	21.2	13.8	-35.07 %
PMGD PFV Luna del Norte	18.8	20.5	+8.87 %
PMGD PFV Malaquita II	97.4	73.6	-24.47 %
PMGD PFV Malinke	14.8	13.7	-7.39 %
PMGD PFV Manao	0.0	29.5	-
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.1	-
PMGD PFV Marambio	0.0	21.7	-
PMGD PFV Marchigue II	62.7	57.4	-8.37 %
PMGD PFV Marchigue VII	25.2	20.2	-20.02 %
PMGD PFV Marin	26.6	30.2	+13.20 %
PMGD PFV María Pinto	27.8	22.4	-19.53 %
PMGD PFV Meco Chillan	68.0	56.0	-17.68 %
PMGD PFV Meli	0.0	0.0	-
PMGD PFV Membrillo	27.6	19.5	-29.47 %
PMGD PFV Mercurio Sur	15.4	34.2	+121.79 %
PMGD PFV Milán A	0.0	21.1	-
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	31.7	29.8	-5.94 %
PMGD PFV Mostazal	82.5	85.9	+4.15 %
PMGD PFV Moya	80.5	79.0	-1.81 %
PMGD PFV Mutupín	101.1	47.9	-52.61 %
PMGD PFV Nahuén	99.8	80.3	-19.55 %
PMGD PFV Nan	-	2.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	29.4	24.1	-18.10 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	1.2	1.2	-7.54 %
PMGD HP Los Portones	27.1	28.2	+3.88 %
PMGD HP MSA-I	0.0	2.1	-
PMGD HP Maisán	4.1	4.1	-1.66 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	50.3	-
PMGD HP María Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Melo	46.3	45.2	-2.34 %
PMGD HP Molinera Villarrica	6.8	5.5	-19.74 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	0.0	6.9	-
PMGD HP Munilque II	8.7	5.6	-36.28 %
PMGD HP Palmar	52.8	55.4	+4.96 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.6	3.7	+2.01 %
PMGD HP Pichilonco	0.0	0.0	-
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaró	24.6	25.7	+4.28 %
PMGD HP Purísima	4.1	3.8	-7.86 %
PMGD HP Quillaileo	6.2	5.5	-10.53 %
PMGD HP Reca	5.8	5.5	-5.25 %
PMGD HP Roblería	45.4	31.1	-31.41 %
PMGD HP Río Mulchén	4.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	13.4	13.0	-3.31 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	7.7	-
PMGD HP Santa Isabel	7.2	10.6	+47.24 %
PMGD HP Santa Rosa	11.7	11.7	-0.69 %
PMGD HP Sauce Andes	13.0	14.3	+9.68 %
PMGD HP Trailelfú	5.0	4.8	-5.04 %
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Triful Triful	18.9	19.0	+0.72 %
PMGD PE El Arbol	140.7	18.9	-86.58 %
PMGD PE El Nogal	0.0	0.0	-
PMGD PE Huajache	16.6	10.7	-35.56 %
PMGD PE Las Peñas	22.1	24.3	+9.82 %
PMGD PE Lebu III	14.5	0.6	-95.87 %
PMGD PE Raki	24.9	14.2	-42.93 %
PMGD PE Ucuquer	31.2	31.4	+0.58 %
PMGD PFV Albor Solar	-	17.2	-
PMGD PFV Alcaldesa	24.4	23.6	-3.54 %
PMGD PFV Alcon Solar	-	59.0	-
PMGD PFV Alhué	47.6	42.1	-11.63 %
PMGD PFV Alicahue	22.8	23.0	+0.48 %
PMGD PFV Alto Solar	13.8	10.5	-24.03 %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.4	13.4	+0.06 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	35.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Amparo del Sol	19.3	25.3	+30.98 %
PMGD PFV Anakena	0.0	102.5	-
PMGD PFV Antonia	18.8	14.3	-23.66 %
PMGD PFV Argomedo	70.6	55.0	-22.04 %
PMGD PFV Ariztía	26.8	15.7	-41.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	0.0	21.8	-
PMGD PFV Norte Chico	0.0	19.6	-
PMGD PFV Ocoa	27.6	31.9	+15.40 %
PMGD PFV Olivillo	89.4	58.2	-34.89 %
PMGD PFV Orion	30.4	24.6	-19.12 %
PMGD PFV Ovalle Norte	94.4	89.2	-5.53 %
PMGD PFV Ovejía	78.8	80.1	+1.61 %
PMGD PFV PASE1	60.7	93.1	+53.33 %
PMGD PFV Pachira	101.1	91.2	-9.81 %
PMGD PFV Paine	97.0	98.6	+1.71 %
PMGD PFV Palto Sunlight	0.0	53.8	-
PMGD PFV Pama	0.0	14.4	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	56.9	44.9	-21.14 %
PMGD PFV Panquehue II	32.1	27.6	-13.90 %
PMGD PFV Paraguay	67.1	50.4	-24.91 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	0.0	25.3	-
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	-	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	-	79.4	-
PMGD PFV Parque Nancagua	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque PVP Itihue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque San Javier	60.7	50.4	-16.89 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	90.9	71.5	-21.37 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	0.0	59.5	-
PMGD PFV Pastrán	0.0	90.1	-
PMGD PFV Pedreros	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pegasus	30.5	23.8	-21.88 %
PMGD PFV Penaflor	8.2	81.9	+899.76 %
PMGD PFV Pencahue Este	2.9	2.5	-15.08 %
PMGD PFV Pepa	95.7	79.1	-17.40 %
PMGD PFV Pequen	0.0	0.0	-
PMGD PFV Peralillo	16.2	16.6	+2.72 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	0.0	57.0	-
PMGD PFV Pilpilen	29.3	14.7	-49.84 %
PMGD PFV Piquero	98.9	64.3	-35.01 %
PMGD PFV Pirque	28.2	26.9	-4.77 %
PMGD PFV Pitotoy	7.3	6.3	-13.46 %
PMGD PFV Pitra	29.9	18.0	-39.99 %
PMGD PFV Placilla	96.9	78.3	-19.22 %
PMGD PFV Playerito	30.8	25.9	-15.95 %
PMGD PFV Playero	30.8	23.1	-25.08 %
PMGD PFV Plomo Verano	-	10.1	-
PMGD PFV Población	25.8	19.3	-25.42 %
PMGD PFV Portezuelo	20.9	19.6	-6.28 %
PMGD PFV Pretty Field	0.0	0.0	-
PMGD PFV Puelche	0.0	27.1	-
PMGD PFV Puente Solar	25.8	20.9	-19.04 %
PMGD PFV Pullalli	27.8	15.9	-42.79 %
PMGD PFV Punta Baja	19.0	18.4	-2.97 %
PMGD PFV Queltehue	28.7	22.3	-22.46 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	0.0	13.9	-	PMGD PFV Quetena	84.1	88.5	+5.32 %
PMGD PFV Astillas	88.0	97.1	+10.34 %	PMGD PFV Quillay	28.3	22.5	-20.53 %
PMGD PFV Avel Solar	-	91.6	-	PMGD PFV Quinantu	99.1	79.3	-19.98 %
PMGD PFV Aviles	73.5	61.3	-16.62 %	PMGD PFV Quinta	23.0	30.0	+30.44 %
PMGD PFV Bellavista	77.5	79.8	+2.92 %	PMGD PFV RDCL SAN	0.0	27.8	-
PMGD PFV Bellavista	16.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV RLA	28.1	22.9	-18.48 %
PMGD PFV Berrueco	95.7	84.7	-11.50 %	PMGD PFV Ranguil	28.9	19.5	-32.61 %
PMGD PFV Bulnes Barones	0.0	14.0	-	PMGD PFV Rauquen	89.3	33.2	-62.77 %
PMGD PFV Bérigamo	-	19.4	-	PMGD PFV Recoleta	0.0	67.1	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	0.0	66.0	-	PMGD PFV Rexner	0.0	24.3	-
PMGD PFV Cabilsol	22.8	14.4	-36.84 %	PMGD PFV Rinconada	90.6	73.5	-18.95 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	63.1	95.2	+51.01 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	-	50.3	-
PMGD PFV Caimi	0.9	0.5	-45.88 %	PMGD PFV Rinconada Norte	32.4	30.9	-4.67 %
PMGD PFV Calama	102.7	98.5	-4.13 %	PMGD PFV Rodeo	26.1	25.2	-3.40 %
PMGD PFV Calle Larga	29.2	27.2	-7.11 %	PMGD PFV Romería	81.4	58.3	-28.40 %
PMGD PFV Candelaria Solar	27.2	27.1	-0.64 %	PMGD PFV Rovián	78.0	56.9	-27.08 %
PMGD PFV Canelillo	26.8	27.6	+2.84 %	PMGD PFV Río Peuco	-	20.2	-
PMGD PFV Canesa	31.1	31.1	-0.15 %	PMGD PFV SDSI	29.7	28.5	-4.09 %
PMGD PFV Cantera	0.0	19.4	-	PMGD PFV SLK CB Nueve	0.0	26.2	-
PMGD PFV Cantillana	37.1	35.5	-4.36 %	PMGD PFV Salerno Solar	30.5	24.2	-20.56 %
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-	PMGD PFV San Antonio	61.3	46.2	-24.56 %
PMGD PFV Casabermeja	69.6	53.2	-23.55 %	PMGD PFV San Camilo	30.8	21.8	-29.08 %
PMGD PFV Casuto	20.9	20.2	-3.00 %	PMGD PFV San Carlos	28.0	27.6	-1.56 %
PMGD PFV Catemu	19.6	18.6	-5.28 %	PMGD PFV San Emilio I	0.0	20.4	-
PMGD PFV Catán	27.2	28.1	+3.31 %	PMGD PFV San Francisco	29.4	27.7	-5.71 %
PMGD PFV Chacabuco	99.8	95.7	-4.07 %	PMGD PFV San Isidro	24.8	22.9	-7.70 %
PMGD PFV Chalinga	29.1	28.6	-1.69 %	PMGD PFV San José II	0.0	30.1	-
PMGD PFV Chancon	22.4	23.2	+3.39 %	PMGD PFV San Pedro	19.8	20.0	+0.81 %
PMGD PFV Chimbarongo	21.5	19.4	-9.77 %	PMGD PFV San Ramiro	85.4	67.0	-21.60 %
PMGD PFV Chuchiñi	16.9	21.2	+24.88 %	PMGD PFV Santa Adriana	26.9	21.7	-19.42 %
PMGD PFV Cipres	61.2	45.2	-26.21 %	PMGD PFV Santa Amelia	27.3	19.1	-30.11 %
PMGD PFV Citrino	23.9	20.2	-15.40 %	PMGD PFV Santa Carolina	29.9	23.5	-21.34 %
PMGD PFV Ckilir	-	79.4	-	PMGD PFV Santa Cecilia	11.9	12.6	+6.05 %
PMGD PFV Cocharcas	30.5	23.0	-24.38 %	PMGD PFV Santa Clara	31.1	26.9	-13.66 %
PMGD PFV Cocinillas	27.3	26.5	-3.08 %	PMGD PFV Santa Cruz	0.0	0.0	-
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Elizabeth	-	45.3	-
PMGD PFV Colchagua	-	10.3	-	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	61.4	-
PMGD PFV Condor Chepica	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Ester	31.1	25.4	-18.30 %
PMGD PFV Condor Pelvin	20.3	22.7	+11.82 %	PMGD PFV Santa Francisca	0.0	40.3	-
PMGD PFV Condor Petorca	-	7.9	-	PMGD PFV Santa Inés	28.7	27.7	-3.54 %
PMGD PFV Cordillerilla	10.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Julia	22.8	31.7	+39.21 %
PMGD PFV Cortijo	81.9	81.4	-0.61 %	PMGD PFV Santa Laura	19.7	20.8	+5.69 %
PMGD PFV Covadonga	90.2	96.6	+7.12 %	PMGD PFV Santa Luisa	29.1	25.2	-13.32 %
PMGD PFV Crucero	26.0	19.1	-26.43 %	PMGD PFV Santa Margarita	29.8	22.2	-25.51 %
PMGD PFV Cruz	32.8	29.5	-9.94 %	PMGD PFV Santa Rita	29.1	23.5	-19.25 %
PMGD PFV Curacavi	28.7	25.1	-12.39 %	PMGD PFV Santuario	29.3	30.1	+2.56 %
PMGD PFV Cuz Cuz	17.6	23.4	+32.41 %	PMGD PFV Saturno Norte	23.2	49.8	+114.23 %
PMGD PFV Dadinco	33.5	22.2	-33.78 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	71.7	69.7	-2.71 %
PMGD PFV Darlin	93.7	73.3	-21.75 %	PMGD PFV Sol del Norte	0.0	20.7	-
PMGD PFV Diego de Almagro	87.9	90.4	+2.87 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Andrónico	27.4	21.5	-21.45 %	PMGD PFV Sunhunter	-	94.9	-
PMGD PFV Don Enrique	-	86.0	-	PMGD PFV Talca	89.3	63.2	-29.20 %
PMGD PFV Don Eugenio	23.0	17.5	-23.79 %	PMGD PFV Talhuén	24.2	32.1	+32.77 %
PMGD PFV Don Jorge	35.0	25.2	-27.84 %	PMGD PFV Tamarugo	23.3	24.1	+3.39 %
PMGD PFV Don Mariano	27.1	5.7	-78.84 %	PMGD PFV Tambo Real	18.6	20.3	+8.69 %
PMGD PFV Don Martín	-	20.1	-	PMGD PFV Taranto	0.0	57.9	-
PMGD PFV Don Rodrigo	-	5.1	-	PMGD PFV Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Doñihue	84.9	66.6	-21.57 %	PMGD PFV Tierra	-	11.7	-
PMGD PFV Duqueco Solar	0.0	98.8	-	PMGD PFV Til Til	16.0	6.2	-61.58 %
PMGD PFV Eclipse	54.5	48.1	-11.66 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	0.0	26.0	-
PMGD PFV El Boco	29.5	43.8	+48.54 %	PMGD PFV Trebal	18.2	17.7	-2.64 %
PMGD PFV El Castaño	78.8	59.0	-25.14 %	PMGD PFV Trebo	0.0	30.9	-
PMGD PFV El Cernicalo	11.9	15.1	+26.29 %	PMGD PFV Trica-Dos	24.6	19.9	-19.26 %
PMGD PFV El Cernicalo II	11.9	13.9	+16.90 %	PMGD PFV Tricahue II	90.4	71.2	-21.27 %
PMGD PFV El Chincol	34.0	30.0	-11.82 %	PMGD PFV Trinidad	31.3	22.9	-27.02 %
PMGD PFV El Chucao	27.7	25.7	-7.42 %	PMGD PFV Tucuquere	32.6	29.7	-8.88 %
PMGD PFV El Cóndor	12.6	9.0	-28.68 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.3	0.1	-79.53 %
PMGD PFV El Divisadero	16.8	37.3	+122.02 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Estero	13.6	1.9	-86.35 %	PMGD PFV UTFSM Viña	2.4	1.0	-57.52 %
PMGD PFV El Flamenco	87.1	77.9	-10.55 %	PMGD PFV Valle Este II	82.4	74.3	-9.88 %
PMGD PFV El Huaso	0.0	22.5	-	PMGD PFV Valle Oeste II	81.6	59.9	-26.56 %
PMGD PFV El Ingenio	-	0.0	-	PMGD PFV Valle de la Luna II	24.7	25.0	+1.01 %
PMGD PFV El Laurel	70.0	57.4	-17.93 %	PMGD PFV Ventisquero	-	78.0	-
PMGD PFV El Litre	91.2	85.7	-6.07 %	PMGD PFV Venturada	101.5	83.2	-17.98 %
PMGD PFV El Monte	0.0	22.4	-	PMGD PFV Vicente	17.0	16.6	-2.36 %
PMGD PFV El Picurio	26.3	23.5	-10.61 %	PMGD PFV Victoria	94.8	97.1	+2.40 %
PMGD PFV El Pilpen	27.2	27.3	+0.33 %	PMGD PFV Villa Alegre	71.8	57.7	-19.59 %
PMGD PFV El Pitio	20.3	27.9	+37.49 %	PMGD PFV Villa Cruz	30.1	24.2	-19.43 %
PMGD PFV El Piuquen	32.6	27.3	-16.17 %	PMGD PFV Villa Moscoso	-	13.9	-
PMGD PFV El Queltehue	32.3	26.7	-17.28 %	PMGD PFV Villa Prat	23.3	15.4	-33.86 %
PMGD PFV El Quemado	31.1	30.1	-3.12 %	PMGD PFV Villa Seca	28.6	18.0	-37.16 %
PMGD PFV El Queule	48.3	37.2	-22.86 %	PMGD PFV Villa Solar	24.5	17.3	-29.25 %
PMGD PFV El Resplandor	30.7	27.1	-11.71 %	PMGD PFV Vituco 2B	26.3	15.2	-42.24 %
PMGD PFV El Roble	27.3	73.1	+167.88 %	PMGD PFV Ñilhue	5.7	6.3	+12.18 %
PMGD PFV El Romeral	90.6	70.7	-21.95 %	PMGD PFV Ñiquén	28.0	23.9	-14.76 %
PMGD PFV El Salitral	32.2	31.8	-1.39 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV El Sauce	27.3	24.2	-11.54 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV El Sharon	0.0	9.5	-	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV El Tiuque	0.0	8.4	-	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV El Zorzal	0.0	22.6	-	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Encino	-	15.8	-	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Encon	79.7	76.7	-3.71 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Erinome	27.2	21.7	-20.29 %	PMGD TER Bio Cruz	-	3.0	-
PMGD PFV Escorial del Verano	27.9	20.0	-28.17 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Esfena	13.4	14.3	+6.78 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	25.7	0.0	-100.00 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	0.0	0.0	-	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	0.0	11.2	-	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	24.8	23.9	-3.27 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	-	65.1	-	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Foster	0.0	15.8	-	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	32.3	30.4	-5.76 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	0.0	12.6	-	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	37.9	40.9	+7.88 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	93.6	70.4	-24.81 %	PMGD TER Ciuellillo	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	106.6	77.0	-27.71 %	PMGD TER Coelemu	-	64.3	-
PMGD PFV GR Rauli	100.2	72.3	-27.88 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	97.0	74.3	-23.36 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	0.0	24.6	-	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	-	102.2	-	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	26.6	21.5	-19.03 %	PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	92.8	79.9	-13.94 %	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	-	61.8	-	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaio	34.4	25.3	-26.41 %	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	0.0	53.9	-	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	38.1	79.4	+108.51 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	0.0	13.9	-	PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD PFV Helios	0.0	25.7	-	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	32.3	29.0	-10.15 %	PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	13.1	12.8	-1.61 %	PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.9	-51.06 %	PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD PFV Huape	27.0	21.9	-18.82 %	PMGD TER El Molle	-	28.3	-
PMGD PFV ICB	-	0.0	-	PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD PFV Idahue del Verano	0.0	6.3	-	PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	0.0	28.9	-	PMGD TER Estanciailla	-	0.0	-
PMGD PFV Jahuel	57.8	55.1	-4.66 %	PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	23.3	13.8	-40.88 %	PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD PFV Javiera Carrera	-	57.1	-	PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD PFV José Soler Mallafre	13.3	11.4	-14.34 %	PMGD TER HBS	-	1.5	-
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD PFV Konda	25.0	23.9	-4.54 %	PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD PFV La Acacia	77.0	62.8	-18.51 %	PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD PFV La Blanquina	96.7	76.3	-21.06 %	PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD PFV La Chapeana	16.5	18.7	+13.39 %	PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD PFV La Chimba Bis	25.2	21.4	-15.00 %	PMGD TER Lipigato Concón	-	0.0	-
PMGD PFV La Esperanza II	62.7	73.0	+16.46 %	PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD PFV La Estancia	30.1	24.1	-19.77 %	PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD PFV La Foresta	25.5	17.6	-30.84 %	PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD PFV La Frontera	33.4	28.0	-16.32 %	PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD PFV La Lajueta	76.0	58.1	-23.63 %	PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD PFV La Ligua	23.0	14.2	-38.25 %	PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD PFV La Manga	24.4	15.7	-35.71 %	PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD PFV La Muralla	26.3	20.8	-20.74 %	PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD PFV La Palma Solar	101.7	102.8	+1.08 %	PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD PFV La Victoria	-	0.0	-	PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD PFV Lagunilla	17.4	22.4	+28.57 %	PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cabras	28.8	21.2	-26.51 %	PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cachañas	0.0	65.4	-	PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD PFV Las Catitas	0.0	40.1	-	PMGD TER PRP Las Quemadas	-	62.3	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Chacras	19.6	16.2	-17.65 %
PMGD PFV Las Codornices	35.4	30.4	-14.04 %
PMGD PFV Las Lechuzas	33.5	26.3	-21.57 %
PMGD PFV Las Majadas	100.1	97.8	-2.30 %
PMGD PFV Las Mercedes	28.9	23.0	-20.56 %
PMGD PFV Las Mollacas	16.5	16.3	-1.07 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	-	17.4	-
PMGD PFV Las Palomas	18.6	27.0	+45.32 %
PMGD PFV Las Perdices	28.5	22.0	-22.84 %
PMGD PFV Las Rojas	21.9	16.3	-25.36 %
PMGD PFV Las Tencas	74.3	63.7	-14.33 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.7	1.2	-95.45 %
PMGD PFV Las Torcazas	26.5	19.7	-25.68 %
PMGD PFV Las Tortolas	32.6	28.7	-11.92 %
PMGD PFV Las Turcas	25.3	13.9	-45.02 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	61.1	43.3	-29.17 %
PMGD PFV Lingue	30.3	20.4	-32.89 %
PMGD PFV Lipangue	21.8	21.2	-2.94 %
PMGD PFV Lirio del Campo	28.6	23.5	-18.05 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	0.0	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	44.6	47.0	+5.25 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	1.9	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	12288.4	13932.1	+13.38 %

Abreviaturas:

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

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

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

PFV Sol del Desierto	GNP por disponibilidad.
TER Atacama 2 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Kelar GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
TER Nueva Renca GNL	Menor generación real por disponibilidad de GNA.
TER San Isidro I Gas Arg	Menor generación real por costo marginal.
TER San Isidro II Gas Arg	Menor generación real por costo marginal.
TER Taltal 1 GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Alfalfa 2	0.0	U-1 y U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas.
PE Calama	0.0	Indisponible, Por operación de protecciones Interruptor 52FT11 (MT) e Interruptor 52J1 (AT), motivo se investiga, según IF 2022000014 y 2022000015.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible. Causa informada: Por falla en transformador de 220/23 kV, 176 MVA. Causa informada: Incendio en bushing, según IF 2022002905.
TER Cochran-CCH1	0.0	Indisponible. Revisión de lógica de control en válvula de control turbina. según SDCF 2022110433.
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	Indisponible, tubo roto de caldera, según SDCF 2023000417.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Indisponible, tubo roto de caldera, según SDCF 2023000417.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Pangué	100.0	U-1 y U-2 limitada. Causa informada: En función de los análisis realizados por los especialistas, se solicita operar U-1 transitoriamente sin su sistema PSS activo hasta el reemplazo del sistema AVR proyectado para los meses de marzo y abril de 2023. La unidad podrá generar a plena capacidad limitada, no participando del control primario ni secundario de frecuencia AGC, y el control de tensión deberá asegurar una potencia reactiva de +15 MVAR para generación mayor a 200 MW, según IL 2022002400 e IL 2022002402.
TER Mejillones-CTM1	84.0	Limitada en 124 MW. Causa informada: Presurización del hogar caldera, según IL 2022002013.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Los Vientos	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Norgener-NTO2	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Puelche Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Renaico II	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Campos del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Coya	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Guanchoi	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Valle del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	Limitada a no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2022 hasta el 31 de marzo de 2023. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Bio Bio durante la época estival. De acuerdo a carta GM N° 212/2022. No puede participar en SSCC de CPF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs. Según IL 2022002160.
HE 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.
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses de acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe al menos generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, lo que implica no embalsar. En la práctica, ésta condición se cumple manteniendo la cota de la Laguna en un mismo nivel (con las fluctuaciones aceptables que permite el convenio). Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1309.01 msnm. Como cota objetivo semanal en la laguna de invernada (como periodo semanal se considerara al finalizar el Viernes de cada semana). Según IL 2022002392.
HE El Toro	100.0	C. El Toro con limitación a prestar SS.CC. Causa informada: Debido al término de los trabajos de limpieza en BT Polcura y para el retiro seguro de las maquinarias que se encuentran trabajando en el lugar, se requiere mantener la cota en 731,50 m.s.n.m. sin variaciones. Para cumplir con lo anterior, las unidades deben entregar el caudal solicitado por la DOH en condición de enclavadas, no aportando SSCC de CPF, CSF y CTF, según IL 2022002381.
HE Ralco	100.0	Se requiere mantener unidad 1 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 2022001251.
HP Alfalfal	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001757.
HP Alfalfal 2	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001760.
HP Chacayes	100.0	C. Chacayes limitada a participar en prorratas, la central se encuentra en la cuenca del río Cachapoal aguas arriba de las obras de toma de la Central Sauzal y de los regantes de la Junta de Vigilancia del mismo río, se requiere que la central quede excluida del prorrateo de generación en atención a lo siguiente: Cuando se prorratea la generación en Chacayes, se debe verter caudal en la bocatoma, la cual se encuentra 12 km aguas arriba de la central, por lo tanto, se produce un desfase de 2 a 3 horas, entre el momento en que se baja la generación y el momento en que se recupera el caudal normal del río, lo que afecta significativamente el programa de riego de los regantes, quienes no pueden captar todo su derecho durante las horas de desfase, lo cual es particularmente crítico debido a la condición de sequía en la cuenca, según IL 2023000041.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional de 100 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002140.
HP La Higuera	100.0	Indisponibilidad para participar en CTF debido a seguridad a las personas que transitan en ruta I45 (camino a las Termas del Flaco), esta seguridad está dada por vertimiento en reservorio que podría generar socavamiento de camino, según IL 2022002049 y con mínimo técnico operacional de 130 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002139.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Las Lajas	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001761.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2022000696.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2022001546.
TER Cardones	100.0	Limitada a arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia) , SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad, según IL 2022000687
TER Cochrane-CCH1	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000634.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000639.
TER Guacolda 3	92.6	Limitada a 139 MW. Causa informada: Alta diferencial de temperatura de agua de mar, según IL 2022002398.
TER Guacolda 4	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa informada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000802. Y limitada en 140 MW. Causa informada: Por alta presión de succión del Ventilador de Tiro inducido, según IL 2022002043.
TER Los Pinos	100.0	Debe mantener los SS/AA alimentados desde el sistema de 220 kV (cerrado 52J18 de la línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa) cada vez que se encuentre en virado, durante el proceso de detención. Causa informada: Generador de emergencia no cuenta con la capacidad suficiente para mantener dicho sistema en servicio (requiere 5 hrs de virado), según IL 2022001899.
TER Nehuenco 9B GNL	100.0	Limitada a carga base y a operar solo con gas. Causa informada: Causas que se detallan en la carta GM N°216/2022, actualiza condición de operación. Los arranques quedaran limitados a 1 arranque por semana, según IL 2022002187.
TER Nehuenco II Gas Arg	100.0	Limitada a 4 arranques fríos en el período 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 y 1 arranque tibio/caliente cada 15 días. 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 15 días corridos. Las restricciones anteriores están dadas por la Caldera, según IL 2022002172.
TER Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
TER Quintero 1A Gas Arg	100.0	100 arranques autorizados por el fabricante General Electric (12-12-2022), para ejecutar la próxima boroscopia , en seguimiento del deterioro detectado en la primera fila de álabes móviles de Turbina a Gas. Por lo anterior se debe priorizar detenciones y arranques para la TG*1B. La Unidad TG-1A no tiene restricciones operativas para entregar SSCC, operación en MT o Carga Base producto de esta limitación. Según IL 2022002241.
TER Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
TER San Isidro I Diésel	0.0	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 resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), 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 exime 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. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001908.
TER San Isidro II Diésel	0.0	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 resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), 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 exime 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. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001909.

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

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. Cerro Pabellón G3A, PFV Valle del Sol, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Campos de Sol, PFV Domeyko, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PE Puelche Sur, PFV Coya, PFV Finis Terrae Fase 3, PFV Guanchoi, Cogeneradora Mapa, PFV Caracas y PE Campo Lindo continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 428.48 m.s.n.m. y un gasto de 240 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 103.88 m.s.n.m. y un gasto de 0 MWh.
00:00	CDC	SDAC deshabilitado.
00:22	Enel Generación	C. Atacama 2 TV2C sale de servicio en forma intempestiva con 86 MW. Causa informada: Alta presión condensador principal, según IF 2022000031.
00:28	Enel Generación	C. Atacama 2 TG2B con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro TG2B por falla TV2C, según SDCF 2023001076.
00:38	Celeoredes	S/E Hualqui 52J4 interrupción forzada por protecciones, sin consumos afectados. Causa informada: Apertura del interruptor por falla de polo a tierra en servicios auxiliares de corriente continua, según IF 2023000036.
00:42	Enel Generación	C. Atacama 2 cancelada limitación por alta temperatura de descarga agua de mar, según IL 2023000045.
01:21	CGE	Línea de 66 kV Monterrico - San Carlos con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de línea de baja tensión que cruza con línea de 66 kV Monterrico - Cocharcas entre las estructuras 32 y 33, según SICF 2023001072.
02:40	CGE	Línea de 66 kV Monterrico - San Carlos cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023001072.
04:22	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico disponible y en servicio, según IF 2023000064.
04:30	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto interrupción forzada por protecciones, según IF 2023000042.
04:30	Colbún	C. Carena sale del servicio en forma intempestiva con 7.2 MW. Causa informada: Falla en línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto, según IF 2023000039.
06:34	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 abierto, normalizada topología.
06:38	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto, S/E Monterrico 52B4 abierto y 52BT1 cerrado, normalizando topología.
07:00	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:28	CGE	S/E Talcahuano Transformador N°1 154/66 kV de 75 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 36 MW de consumos correspondiente a SS/EE Talcahuano, Latorre, Perales y Tumbes, según IF 2023000046.
07:29	CGE	Línea de 66 kV Alonso de Ribera - Colo Colo interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023000043.
07:31	CGE	S/E Talcahuano cerrado interruptor 52BT2 del Transformador N° 2 154/66 kV de 56 MVA, se recuperan todos los consumos.
09:00	Arauco	C. Arauco U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Fuga de vapor en turbina, según SDCF 2023001093.
09:08	AES Andes	Línea de 110 kV C. Maitenes - Alto Maipo 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de aislador quebrado en estructura N°6 en tramo de línea Tap Maitenes - Alto Maipo, según SDCF 2023001095.
09:53	Transec	S/E Quillota barra de 220 kV sección 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 87 MW de consumos correspondiente a Minera Los Pelambres. Causa informada: Coincidente con maniobras por trabajos programados según SD 2022117642, según IF 2023000051, 2023000052.
10:06	Colbún	C. Hornitos con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Realizará Inspección y normalización de equipos en sistema de refrigeración abierto. Esta anomalía podría provocar la salida intempestiva de la unidad, según SICF 2023001106
10:06	Transec	S/E Quillota Barra de 220 kV sección 2 energizada y normalizados los consumos de Minera Los Pelambres. Línea de 220 kV Quillota - Piuquenes 2 queda fuera de servicio por falla en desconectador 89J8-1B, según IF 2023000051.
10:35	Enel Generación	C. El Toro U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 58 MW, según IF 2023000050.

Centro de	Observación	
Hora	Control	
10:35	Enel Generación	C. El Toro U-3 Sale del servicio en forma intempestiva con 58 MW, según IF 2023000048.
10:40	Enel Generación	C. El Toro U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 28 MW, según IF 2023000049.
10:58	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
11:43	Colbún	C. Hornitos cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023001106
11:47	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 cerrada.
11:52	Río Colorado	C. Ancoa limitada a 20.2 MW, según IL2023000047. Cancelada IL 2022002383. Causa informada: Por convenios de riego.
12:53	Celeoredes	Línea de 220 kV Puente Negro - Colbún 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar causa de falla del día 27/12/2022 con inspección visual exhaustiva en estructuras, según SICF 2023001162.
13:25	Transelec	Línea de 220 kV Quillota - Piuquenes 2 cerrada, según IF 2023000052.
13:32	Enel Generación	C. San Isidro I TG con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar anomalía en el regulador de voltaje, según SICF 2023001170.
13:42	STS	S/E Castro interruptor 52H1 de la línea de 110 kV Pid Pid - Castro cancelada limitación, según IL 2022002065.
13:55	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto cerrada, según IF 2023000042.
14:00	Enel Generación	C. El Toro U-2 disponible, según IF 2023000050.
14:09	Enel Generación	C. El Toro U-3 disponible, según IF 2023000048
14:18	Enel Generación	C. San Isidro I TG cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023001170.
14:19	Colbún	C. Carena disponible y en servicio, según IF 2023000039.
14:30	Enel Generación	C. El Toro U-1 sincronizada en pruebas, según IF2023000049.
14:30	Rucatayo	C. Rucatayo cancelada limitación, según IL 2022002399.
15:00	Enel Generación	C. El Toro U-1 disponible y en servicio, según IF2023000049.
15:25	Colbún	C. San Clemente disponible y en servicio, según IF 2022004869.
15:27	STS	Línea de 66 kV Sangra - Puerto Varas 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Conductor cortado en estructura N°16450 al momento que terceros no autorizados con maquinaria hicieron contacto, según IF 2023000056.
15:50	CGE	S/E Pucón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Por riesgo a la instalación, se requiere retirar elemento extraño en desconectador 89BT1, según SICF 2023001207.
15:52	AES Andes	Línea de 110 kV C. Maitenes - Alto Maipo 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
17:07	CGE	S/E Pucón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023001207.
17:15	Celeoredes	Línea de 220 kV Puente Negro - Colbún 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023001162.
17:31	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
18:43	CGE	S/E Fátima barras 1 y 2 de 154 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023000392.
18:47	Enor Chile	Línea de 220 kV Punta Colorada - Tres Quebradas interrupción forzada por protecciones perdiendo 12,4 MW de consumos de S/E Lama. Causa informada: Falla pararrayo fase C paño J7 S/E Punta Colorada, según IF 2023000065.
18:54	Enel Generación	C. Taltal 2 sincronizada en pruebas.
19:42	STS	Línea de 66 kV Puerto Varas - Sangra 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación por corte de conductor provocado por maquinaria externa de la línea 1, según SDCF 2023001398.
20:00	Enel Generación	C. Taltal 2 disponible y en servicio, cancelada IF 2023000026.
20:14	Transelec	S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo y S/E Itahue línea de 154 kV Tinguiririca - Itahue abiertas para disminuir profundidad de falla en sistema de 154 KV.
20:20	Enel Generación	C. Atacama 1TG1AB_TG1A+TG1B+TV2_GNL limitada a 284 MW. Causa informada: Alta temperatura de descarga agua de mar, según IL 2023000050.
20:25	Arauco	C. Arauco U-2 disponible y en servicio, cancelado SDCF 2023001093. Continúa limitada a 5 MW, según IL 2022002009.

Hora	Centro de Control	Observación
20:53	Enor Chile	S/E Jama barra 23 kV N°1 con interrupción forzada de protecciones.
21:03	CGE	S/E San Carlos 52B1 cerrado por control transferencia del transformador N° 1 de 154/66 kV de 75 MVA de S/E Parral.
21:38	Engie Generación	C. PE Calama Barra 1 de 33 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación a nivel de media tensión, aguas abajo del Interruptor 52FT11 y la barra N°1 de 33 kV, según SDCF 2023001431. Cancelados IF 2022000014 y 2022000015.
21:38	Engie Generación	C. PE Calama limitado en 72 MW. Causa informada: Desconectada Barra 1 de 33 kV con SDCF, según IL 2023000051.
21:38	Enor Chile	Línea de 220 kV Punta Colorada - Tres Quebradas con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión de conductor de pararrayos dañado en fase 3, según SDCF 2023001432.
22:44	Enel Green Power	S/E Encuentro paño J16 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión e inspección de protección 52J16, según SDCF 2023001200.
22:44	Enel Green Power	S/E Rande con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión e inspección de protección 52J16, según SDCF 2023001199.
22:44	Enel Green Power	C. PFV Finis Terrae con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión e inspección de protección 52J16, según SDCF 2023001201.
22:52	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 cerrada.
23:27	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:29	CGE	S/E San Carlos 52B1 abierto.
23:33	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 cerrado, S/E Monterrico 52B4 cerrado y 52B1 abierto (consumos son trasferidos hacia S/E Chillán) para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:39	Enel Generación	C. Atacama TG2B disponible y en servicio, cancelado SDCF 2023001076.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
03:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -365.9 [MW].
04:39	San Andrés	C. San Andrés deja de verter.
07:50	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 18 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:50	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida 5 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:00	Enel Generación	Bocatoma Maule de C. Pehuenche reduce extracción a 2 m3/s a solicitud de DOH.
10:40	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -21.5 [MW/m].
14:53	San Andrés	C. San Andrés vierte.
15:01	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 3 MW por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
15:01	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida 1 MW por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:39	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:39	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:30	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 21.7 [MW/m].
21:00	Enel Generación	A solicitud de la DOH, se aumentan las extracciones del Lago Laja de 46 a 49 m3/s equivalente a 221 MW de C. ElToro.
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 490.4 [MW].

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		
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		
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		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos SCADA con error (F/S permanente)	01/06/2022	17:26		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Chiloé	C. Chiloé datos scada.	01/08/2022	07:30		
Colbún	C. Carena sin datos scada	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	SS/EE Maule y Parral datos SCADA	29/12/2022	17:45		
Colbún	C. PFV Diego de Almagro Sur datos scada.	30/12/2022	00:00		
CGE	S/E Parral datos scada.	04/01/2023	00:00		
Siemens	C. PE Alena datos scada.	04/01/2023	20:00	05/01/2023	06:57
Enel Green Power	C. PE Buenos Aires datos scada.	05/01/2023	05:15		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Mariposas	Hot line F/S	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line F/S.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line F/S.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Potencia	Hot line F/S.	12/02/2022	10:00		
On Group	Hot line F/S	14/12/2022	07:00		
Imelsa -Crell	Hot line F/S.	22/12/2022	14:30		
Enor Chile	Hot line principal	23/12/2022	13:54		
SWC	Hot line principal	02/01/2023	18:00		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 05 de enero de 2023

Reporte Descomposición/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 25-01-2023 18:34:03

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

Total registros General: 231

Total registros Subestación: 110

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Cemento	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicie	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin					
2022117077	Subestación	Ejecución Exitosa	CUMBER SPA	652	Descomposición	Origen Interno	Programada	2133	S/E MOCHO	24963 S/E MOCHO F1 24964 S/E MOCHO E1 24965 S/E MOCHO F2 24966 S/E MOCHO E2 24967 S/E MOCHO E3 24972 S/E MOCHO E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayo. Se indicó el riesgo de: Rango Bajo	Mantenimiento eléctrico a equipos primarios Mantenimiento menor en equipamiento de S/E Mocho (Tranf., pafos) Respirate eléctrico Mantenimiento equipos de respaldo Mantenimiento equipos de respaldo	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 23:59	06-01-23 23:59	05-01-23 09:46	05-01-23 11:07					
2022117349	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Descomposición	Origen Interno	Programada	684	S/E CHENA	3463 S/E CHENA A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará mantenimiento y ensayos a los desconectores 110 kV (bajo línea y bajo barra de transferencia de Cto. 110 kV N°7 Chena - Equip. - OChigüé) en Subestación Chena	Trabajos en riesgo para el sistema	Trabajos en riesgo para el sistema	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 22:00	06-01-23 10:00	05-01-23 06:00	05-01-23 06:48					
2022117350	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Descomposición	Origen Interno	Programada	684	S/E CHENA	1513 BA S/E CHENA 100V 872	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará mantenimiento y ensayos a los desconectores 110 kV (bajo línea y bajo barra de transferencia de Cto. 110 kV N°7 Chena - Equip. - OChigüé) en Subestación Chena	Trabajos en riesgo para el sistema	Trabajos en riesgo para el sistema	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 22:00	06-01-23 10:00	05-01-23 06:00	05-01-23 06:48					
202304141	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1144	Descomposición	Origen Interno	Curso Fomoso	2360	S/E OASIS	29305 S/E OASIS F1 29306 S/E OASIS F2 29307 S/E OASIS F3 29308 S/E OASIS F4 29309 S/E OASIS F5 29314 S/E OASIS F6A1 29318 S/E OASIS F6B1 29317 S/E OASIS F6B2 29320 S/E OASIS F7A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Por trabajos de reparación a nivel de Media Tensión que abaja del interruptor 52F111 y la Barra N°1 de 83 kV, el Parque Eólico Calama quedara con una potencia Máxima de generación de 72 MW. Una vez finalizados los trabajos de reparación y normalización de la Barra de MT N°1 se operará como mandata operativa una apertura del Interruptor Principal del Parque 52F111 en modo de normalizar la instalación completa de manera segura.	Riesgo controlado y contenido en la Matriz de riesgo de la actividad	Parque quedara limitado a una generación Máxima de 72 MW	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 21:38	09-01-23 23:59	05-01-23 21:38	07-01-23 13:43
2023001199	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	82	Descomposición	Origen Interno	Curso Fomoso	1868	S/E ENCUNETRO	22490 S/E ENCUNETRO F16	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Descomposición de curso fonofo. Revisión e Inspección de Protección 52F16. Controlador con Alarma de ITM Operado.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Alerta de controlador 52F16 con ITM operado.	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 20:00	06-01-23 06:00	05-01-23 22:44	06-01-23 09:41				
202216476	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	260	Descomposición	Origen Interno	Programada	1926	S/E RANDE	11377 S/E RANDE E2 11378 S/E RANDE E3 11376 S/E RANDE E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos del Proyecto de Arc Flash en Cabales Fomso. Se trabajará en un cto. Los otros cto. no por motivos de seguridad dada la cercanía	Riesgo bajo. Controlado por políticas del área y equipos estarán desenergizados	Parque sin Generación.	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 20:00	04-01-23 06:00	05-01-23 20:30	04-01-23 20:45				
2022117060	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	tendido u cable otros: tendido_cable	Obras Civiles	Sin limitaciones	Trabajo de apertura de muro de sala de control existente para ingreso de barridos porta condiciones, tendido cables de comunicación y alambrado de puentes control (sin conexión a equipos existentes), Labado de paneles en sala de comando, estas tareas están relacionadas con el proyecto de ampliación de S/E Lautaro NUP1230 y 2525	Riesgo bajo, trabajos se ejecutarán de acuerdo a protocolos y procedimientos establecidos para la faena	Proyecto asociado al NUP 1130 y 2525 "Proyecto Ampliación S/E Lautaro"	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 20:00	05-01-23 08:00							
2023001200	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Descomposición	Origen Interno	Curso Fomoso	1926	S/E RANDE	11377 S/E RANDE E2 11378 S/E RANDE E3 11380 S/E RANDE E4 11382 S/E RANDE E5 11381 S/E RANDE E6 11382 S/E RANDE E7 11383 S/E RANDE E8 11384 S/E RANDE E9 11385 S/E RANDE E10 11386 S/E RANDE E11 11387 S/E RANDE E12 11388 S/E RANDE E13 11389 S/E RANDE E14 11390 S/E RANDE E15 11391 S/E RANDE E16 11392 S/E RANDE E17 11393 S/E RANDE E18 11394 S/E RANDE E19 11395 S/E RANDE E20 11396 S/E RANDE E21 11397 S/E RANDE E22 11398 S/E RANDE E23 11399 S/E RANDE E24 11400 S/E RANDE E25 11401 S/E RANDE E26 11402 S/E RANDE E27 11403 S/E RANDE E28 11404 S/E RANDE E29 11405 S/E RANDE E30 11406 S/E RANDE E31 11407 S/E RANDE E32 11408 S/E RANDE E33 11409 S/E RANDE E34 11410 S/E RANDE E35 11411 S/E RANDE E36 11412 S/E RANDE E37 11413 S/E RANDE E38 11414 S/E RANDE E39 11415 S/E RANDE E40 11416 S/E RANDE E41 11417 S/E RANDE E42 11418 S/E RANDE E43 11419 S/E RANDE E44 11420 S/E RANDE E45 11421 S/E RANDE E46 11422 S/E RANDE E47 11423 S/E RANDE E48 11424 S/E RANDE E49 11425 S/E RANDE E50 11426 S/E RANDE E51 11427 S/E RANDE E52 11428 S/E RANDE E53 11429 S/E RANDE E54 11430 S/E RANDE E55 11431 S/E RANDE E56 11432 S/E RANDE E57 11433 S/E RANDE E58 11434 S/E RANDE E59 11435 S/E RANDE E60 11436 S/E RANDE E61 11437 S/E RANDE E62 11438 S/E RANDE E63 11439 S/E RANDE E64 11440 S/E RANDE E65 11441 S/E RANDE E66 11442 S/E RANDE E67 11443 S/E RANDE E68 11444 S/E RANDE E69 11445 S/E RANDE E70 11446 S/E RANDE E71 11447 S/E RANDE E72 11448 S/E RANDE E73 11449 S/E RANDE E74 11450 S/E RANDE E75 11451 S/E RANDE E76 11452 S/E RANDE E77 11453 S/E RANDE E78 11454 S/E RANDE E79 11455 S/E RANDE E80 11456 S/E RANDE E81 11457 S/E RANDE E82 11458 S/E RANDE E83 11459 S/E RANDE E84 11460 S/E RANDE E85 11461 S/E RANDE E86 11462 S/E RANDE E87 11463 S/E RANDE E88 11464 S/E RANDE E89 11465 S/E RANDE E90 11466 S/E RANDE E91 11467 S/E RANDE E92 11468 S/E RANDE E93 11469 S/E RANDE E94 11470 S/E RANDE E95 11471 S/E RANDE E96 11472 S/E RANDE E97 11473 S/E RANDE E98 11474 S/E RANDE E99 11475 S/E RANDE E100 11476 S/E RANDE E101 11477 S/E RANDE E102 11478 S/E RANDE E103 11479 S/E RANDE E104 11480 S/E RANDE E105 11481 S/E RANDE E106 11482 S/E RANDE E107 11483 S/E RANDE E108 11484 S/E RANDE E109 11485 S/E RANDE E110 11486 S/E RANDE E111 11487 S/E RANDE E112 11488 S/E RANDE E113 11489 S/E RANDE E114 11490 S/E RANDE E115 11491 S/E RANDE E116 11492 S/E RANDE E117 11493 S/E RANDE E118 11494 S/E RANDE E119 11495 S/E RANDE E120 11496 S/E RANDE E121 11497 S/E RANDE E122 11498 S/E RANDE E123 11499 S/E RANDE E124 11500 S/E RANDE E125 11501 S/E RANDE E126 11502 S/E RANDE E127 11503 S/E RANDE E128 11504 S/E RANDE E129 11505 S/E RANDE E130 11506 S/E RANDE E131 11507 S/E RANDE E132 11508 S/E RANDE E133 11509 S/E RANDE E134 11510 S/E RANDE E135 11511 S/E RANDE E136 11512 S/E RANDE E137 11513 S/E RANDE E138 11514 S/E RANDE E139 11515 S/E RANDE E140 11516 S/E RANDE E141 11517 S/E RANDE E142 11518 S/E RANDE E143 11519 S/E RANDE E144 11520 S/E RANDE E145 11521 S/E RANDE E146 11522 S/E RANDE E147 11523 S/E RANDE E148 11524 S/E RANDE E149 11525 S/E RANDE E150 11526 S/E RANDE E151 11527 S/E RANDE E152 11528 S/E RANDE E153 11529 S/E RANDE E154 11530 S/E RANDE E155 11531 S/E RANDE E156 11532 S/E RANDE E157 11533 S/E RANDE E158 11534 S/E RANDE E159 11535 S/E RANDE E160 11536 S/E RANDE E161 11537 S/E RANDE E162 11538 S/E RANDE E163 11539 S/E RANDE E164 11540 S/E RANDE E165 11541 S/E RANDE E166 11542 S/E RANDE E167 11543 S/E RANDE E168 11544 S/E RANDE E169 11545 S/E RANDE E170 11546 S/E RANDE E171 11547 S/E RANDE E172 11548 S/E RANDE E173 11549 S/E RANDE E174 11550 S/E RANDE E175 11551 S/E RANDE E176 11552 S/E RANDE E177 11553 S/E RANDE E178 11554 S/E RANDE E179 11555 S/E RANDE E180 11556 S/E RANDE E181 11557 S/E RANDE E182 11558 S/E RANDE E183 11559 S/E RANDE E184 11560 S/E RANDE E185 11561 S/E RANDE E186 11562 S/E RANDE E187 11563 S/E RANDE E188 11564 S/E RANDE E189 11565 S/E RANDE E190 11566 S/E RANDE E191 11567 S/E RANDE E192 11568 S/E RANDE E193 11569 S/E RANDE E194 11570 S/E RANDE E195 11571 S/E RANDE E196 11572 S/E RANDE E197 11573 S/E RANDE E198 11574 S/E RANDE E199 11575 S/E RANDE E200 11576 S/E RANDE E201 11577 S/E RANDE E202 11578 S/E RANDE E203 11579 S/E RANDE E204 11580 S/E RANDE E205 11581 S/E RANDE E206 11582 S/E RANDE E207 11583 S/E RANDE E208 11584 S/E RANDE E209 11585 S/E RANDE E210 11586 S/E RANDE E211 11587 S/E RANDE E212 11588 S/E RANDE E213 11589 S/E RANDE E214 11590 S/E RANDE E215 11591 S/E RANDE E216 11592 S/E RANDE E217 11593 S/E RANDE E218 11594 S/E RANDE E219 11595 S/E RANDE E220 11596 S/E RANDE E221 11597 S/E RANDE E222 11598 S/E RANDE E223 11599 S/E RANDE E224 11600 S/E RANDE E225 11601 S/E RANDE E226 11602 S/E RANDE E227 11603 S/E RANDE E228 11604 S/E RANDE E229 11605 S/E RANDE E230 11606 S/E RANDE E231 11607 S/E RANDE E232 11608 S/E RANDE E233 11609 S/E RANDE E234 11610 S/E RANDE E235 11611 S/E RANDE E236 11612 S/E RANDE E237 11613 S/E RANDE E238 11614 S/E RANDE E239 11615 S/E RANDE E240 11616 S/E RANDE E241 11617 S/E RANDE E242 11618 S/E RANDE E243 11619 S/E RANDE E244 11620 S/E RANDE E245 11621 S/E RANDE E246 11622 S/E RANDE E247 11623 S/E RANDE E248 11624 S/E RANDE E249 11625 S/E RANDE E250 11626 S/E RANDE E251 11627 S/E RANDE E252 11628 S/E RANDE E253 11629 S/E RANDE E254 11630 S/E RANDE E255 11631 S/E RANDE E256 11632 S/E RANDE E257 11633 S/E RANDE E258 11634 S/E RANDE E259 11635 S/E RANDE E260 11636 S/E RANDE E261 11637 S/E RANDE E262 11638 S/E RANDE E263 11639 S/E RANDE E264 11640 S/E RANDE E265 11641 S/E RANDE E266 11642 S/E RANDE E267 11643 S/E RANDE E268 11644 S/E RANDE E269 11645 S/E RANDE E270 11646 S/E RANDE E271 11647 S/E RANDE E272 11648 S/E RANDE E273 11649 S/E RANDE E274 11650 S/E RANDE E275 11651 S/E RANDE E276 11652 S/E RANDE E277 11653 S/E RANDE E278 11654 S/E RANDE E279 11655 S/E RANDE E280 11656 S/E RANDE E281 11657 S/E RANDE E282 11658 S/E RANDE E283 11659 S/E RANDE E284 11660 S/E RANDE E285 11661 S/E RANDE E286 11662 S/E RANDE E287 11663 S/E RANDE E288 11664 S/E RANDE E289 11665 S/E RANDE E290 11666 S/E RANDE E291 11667 S/E RANDE E292 11668 S/E RANDE E293 11669 S/E RANDE E294 11670 S/E RANDE E295 11671 S/E RANDE E296 11672 S/E RANDE E297 11673 S/E RANDE E298 11674 S/E RANDE E299 11675 S/E RANDE E300 11676 S/E RANDE E301 11677 S/E RANDE E302 11678 S/E RANDE E303 11679 S/E RANDE E304 11680 S/E RANDE E305 11681 S/E RANDE E306 11682 S/E RANDE E307 11683 S/E RANDE E308 11684 S/E RANDE E309 11685 S/E RANDE E310 11686 S/E RANDE E311 11687 S/E RANDE E312 11688 S/E RANDE E313 11689 S/E RANDE E314 11690 S/E RANDE E315 11691 S/E RANDE E316 11692 S/E RANDE E317 11693 S/E RANDE E318 11694 S/E RANDE E319 11695 S/E RANDE E320 11696 S/E RANDE E321 11697 S/E RANDE E322 11698 S/E RANDE E323 11699 S/E RANDE E324 11700 S/E RANDE E325 11701 S/E RANDE E326 11702 S/E RANDE E327 11703 S/E RANDE E328 11704 S/E RANDE E329 11705 S/E RANDE E330 11706 S/E RANDE E331 11707 S/E RANDE E332 11708 S/E RANDE E333 11709 S/E RANDE E334 11710 S/E RANDE E335 11711 S/E RANDE E336 11712 S/E RANDE E337 11713 S/E RANDE E338 11714 S/E RANDE E339 11715 S/E RANDE E340 11716 S/E RANDE E341 11717 S/E RANDE E342 11718 S/E RANDE E343 11719 S/E RANDE E344 11720 S/E RANDE E345 11721 S/E RANDE E346 11722 S/E RANDE E347 11723 S/E RANDE E348 11724 S/E RANDE E349 11725 S/E RANDE E350 11726 S/E RANDE E351 11727 S/E RANDE E352 11728 S/E RANDE E353 11729 S/E RANDE E354 11730 S/E RANDE E355 11731 S/E RANDE E356 11732 S/E RANDE E357 11733 S/E RANDE E358 11734 S/E RANDE E359 11735 S/E RANDE E360 11736 S/E RANDE E361 11737 S/E RANDE E362 11738 S/E RANDE E363 11739 S/E RANDE E364 11740 S/E RANDE E365 11741 S/E RANDE E366 11742 S/E RANDE E367 11743 S/E RANDE E368 11744 S/E RANDE E369 11745 S/E RANDE E370 11746 S/E RANDE E371 11747 S/E RANDE E372 11748 S/E RANDE E373 11749 S/E RANDE E374 11750 S/E RANDE E375 11751 S/E RANDE E376 11752 S/E RANDE E377 11753 S/E RANDE E378 11754 S/E RANDE E379 11755 S/E RANDE E380 11756 S/E RANDE E381 11757 S/E RANDE E382 11758 S/E RANDE E383 11759 S/E RANDE E384 11760 S/E RANDE E385 11761 S/E RANDE E386 11762 S/E RANDE E387 11763 S/E RANDE E388 11764 S/E RANDE E389 11765 S/E RANDE E390 11766 S/E RANDE E391 11767 S/E RANDE E392 11768 S/E RANDE E393 11769 S/E RANDE E394 11770 S/E RANDE E395 11771 S/E RANDE E396 11772 S/E RANDE E397 11773 S/E RANDE E398 11774 S/E RANDE E399 11775 S/E RANDE E400 11776 S/E RANDE E401 11777 S/E RANDE E402 11778 S/E RANDE E403 11779 S/E RANDE E404 11780 S/E RANDE E405 11781 S/E RANDE E406 11782 S/E RANDE E407 11783 S/E RANDE E408 11784 S/E RANDE E409 11785 S/E RANDE E410 11786 S/E RANDE E411 11787 S/E RANDE E412 11788 S/E RANDE E413 11789 S/E RANDE E414 11790 S/E RANDE E415 11791 S/E RANDE E416 11792 S/E RANDE E417 11793 S/E RANDE E418 11794 S/E RANDE E419 11795 S/E RANDE E420 11796 S/E RANDE E421 11797 S/E RANDE E422 11798 S/E RANDE E423 11799 S/E RANDE E424 11800 S/E RANDE E425 11801 S/E RANDE E426 11802 S/E RANDE E427 11803 S/E RANDE E428 11804 S/E RANDE E429 11805 S/E RANDE E430 11806 S/E RANDE E431 11807 S/E RANDE E432 11808 S/E RANDE E433 11809 S/E RANDE E434 11810 S/E RANDE E435 11811 S/E RANDE E436 11812 S/E RANDE E437 11813 S/E RANDE E438 11814 S/E RANDE E439 11815 S/E RANDE E440 11816 S/E RANDE E441 11817 S/E RANDE E442 11818 S/E RANDE E443 11819 S/E RANDE E444 11820 S/E RANDE E445 11821 S/E RANDE E446 11822 S/E RANDE E447 11823 S/E RANDE E448 11824 S/E RANDE E449 11825 S/E RANDE E450 11826 S/E RANDE E451 11827 S/E RANDE E452 11828 S/E RANDE E453 11829 S/E RANDE E454 11830 S/E RANDE E455 11831 S/E RANDE E456 11832 S/E RANDE E457 11833 S/E RANDE E458 11834 S/E RANDE E459 11835 S/E RANDE E460 11836 S/E RANDE E461 11837 S/E RANDE E462 11838 S/E RANDE E463 11839 S/E RANDE E464 11840 S/E RANDE E465 11841 S/E RANDE E466 11842 S/E RANDE E467 11843 S/E RANDE E468 11844 S/E RANDE E469 11845 S/E RANDE E470 11846 S/E RANDE E471 11847 S/E RANDE E472 11848 S/E RANDE E473 11849 S/E RANDE E474 11850 S/E RANDE E475 11851 S/E RANDE E476 11852 S/E RANDE E477 11853 S/E RANDE E478 11854 S/E RANDE E479 11855 S/E RANDE E480 11856 S/E RANDE E481 11857 S/E RANDE E482 11858 S/E RANDE E483 11859 S/E RANDE E484 11860 S/E RANDE E485 11861 S/E RANDE E486 11862 S/E RANDE E487 11863 S/E RANDE E488 11864 S/E RANDE E489 11865 S/E RANDE E490 11866 S/E RANDE E491 11867 S/E RANDE E492 11868 S/E RANDE E493 11869 S/E RANDE E494 11870 S/E RANDE E495 11871 S/E RANDE E496 11872 S/E RANDE E497 11873 S/E RANDE E498 11874 S/E RANDE E499 11875 S/E RANDE E500 11876 S/E RANDE E501 11877 S/E RANDE E502 11878 S/E RANDE E503 11879 S/E RANDE E504 11880 S/E RANDE E505 11881 S/E RANDE E506 11882 S/E RANDE E507 11883 S/E RANDE E508 11884 S/E RANDE E509 11885 S/E RANDE E510 11886 S/E RANDE E511 11887 S/E RANDE E512 11888 S/E RANDE E513 11889 S/E RANDE E514 11890 S/E RANDE E515 11891 S/E RANDE E516 11892 S/E RANDE E517 11893 S/E RANDE E518 11894 S/E RANDE E519 11895 S/E RANDE E520 11896 S/E RANDE E521 11897 S/E RANDE E522 11898 S/E RANDE E523 11899 S/E RANDE E524 11900 S/E RANDE E525 11901 S/E RANDE E526 11902 S/E RANDE E527 11903 S/E RANDE E528 11904 S/E RANDE E529 11905 S/E RANDE E530 11906 S/E RANDE E531 11907 S/E RANDE E532 11908 S/E RANDE E533 11909 S/E RANDE E534 11910 S/E RANDE E535 11911 S/E RANDE E536 11912 S/E RANDE E537 11913 S/E RANDE E538 11914 S/E RANDE E539 11915 S/E RANDE E540 11916 S/E RANDE E541 11917 S/E RANDE E542 11918 S/E RANDE E543 11919 S/E RANDE E544 11920 S/E RANDE E545 11921 S/E RANDE E546 11922 S/E RANDE E547 11923 S/E RANDE E548 11924 S/E RANDE E549 11925 S/E RANDE E550 11926 S/E RANDE E551 11927 S/E RANDE E552 11928 S/E RANDE E553 11929 S/E RANDE E554 11930 S/E RANDE E555 11931 S/E RANDE E556 11932 S/E RANDE E557 119																				

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 25-03-2023 18:34:03
 Filiales: Ponderadas, Aprobadas, Rechazadas, Aprobadas sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Ponderadas, Aprobadas, Rechazadas, Aprobadas sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 231
 Total registros Subestación: 110

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	(Ob)	Substación	(IDC)	(Elemento)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022116204	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	S/E LOS CHANGOS	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS 10	23455	S/E LOS CHANGOS 101 23426 S/E LOS CHANGOS 111	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Changos: Biquepo de protección sistema 1, sistema 2 y trip S08 en forma alternada paño 102/111, por trabajos de implementación de S08.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Cent. Diag. D115 Los Changos o Paño Línea 1103, UCH-Kaputur. Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisquepo del jefe de fama: Subestación Los Changos. Top protección sistema 1, sistema 2 y trip S08. Bisquepo de su rolatura en forma alternada, el Bisquepo entre operadores.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-03-23 10:00	05-03-23 12:00	05-03-23 11:51	05-03-23 11:00
2022117865	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconectado	Origen Externo	Programada	528	S/E DESAÑE R01 23331 S/E DESAÑE C02	13992	S/E DESAÑE R01 23331 S/E DESAÑE C02	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión de paños S2021, S2102 y S2102 de S15 por fama de mantenimiento preventivo a Paño H4 en S/E Chiloé asociado a SO 2022117859	Riesgo bajo y controlado, fama coordinada con central Dagali 1 y 6.	Fama coordinada con central Dagali 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-03-23 10:00	05-03-23 18:00	05-03-23 16:40	05-03-23 20:06
2022114217	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	510	S/E FRUTILLAR	12197	S/E FRUTILLAR E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizarán fama de Protección y pruebas de protección paño E2 SE Frutillar con multa CMC 136 - Protocolación elemento subconductor fase y residual - Pruebas elemento reconexión automática - Verificación de entradas y salidas de red.	Riesgo controlado Paño E2 actualmente fuera de servicio.	Solicitud su suspensión a diario para finalizar la jornada diaria. (PT 7226 registro interno S75)	No tiene consumo afectado		ninguno			05-03-23 09:00	05-03-23 18:00	05-03-23 10:27	05-03-23 16:45
2022117039	Ejecución Exitosa	CODIGO CHILE DIVISION EL TENIENTE	357	Intervención	Origen Interno	Programada	914	S/E EL COBRE (CODIGO)	2944	EL COBRE (CODIGO) 1101/13.BV SOMVA 9	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Energía Transformador EL COBRE (CODIGO) 1101/13.BV SOMVA 9 para pruebas en vano.	Riesgo a las personas. Contacto con energía y Arc Flash. Energía Remocionada se encuentran controlados mediante procedimientos de trabajo e intervención de los RR.HH. del SIE.	Energizar Transformador EL COBRE (CODIGO) 1101/13.BV SOMVA 9 para pruebas en vano.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-03-23 09:00	05-03-23 16:00	05-03-23 12:13	05-03-23 14:14	
2022116287	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHEL	100	ALTO JAHEL TR1 220115/13.2VJ 130MVA IJ 15 ALTO JAHEL TR1 220120MVA 220MVA IJ 14 ALTO JAHEL TR1 220120MVA 220MVA IJ 10 ALTO JAHEL TR1 220120MVA 220MVA IJ 99 ALTO JAHEL TR1 110109/13.BV SOMVA 1 93 ALTO JAHEL 100120MVA 220MVA IJ	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Alto Jahel: Toma de muestras de aceite para análisis cromatográfico y físico-químico a CTC de unidades de transformadores.	Riesgo bajo y controlado, fama coordinada con central Dagali 1 y 6.	Fama coordinada con central Dagali 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-03-23 09:00	05-03-23 17:00			
2022115556	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSMISIÓN DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconectado	Origen Interno	Programada	223	S/E COLBUN	146	S/E COLBUN 03	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere desconexión de Paño 13 para realizar las siguientes actividades: 1.-Revisión de cables y de las señales de corriente desde los distintos rúcticos del secundario del TTEC asociado a paño 13, para el caso de que se encuentren anomalías. 2.-Normalización de señales de corriente de los TTEC en caso de encontrar anomalías por pruebas individuales de paño 13. 3.-Inyecciones primarias para validar el correcto cableado. 4.-Pruebas de saturación de corriente.	Riesgo bajo, trabajos con instalación desconectada del sistema.	Trabajo asociado a SO N°2022115552 (Desconexión de LT 2200V Puente Negro - Colbun C3)	No tiene consumo afectado		ninguno		05-03-23 09:00	05-03-23 17:00	05-03-23 13:13	05-03-23 11:10	
2022116724	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconectado	Origen Interno	Programada	618	S/E CERBILOS	2817	S/E CERBILOS E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajo de pruebas e inyección a SCADA de control form 6 existente vespaldas según coordinación con cliente minero por parada de planta programada.	Riesgo bajo controlado, trabajos a nivel de computador y comunicaciones.	Sin consumo afectado en coordinación con cliente minero por parada de planta programada.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-03-23 09:00	05-03-23 12:00	05-03-23 08:57	05-03-23 14:26
2022117359	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconectado	Origen Interno	Programada	531	S/E CHILDE	15556	S/E CHILDE H4	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Desconexión de Paño H4 en S/E Chiloé por fama de mantenimiento preventivo a paño H4, incluye fama en desconexión S094 a que se realizarán con apoyo de personal de línea vna en donde se realizará la apertura y cierre de puntas en S094-1 para realizar medidas de protección e desconexión indicada. Asociado a SO 2022117359	Riesgo controlado, fama se realizarán con instalaciones desconectadas con apoyo de personal de línea vna y coordinado con centrales San Pedro 1 y 6.	Trabajo sujeto a condiciones climáticas. Fama coordinada con centrales San Pedro 1 y 6.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-03-23 09:00	05-03-23 18:00	05-03-23 10:40	05-03-23 20:06	
2022117368	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	531	S/E CHILDE	15556	S/E CHILDE H1 15556 S/E CHILDE H2 15556 S/E CHILDE H3 15556 S/E CHILDE H4	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	No reconectar S21, S242, S219 y S21H5 de S/E Chiloé por fama de mantenimiento preventivo a desconexión S094. Fama se realizarán con apoyo de personal de línea vna en donde se realizará la apertura y cierre de puntas en S094-1 para realizar medidas de protección e desconexión indicada. Asociado a SO 2022117359	Riesgo controlado, fama se realizarán con apoyo de personal de línea vna y Protección Diferencial de Barra B74-H de 110 KV habilitada.	Fama sujeta a condiciones climáticas.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-03-23 09:00	05-03-23 18:00	05-03-23 10:40	05-03-23 20:06	
2022117379	Subestación	Ejecución Exitosa	ALBA S.A.	274	Desconectado	Origen Externo	Programada	1703	S/E CENTRAL SAN PEDRO DALCACHU	1234	CENTRAL SAN PEDRO DALCACHU 110/30KV 40MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión de Transformador N° 110/30 KV 40 MVA de S/E San Pedro Dalcachua a solicitud de S15 por fama de mantenimiento preventivo a Paño H4 en S/E Chiloé asociado a SO 2022117359	Riesgo controlado, fama se realizarán con las instalaciones desconectadas.	Fama coordinadas con Parque Fédico San Pedro 1 (B) (Bb) y San Pedro 3 (Ho Alto Generación)	No tiene consumo afectado		ninguno		05-03-23 09:00	05-03-23 18:00	05-03-23 10:40	05-03-23 20:06	
2022117385	Subestación	Ejecución Exitosa	HO ALTO S.A.	274	Desconectado	Origen Externo	Programada	1703	S/E CENTRAL SAN PEDRO DALCACHU	1368	CENTRAL SAN PEDRO DALCACHU 110/30KV 73MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión de Transformador N° 110/30 KV 75 MVA de S/E San Pedro Dalcachua a solicitud de S15 por fama de mantenimiento preventivo a Paño H4 en S/E Chiloé asociado a SO 2022117359	Riesgo Bajo, fama se realizarán con las instalaciones desconectadas.	Fama coordinadas con Parque Fédico San Pedro 1 (B) (Bb) y San Pedro 3 (Ho Alto Generación)	No tiene consumo afectado		ninguno		05-03-23 09:00	05-03-23 18:00	05-03-23 10:40	05-03-23 20:06	
2022117376	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	634	S/E TIERRA AMARILLA	2809	S/E TIERRA AMARILLA H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE REQUIERE CONEXIÓN DE DOCA A LITE DE LEJUNDA A SE PLANTAS POR MANTENIMIENTO PREVENTIVO DEL T1 EN SE PLANTAS ASOCIADO A LA SO 2022117375.	NIVEL DE RIESGO MEDIO CONTROLADO, TRABAJO REALIZADO POR PERSONAL CALIFICADO.	SE REQUIERE CONEXIÓN DE DOCA A LITE DE LEJUNDA A SE PLANTAS POR MANTENIMIENTO PREVENTIVO DEL T1 EN SE PLANTAS ASOCIADO A LA SO 2022117375. PARA ESTO SE SOLICITA BLOQUEO DE RECONEXIÓN DEL S24 EN SE TIERRA AMARILLA.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-03-23 09:00	05-03-23 18:00	05-03-23 13:11	05-03-23 19:46	
2022116742	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUFARD	NO APLICABLE	NO APLICABLE	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Pruebas S1TR coordinadas con CEN relacionadas con proyecto de "Ampliación S/E Lauferd", NUP 1110, decreto 293.	Riesgo bajo, pruebas S1TR se realizarán bajo los procedimientos establecidos y en coordinación con el CEN.	Pruebas S1TR se realizarán bajo los procedimientos establecidos y en coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-03-23 09:00	05-03-23 18:00			
2022117379	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1832	S/E ALTO HOSPICO	15649	otro: tendido, cable o_caj	Otros Cables	Sin limitaciones	Se realizará una nueva base operacional del interruptor S2HT en subestación alto hospicio.	Trabajo con bajo nivel de riesgo.	Se realizará obra civiles en sector del interruptor S2HT.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-03-23 09:00	07-03-23 18:00			
2022117654	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	614	S/E CIRUELOS	1630	otro: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Asociado a aviso 2022117521.	Bajo	Actividades: S/E Ciruelos: Escanear arquitectura para visualizar dispositivos en red S08P. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Ciruelos o S.A.A. C.C. Ciruelos o S.A.A. C.A. Ciruelos. Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisquepo del jefe de fama:	No tiene consumo afectado		ninguno		05-03-23 09:00	05-03-23 18:00	05-03-23 10:32	05-03-23 18:20	
2022116213	Subestación	Ejecución Exitosa	SES ANDES S.A.	10	Desconectado	Origen Interno	Programada	201	S/E CENTRAL MARTINES	6	BA S/E CENTRAL MARTINES 6.8KV B1 2407 BA S/E CENTRAL MARTINES 6.8KV B2 2408 BA S/E CENTRAL MARTINES 110KV B1 2409 BA S/E CENTRAL MARTINES 110KV B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión de 6 Matenores para realizar pda e obra entre los bornes 4 y 5 del de la LT 110KV a Alfame Matenore Alto Majo, con los documentos 2022116209 y 2022116210.	El riesgo a bajo ya que se tomaron las medidas para minimizarlo.	La desconexión de la subestación afecta circuitos regulados, los cuales estamos coordinando con CSE para su regulación 90 años en los planes establecidos. Los clientes regulados son 39 (10 MW) según listado por CSE y corresponden al alimentador Pueblo Matenore.	Consumo Regulado	CSE DISTRIBUCIÓN S.A.	ninguno		05-03-23 09:00	05-03-23 18:00	05-03-23 09:08	05-03-23 15:52	
2022116770	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconectado	Origen Interno	Programada	1757	S/E PEÑABLANCA	16433	S/E PEÑABLANCA R1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento preventivo a interruptor S2H1 y sistema de protección del paño.	Riesgo bajo, trabajo programado y controlado.	Mantenimiento preventivo a interruptor S2H1 y sistema de protección del paño.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-03-23 08:30	05-03-23 18:30	05-03-23 08:32	05-03-23 17:57	
2022117029	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	426	S/E LOS ANGELES (CSE)	tendido	otro: tendido, cable o_caj	Otros Cables	Sin limitaciones	Trabajo de reconexión para conexiones, medición de malla a tierra en pda energizado 134, 6kV, 15 y 13.2 kV, acomoda en estructura interior y trabajos de apertura de malla, cable de pda de cable de cable de conductores para reglaje de tendido para conexiones, tendido cables de comunicaciones y alambrado de pdaes control (Ho incluye trabajo en punta energizada). Este fama está relacionada con el proyecto "Nuevo Transformador S/E Los Angeles" NUP 1118	Riesgo bajo, trabajo se ejecutará de acuerdo a protocolos y procedimientos establecidos para la fama.	Proyecto asociado a "Nuevo Transformador S/E Los Angeles" NUP 1118.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-03-23 08:30	05-03-23 18:00			
2022115743	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconectado	Origen Interno	Programada	2090	S/E PADRE HURTADO	21823	S/E PADRE HURTADO E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere la desconexión del paño E1 asociado al alimentador Cristaleras de S/E Padre Hurtado, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CSE. Actualmente el circuito se encuentra exclusivamente alimentado los S5A de la X, el cual será reemplazado por el circuito S2E Las Brías, el cual cumplirá dicha función.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interno de CSE	Se requiere la desconexión del paño E1 asociado al alimentador Cristaleras de S/E Padre Hurtado, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CSE. Actualmente el circuito se encuentra exclusivamente alimentado los S5A de la X, el cual será reemplazado por el circuito S2E Las Brías, el cual cumplirá dicha función.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-03-23 08:00	05-03-23 14:00	05-03-23 08:56	05-03-23 14:08	
2022114465	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	453	S/E ALAMEDA C11 455 S/E ALAMEDA C12 466 S/E ALAMEDA R12 460 S/E ALAMEDA R11	Otros Cables	Sin limitaciones	Se requiere orden de preservación operacional de no reconectar interruptores S2B11, S2B12, S2C11, S2C12 de S/E Alameda. Bloqueo de Reconexión S2B1 y S2B2 SE Alameda, como medida de protección ante obras de obras civiles en paño de S24, pda de 68KV modificación de cámaras de control eoteras y armado de estructura en S/E Alameda asociado a proyecto NUP 1211 Ampliación SE Alameda.	Riesgo del trabajo medio y controlado.	Debido a que los trabajos de obras civiles son en cercanías de interruptores S2B11, se requiere la preservación operacional de S2C11, S2C12, S2B1 y S2B2 de S/E Alameda. Bloqueo de Reconexión S2B1 y S2B2 SE Alameda, como medida de protección ante obras de obras civiles en paño de S24, pda de 68KV modificación de cámaras de control eoteras y armado de estructura en S/E Alameda asociado a proyecto NUP 1211 Ampliación SE Alameda.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-03-23 08:00	05-03-23 18:00	05-03-23 08:45	05-03-23 14:46	
2022114564	Subestación	Ejecución Exitosa	MR PUEBLE SUR SPA (Pn_Pueblor)	1833	Desconectado	Origen Interno	Programada	2301	S/E PUEBLO SUR	30464 S/E PUEBLO SUR F (EN REVISION) 30466 S/E PUEBLO SUR F (EN REVISION) 30468 S/E PUEBLO SUR F (EN REVISION) 30470 S/E PUEBLO SUR F (EN REVISION) 30472 S/E PUEBLO SUR F (EN REVISION) 30474 S/E PUEBLO SUR F (EN REVISION) 30476 S/E PUEBLO SUR F (EN REVISION) 30478 S/E PUEBLO SUR F (EN REVISION) 30480 S/E PUEBLO SUR F (EN REVISION) 30482 S/E PUEBLO SUR F (EN REVISION) 30484 S/E PUEBLO SUR F (EN REVISION) 30486 S/E PUEBLO SUR F (EN REVISION) 30488 S/E PUEBLO SUR F (EN REVISION) 30490 S/E PUEBLO SUR F (EN REVISION) 30492 S/E PUEBLO SUR F (EN REVISION) 30494 S/E PUEBLO SUR F (EN REVISION) 30496 S/E PUEBLO SUR F (EN REVISION) 30498 S/E PUEBLO SUR F (EN REVISION) 30500 S/E PUEBLO SUR F (EN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Pruebas descargas parciales a Cables MT Parque Fédico. Condiciones requeridas: cables de malla tendido a disposición de jefe de fama.	El riesgo del trabajo se bajo con las instalaciones desconectadas.	Pruebas descargas parciales a Cables MT Parque Fédico. Condiciones requeridas: cables de malla tendido a disposición de jefe de fama.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-03-23 08:00	05-03-23 20:00	05-03-23 08:13	05-03-23 17:34		
2022114718	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28432 S/E PUNTA DE CORTES AB (EN REVISION) 28434 S/E PUNTA DE CORTES AB (EN REVISION) 28436 S/E PUNTA DE CORTES AB (EN REVISION) 28438 S/E PUNTA DE CORTES AB (EN REVISION) 28440 S/E PUNTA DE CORTES AB (EN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sol 0741 se solicita: No reconectar interruptores S24E, S24B, S24C, S24D, S24E y S24F de S/E Punta de Cortes. No reconectar S24G, S24H, S24I, S24J, S24K y S24L de S/E Punta de Cortes. No reconectar S24M, S24N, S24O, S24P, S24Q, S24R y S24S de S/E Punta de Cortes. No reconectar S24T y S24U de S/E Punta de Cortes. No reconectar S24V y S24W de S/E Punta de Cortes. No reconectar S24X y S24Y de S/E Punta de Cortes. No reconectar S24Z de S/E Punta de Cortes.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		05-03-23 08:00	05-03-23 18:00	05-03-23 06:01	05-03-23 16:36		
2022114914	Subestación	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	341	Intervención	Origen Externo	Programada	1798	S/E CENTRAL PARQUE EDUCO SAN JUAN IJ	16861	S/E CENTRAL PARQUE EDUCO SAN JUAN IJ	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	S/E Punta Colorado Lavado de aislación de equipos primarios, incluye marca de barra y línea de Paño 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20. Nota: los paños 17 y 20 se encuentran en CNDT Norte.	Bajo, obra trabajo se realiza por personal especializado de Transelco que a través de la S020 S24H solicita no reconectar el interruptor S21 en S/E San Juan sin previa coordinación con el CNDT Norte.	También se solicita no reconectar el S21B y S21A en S/E Punta Colorado.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-03-23 08:00	05-03-23 18:00	05-03-23 06:48	05-03-23 14:43	
2022114913	Subestación	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	16858	S/E PUNTA COLORADA 111 16859 S/E PUNTA COLORADA 114	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	S/E Punta Colorado Lavado de aislación de equipos primarios, incluye marca de barra y línea de Paño 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20. Nota: los paños 17 y 20 se encuentran en CNDT Norte.	Bajo, obra trabajo se realiza por personal especializado de Transelco que a través de la S020 S24H solicita no reconectar el interruptor S21 en S/E San Juan.	También se solicita no reconectar el S21 en S/E San Juan.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-03-23 08:00	05-03-23 18:00	05-03-23 06:48	05-03-23 14:43	
2022113237	Ejecución Exitosa	BARRER GENERACIÓN	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	12139	S/E PUNTA COLORADA 117 12139 S/E PUNTA COLORADA 118 12139 S/E PUNTA COLORADA 119	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación de equipos primarios, marca de barra y marca de línea en S/E Punta Colorado ejecutado por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S217, S24E, S24F y S24G de S/E Punta Colorado.	El riesgo del trabajo a bajo ya que se ejecutará en instalaciones de Transelco.	Lavado de aislación de equipos primarios, marca de barra y marca de línea en S/E Punta Colorado ejecutado por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S217, S24E, S24F y S24G de S/E Punta Colorado.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-03-23 08:00	05-03-23 18:00	05-03-23 06:20	05-03-23 13:35		
2022113273	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	642	S/E LAS ARBAS	2393	S/E LAS ARBAS E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de CSE SA, según SO2 N° 221, por trabajos cercanos de instalaciones de limitación de voltaje en MT, se requiere Bloqueo de reconexión S2E1 alimentador Superapolo de Las Arbas, Interruptor general y arco alimentador del T3 de la misma S/E.	Riesgo controlado por CSE.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-03-23 08:00	05-03-23 20:00	05-03-23 08:34	05-03-23 21:14		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 25-01-2023 18:34:03
 Filtrado: Pendientes, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 231
 Total registros Subestación: 110

Número	Tipo	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Regular	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2022115390	Substación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	806	S/E PUNTA COLORADA	1219 1630	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Punta Colorado. Equipos: Levantamiento de Observaciones: (unch-hij) en paños 021,109,115 y tableros casetas N° 6 y N° 7	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno				05-01-23 08:00	31-01-23 20:00			
2022115391	Substación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	806	S/E PUNTA COLORADA	1339 1630	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Punta Colorado. A solicitud de Elctera: Levantamiento de trabajos pendientes en los paños 121, 125,116,118	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno					05-01-23 08:00	31-01-23 20:00	09-01-23 09:36	
2022115392	Substación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	806	S/E PUNTA COLORADA	1359 1630	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Punta Colorado. A solicitud de Elctera: Levantamiento de trabajos pendientes en los paños 117,120.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno					05-01-23 08:00	31-01-23 18:00	09-01-23 11:18	
2022115393	Substación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	806	S/E PUNTA COLORADA	2813 2818	S/E PUNTA COLORADA 120 S/E PUNTA COLORADA 117	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Punta Colorado. A solicitud de Elctera: Levantamiento de trabajos pendientes en los paños 117,120.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno					05-01-23 08:00	31-01-23 18:00	09-01-23 11:18	
2022115394	Substación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	806	S/E PUNTA COLORADA	1359 1630	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Punta Colorado: Pruebas de Control: Pruebas efectivas de dispositivos, arranques, encendimientos y señales de equipos desconectados de la operación.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno					05-01-23 08:00	31-01-23 20:00	09-01-23 11:12	
2022115443	Substación	Rechazado	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	144	Desconexión	Origen Interno	Programada	1823	S/E CENTRAL DIESEL ARICA	1445	CENTRAL DIESEL ARICA 66/71.8 KV 20MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Revisión y conexión de conectorado 8711, pruebas de inyección primaria a equipos paño Transformador T1	Riesgo bajo, trabajo a realizar con equipo desenergizado.		Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.				05-01-23 08:00	05-01-23 17:00			
2022115478	Substación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1899	BA S/E ATACAMA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Atacama: Levado de aislación a equipos primarios paños 11,12,13,14,15,16,17,18,19,20 y 21.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno					05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 05:12	09-01-23 17:50
2022115509	Substación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	144	Desconexión	Origen Interno	Programada	1823	S/E CENTRAL DIESEL ARICA	1445	CENTRAL DIESEL ARICA 66/71.8 KV 20MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Revisión de conectorado a inyección primaria en paño Traf1	Riesgo bajo, trabajo a realizar con equipo desenergizado.		No tiene consumo afectado	ninguno					05-01-23 08:00	05-01-23 17:00	05-01-23 08:27	05-01-23 18:52
202211606	Substación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSACCIONES S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	477	S/E TENO EMPALME	1639	S/E TENO EMPALME A1	Roca y pódol frías	Sin limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sol 0752 se solicita No reconectar interruptor S241	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno					05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 06:01	05-01-23 28:36
2022116513	Substación	Ejecución Exitosa	TSFJ SGA	1688	Intervención	Origen Externo	Programada	2213	S/E ANA MARIA	28052 28053	S/E ANA MARIA-I2 S/E ANA MARIA-J4 S/E ANA MARIA-E	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación equipos primarios paños 121, 18, 19 de S/E Laguna. Trabajo realizado por terceros. Condiciones requeridas: No reconectar S211-S212-S214-S215 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.		No tiene consumo afectado	ninguno					05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 08:40	05-01-23 14:40
2022115721	Substación	Ejecución Exitosa	DMBALLE CONVENTO VIEJO S.A.	505	Intervención	Origen Interno	Programada	2105	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO	24107	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO A1	Roca y pódol frías	Sin limitaciones	Roca vegetal y corte de árboles en franja servidumbre por parte de terceros, en línea 154KV Bahuá-Tingirica y Línea Bahuá-Convento Viejo, Circuito 1. Condición requerida: "No reconectar S241".	El riesgo de la labor es bajo. Condición requerida: "No reconectar S241". Doble y no reconectar y corte de árboles en franja servidumbre por parte de terceros, en línea 154KV Bahuá-Tingirica y Línea Bahuá-Convento Viejo, Circuito 1. Condición requerida: "No reconectar S241".		No tiene consumo afectado	ninguno					05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 09:06	05-01-23 18:47
2022115832	Substación	Ejecución Exitosa	ALTO JARUEL TRANSGASORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JARUEL	NO	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Actualización del sistema operativo y upgrade del software MicroSCADA X en el servidor S240. Principal y Respaldo del Centro de Control.	Riesgo: Posible interferencia de envío de datos S7X al CDN.		No tiene consumo afectado	ninguno					05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 18:22	07-01-23 19:30

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 25-01-2023 18:34:03
 Filiales: Punitaqui, Agrabado, Agrabado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Entera, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Entera, Rechazo CDC
 Total registros General: 231
 Total registros Subestación: 110

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202214853	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	8PMP, otros: grupo_emergencia enca		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Atacama: Mantenimiento a equipos de aire acondicionado.			No tiene consumo afectado	ninguno				05-01-23 08:00	07-01-23 18:00			
202216056	Subestación	Ejecución Entera	ALDO JAHAEL TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHAEL	16393 S/E ALTO JAHAEL KS		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará revisión de red de protección SP2 ABB RES70, Pulea XS SE Aldo Jahuel SOCV.	Riesgo: Apertura inadecuada interruptor 5265, pérdida de comunicación con IED sólo durante el retiro de este. Mitigación: Se prevé IED a modo Test, para ello se instalará Bloque de prueba en IED. No genera indisponibilidad de línea, debido a que el sistema quedaría funcionando con el Sistema 1.		No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 10:30	05-01-23 12:47		
202216092	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	23443 S/E LOS CHANGOS 17 23414 S/E LOS CHANGOS 18		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE CHANGOS: Trabajo asociado al proyecto SURP/ Configuración de dirección P - Tigger Manual a este de protección Pafos 17-18.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	05-01-23 10:00	05-01-23 09:42	05-01-23 11:40		
202216203	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	23443 S/E LOS CHANGOS 17 23414 S/E LOS CHANGOS 18		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Changos: Bloqueo de protección sistema 1, sistema 2 y trip 500F en forma alternada por 17-18, por trabajo de implementación de SOF.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	05-01-23 10:00	05-01-23 09:42	05-01-23 11:40		
202216414	Subestación	Ejecución Entera	INTERCHEL S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22698 S/E LAGUNAS 21		Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación en pafos de Reactor 21 de Subestación Lagunas.	Este riesgo de disparo de circuito 117 Lagunas. Ana María, riesgo de disparo de barra 1 en subestación Lagunas y riesgo de disparo de interruptor 5212. Los riesgos serán minimizados tomando las medidas de protección y seguridad indicadas para los trabajos. Se lea a 1 equipo a la vez, nunca en simultáneo.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Lagunas: Bloqueo de recuperación de interruptor 5218. Bloqueo de recuperación de interruptor 5219. Las condiciones de los otros pafos de subestación Lagunas, serán gestionadas con Transelco vía SOCV. Las condiciones en el extremo de subestación Ana María, serán gestionadas con TGSF vía SOCV.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 12:00	05-01-23 14:18		
202216430	Subestación	Ejecución Entera	INTERCHEL S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22699 S/E LAGUNAS 19		Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación en pafos 19 de Subestación Lagunas.	Este riesgo de disparo de circuito 217 Lagunas. Ana María, riesgo de disparo de barra 2 en subestación Lagunas. Los riesgos serán minimizados tomando las medidas de protección y seguridad indicadas para los trabajos. Se lea a 1 equipo de pafos a la vez, nunca en simultáneo.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Lagunas: Bloqueo de recuperación de interruptor 5218. Bloqueo de recuperación de interruptor 5219. Las condiciones de los otros pafos de subestación Lagunas, serán gestionadas con Transelco vía SOCV. Las condiciones en el extremo de subestación Ana María, serán gestionadas con TGSF vía SOCV.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 12:00	05-01-23 14:18		
202216436	Subestación	Aprobado	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	Infeco munic. otros: telecomunicacion acion		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajo relacionado con excavaciones y obras civiles en el pafos de 2250V concerno a los interruptores 18, 15, 12 y 13. Futura posición de los interruptores 16 y 19. Estas actividades incluyen: traslado y replanteo, excavación, perfilado de excavación y conformación de suelo, preparación de agua de refuerzo, montaje de concretas prefabricadas, refuerzo y compactado, confección de moldaje para elementos de hormigón, hormigonado canalado y cámara in situ, instalación de tubos para BDDO, remoción de escombros, reposición de MFT.	Riesgo: Acortamiento de distancia y contacto eléctrico involuntario con zona energizada. Medidas de mitigación: Verificar y delimitar áreas de trabajo, acceso y sectores de tránsito en lugares energizados, mantener distancia a puntos energizados según normativa.	Condición operacional en subestación Centralina, no reconectar interruptores 12, 13, 14, 15, 17 y 18.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	31-01-23 09:00	05-01-23 08:03			
202216455	Subestación	Aprobado	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	Infeco munic. otros: telecomunicacion acion		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajo relacionado con excavaciones y trabajos de construcción de canaladas en el pafos de 2250V concerno a los interruptores 12 y 13. Futura posición del interruptor 12. Estas actividades incluyen: traslado y replanteo, excavación, perfilado de excavación y conformación de suelo, preparación de agua de refuerzo, montaje de concretas prefabricadas, hormigonado de zapatas, refuerzo y compactado, reposición de MFT.	Riesgo: Acortamiento de distancia y contacto eléctrico involuntario con zona energizada. Medidas de mitigación: Verificar y delimitar áreas de trabajo, acceso y sectores de tránsito en lugares energizados, mantener distancia a puntos energizados según normativa.	Condición operacional en subestación Centralina, no reconectar interruptores 12 y 13.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	31-01-23 09:00	05-01-23 08:03			
202216503	Subestación	Ejecución Entera	INTERCHEL S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22702 S/E LAGUNAS 18		Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación en pafos 18 de Subestación Lagunas.	Este riesgo de disparo de circuito 117 Lagunas. Ana María, riesgo de disparo de barra 1 y 2 en subestación Lagunas. Los riesgos serán minimizados tomando las medidas de protección y seguridad indicadas para los trabajos. Se lea a 1 equipo de pafos a la vez, nunca en simultáneo.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Lagunas: Bloqueo de recuperación de interruptor 5218. Bloqueo de recuperación de interruptor 5219. Las condiciones de los otros pafos de subestación Lagunas, serán gestionadas con Transelco vía SOCV. Las condiciones en el extremo de subestación Ana María, serán gestionadas con TGSF vía SOCV.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 12:00	05-01-23 14:18		
202216561	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	1344	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	21433 S/E CENTRAL TOCOPILLA 4516		Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de pafos asociados a Trá principal de unidad 16	Dada las características del trabajo el riesgo es mínimo	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 16:58	05-01-23 11:30		
202216725	Subestación	Ejecución Entera	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28371 S/E NUEVA LAMPA 11 28372 S/E NUEVA LAMPA 12 28373 S/E NUEVA LAMPA 14 28375 S/E NUEVA LAMPA 15		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Transelco realiza corte y poda de arboles cercano a la línea, con instalación energizada.	Trabajos por parte de Transelco	Frente a una operación automática del pafos señalado Enel solo reconectará previa coordinación con el CED.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 06:15	05-01-23 11:30		
202216727	Subestación	Ejecución Entera	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	694	S/E LAMPA	6114 S/E LAMPA 11		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Transelco realiza corte y poda de arboles cercano a la línea, con instalación energizada.	Trabajos por parte de Transelco	Frente a una operación automática del pafos señalado Enel solo reconectará previa coordinación con el CED.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 06:15	05-01-23 11:30		
202217086	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	lenid n_caf otros: tendido_cable		Obras Civiles	Sin limitaciones	Trabajo de montaje de equipos, excavación y terminación (NPT) de malla a tierra en pafos energizado de 23 y 13,2 kV, ubicada en escalera inferior y trabajo de apertura de muros de sala de control existente para ingreso de bandeja porta conductores, tendido cables de comunicación y alambrado de gabinetes control (con conexión a equipos existente), labado de paneles en sala de comando, neta farras están relacionadas con el proyecto de ampliación de S/E Lautaro NPT 130 y 2325.	Riesgo bajo, trabajo se ejecutará de acuerdo a protocolos y procedimientos establecidos para la fama	Proyecto asociado al NLP 130 y 2325 "Proyecto Ampliación SE Lautaro"	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	05-01-23 20:00				
202217174	Subestación	Ejecución Entera	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1344	Intervención	Origen Interno	Programada	2246	S/E NUEVA CHUQUICAMATA	29021 S/E NUEVA CHUQUICAMATA 14 29022 S/E NUEVA CHUQUICAMATA 15 29023 S/E NUEVA CHUQUICAMATA 16		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento operacional cada 1 año	Se tomarán todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo	CONDICIONES REQUERIDAS: Prevación pafos 14, 15 y 16. ENCARGADO MANOBRAS Operador transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	05-01-23 16:00	05-01-23 13:21	05-01-23 18:14		
202217424	Subestación	Ejecución Entera	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	676	S/E ASES DE ENEL TRANSMISIÓN	NO Aplica. NO Aplica		Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizará el mantenimiento preventivo a UFR UED SCADA y UFR SEL SDAC de subestación. Además se realizará el respaldo de la configuración actual. Se interrumpirá la comunicación de la subestación con sistema SCADA por 30 min. antes, en una oportunidad previa coordinación con despachador de turno	Se realizará el mantenimiento preventivo a UFR UED SCADA y UFR SEL SDAC de subestación	Se interrumpirá la comunicación de la subestación con despachador SCADA por 30 min. antes, en una oportunidad previa coordinación con despachador de turno.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	05-01-23 20:00	05-01-23 16:18	05-01-23 14:45		
202217464	Subestación	Ejecución Entera	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	431	S/E PUNTAQUI	1407 S/E PUNTAQUI CCS1 1408 S/E PUNTAQUI B2 1409 S/E PUNTAQUI B2 1410 S/E PUNTAQUI C2 1411 S/E PUNTAQUI C1 1412 S/E PUNTAQUI C2 1413 S/E PUNTAQUI C1 1414 S/E PUNTAQUI B1 1415 S/E PUNTAQUI C4 1527 S/E PUNTAQUI C4 7168 S/E PUNTAQUI CBP2 12297 S/E PUNTAQUI C1A 12298 S/E PUNTAQUI C2 15683 S/E PUNTAQUI HT2 15688 S/E PUNTAQUI C1 15689 S/E PUNTAQUI C1		Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación de equipos de pafos. Considera bloqueo de recuperación de interruptores 52H1 y 52E5 de S/E Ovalle, bloqueo de recuperación de interruptor 52B1 y bloqueo en interruptores 52H2, 52B1, 52C1 y 52C2 de SE Puntagua. Los bloques de recuperación se realizarán en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Trabajo durante todo el trabajo, fama planificada y controlada en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo.	Lavado de aislación de equipos de pafos. Considera bloqueo de recuperación de interruptores 52H1 y 52E5 de S/E Ovalle, bloqueo de recuperación de interruptor 52B1 y bloqueo en interruptores 52H2, 52B1, 52C1 y 52C2 de SE Puntagua. Los bloques de recuperación se realizarán en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 11:16	05-01-23 12:32		
202217547	Subestación	Aprobado sin activación	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1344	Intervención	Origen Interno	Programada	1824	S/E CAPRICORNIO	22266 S/E CAPRICORNIO HT1 22268 S/E CAPRICORNIO HT1		Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento Operacional remoto pafos HT1 y HT2.	Riesgo bajo. Se tomarán todas las medidas de control para un trabajo seguro.	Sin condiciones operacionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	05-01-23 17:00				
202217586	Subestación	Ejecución Entera	CUMBRES SPA	652	Decrección	Origen Externo	Programada	2117	S/E CENTRAL CUMBRES	2614 CENTRAL CUMBRES 20/3-2.9 13MVA N°1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Decrección en relación al mantenimiento mayor de la S/E Mocho. Solicitud asociada: 202217077	Decrección en relación al mantenimiento mayor de la S/E Mocho.	Decrección en relación al mantenimiento mayor de la S/E Mocho. Solicitud asociada: 202217077	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	06-01-23 18:00	05-01-23 07:43	05-01-23 18:07		
202217587	Subestación	Ejecución Entera	CUMBRES SPA	652	Decrección	Origen Externo	Programada	2117	S/E CENTRAL CUMBRES	2615 CENTRAL CUMBRES 20/3-2.9 13MVA N°2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Decrección en relación al mantenimiento mayor de la S/E Mocho. Solicitud asociada: 202217077	Decrección en relación al mantenimiento mayor de la S/E Mocho.	Decrección en relación al mantenimiento mayor de la S/E Mocho. Solicitud asociada: 202217077	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	06-01-23 18:00	05-01-23 07:43	05-01-23 18:07		
202217607	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATEHCOLLO	NO Aplica. NO Aplica		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Malenco: Intervención general a equipo NETA NODIA correspondiente al NODO POP en alarma u/o falla detectada en monitoreo de la red POP Sada Transelco.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	31-01-2018				
202217644	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Decrección	Origen Externo	Programada	586	S/E QUILLOTA	1678 BA S/E QUILLOTA 220KV BT-1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Quillota: Solicitud de Mover los Pendámores para mantenimiento del desconector 8017 asociado a 1200V Quillota -Proyectos circ 1.	Intervención en Riesgo: S/E Quillota: Barra de 220 KV Sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Intervención en Riesgo: S/E Quillota: Barra de 220 KV Sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo de Jefe de Fama: Delimitación y señalización de la zona de trabajos. Pautas a tener en cuenta que abrir el anillo de comunicación de la red PDI, en ese momento se produce una interrupción de los datos de Alarma y Pafos de Acción en la cual convergen los enlaces principal de las S/E D. Almagro, C. Pinto, D. Sufíaño, Los Vilos, Las Palmas, P. Coronado, P. Coronado y P. Coronado a través de la comunicación de los ríos, puede provocar la pérdida de los enlaces principal de dichos S/E. NOTA: Cabe mencionar que todas las S/E declaradas con estado en riesgo tienen sus enlaces de respaldo en B habilitados por guardar pautas directas a SE Aldo Jahuel, por lo que en el momento de enlaces principal LAN a no debíamos tener pérdida de acción con el CNDT. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelco Nodo Matehcollo o SCADA Malenco o SCADA Don Héctor o SCADA Cartones o SCADA Huasco o SCADA Valdivia o SCADA D. Almagro o SCADA C. Pinto o SCADA E. Sufíaño o SCADA Los Vilos o SCADA Las Palmas o SCADA P. Coronado o SCADA P. Ascóer o SCADA Castilla. Actividades: S/E Quillota: Solicitud de Mover los Pendámores para mantenimiento del desconector 8017 asociado a 1200V Quillota -Proyectos circ 1. Restricciones: Instalación Indisponible.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	05-01-23 19:00	05-01-23 08:29	05-01-23 12:06		
202217683	Subestación	Ejecución Entera	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1920	S/E O'Higgins	Infeco munic. otros: telecomunicacion		Obras Civiles	Sin limitaciones	Desarrollo de material, trabajos de obras civiles a instalación de poste para dispositivos reparta aves en pafos de SE O'Higgins.	Riesgo bajo, trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	No requiere condiciones operacionales	No tiene consumo afectado	ninguno			05-01-23 08:00	18-01-2020	09-01-23 15:23	13-01-23 20:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 25-01-2023 18:34:03

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

Total registros General: 231

Total registros Subestación: 110

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022115794	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA LAS CENZAS S.A.	175	Intervención	Origen Externo	Programada	967	S/E PLANTA OXDIO	5502	S/E PLANTA OXDIO H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	<p>sumar a 10 segundos la reconexión de los tramos de línea mencionados de modo que, en la zona operada por aves, evita el riesgo de tener contacto con la L1 antes de un intento automático de reconexión y que esto sea autónoma ya que los tiempos actuales 500 milisegundos son muy breves para el despeje del elemento causante de la falla. Asimismo, se propone habilitar también la reconexión en segunda zona de la L1 ya que actualmente se circunscribe a la zona 1.</p>	Riesgo controlado por procedimiento interno generado por CDEI	Implementación de requisitos de reconexión en par# H2 según EAP N° 71/2022 presentado por CDEI y aprobado por CDE	No toma consumo afectado		ninguno	modificación_proteccion		05-01-23 08:00	05-01-23 17:00	05-01-23 11:53	05-01-23 15:30
2022117411	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMORA DE MINERA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	284	S/E CERRO CALBA	30280 30281 30282 30283	S/E CERRO CALBA C11 S/E CERRO CALBA C13 S/E CERRO CALBA C14 S/E CERRO CALBA C15	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	<p>Mantenimiento de muro perimetral de banco de condensadores C1 y C2 y Reemplazo de servico auxiliares 12KV.</p>	Sin Riesgos para el sistema	Sin Comentarios adicionales.	No toma consumo afectado		ninguno			05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 08:56	05-01-23 18:06
2022117204	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	3518	S/E PLANTA OXDIOS	2337	BA S/E PLANTA OXDIOS 220KV BP	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	<p>Lavado aisladores S/E Planta Oxidos</p>	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Planta Oxidos S2HT1 y S2HT2. S/E Oxióxido S2HT3.	No toma consumo afectado		ninguno			05-01-23 07:30	05-01-23 18:00	05-01-23 08:33	05-01-23 10:54
2022113824	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1987	S/E URIBE	1670	URIBE 120/23 KV 23MVA 1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	<p>Lavado de aislación y equipos de pato</p>	Riesgos controlados, según procedimiento interno CDEI		No toma consumo afectado		ninguno			05-01-23 07:00	05-01-23 17:00	05-01-23 07:19	05-01-23 12:30
2022115774	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1871	S/E ESMERALDA	22508	S/E ESMERALDA H4	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	<p>Se requiere no reconectar S2H4 en "E" Emergencia a solicitud de CDE por temas de lavado de aislación S/E Línea y equipos de pato.</p>	Nivel de riesgo bajo y controlado de parte de CDE Transmisión.	Farmas coordinadas con CDE y asociadas a SD 2022113824. (SOE DS CDE registro interno de Transmex)	No toma consumo afectado		ninguno			05-01-23 07:00	05-01-23 17:00	05-01-23 07:24	05-01-23 12:33
2022116200	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1910	S/E O'HIGGINS 17	23840	S/E O'HIGGINS 17	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	<p>Trabajo de lavado de aislación en Línea 220 KV Kaputar - O'Higgins circuito 1 y 2.</p>	Riesgo Bajo. Trabajo programado.	A solicitud de Sama se requiere orden de no reconectar los interruptores S2T7 y S2T10 de Subestación O'Higgins por lavado de aislación a las Líneas 220 KV Kaputar - O'Higgins 1 y 2.	No toma consumo afectado		ninguno			05-01-23 07:00	05-01-23 18:00	05-01-23 07:45	05-01-23 15:39
2022116235	Subestación	Ejecución Exitosa	FOTVOLTAICA NORTE GRANDE 5	470	Intervención	Origen Externo	Programada	2048	S/E URIBE SOLAR	21390	S/E URIBE SOLAR H3	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	<p>Lavado de aislación equipos de primarios en S/E Urbea. Trabajos realizados por CSE Transmisión. Condiciones requeridas. No reconectar S2H1.</p>	El riesgo del trabajo en bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación equipos de primarios en S/E Urbea. Trabajos realizados por CSE Transmisión. Condiciones requeridas. No reconectar S2H1.	No toma consumo afectado		ninguno			05-01-23 07:00	05-01-23 17:00	05-01-23 07:29	05-01-23 12:35
2022115770	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	571	S/E EL SALADO	14786	S/E EL SALADO HT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	<p>SOE-003-CDE Lavado de aislación con tensión alimentado El Salár</p>	Bajo	Actualidad: A solicitud de CDE. Lavado de aislación con tensión alimentado El Salár Restricciones: Subestación Salado. No Reconectar S2HT1 Instalaciones en Riesgo: Palo Transformador HT2 El Salado Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de Firma: No hay	No toma consumo afectado		ninguno			05-01-23 07:00	05-01-23 18:00	05-01-23 10:18	05-01-23 15:15
2022116524	Subestación	Ejecución Exitosa	AR TOHAMMA SPA	1947	Desconexión	Origen Interno	Programada	2108	S/E TOHAMMA	29450 29456 29457 29458 29459 29460 29461 29462 29463 29464 29465 29466 29467 29468 29469 29470 29471 29472 29473	S/E TOHAMMA F11 S/E TOHAMMA F12 S/E TOHAMMA F13 S/E TOHAMMA F14 S/E TOHAMMA F15 S/E TOHAMMA F16 S/E TOHAMMA F17-1 S/E TOHAMMA F17-2 S/E TOHAMMA F17 S/E TOHAMMA F18 S/E TOHAMMA F19 S/E TOHAMMA F20 S/E TOHAMMA F21 S/E TOHAMMA 180V BP1 S/E TOHAMMA 180V BP2 S/E TOHAMMA 180V BP3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	<p>Desconexión de planta para instalación de cajas de refuerzo en cables MT, sección de ingreso a alimentadores. Condiciones requeridas. Condiciones requeridas en S/E Tohamma - abierto S2HT1, S2HT1-2; S2PT1-1; S2PT1-2 y cables de media tensión S2T1 a S2T11. Cerrado S2HT2-2T.</p>	El riesgo del trabajo en bajo según los procedimientos para reparar los trabajos y adicional a ello se realizará con las instalaciones desenergizadas.	Desconexión de planta para instalación de cajas de refuerzo en cables MT, sección de ingreso a alimentadores. Condiciones requeridas. Condiciones requeridas en S/E Tohamma - abierto S2HT1, S2HT1-2; S2PT1-1; S2PT1-2 y cables de media tensión S2T1 a S2T11. Cerrado S2HT2-2T.	No toma consumo afectado		ninguno			05-01-23 07:00	05-01-23 20:00	05-01-23 07:51	05-01-23 18:56
2022117537	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1824	S/E CAPRICORNIO	21280 21281 21282 21283 21284 21285 21286	S/E CAPRICORNIO F1 S/E CAPRICORNIO F2 S/E CAPRICORNIO F3 S/E CAPRICORNIO F4 S/E CAPRICORNIO 120V BP1 S/E CAPRICORNIO 120V BP2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	<p>Lavado de Aislación de equipos energizados, método a distancia.</p>	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	S/E Capricornio. No Reconectar S2T11, S2HT1, S2H1, S2H2, S2H3. S/E Chayaya. No Reconectar S2J2. S/E Martín Barrios. No Reconectar S2O2L. S/E Antofagasta. No Reconectar S2H1. S/E Altonaran. No Reconectar S2M4.	No toma consumo afectado		ninguno			05-01-23 06:30	05-01-23 16:00	05-01-23 08:53	05-01-23 12:14
2022117542	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1344	Intervención	Origen Interno	Programada	1956	S/E TAP OFF EL NEGRO	21300 21301 21310	S/E TAP OFF EL NEGRO HT1 S/E TAP OFF EL NEGRO HT2 S/E TAP OFF EL NEGRO FT1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	<p>Lavado de aislación equipo asociado al Palo del Transformador Leño 110 y 23 KV, motivo para el Tap Off y barra de 23 KV. Método a distancia.</p>	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	- S/E Tap Off El Negro. No Reconectar S2HT1, S2HT11, S2HT11. S/E Capricornio. No Reconectar S2H2. S/E Altonaran. No Reconectar S2M4.	No toma consumo afectado		ninguno			05-01-23 06:30	05-01-23 16:00	05-01-23 12:35	05-01-23 14:18
2022116788	Subestación	Ejecución Exitosa	EDEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	674	S/E ALONSO DE CORDOVA	653	BA S/E ALONSO DE CORDOVA 12KV BP4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	<p>Realizar desconexión de las Barras Principales 12 KV N°4 y Barra Auxiliar 12 KV N°4 para ejecutar pruebas de apertura y cierre en interruptores y desconectores incluyendo los cables que...</p>	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en el proyecto asociado al NUP-1317	No toma consumo afectado		ninguno			05-01-23 05:00	05-01-23 22:00	05-01-23 09:44	05-01-23 18:28
2022116787	Subestación	Ejecución Exitosa	EDEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	674	S/E ALONSO DE CORDOVA	1027	A. DE CORDOVA 110/23 KV SONA 4 (BN_REYSCON)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	<p>Realizar pruebas de apertura y cierre en interruptores y desconectores incluyendo los cables de tierra, para verificar encadenamientos.</p>	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en el proyecto asociado al NUP-1317	No toma consumo afectado		ninguno			05-01-23 03:00	05-01-23 22:00	05-01-23 09:44	05-01-23 18:28

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202215222	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	89	TER CANDELAHIA	731	TER CANDELAHIA US	Otro Tipo de Trabajo	125	(1) Ambas unidades a plasma con Co Gas Natural, por 2 horas. (2) Fases de servicio unidad T03. Tratar los C0200 y volver en operación unidad T02 por 2 horas (3) Ambas unidades fuera de servicio por una hora, para medición de ruido de fondo.	Se requiere unidad en servicio a plasma con Co Gas Natural, entre las 21:00 y 23:00 del día 05 para mediciones de ruido en el entorno de la central, junto a la unidad T02	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Puesta Operativa)			05-01-23 21:00	06-01-23 02:00	05-01-23 21:25	06-01-23 02:58	
202215223	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	89	TER CANDELAHIA	749	TER CANDELAHIA US	Otro Tipo de Trabajo	125	(1) Ambas unidades a plasma con Co Gas Natural, por 2 horas. (2) Fases de servicio unidad T03 y volver en operación unidad T02 por 2 horas (3) Ambas unidades fuera de servicio por una hora, para medición de ruido de fondo.	Se requiere unidad en servicio a plasma con Co Gas Natural, entre las 21:00 del día 05 y las 00:00 del día 06 para mediciones de ruido en el entorno de la central. Demora hasta a la unidad T03 a suerte operando solo.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Puesta Operativa)			05-01-23 21:00	06-01-23 02:00	05-01-23 21:25	06-01-23 02:00	
202900201	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Descomposición	Origen Externo	Curso Formos	399	PIV FINIS TERMAE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	399	Descomposición de un equipo Inverter, Revisión e Inspección de Protección 502AS. Controlador con Alarmas de IEM Operadas.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Alertas de controlador 502AS con IEM operadas.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Descomposición Forzada)			05-01-23 08:00	06-01-23 06:00	05-01-23 08:44	06-01-23 09:41
202900170	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Descomposición	Origen Interno	Curso Formos	212	PIV SAN IGORIO	821	TER SAN IGORIO CC-70	Otro Tipo de Trabajo	212	LA RAZA DE LA PERTURBACION DEL VOLTAJE EN EL SEN. EL REGULADOR DE VOLTAJE DE LA T03 PASO DE AUTOMATICO A MANUAL. SE NECESITA INVESTIGAR Y NORMALIZAR.	Riesgo bajo, trabajos en aislamiento en terreno.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			05-01-23 13:00	05-01-23 17:20	05-01-23 13:52	06-01-23 14:18
202217648	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	182	PIV DIESEL DE ALMARGO SUR	5060	PIV DIESEL DE ALMARGO SUR	Otro Tipo de Trabajo	200	Cambio de switch LC-QDA-SALVAGE-AC-1 debido a falla correspondiente de mantenimiento.	Previsto de comunicación de STP en el horario de trabajo.	Cambio de switch LC-QDA-SALVAGE-AC-1 debido a falla correspondiente (error de hardware).	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			05-01-23 12:00	05-01-23 20:00	05-01-23 11:57	05-01-23 11:55
202300000	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	385	PIV EL AGUILA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	2	Terminografía a transformadores MV/15kV y mantenimiento preventivo inyecciones	Riesgo bajo, cubiertos por montañas de riegos.	C1: Descomposición Inyecciones 1 y 2 apertura SACT1, apertura BPT11 y cierre BPC1-1-1. C2: Descomposición inyecciones 4, 4 y 1 apertura SACT1 y SACT3, apertura BPT2-2 y BPT1-1. Cierre BPC2-11 y BPT2-1-1. C3: Descomposición inyecciones Flotas, apertura S2C4 y cierre BPC4-1. Note: Se descomponen los CC de fuente alterna.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			05-01-23 11:00	05-01-23 15:00	05-01-23 11:13	05-01-23 11:15
202217420	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERACIÓN DE ENERGÍA NUEVA DESGAS SPA	32	Descomposición	Origen Externo	Programada	139	TER DESGAS		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	399	Descomposición de Central Degel a solicitud de Samsa, debido a que realizará mantenimientos preventivo a descompositores B04-4 de propiedad de Samsa.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Samsa.	Documento generado a solicitud de Samsa.	No tiene consumo afectado	ninguno	DDO (Unidad descompletada con Restricción Operativa)			05-01-23 10:00	05-01-23 18:00	05-01-23 11:22	05-01-23 19:39
202217422	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERACIÓN DE ENERGÍA NUEVA DESGAS SPA	32	Descomposición	Origen Externo	Programada	110	TER DESGAS 2		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	399	Descomposición de Central Degel a solicitud de Samsa, debido a que realizará mantenimientos preventivo a descompositores B04-4 de propiedad de Samsa.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Samsa.	Documento generado a solicitud de Samsa.	No tiene consumo afectado	ninguno	DDO (Unidad descompletada con Restricción Operativa)			05-01-23 10:00	05-01-23 18:00	05-01-23 11:22	05-01-23 19:39
202217373	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ASJ ANDES S.A.	10	Descomposición	Origen Interno	Programada	137	TER LAJA	325	TER LAJA U1	Otro Tipo de Trabajo	399	Se requiere realizar mediciones y mantenimiento para el estudio de homologación del Generador.	Actividad con bajo riesgo, los trabajos se realizarán con la unidad fuera de servicio.		No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Descomposición Programada)			05-01-23 10:00	05-01-23 18:00	05-01-23 09:58	05-01-23 19:10
202900106	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HD TRIANGULO S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Formos	184	HP HORRITOS	270	HP HORRITOS U1	Otro Tipo de Trabajo	85	Revisión del sistema de refrigeración aborta.	BAID	Anomalia y flujo reducido en Sistema de Refrigeración, se realizó inspección y normalización de equipos en sistema de refrigeración aborta. Esta anomalía podría provocar la pérdida irreversibles de la unidad.	No tiene consumo afectado	ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)			05-01-23 10:00	05-01-23 12:00	05-01-23 10:06	05-01-23 11:45
202217243	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN S.A.	4	Descomposición	Origen Externo	Programada	92	HE COBURN	847	HE COBURN U1	Otro Tipo de Trabajo	399	Se requiere la Unidad 1 de Coburn detienda mientras duran las fases de CELED en la Subestación Coburn por apertura de los interruptores S212, S213 y S214. Se ordena para asegurar la confiabilidad del envío, de los contornos y la producción un TRP adecuado de la Unidad 1 descompletada la parada de alimentación a CMPC Planta Muelle, salida del servicio la Central Machicura, San Clemente, Chibogay y SCSA de 13.8 KV del Compañía Coburn, además de la parada de alimentación al Cliente regulado CSE del Pueblo de Coburn y alimentación al Cliente.	Se requiere la Unidad 1 de Coburn detienda mientras duran las fases de CELED en la Subestación Coburn por apertura de los interruptores S212, S213 y S214. Se ordena para asegurar la confiabilidad del envío, de los contornos y la producción un TRP adecuado de la Unidad 1 descompletada la parada de alimentación a CMPC Planta Muelle, salida del servicio la Central Machicura, San Clemente, Chibogay y SCSA de 13.8 KV del Compañía Coburn, además de la parada de alimentación al Cliente regulado CSE del Pueblo de Coburn y alimentación al Cliente.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Descomposición Programada)			05-01-23 09:00	05-01-23 17:00	05-01-23 09:15	05-01-23 21:24	
202217242	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN S.A.	4	Descomposición	Origen Externo	Programada	92	HE COBURN	848	HE COBURN U1	Otro Tipo de Trabajo	399	Por solicitud de CELED se requiere la unidad detienda para realizar trabajos de revisión de cableado y pruebas de voltajes de corriente desde los distintos riegos del secundario del TTEC asociado a paraf 13 hacia caja de agrupamiento del mismo TTEC.	Riesgo bajo	Por solicitud de CELED se requiere la unidad detienda para realizar trabajos de revisión de cableado y pruebas de voltajes de corriente desde los distintos riegos del secundario del TTEC asociado a paraf 13 hacia caja de agrupamiento del mismo TTEC.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Descomposición Programada)			05-01-23 09:00	05-01-23 17:00	05-01-23 09:15	05-01-23 20:10
202900209	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELLOSIDA ANILCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Descomposición	Origen Interno	Curso Formos	84	TER ARAUCO	1502	TER ARAUCO U1	Otro Tipo de Trabajo	399	Revisión y reparación de fuga de vapor.	No hay.	Debido a fuga de vapor, se procederá a desconectar una de las unidades de generación y desmontaje de turbinas de vapor, para posteriormente revisar y producir a cambio de válvula. Por lo anterior, se cerrará el suministro de agua, pausar a entrar del SEN aproximadamente 17 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	DAF (Unidad descompletada con limitación forzada)			05-01-23 09:00	05-01-23 19:30	05-01-23 09:00	05-01-23 20:25
202217394	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALBA S.A.	234	Descomposición	Origen Externo	Programada	268	PE SAN PEDRO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	399	Descomposición de Central Eléctrica San Pedro a solicitud de STS por fennas de mantenimiento preventivo a Puffs HD en S/E Chibogay asociado a SD 2022117359	Riesgo Bajo, fennas se realizarán con las instalaciones desconectadas.	Fennas coordinadas con centrales San Pedro y 8	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Descomposición Programada)			05-01-23 09:00	05-01-23 19:00	05-01-23 09:40	05-01-23 20:06
202217396	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HD ALTO S.A.	335	Descomposición	Origen Externo	Programada	366	PE SAN PEDRO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	399	Riesgo Bajo, fennas se realizarán con las instalaciones desconectadas.	Riesgo Bajo, fennas se realizarán con las instalaciones desconectadas.	Descomposición de Central Eléctrica San Pedro a solicitud de STS por fennas de mantenimiento preventivo a Puffs HD en S/E Chibogay asociado a SD 2022117359	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Descomposición Programada)			05-01-23 09:00	05-01-23 19:00	05-01-23 09:40	05-01-23 20:06
202217752	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Descomposición	Origen Interno	Programada	119	HE OPIRES	251	HE OPIRES U2	Otro Tipo de Trabajo	399	Mantenimiento correctivo a Foso de Refrigeración Común de la Central.	Riesgo bajo para el SEN, se requiere unidad desconectada.	Debido a saturación de las mallas del Foso de refrigeración por contaminación Natural (limo, Algas, Hojas, etc), éstas presentan daño estructural, por lo que se hace necesario detener las unidades para reemplazar de forma definitiva.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Descomposición Programada)			05-01-23 09:00	05-01-23 19:00	05-01-23 09:12	05-01-23 21:02
202217753	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Descomposición	Origen Interno	Programada	119	HE OPIRES	252	HE OPIRES U2	Otro Tipo de Trabajo	399	Mantenimiento correctivo a Foso de Refrigeración Común de la Central.	Riesgo bajo para el SEN, se requiere unidad desconectada.	Debido a saturación de las mallas del Foso de refrigeración por contaminación Natural (limo, Algas, Hojas, etc), éstas presentan daño estructural, por lo que se hace necesario detener las unidades para reemplazar de forma definitiva.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Descomposición Programada)			05-01-23 09:00	05-01-23 19:00	05-01-23 09:12	05-01-23 21:02
202217782	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Descomposición	Origen Interno	Programada	119	HE OPIRES	253	HE OPIRES U3	Otro Tipo de Trabajo	399	Mantenimiento correctivo a Foso de Refrigeración Común de la Central.	Riesgo bajo para el SEN, se requiere unidad desconectada.	Debido a saturación de las mallas del Foso de refrigeración por contaminación Natural (limo, Algas, Hojas, etc), éstas presentan daño estructural, por lo que se hace necesario detener las unidades para reemplazar de forma definitiva.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Descomposición Programada)			05-01-23 09:00	05-01-23 19:00	05-01-23 09:12	05-01-23 21:02
202217787	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Descomposición	Origen Interno	Programada	134	HP GIGOS DE AGUA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	399	Por Mantenimiento en Foso de refrigeración de C. Copman, se requiere retirar ODA de servicio, ya que su descarga afecta al foso de refrigeración.	Riesgo bajo para el SEN, se requiere unidad desconectada.	Descomposición relacionada con los de C. Copman.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Descomposición Programada)			05-01-23 09:00	05-01-23 19:00	05-01-23 09:14	05-01-23 21:02
202217773	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Descomposición	Origen Interno	Programada	121	HE EL TORO	257	HE EL TORO U4	Otro Tipo de Trabajo	399	Mantenimiento sistema extracción U4.	Riesgo bajo para el SEN, se requiere unidad desconectada.	Revisión análisis colectores, medición carbones e reemplazo si es necesario.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Descomposición Programada)			05-01-23 09:00	05-01-23 13:00	05-01-23 09:17	05-01-23 11:31
202215682	Central Generadora	Aprobado sin activación	EMPRESA ELÉCTRICAS AGUAS DEL MARAÑO SPA	253	Intervención	Origen Interno	Programada	263	HP LOS HEREDOS		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento banco de baterías	20:06	Revisión de Cargador de Baterías	Trabajo continuo bajo riesgo asociado.	Revisión de Cargador de Baterías.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			05-01-23 09:00	05-01-23 20:00		
202217344	Central Generadora	Aprobado sin activación	COBURN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	173	HP CHACABUQUITO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	21:2	Se realizará mantenimiento a banco de baterías y cargadores, el cual consiste en: medición de voltajes y densidad, voltaje con agua destilada e Impresión superficial de bancos y cargadores.	Bajo	Se realizará mantenimiento a banco de baterías y cargadores, el cual consiste en: medición de voltajes y densidad, voltaje con agua destilada e Impresión superficial de bancos y cargadores.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			05-01-23 08:30	05-01-23 18:00		
202215397	Central Generadora	Aprobado sin activación	COBURN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	27	HP JUNCALITO	728	HP JUNCALITO U1	Otro Tipo de Trabajo	1	Revisión configuración horaria UTC-0 protección LMD.	Riesgo Bajo	Revisión configuración horaria UTC-0 protección LMD.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			05-01-23 08:00	05-01-23 20:00		
202216590	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Descomposición	Origen Interno	Programada	342	PE RENAIKO I		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	399	Mantenimiento a Puffs 32711 y 32712	Riesgo bajo, trabajos se realizarán con equipos desenergizados y protocolo de seguridad.	Mantenimiento a Puffs 30711 y 30712. Puffa Renaiako 2 aún está en Puebas.	No tiene consumo afectado	ninguno	DAI (Descompletada Normal)			05-01-23 08:00	05-01-23 20:00	05-01-23 08:15	05-01-23 09:09
202216534	Central Generadora	Aprobado sin activación	COBURN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	173	HP CHACABUQUITO	66	HP CHACABUQUITO U1	Otro Tipo de Trabajo	6	Verificación de sensor AC-03mk420g001 de sistema de vibraciones de la unidad 3 de Chacabuco.	Riesgo Bajo	Verificación de sensor AC-03mk420g001 de sistema de vibraciones de la unidad 3 de Chacabuco.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			05-01-23 08:00	05-01-23 18:00		
202217770	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	170	PIV CAMPO DEL SOL [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	399	Pruebas internas nivel SCADA previas a las pruebas STP con el Coordinador Eléctrico Nacional. Se reanudarán pruebas a las pruebas STP con el Coordinador Eléctrico Nacional. Se reanudarán pruebas a las pruebas STP con el Coordinador Eléctrico Nacional.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EOP	Se requiere porque en limitaciones del sistema para llevar con éxito las pruebas y cumplir con los requerimientos solicitados para la entrega en operación del Parque.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 08:10	05-01-23 20:36
202217383	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CUMBRES SPA	652	Descomposición	Origen Externo	Programada	538	HP CUMBRES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	399	Central Cumbres queda fuera de servicio debido a trabajos de mantenimiento mayor de la U/E El Macho, unidad asociada 2022117077.	Central Cumbres queda fuera de servicio debido a trabajos de mantenimiento mayor de la U/E El Macho, unidad asociada 2022117077.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Descomposición Programada)			05-01-23 08:00	06-01-23 18:00	05-01-23 07:43	05-01-23 11:07	
202215625	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	1947	Descomposición	Origen Interno	Programada	1651	PE TCHAMMA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	399	Descomposición de planta para instalación de copos de refuerzo en salbón MT, sección de ingreso a alimentadores. Condiciones requeridas: PE Tchamma fuera de servicio.	Descomposición de planta para instalación de copos de refuerzo en salbón MT, sección de ingreso a alimentadores. Condiciones requeridas: PE Tchamma fuera de servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	DAI (Descompletada Normal)			05-01-23 07:00	05-01-23 20:00	05-01-23 07:51	05-01-23 16:56	
202217712	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGIA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Intervención	Origen Interno	Programada	626	PE TOLPAN SUR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	28	Trabajos de bajo riesgo ya que no se realizarán maniobras de equipos de Media y Alta Tensión, solo se realizará la medición de ruido en unidad dependiente de la confirmación de la autoridad ambiental.	Se detendrán ampergeneradores del parque para poder realizar la medición de ruido de fondo sin proyectos (ruido base), la cantidad de ampergeneradores a detener podría variar en unidad dependiente de la confirmación de la autoridad ambiental.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Puesta Operativa)			05-01-23 01:00	05-01-23 02:00	05-01-23 01:00	05-01-23 02:05	
2029002076	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Formos	393	TER ATACAMA	2369	TER ATACAMA CC2-702	Otro Tipo de Trabajo	399	Metro T029 por Demagregador Turbina a Vapor T702	Riesgo bajo para el sistema	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Descomposición Forzada)			05-01-23 00:00	05-01-23 03:00	05-01-23 00:28	05-01-23 03:39
202217709	Central Generadora	Aprobado	PANZA EDUICO CAMPO LINDO SPA [En_Revisión]	1854	Intervención	Origen Interno	Programada	1842	PE CAMPO LINDO [EN_REVISION]	5043	PE CAMPO LINDO [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	399	Requiere realizar pruebas de inyección de energía (Puff Test) del PE Campo Lindo. Generación Orinosa (16 amos), Circuito 2 (Amos) y Circuito 3 (6 amos) inyectando a la red perteneciente al proyecto PE Campo Lindo NUP 1443. (Pruebas de prueba y Puff Test)	Se consideran las medidas pertinentes para desmantelar los trabajos en conexión segura.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Puesta Operativa)			05-01-23 00:00	10-01-23 00:00	08-01-23 12:46		
202217384	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELLOSIDA ANILCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	TER ARAUCO MAPA [EN_REVISION]	5043	TER ARAUCO MAPA T07 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	399	Pruebas de sincronización y toma de carga unidad T07, según programa de pruebas aprobado.	Bajo riesgo ya que trabajos se realizan según protocolo de pruebas aprobado.	Pruebas de sincronización y toma de carga unidad T07, según programa de pruebas aprobado.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)			05-01-23 00:00	13-01-23 09:00	07-01-23 10:00	13-01-23 09:09
202217385	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELLOSIDA ANILCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	TER ARAUCO MAPA [EN_REVISION]	5043	TER ARAUCO MAPA T07 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	399	Pruebas de sincronización y toma de carga unidad T07, según programa de pruebas aprobado.	Bajo riesgo ya que trabajos se realizan según protocolo de pruebas aprobado.	Pruebas de sincronización y toma de carga unidad T07, según programa de pruebas aprobado.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)			05-01-23 00:00	13-01-23 23:59	07-01-23 10:00	13

Reporte Descomposición/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 25-03-2023 19:34:23

Estados: Pendientes, Aprobados, Rechazados, Aprobados en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extra, Rechazo CDC, Pendientes, Aprobados, Rechazados, Aprobados en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extra, Rechazo CDC

Total registros General: 231

Total registros Línea: 87

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202217348	Línea	Ejecución Extra	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Descomposición	Origen Interno	Programada	470	LO ESPIÑO - CHAGUAIVA 110KV	1009 1009 PFC: OCHOAVAGA 110KV C2 1009 LO ESPIÑO - TORRE 11 110KV C2 1009 TORRE 11 - TORRE 26 110KV C2 1011 TORRE 26 - TAP GUSTAVIA 110KV C2 1012 TAP LA COSTERNA - PFC 120KV C2 1013 TAP LA COSTERNA - LA COSTERNA 110KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizará mantenimiento y ensayos a los desconectores 110 kv lado línea y lado barra de transferencia del Cto. 110 kv N°7 Chena - Esqujo - Chaguaniv en Subestación Chena	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en el Plan de mantenimiento anual de Enel. Se informa al Coordinador Eléctrico y responsabilidades del elemento tratado. Se informa a la desconexión del elemento y posteriormente realizado los trabajos la normalización del servicio. Relacionado con SO: 202217346	No tiene consumo afectado	ninguno				05-01-23 22:00	05-01-23 00:00	05-01-23 00:00	05-01-23 04:48
202211746	Línea	Ejecución Extra	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Descomposición	Origen Interno	Programada	459	CHENA - LO ESPIÑO 110KV	935 CHENA - LO ESPIÑO 110KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizará mantenimiento y ensayos a los desconectores 110 kv lado línea y lado barra de transferencia del Cto. 110 kv N°7 Chena - Esqujo - Chaguaniv en Subestación Chena	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en el Plan de mantenimiento anual de Enel. Se informa al Coordinador Eléctrico y responsabilidades del elemento tratado. Se informa a la desconexión del elemento y posteriormente realizado los trabajos la normalización del servicio. Relacionado con SO: 202217346	No tiene consumo afectado	ninguno				05-01-23 22:00	05-01-23 00:00	05-01-23 00:00	05-01-23 04:48
2023001432	Línea	Ejecución Extra	COMPAÑÍA MINERA NAVASA [Bv_Revisión]	61	Descomposición	Origen Externo	Curso Fomento	1513	PUNTA COLORDADA - TRES OBERDUNAS 220V [EN_REVISIÓN]	3322 PUNTA COLORDADA - EST 220KV C1 3368 EST 2A - EST 23B 220KV C1 3369 EST 2B - TRES OBERDUNAS 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Descomposición de conductor de pararrayos fallado en línea 3, línea 220 KV Punta Colordada Tres Obedunas por evento de falla. Condiciones requeridas: Alberto y Bloqueado 5217 y 5236. Alberto 8937-3. Corredor 8937-3T en S/E Punta Colordada. Alberto y bloqueado 5213. Alberto 8933-3 y 8933-2. Corredor 8933-3T.	El riesgo de trabajo es bajo considerando las condiciones de seguridad necesarias.	Descomposición de conductor de pararrayos fallado en línea 3, línea 220 KV Punta Colordada Tres Obedunas por evento de falla. Condiciones requeridas: Alberto y Bloqueado 5217 y 5236. Alberto 8937-3. Corredor 8937-3T en S/E Punta Colordada. Alberto y bloqueado 5213. Alberto 8933-3 y 8933-2. Corredor 8933-3T.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-01-23 21:38	05-01-23 11:00	05-01-23 21:38	05-01-23 20:23
2023001398	Línea	Ejecución Extra	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Descomposición	Origen Externo	Curso Fomento	1429	PUERTO VARAS - SANGLA 66KV	3298 SANGLA - EST. 41-A 66KV C2 3375 EST. 41-A - PUERTO VARAS 66KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	66KV Puerto Varas-Sangra C1, debido a corte de conductor provocado por maquinaria 8859A.	El riesgo es bajo y controlado	La desconexión del Circuito 66KV Sangra Puerto Varas, no requiere planificación de consumo. El sistema queda enfriado desde S5E: Llanquahu y Melipill.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-01-23 28:30	05-01-23 23:59	05-01-23 28:42	05-01-23 03:05
202301162	Línea	Ejecución Extra	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	1332	PUENTE NEGRO - COBULUN 220KV C2	3013 PUENTE NEGRO - COBULUN 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Por motivo de logística de causa de falla ocurrida el día 27/12/2022 según IP 202204805, se requiere realizar inspección visual estructuras en estructuras 13, 16, 19, 20, 21, 22, 24, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 35, 36, 37, 38 y 39.	Sin riesgos considerados, trabajos en instalaciones desenergizadas.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-01-23 12:43	05-01-23 17:00	05-01-23 12:50	05-01-23 17:15
20221474	Línea	Ejecución Extra	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Descomposición	Origen Interno	Programada	1332	PUENTE NEGRO - COBULUN 220KV C2	3013 PUENTE NEGRO - COBULUN 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	13 Instalación de pernos y discos antiguos en estructura N°114 y N°115, reemplazamiento de cables N°2 de la LI PUENTE NEGRO - COBULUN 220V.	Sin riesgos considerados, trabajos en instalaciones desenergizadas.	Trabajos asociados a S/N°202116552	No tiene consumo afectado	ninguno				05-01-23 10:00	05-01-23 15:00	05-01-23 10:10	05-01-23 11:10
202217476	Línea	Ejecución Extra	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1332	PUENTE NEGRO - COBULUN 220KV C2	3013 PUENTE NEGRO - COBULUN 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Por trabajos de instalación de pernos y discos antiguos en conductor susa 114-115, se requiere la Precaución de No Reconectar LT 220KV PUENTE NEGRO - COBULUN C1.	Riesgo Desconexión de línea 220 KV COBULUN - PUENTE NEGRO C1.	Trabajos asociados a S/N°202117474 Desconexión de LT 220KV PUENTE NEGRO - COBULUN C2.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-01-23 10:00	05-01-23 15:00	05-01-23 10:10	05-01-23 11:10
2023002095	Línea	Ejecución Extra	AES ADECS S.A.	10	Descomposición	Origen Interno	Curso Fomento	1284	CENTRAL MATTEENS - ALTO MAPO 110KV C1	3752 TAP CENTRAL MATTEENS - ALTO MAPO 110KV C1		Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Reemplazo de aislador quebrado en estructura N°6 en tramo de línea TAP Matteens - Alto Mapo	Se realizaron los trabajos con circuito desconectado, sin riesgo para el sistema	-	No tiene consumo afectado	ninguno				05-01-23 09:08	05-01-23 15:00	05-01-23 09:08	05-01-23 15:52
202218652	Línea	Ejecución Extra	COMPAÑÍA MINERA CONDILERA	104	Intervención	Origen Interno	Programada	861	TRAYESA - PUNTA PADRONES 110KV C1	1747 TAP 8B - PUNTA PADRONES 110KV C1 1670 TRAYESA - TAP 8B 110KV C1		Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación punta 110 kv S/E Puerto Punta Padrones, y estructura 427.	Se consideran las medidas pertinentes para desarmar los trabajos en condición segura.	Condiciones Requeridas: En S/E Trabajo no reconectar S2b3.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-01-23 09:00	05-01-23 16:00	05-01-23 10:46	05-01-23 14:00
202216209	Línea	Ejecución Extra	AES ADECS S.A.	10	Descomposición	Origen Interno	Programada	1595	CENTRAL ALFAFA - TAP CENTRAL MATTEENS 110KV C1	3751 CENTRAL ALFAFA - TAP CENTRAL MATTEENS 110KV C1		Roca y poder Faraj	Sin limitación	Realizar poda y roce entre las torres 47 y 59a.	El riesgo es bajo y va que se toman las medidas para minimizarlo.	Asociado a la desconexión de S/E Matteens con la solicitud 202216213.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-01-23 09:00	05-01-23 15:00	05-01-23 09:08	05-01-23 15:52
202216552	Línea	Ejecución Extra	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Descomposición	Origen Interno	Programada	1332	PUENTE NEGRO - COBULUN 220KV C2	3013 PUENTE NEGRO - COBULUN 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizará instalación de discos antiguos en estructuras: 15-16-19-20-31-22-24-26-27-28-29-30-31-32-33-35-36-37-38-39.	Sin riesgos considerados, trabajos en instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo con prioridad 1. Instalación de elementos disyuntivos de event. Trabajos en sector Rincón de Matteens. Trabajos asociados a S/N°202116554.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-01-23 09:00	05-01-23 17:00	05-01-23 10:07	05-01-23 11:10
202216554	Línea	Ejecución Extra	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1332	PUENTE NEGRO - COBULUN 220KV C2	3013 PUENTE NEGRO - COBULUN 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Por trabajos de instalación de discos antiguos en estructuras: 15-16-19-20-31-22-24-26-27-28-29-30-31-32-33-35-36-37-38-39, se requiere la Precaución de No Reconectar LT 220KV PUENTE NEGRO - COBULUN C2.	Riesgo Desconexión de línea 220 KV COBULUN - PUENTE NEGRO C1.	Trabajos asociados a S/N°202116552 Desconexión de LT 220KV PUENTE NEGRO - COBULUN C1.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-01-23 09:00	05-01-23 17:00	05-01-23 10:07	05-01-23 11:10
202218821	Línea	Ejecución Extra	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	297	VILLARRICA - PUCÓN 66KV	550 VILLARRICA - PUCÓN 66KV C1 551 VILLARRICA - PUCÓN 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Bloqueo de reconexión de línea de 66 kv como medida de precaución operacional por corte y poda de árboles.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y distancias apropiadas.	Bloqueo de reconexión a línea de 66 kv como medida de precaución operacional por corte y poda de árboles.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-01-23 09:00	05-01-23 17:00	05-01-23 09:31	05-01-23 17:07
202217360	Línea	Ejecución Extra	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Descomposición	Origen Externo	Programada	820	SAN PEDRO DE DUCALÉN - CHILOE 130KV	1607 SAN PEDRO - CHILOE 130KV C1		Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Desconexión de Línea 130 kv Central San Pedro de Duichal - Chilehue por fallas de mantenimiento preventivo a Puño M4 en S/E Chiloé asociado a SO 202217359	Riesgo controlado, farnes se realizarán con instalaciones desconectadas con apoyo de personal de Línea Varas y coordinado con centrales San Pedro y I. I.	Farnes coordinadas con centrales San Pedro y I. I.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-01-23 09:00	05-01-23 09:00	05-01-23 09:40	05-01-23 20:06
202218120	Línea	Ejecución Extra	AES ADECS S.A.	10	Descomposición	Origen Interno	Programada	1284	CENTRAL MATTEENS - ALTO MAPO 110KV C1	3752 TAP CENTRAL MATTEENS - ALTO MAPO 110KV C1		Roca y poder Faraj	Sin limitación	Realizar poda y roce entre las torres 47 y 59a.	El riesgo es bajo y va que se toman las medidas para minimizarlo.	Asociado a la desconexión de S/E Matteens con la solicitud 202216213.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-01-23 09:00	05-01-23 15:00	05-01-23 09:08	05-01-23 15:52
202217228	Línea	Aprobado en Activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	808	HUALTE - QUIRHUE 33KV	614 HUALTE - QUIRHUE 33KV C1		Roca y poder Faraj	Sin limitación	Bloqueo reconexión del interruptor 5271 de S/E Huilte por trabajos de poda, roce y sala en la LT 33KV Huilte-Quirhue.	Riesgo medio con bloqueo	Poda, roce y sala.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-01-23 08:28	05-01-23 18:28		
202217224	Línea	Aprobado en Activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHARCAS - HUALTE 66KV	613 COCHARCAS - HUALTE 66KV C1		Roca y poder Faraj	Sin limitación	Bloqueo reconexión del interruptor 5285 de S/E Cocharcas por trabajos de poda, roce y sala en la LT 66KV Cocharcas-Hualte.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roce y sala.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-01-23 08:21	05-01-23 18:21		
202217221	Línea	Aprobado en Activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	960	MONTEREDIO - COCHARCAS 66KV	1380 MONTEREDIO - ESTRUCTURA 3 66KV C1 1381 ESTRUCTURA 17 - COCHARCAS 66KV C1 1384 MONTEREDIO - EST 116 66KV C1 1385 EST 106 - EST 200 220KV C2 1372 EST 202 - EST 296 220KV C1 1373 EST 298 - COLLASURAS 220KV C1		Roca y poder Faraj	Sin limitación	Bloqueo reconexión del interruptor 5283 de S/E Paríal a S/E Montieredo, por trabajos de poda, roce y sala en la LT 66KV Montieredo-Paríal.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roce y sala.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-01-23 08:19	05-01-23 18:19		
202215636	Línea	Aprobado en Activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1343	RIO TOLTÉN - CUNCO 110KV C1	3647 RIO TOLTÉN - CUNCO 110KV C1		Roca y poder Faraj	Sin limitación	Roce, poda, sala menor y chequeo de serrodantes.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E TAP Rio Toltén: S215 posee reconexión automática deshabilitada. SE Corresponde coordinar con S75 la no reconexión del interruptor S215 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-01-23 08:00	05-01-23 18:00		
202300005	Línea	Ejecución Extra	MARSA ELENA SOLAR S.A.	673	Intervención	Origen Externo	Programada	1493	LAGUNAS - GRANJA SOLAR 220KV	3455 LAGUNAS - GRANJA SOLAR 220KV C1 3697 LAGUNAS - EST 180 220KV C2 3698 EST 180 - EST 200 220KV C2 3734 EST 202 - EST 296 220KV C2 3735 EST 298 - COLLASURAS 220KV C1 3694 LAGUNAS - EST 180 220KV C2 3695 EST 180 - EST 200 220KV C2 3732 EST 202 - EST 296 220KV C1 3733 EST 298 - COLLASURAS 220KV C1		Lavado de Aislación	Sin limitación	Operación de la línea de 220 kv Granja Solar - Lagunas por acción de protección durante tiempo de lavado de aislación en las instalaciones de 220 de S/E Lagunas.	Descarga eléctrica POR LAVADO DE AISLACIÓN	Preparación para no reconectar S215 EN S/E S/E Lagunas y no reconectar S215 en S/E Granja Solar - Lagunas en caso de activación por acción de protección en los dispositivos de la línea de salida en SODI S54 de Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 14:43	05-01-23 17:30
202211310	Línea	Ejecución Extra	MINERA COLLASURAS	375	Intervención	Origen Interno	Programada	2096	LAGUNAS - COLLASURAS 220V	3694 LAGUNAS - EST 180 220KV C2 3695 EST 180 - EST 200 220KV C2 3732 EST 202 - EST 296 220KV C1 3733 EST 298 - COLLASURAS 220KV C1		Lavado de Aislación	Sin limitación	LAVADO DE AISLACION DE LA LINEA 220 KV LAGUNAS - COLLASURAS CIRCUITOS N°1 Y 2.	DESCARGA ELÉCTRICA POR LAVADO DE AISLACIÓN	SE REQUIERE RECONEXIÓN AUTOMÁTICA DESHABILITADA EN AMBOS EXTREMOS DE LAS LÍNEAS A INTERVENIR: S/E LAGUNAS S215. Reconexión deshabilitada S/E LAGUNAS S214. Reconexión deshabilitada S/E COLLASURAS S214. Reconexión deshabilitada S/E COLLASURAS S215. Reconexión deshabilitada S/E COLLASURAS S216. Reconexión deshabilitada S/E COLLASURAS S217.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 14:24	05-01-23 14:35
202212878	Línea	Ejecución Extra	ELETRANS S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	143	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV	3256 CARRERA PINTO - EST 42 - 220KV LT C2 3258 CARRERA PINTO - EST 42 - 220KV C2		Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación de la LT 220 kv Carrera Pinto - Seccionadora San Andrés, Cto N°2 y N°3.	Riesgo bajo, trabajo programado y controlado.	Se considera la precaución de no reconectar en ambos extremos de la línea. Precaución de no reconectar interruptores S216, S213 y S214 en S/E Carrera Pinto y en coordinación con S482A por no reconectar interruptores S217, S218, S219 y S211 en S/E San Andrés.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 08:32	05-01-23 11:10
202211312	Línea	Ejecución Extra	TRANSLECC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDONES - PARNACOTA 220V	3399 CONDONES - PARNACOTA 220V C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	L 220KV Condones-Parnacota, C1. Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras(1): E130 - E417, Total 286 CAD.	Bajo	Actividades: L 220KV Condones-Parnacota, C1. Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras(1): E130 - E417, Total 286 CAD. Fecha de ejecución: 02-11-2023. Plan de Entrega Informes: 7 días los trabajos. CODM: 82-1473.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 05:12	05-01-23 17:50
202211311	Línea	Ejecución Extra	TRANSLECC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	TABAPACA - GEGOLFO 220V [EN_REVISIÓN]	3600 TABAPACA - GEGOLFO 220V C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	L 220KV Tarapacá-Gegolf, C1 y C2. Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(1): E41 - 79A, Total: 270 CAD.	Bajo	Actividades: L 220KV Tarapacá-Gegolf, C1 y C2. Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras(1): E41 - 79A, Total: 270 CAD. Fecha de ejecución: 05-11-2023. Plan de Entrega Informes: 7 días los trabajos. CODM: 82-14673.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 05:12	05-01-23 20:45
202211313	Línea	Ejecución Extra	TRANSLECC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	TABAPACA - GEGOLFO 220V [EN_REVISIÓN]	3601 TABAPACA - GEGOLFO 220V C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	L 220KV Tarapacá-Gegolf, C1 y C2. Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(1): E41 - 79A, Total: 270 CAD.	Bajo	Actividades: L 220KV Tarapacá-Gegolf, C1 y C2. Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras(1): E41 - 79A, Total: 270 CAD. Fecha de ejecución: 05-11-2023. Plan de Entrega Informes: 7 días los trabajos. CODM: 82-14673.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 05:12	05-01-23 20:45
202211314	Línea	Ejecución Extra	TRANSLECC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	133	ALTO JAHUEL - RANQUELA - TAP TUNCHÉ 154KV C2	1373 ALTO JAHUEL - VILLESACA 154KV C2 1374 VILLESACA - TAP TUNCHÉ 154KV C2 1375 TAP PUNTA COPIES - TAP TLECCO 154KV C2 1376 TAP TUNCHÉ - TAP PUNTA COPIES 154KV C2 1407 TAP TUNCHÉ - RANQUELA 154KV C2 1407 TAP TLECCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2 1435 TAP MALLOA NUEVA - TUNGURIRICA 154KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Trabajos asociados a proyecto NUP 897 Seccionamiento S/E Punta de Corles. Programa desmontaje/montaje para Inspección y Normalización remanente de TTR en paño Paño AL, A4, A6 y A6 -	Bajo	Actividades: S/E Punta de Corles. Desmontaje/montaje para Inspección y Normalización de Transformadores de potencial (Remanente) inductivos asociados a los paños AL, A4, A6 y A6 de los Diagramas N°1 y N°2 (Paño de Servicio). Condiciones: Normalización Soleta a Conformación. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Túnguririca-RanqueLA A Jahuel, Circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: 154KV Túnguririca-RanqueLA A Jahu, C2 o 154KV Túnguririca-RanqueLA A Jahu. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con puntos energizados. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación P de Corles. Definir zona de trabajo mantener distancias eléctricas con equipos energizados. Instalación de temas preventivos de Bloqueo Jefe de faena en transformadores de potencial del Paño AL, A4, A6 y A6.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 05:12	05-01-23 20:45

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 25-01-2023 15:34:03
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros Genera: 211
 Total registros Línea: 87

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Cemento	Empresas Afiliadas	Trabajo Regular	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin					
202214320	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	132	ALTO SARHUEL - VILLASECA 154KV C1 ALTO SARHUEL - VILLASECA 154KV C1 ALTO SARHUEL - VILLASECA 154KV C1 TAP PANDE - TAP TUNCHÉ 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TUCUCO 154KV C1 TAP TUNCHÉ - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNCHÉ - VINGUERRICA 154KV C1 TAP MALLADA NUEVA - VINGUERRICA 154KV C1 TAP TUCUCO - TAP MALLADA NUEVA 154KV C1			Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos asociados a proyecto NUP 897 Seccionamiento S/E Punta de Coruña. Para desmontaje/montaje para Inspección y Normalización reemplazo de TTRP en palto Puffos AL, AL, A4 y A5.	Actividades: S/E Punta de Coruña. Desmontaje/montaje para Inspección y Normalización de Transformadores de potencial (Barridos) Inductivos asociados a los pufos AL, AL, A4 y A5 de las Diagonales N°1 y N°2 (Pufos de Servicio). Condiciones: Normalización: Suave y Combinado. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguerrica-Ranquea y Jahuil. Circuito 1 y 2. Instalaciones en Ranque: 1. 154KV Tinguerrica-Ranquea A, JAH, C1 o 1. 154KV Tinguerrica-Ranquea - JAH, C1. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos, por adelantamiento de distancia con puntos energizados. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueo de jefe de faena: Subestación P. de Coruña. Delimitar zona de trabajo mantener distancia eléctrica con equipos energizados. Instalación de torres provisionales de bloqueo. Jefe de faena en transformadores de potencial del Puffos AL, AL, A4 y A5.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-23 08:00	05-01-23 08:00	05-01-23 05:12	05-01-23 20:45								
202214387	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	611	MAHUE - FRUTILLAS NORTE 220KV C1	3799 EST. 336 - EST. 1.C1 220KV C1 3800 EST. 1.C1 - FRUTILLAS NORTE 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación de Perlas y Gornos Chinos 2 desde la Estructura 337 a la Estructura 130.	Actividades: Instalación de Perlas y Gornos Chinos 2.0 desde la Estructura 337 a la Estructura 130. Restricciones: Reducción a la recomen- Instalaciones en Ranque: Línea 220 KV Bahue - Frutillar Norte C1. Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueo de jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-23 08:00	05-01-23 08:00	05-01-23 05:12	05-01-23 18:15								
202214622	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILLOS - LAS PALMAS 220KV	1952 LOS VILLOS - LAS PALMAS 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Levado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 1 a 137A	Actividades: Levado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 1 a 137A Restricciones: Subestación Los Villos, 523 con bloqueo a la recomen inmobilizado Subestación Los Villos, 524 con bloqueo a la recomen inmobilizado Subestación Las Palmas, 523 con bloqueo a la recomen inmobilizado Subestación Las Palmas, 524 con bloqueo a la recomen inmobilizado Instalaciones en Ranque: 1. 220KV Los Villos-Las Palmas, C1 o 1. 220KV Los Villos-Las Palmas, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloqueo de jefe de faena: No tiene.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-23 08:00	05-01-23 08:00	05-01-23 05:12	05-01-23 21:00								
202214623	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILLOS - LAS PALMAS 220KV C2	1408 LOS VILLOS - LAS PALMAS 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Levado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 1 a 137A	Actividades: Levado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 1 a 137A Restricciones: Subestación Los Villos, 523 con bloqueo a la recomen inmobilizado Subestación Los Villos, 524 con bloqueo a la recomen inmobilizado Subestación Las Palmas, 523 con bloqueo a la recomen inmobilizado Subestación Las Palmas, 524 con bloqueo a la recomen inmobilizado Instalaciones en Ranque: 1. 220KV Los Villos-Las Palmas, C1 o 1. 220KV Los Villos-Las Palmas, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloqueo de jefe de faena: No tiene.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-23 08:00	05-01-23 08:00	05-01-23 05:12	05-01-23 21:00								
202214646	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	972	DON HECTOR - MATINCILLO 220KV	1795 DON HECTOR - MATINCILLO 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Levado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), Levado de aislación torres de estructura N°91 a 124.	Actividades: Levado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), Levado de aislación torres de estructura N°91 a 124. Restricciones: Subestación Matencillo, 523 con bloqueo a la recomen inmobilizado Subestación Matencillo, 524 con bloqueo a la recomen inmobilizado Subestación Don Hctor, 523 con bloqueo a la recomen inmobilizado Subestación Don Hctor, 524 con bloqueo a la recomen inmobilizado Instalaciones en Ranque: 1. 220KV Don Hctor-Matencillo, C1 o 1. 220KV Don Hctor-Matencillo, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloqueo de jefe de faena: No tiene.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-23 08:00	05-01-23 08:00	05-01-23 07:46	05-01-23 21:00								
202214647	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	972	DON HECTOR - MATINCILLO 220KV C2	1796 DON HECTOR - MATINCILLO 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Levado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), Levado de aislación torres de estructura N°91 a 124.	Actividades: Levado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), Levado de aislación torres de estructura N°91 a 124. Restricciones: Subestación Matencillo, 523 con bloqueo a la recomen inmobilizado Subestación Matencillo, 524 con bloqueo a la recomen inmobilizado Subestación Don Hctor, 523 con bloqueo a la recomen inmobilizado Subestación Don Hctor, 524 con bloqueo a la recomen inmobilizado Instalaciones en Ranque: 1. 220KV Don Hctor-Matencillo, C1 o 1. 220KV Don Hctor-Matencillo, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloqueo de jefe de faena: No tiene.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-23 08:00	05-01-23 08:00	05-01-23 07:46	05-01-23 21:00								
202214643	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	395	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMADA 220KV	1248 PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMADA 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Levado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240, LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS PENDIENTE N° 21 a 24, 61 a 63, 148	Actividades: Levado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240, LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS PENDIENTE N° 21 a 24, 61 a 63, 148 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 523 con bloqueo a la recomen inmobilizado Subestación P. Azúcar, 524 con bloqueo a la recomen inmobilizado Subestación P. Colomada, 523 con bloqueo a la recomen inmobilizado Subestación P. Colomada, 524 con bloqueo a la recomen inmobilizado Instalaciones en Ranque: 1. 220KV Pan de Azúcar-Punta Colomada, C1 o 1. 220KV Pan de Azúcar-Punta Colomada, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloqueo de jefe de faena: No tiene.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-23 08:00	05-01-23 08:00	05-01-23 05:12	05-01-23 20:45								
202214663	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	395	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMADA 220KV C2	1359 PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMADA 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Levado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240, LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS PENDIENTE N° 21 a 24, 61 a 63, 148	Actividades: Levado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240, LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS PENDIENTE N° 21 a 24, 61 a 63, 148 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 523 con bloqueo a la recomen inmobilizado Subestación P. Azúcar, 524 con bloqueo a la recomen inmobilizado Subestación P. Colomada, 523 con bloqueo a la recomen inmobilizado Subestación P. Colomada, 524 con bloqueo a la recomen inmobilizado Instalaciones en Ranque: 1. 220KV Pan de Azúcar-Punta Colomada, C1 o 1. 220KV Pan de Azúcar-Punta Colomada, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloqueo de jefe de faena: No tiene.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-23 08:00	05-01-23 08:00	05-01-23 05:12	05-01-23 20:45								
202213308	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	176	ITAHUE - TINGUERRICA 154KV	1285 ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C1 1286 TAP OFF TENO - TINGUERRICA 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Rice de vegetación en Franja de servidumbre. Instalaciones en Ranque: Línea 154 KV Bahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Bahue-Tinguerrica, C1. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos, por adelantamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueo de jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Bahue-Convento Viejo, C1 y Línea 154 KV Bahue-Tinguerrica, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-23 08:00	05-01-23 08:00	05-01-23 05:12	05-01-23 20:45								
202213309	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	155	ITAHUE - SECCIONANDORA CONVENTO VIEJO 154 KV	1108 ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C2 1109 TAP OFF TENO - SECCIONANDORA CONVENTO VIEJO 154 KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Rice de vegetación en Franja de servidumbre. Instalaciones en Ranque: Línea 154 KV Bahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Bahue-Tinguerrica, C1. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos, por adelantamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueo de jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Bahue-Convento Viejo, C1 y Línea 154 KV Bahue-Tinguerrica, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-01-23 08:00	05-01-23 08:00	05-01-23 05:12	05-01-23 20:45								
202215560	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	271	CARDONES - COPAPO 230KV	582 CARDONES - COPAPO 1150KV C1		Lavado de Aislación	Sin limitaciones	LAVADO DE ASLACION CON LA INSTALACION EN SERVICIO	RIESGOS DE LOS TRABAJOS CONTROLADOS							05-01-23 08:00	05-01-23 08:00	05-01-23 09:27	05-01-23 18:36					
202215690	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUECO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1541	CUNCO - MELIPUECO 115KV	9048 CUNCO - MELIPUECO 115KV C1		Rice y poder franja servidumbre	Sin limitaciones	Rice, poder, láa mermos y limpiar en Franja de servidumbre.	Rice, poder el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo norma de seguridad.	S/E Melipueco 32H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Curco se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 32H2 en caso de apertura.							05-01-23 08:00	05-01-23 08:00	05-01-23 10:03	05-01-23 18:15				
202215786	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATINCILLO 220KV L1 C1	116 GUACOLDA - MATINCILLO 220KV L1 C1 182 GUACOLDA - MATINCILLO 220KV L1 C2		Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Levado de aislación Líneas 2x220 Kv Guacolda - Matencillo C1s 1-2.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Matencillo: No reconectar interruptores 5235 - 5236. SE Guacolda: No reconectar interruptores 5221 - 5222.							05-01-23 08:00	05-01-23 16:00	05-01-23 05:12	05-01-23 21:30				
202215818	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATINCILLO 220KV L2 C1	1088 GUACOLDA - MATINCILLO 220KV L2 C1 1089 GUACOLDA - MATINCILLO 220KV L2 C4		Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Levado de aislación Líneas 2x220 Kv Guacolda - Matencillo C1s 3-4.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Matencillo: No reconectar interruptores 5239 - 52310. SE Guacolda: No reconectar interruptores 5223 - 5224.									05-01-23 08:00	05-01-23 16:00	05-01-23 05:12	05-01-23 21:30		
202215849	Línea	Ejecución Exitosa	AS ANDES S.A.	14	Intervención	Origen Interno	Programada	1098	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV	2041 LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV C1 171 - 171 - 173		Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Levado de aislación Línea Laberinto-Mantos Blancos Torres comunes por parte de tenores.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Laberinto 521-025. Señalizar y No Reconectar S/E Mantos Blancos 521-025. Señalizar y No Reconectar.									05-01-23 08:00	05-01-23 08:00	05-01-23 08:13	05-01-23 21:33		
202215872	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1344	Intervención	Origen Externo	Programada	1055	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV C1	1956 CAPRICHO - MANTOS BLANCOS 220KV C1 1957 CHACAYA - CAPRICHO 220KV C1		Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Levado de aislación de instalación estema en torres comunes por parte de tenores.	Riesgo bajo, lavado aislación de instalación estema en torres comunes por parte de tenores.	Condiciones Requeridas: SE Chacaya No reconectar 5232- SE Capricorno No reconectar 5237L - SE Mantos Blancos 5230S.											05-01-23 08:00	05-01-23 08:00	05-01-23 08:47	05-01-23 21:33
202215883	Línea	Ejecución Exitosa	HALDEMAN	370	Intervención	Origen Interno	Programada	1024	MELILLONES - EL LINCE 115KV	1383 MELILLONES - EL LINCE 115KV C1		Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Levado de aislación a torres.	Riesgo bajo, cliente toma todas las medidas necesarias para realizar el trabajo seguro.	S/E Melillones: No reconectar 52H2 y S/E El Lince. No reconectar 52H1.											05-01-23 08:00	05-01-23 08:00	05-01-23 08:50	05-01-23 14:55

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 25-03-2023 18:34:03
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 211
 Total registros Línea: 87

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Comercio	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022115902	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1416 1417	ALTO JAHUEL - EL RODOO 220KV C1 EL RODOO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Risco, corte y poda de árboles cercanos a la línea. Coordinado con C. Santa Marta.	Bajo	Activadas: Roca, corte y poda de árboles cercanos a la línea. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riego: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuitos 1 o 2. Temporaridad de los Riegos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo de Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	Operativo	05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 05:12	05-01-23 20:45
2022115903	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1419	ALTO JAHUEL - EL RODOO 220KV C2 EL RODOO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Risco, corte y poda de árboles cercanos a la línea. Coordinado con C. Santa Marta.	Bajo	Activadas: Roca, corte y poda de árboles cercanos a la línea. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riego: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuitos 1 o 2. Temporaridad de los Riegos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo de Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	Operativo	05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 05:12	05-01-23 20:45
2022115906	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POLOPAICO - NUEVA LAMPA 220KV	3537 3538	POLOPAICO - TAP LAMPA 220KV C1 TAP LAMPA - EST 40 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Risco, corte y poda de árboles cercanos a la línea. Coordinado con ETEL TV.	Bajo	Activadas: Roca, corte y poda de árboles cercanos a la línea. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 o 2. Instalaciones en Riego: Línea de 220 KV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 o 2. Temporaridad de los Riegos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo de Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	Operativo	05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 05:12	06-01-23 01:42
2022115907	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POLOPAICO - NUEVA LAMPA 220KV	3542 3543	POLOPAICO - TAP LAMPA 220KV C2 TAP LAMPA - EST 40 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Risco, corte y poda de árboles cercanos a la línea. Coordinado con ETEL TV.	Bajo	Activadas: Roca, corte y poda de árboles cercanos a la línea. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riego: Línea de 220 KV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 o 2. Temporaridad de los Riegos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo de Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	Operativo	05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 05:12	06-01-23 01:42
2022115922	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLOPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	1268	SECCIONADORA LO AGUIRRE - POLOPAICO 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Activadas: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riego: Línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 o 2. Temporaridad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo de Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	Operativo	05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 05:12	05-01-23 15:00
2022115923	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLOPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	3370	POLOPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Activadas: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riego: Línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 o 2. Temporaridad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo de Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	Operativo	05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 05:12	05-01-23 15:00
2022116085	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA CERRO COLORADO LTDA.	374	Intervención	Origen Externo	Programada	1024	POZO ALMONTE - CERRO COLORADO 110KV C1	1889	POZO ALMONTE - CERRO COLORADO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	A solicitud de ENGSE se realizarán trabajos de Lavado de Aislación en la línea 110 KV Paso Almonte - Cerro Colorado, MPB. No reconectar interruptores. SE Cerro Colorado N° 5295, SE Paso Almonte N° 5291, N° 5292.	El riesgo es bajo debido a la naturaleza del trabajo de lavado y las condiciones de No Reconectar interruptores. SE Cerro Colorado N° 5295, SE Paso Almonte N° 5291, N° 5292.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	Operativo	05-01-23 08:00	05-01-23 16:00	05-01-23 09:37	05-01-23 13:03	
2022116109	Línea	Ejecución Exitosa	MINESA SPINOLSA S.A.	385	Intervención	Origen Interno	Programada	1510	PALATA - ENCUENTRO 220KV C1 [EN_REVISION]	1579 1578	ENCUENTRO 220KV C1 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación método emergido punto a punto en estructuras de línea 220KV ENC- Encuentro palata. Desde Ramera a Chivulán sus 5000 metros. 2022112501 a 2022112527. presupuesto por Sotma.	Lavado de aislación a nivel. cadenas de anclaje, sustitución estructura general, nivel de riesgo bajo. Se mantendrá contacto directo con centro de control.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	Operativo	05-01-23 08:00	05-01-23 19:00	05-01-23 07:05	05-01-23 13:28	
2022116254	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSDARSON S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	370	PELEQUEN - MALLOA NUEVA 66KV C1	393	PELEQUEN - MALLOA NUEVA 66KV C1	Roca y poda franja verde	Sin limitación	Se realizará trabajos de poda y roca	bajo riesgo durante todo el trabajo, fensa planificada y controlada en terreno.	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 600V Malloa - Pánuco, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S284 de S/E Malloa y S284 de S/E Pánuco. Sin consumo afectado.	ninguno	Operativo	Operativo	Operativo	05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 08:40	05-01-23 18:46	
2022116731	Línea	Ejecución Exitosa	S7S	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	147	MANTILHUÉ - MIOCHO 110KV C1	2225	MANTILHUÉ - MIOCHO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Desconexión de Línea 110 KV Mantilhué - El Mochu a solicitud de Scotta Chile SPA por trabajos de Mantenimiento Mayor de Centro El Mochu S/E El Mochu.	Riesgo bajo y controlado, fensa será realizada por Scotta en S/E El Mochu.	Mantienes coordinadas entre C. Scotta y CCG-Grupos SAESA, SDOO 133 Scotta, registro interno S7S.	ninguno	Operativo	Operativo	Operativo	05-01-23 08:00	06-01-23 18:00	05-01-23 08:14	05-01-23 12:57	
2022116501	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSDARSON S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	379	PUNTA DE CORTES - TUNCHE 66KV C1	354	PUNTE ALTA - TUNCHE 66KV C1	Roca y poda franja verde	Sin limitación	Se realizará trabajos de poda y roca	bajo riesgo durante todo el trabajo, fensa planificada y controlada en terreno.	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66KV Punta de Cortes - Tunchue, se requiere el bloqueo de reconexión de interruptores S285 de S/E Punta de Cortes. Sin consumo afectado.	ninguno	Operativo	Operativo	Operativo	05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 08:40	05-01-23 13:39	
2022116520	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	84	CHARILLA - CELLOSUA PACIFICO 220KV	130	TAP MARIA DOLORES - LAIA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación en Tap OFF Maria Dolores, ET, EL, E1, E2, E3, E4 Y E39.	Riesgo bajo, trabajo a realizar de acuerdo a procedimiento.	Se considera el Bloqueo a la Reconexión de las interruptores. S/E Charilla S210; S/E Punta Laja S211; S/E S215; S/E Planta Santa Fe S212; S/E PWR S213.	ninguno	Operativo	Operativo	Operativo	05-01-23 08:00	05-01-23 17:00	05-01-23 09:04	05-01-23 15:15	
2022116661	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSDARSON S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	386	BANGASUA - SAN FRANCISCO DE MOSTAZA 66KV	1235 1236	BANGASUA - TONCE 66KV C1 DOME - TAP INDIURA 66KV C1	Roca y poda franja verde	Sin limitación	Se realizará trabajos de poda y roca	bajo riesgo durante todo el trabajo, fensa planificada y controlada en terreno.	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66KV Bangasua. San Fe Mostaza, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S286 de S/E Bangasua. Sin consumo afectado.	ninguno	Operativo	Operativo	Operativo	05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 08:40	05-01-23 13:17	
2022116799	Línea	Ejecución Exitosa	SQM SALAR S.A [EN_REVISION]	1962	Intervención	Origen Interno	Programada	1639	ACCESO NORTE - CARBONATO 110KV [EN_REVISION]	3902	ACCESO NORTE - CARBONATO 110KV C1 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación Línea 110KV Acceso Norte - Carbonato.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación requeridas.	S/E Acceso Norte. No reconectar interruptor S291.	ninguno	Operativo	Operativo	Operativo	05-01-23 08:00	05-01-23 17:00	05-01-23 07:42	05-01-23 11:37	
2022116805	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	MUALPEN - LAGUNELLAS 154KV C1	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNELLAS 154KV C1 MUALPEN - TAP MARIA 154KV C1 TAP MARAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Activadas: Inspección de línea por conexión en Línea 220 Guandolaguita y Línea 154 KV Huáspil - Lagunitas en estructuras 15 a 19, 20 a 21, 36 a 39, 20 a 25 y 65 a 48. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 154KV Huáspil-Lagunitas, C1 o Línea 220KV Guandolaguitas, C1. Temporaridad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo de Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	Operativo	05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 05:12	06-01-23 01:42
2022116806	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1632	MUALPEN - GUINDO 220 KV C1 [EN_REVISION]	3961	MUALPEN - EST. 40A 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Activadas: Inspección de línea por conexión en Línea 220 Guandolaguita y Línea 154 KV Huáspil - Lagunitas en estructuras 15 a 19, 20 a 21, 36 a 39, 20 a 25 y 65 a 48. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 154KV Huáspil-Lagunitas, C1 o Línea 220KV Guandolaguitas, C1. Temporaridad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo de Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	Operativo	05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 05:12	06-01-23 01:42
2022117022	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PANGULINCO - LOS LAGOS 66KV C1	1337 1338	PANGULINCO - LOS LAGOS 66KV C1 PANGULINCO - HANGULINCO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Trabajos coordinados con empresa S7S.	ninguno	Activadas: Reemplazo aislador lineales, instalación de manta protectora y gomas chinas. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 66 KV Panguilco - Los Lagos, C1. Temporaridad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo de Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	Operativo	05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 05:12	05-01-23 20:45
2022117158	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSDARSON S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	80	QUELENTADO - LAS AMANAS 110KV C1 [EN_REVISION]	4037 4038 4039 4040	QUELENTADO - LAS AMANAS 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 108 - EST. 109 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 105 - EST. 111 110KV C1 [EN_REVISION] 4500 - EST. 111 - LAS AMANAS 110KV C1 [EN_REVISION]	Obras Civiles	Sin limitación	Acuña de obras pendientes de conductor en escenario de LT 110 KV Queleñtado-Las Amas.	Riesgo controlado bajo procedimiento CSE Transarson.	Se requiere bloqueo de reconexión automática del S291 S/E Queleñtado, por trabajos cercanos a la línea de transmisión. SDOH-188-2022	ninguno	Operativo	Operativo	Operativo	05-01-23 08:00	05-01-23 20:00	05-01-23 08:56	05-01-23 10:50	
2022117173	Línea	Ejecución Exitosa	ENGSE ENERGÍA CHILE S.A.	1144	Intervención	Origen Interno	Programada	175	PALPANA - HADRONERO 220V 220 KV C1 [EN_REVISION]	4205 4206	PALPANA - EST. 27A 220 KV C1 [EN_REVISION] EST. 27A - EST. 17H 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Instalación ángulo faltante en estructuras	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar, SE Palpana S22, S233, SE R. Term. S229, ENCARGADO MANTENCIÓN: Operador transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	Operativo	05-01-23 08:00	05-01-23 16:00	05-01-23 08:43	05-01-23 10:00
2022117183	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	933	CHARILLA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARILLA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	No reconectar los interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Activadas: Inspección estructural y evaluación de las estructuras de acero cortante de la Línea 220 KV Charilla-Concepción. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220KV Charilla-Concepción, C1. Temporaridad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo de Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	Operativo	05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 05:12	05-01-23 18:33
2022117294	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1066	CHUKERO - CONCHI 220KV C1	1984 1982 1981	CHUKERO - EST. 37H 220KV C1 EST. 37H - EST. 27A 220KV C1 EST. 27A - CONCHI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de ENGSE BOD 254, Instalación de ángulos faltantes.	Instalaciones en Riego: 1 220KV Curoco-Conchi. Temporaridad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Subestación Curoco: S228 No reconectar. Termino, S/E Conchi: S221 No reconectar. Bloqueo de Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	Operativo	05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 09:21	05-01-23 15:15
2022117388	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSDARSON S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1702	PONTAZO - EL SAUCE 66KV	245	PUNTAZO - EL SAUCE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Reemplazo de postes y croquis de medidas en mil actual, por postes de hormigón y cruzetas metálicas, en algunas estructuras con deterioro.	Trabajo de bajo riesgo. Se han realizado los análisis y tomado en cuenta todas las condiciones necesarias para una Seguridad.	Después de desconexión, los comercios asociados a S/E El Sauce, serán alimentados desde S/E Combarbalá a través de la línea de 66 KV El Sauce - Combarbalá.	ninguno	Operativo	Operativo	Operativo	05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 09:01	05-01-23 18:15	
2022117546	Línea	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	341	Intervención	Origen Externo	Programada	902	PUNTA COLORADA - PARQUE EOLICO SAN JUAN 220KV	1755	PUNTA COLORADA - PARQUE EOLICO SAN JUAN 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Obras De Montaje de Estructuras y Tendido de Conductor de la Nueva Línea Transmisión nueva Matucolpa - Punta Colorado 2x220KV, 2x500KV y Nueva Línea Nueva Fren De Azúcar - Punta Colorado 2x220 KV, 2x500KV.	Se completaron adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	Operativo	05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 13:39	05-01-23 18:48	
2022117642	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1953	Desconexión	Origen Externo	Programada	668	QUELLITA - LOS PINGUENES 220KV	13	QUELLITA - LOS PINGUENES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Quellita, Solicita de Minera Los Pelambres para mantenimiento de equipo primario de paflo 7 / Programa 1.	instalación con riesgo Línea de 220 KV Quellita - Pingueros circuito 2 Barra de 220 KV Sección 1 en S/E Quellita. Temporaridad de los Riegos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Activadas: S/E Quellita: Solicitud de Minera Los Pelambres para mantenimiento de equipos primario de paflo 7 / Programa 1. Restricciones: Línea de 220 KV Quellita - Pingueros 1 desconectada y restricción a la reconexión e interruptores de 220 KV Quellita - Pingueros 2. Instalación con riesgo Línea de 220 KV Quellita - Pingueros circuito 2 Barra de 220 KV Sección 1 en S/E Quellita. Temporaridad de los Riegos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloqueo de Jefe de Faena: Delimitación de la zona de trabajo, instalación de puestas a tierra en acceso a interruptor.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	Operativo	05-01-23 08:00	05-01-23 19:00	05-01-23 09:29	05-01-23 10:06
2022117677	Línea	Aprobado	TRANSARSON ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	1166	LOS CHANGOS - COMBIE 500KV C1	2822	LOS CHANGOS - COMBIE 500KV C1	Obras Civiles	Sin limitación	SE Patmas Decreto ID 18_D4_ON_01. Proceso de construcción ODC de la línea 2x220V Subestación Parícuti - PE Talat. Medida crucial de recuperación bajo línea existente 2x500KV Los Changos - Combite de propiedad de TEL.	Riesgo a control por Transarson.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	Operativo	05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 08:14	05-01-23 20:45	
2022117731	Línea	Aprobado	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	84	CHARILLA - CELLOSUA PACIFICO 220KV	130	TAP MARIA DOLORES - LAIA 220KV C1 CHARILLA - EST. 70 220KV C1 EST. 70 - TAP MARIA DOLORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se Reemplazará PWR (Punta Pelagos de Mariposa) / Pasa Normalización de todos los postes y estructuras pertenecientes a la LT 220 KV Charilla - Celulosa Pacifico.	Riesgo bajo, se tomarán las medidas de control correspondiente.	Se considera el Bloqueo a la Reconexión de las interruptores. S/E Charilla S210; S/E Punta Laja S211; S/E S215; S/E Planta Santa Fe S212; S/E PWR S213 y S214. S/E Planta Pacifico S212.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	Operativo	05-01-23 08:00	05-01-23 19:00	06-01-23 08:50	06-01-23 08:50
2030900011	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA NÉS DE COLLAHUANO SCS	375	Intervención	Origen Externo	Programada	1096	LAGUNAS - COLLAHUANO 220V	3697 3698 3699 3700 3701 3702	LAGUNAS - EST. 380 220KV C2 EST. 380 - EST. 202 220KV C2 EST. 202 - COLLAHUANO 220V C2 EST. 202 - EST. 380 220KV C2 EST. 380 - EST. 302 220KV C1 EST. 302 - EST. 206 220KV C2 EST. 302 - EST. 302 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	S/E Lagunas 220V: Empresa Intech Lavado de aislación de equipos primarios	Bajo. Lavado de aislación por externo en S/E Lagunas	Se instalará Tarjeta de Señalización No reconectar en S/E Lagunas en S213 y S24. En S/E Colahuano S213 y S212.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	Operativo	05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-0	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 25-01-2023 15:34:03

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

Total registros General: 231

Total registros Línea: 87

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202300026	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRIA - HUAPLEN 220KV	1121	CHARRIA - HUAPLEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación con riesgo.	No hay.	Actividades: Instalación de estructuras en varas y obras civiles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charria-Huaplen, CL. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosenos del jefe de línea: No hay. Nota: Trabajos de obras civiles y montaje estructuras variante relacionados al proyecto de Puerto Industrial.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 08:54	05-01-23 20:45	
202213613	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	438	CHARRIA - RALCO 220KV	635	CHARRIA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Rose en Trango serodumbra. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Ralco-Charria, C1 o 1 220KV Ralco-Palmucho-Charria, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosenos del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 05:12	05-01-23 20:45	
202210934	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JANKEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JANKEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Medición de caída a tierra en estructuras.	Medio	Actividades: Medición de caída a tierra en estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Biosenos del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 08:00	05-01-23 18:00			
202218331	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aisladores y equipos primarios de pylon, pylon #L, aisladores de pedestal asociados a marcos línea, marcos de barra principal sección N°1 y N°2 y de transferencia.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	A solicitud de Transvías se requiere orden de no reconectar LT 220KV Atacama - O'Higgins C1 y C2. S/E Atacama 5223 y 5210. S/E O'Higgins 5218 y 5216.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 07:23	05-01-23 17:12	
202214676	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MATEUCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MATEUCILLO - ESTRUCTURA 214 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 214 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP ANCOQUARA 220KV L1 C1 TAP ANCOQUARA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 90	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 90. Restricciones: Subestación Materocillo, 5211 con bloqueo a la reconexión removiéndose Subestación Materocillo, 5212 con bloqueo a la reconexión removiéndose Subestación Caserones, 5221 con bloqueo a la reconexión removiéndose Subestación Caserones, 5222 con bloqueo a la reconexión removiéndose Tap OFF Jorquera, 5227 con bloqueo a la reconexión removiéndose Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Materocillo-Caserones, C1 o 1 220KV Materocillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 05:12	05-01-23 20:45	
202211711	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	314	LAS ANAÑAS - EL PEJUNO 66KV	598 4580 4581 4582	LAS ANAÑAS - EL PEJUNO 66KV C1 LAS ANAÑAS - EST. T-66KV C1 (En Revisión) EST. T-66KV C1 (En Revisión) EST. T-66KV C1 (En Revisión)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Ausencia de obras con LÍNEA modificaciones de LITT conexión carretera de la fruta camara de San Pedro.	Medio trabajos con LÍNEA.	Se requiere bloqueo de reconexión de 5283 de SE las Anañas - Trabajos asociados a NUP 8471 5000-330-2022	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 08:00	05-01-23 20:00	05-01-23 08:55	05-01-23 19:50	
202214677	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MATEUCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MATEUCILLO - ESTRUCTURA 214 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 214 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP ANCOQUARA 220KV L2 C2 TAP ANCOQUARA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 90	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 90. Restricciones: Subestación Materocillo, 5211 con bloqueo a la reconexión removiéndose Subestación Materocillo, 5212 con bloqueo a la reconexión removiéndose Subestación Caserones, 5221 con bloqueo a la reconexión removiéndose Subestación Caserones, 5222 con bloqueo a la reconexión removiéndose Tap OFF Jorquera, 5227 con bloqueo a la reconexión removiéndose Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Materocillo-Caserones, C1 o 1 220KV Materocillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 05:12	05-01-23 20:45	
202215556	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLEGUILLOS - CALDERA 110KV	1731 1732	GALLEGUILLOS - CALDERA 110KV C1 ESTRUCTURA 89 110KV C1	Obras Civiles	Sin limitaciones	Migramiento de accesos a estructuras 89, 90	Riesgo medio controlado. Migramiento de accesos	Se requiere bloqueo de reconexión del 5210 de SE Galleguillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 08:00	05-01-23 18:00	05-01-23 05:22	05-01-23 18:36
202211706	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1110	O'HIGGINS - DOMKEYO 220KV	2072 2073 2074 2075 2076 2077	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1 ESTRUCTURA 89 110KV C1 ESTRUCTURA 89 110KV C1 ESTRUCTURA 89 110KV C1 ESTRUCTURA 89 110KV C1 ESTRUCTURA 89 110KV C1 ESTRUCTURA 89 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins - Domeyko	Riesgo bajo. Trabajo se realiza bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Domeyko 5210. S/E O'Higgins 5210.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 07:30	05-01-23 18:00	05-01-23 05:33	05-01-23 15:05	
202217050	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1127	ANDALUCAN - HORCONES 66KV	3027 3028 3029 3030 3031 3032	ANDALUCAN - 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	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos cercanos a la línea Andalucía-Horcones N°2 sobre línea Andalucía-Horcones N°1	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	Se requiere bloqueo de reconexión del 5282 de S/E Andalucía y 5283 de S/E Horcones.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 07:00	05-01-23 18:00	05-01-23 08:26	05-01-23 08:27	
202211718	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	389	RESOLUCION BAREL - LAS ANAÑAS 66KV	616	TAP OFF NHKE - LAS ANAÑAS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Ausencia de obras - modificaciones de LITT conexión carretera de la fruta comuna de San Pedro.	Bajo trabajo a realizar con desconexión programada.	Trabajos asociados a NUP 8471, 5020-10-2022 línea actualmente se encuentra conectada vacía	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 07:00	05-01-23 20:00	05-01-23 06:52	05-01-23 20:14	
202211747	Línea	Ejecución Exitosa	MODULO OPLE - DIVISION CHOQUICAMATA	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	990	CHOQUICAMATA - 10 100KV	1826	CHOQUICAMATA - 10 100KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Revisión y reparación de punto caliente ubicado en torre 15 de línea Choquicamata - 10	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad y control	Condiciones Requeridas: SE Chuquicamata Abierto 5210 89H10-1 89H10-2 89H10-3 Cerrado 89H10-3T. SE 10Abierto 5210 89H10-1 89H10-2 89H10-3 Cerrado 89H10-3T.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 07:00	05-01-23 18:00	05-01-23 07:45	05-01-23 18:03	
202311749	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1127	ANDALUCAN - HORCONES 66KV	3027 3028 3029 3030 3031 3032	ANDALUCAN - 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	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión del tramo Andalucía-Horcones N°1 por trabajos de proyecto NUP 1100	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	La carga de la línea será transferida a línea Andalucía-Horcones N°2 a través de barra 66 KV de S/E Horcones.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 07:00	05-01-23 18:00	05-01-23 08:26	05-01-23 08:27	
202217543	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	1444	Intervención	Origen Interno	Programada	1006	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV	1862	CAPRICORNIO - EST N°54 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de Aislación con método e distancia.	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	-S/E Capricornio: No Reconectar 5210-2 -S/E Alto Norte: No Reconectar 5294.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 06:30	05-01-23 16:00	05-01-23 04:04	05-01-23 12:45	
202217544	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	1444	Intervención	Origen Interno	Programada	1007	CAPRICORNIO - ANTOHAGATA 120KV	1854	CAPRICORNIO - EST N° 54 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de Aislación con método e distancia.	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	-S/E Capricornio: No Reconectar 5291-1 -S/E Antohagata: No Reconectar 5291-1.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 06:30	05-01-23 16:00	05-01-23 08:04	05-01-23 12:45	
202300107	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Formación	960	MONTEBERGO - COCHARAS 66KV	1380 1381 1382 1383 1384 1385	MONTEBERGO - ESTRUCTURA 17 66KV C1 ESTRUCTURA 17 - COCHARAS 66KV C1 MONTEBERGO - EST. E16 66KV C1 EST. E16 - COCHARAS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará reparación de Línea de baja tensión que cruza con LT 66KV Monteburgo-Cocharas entre las estructuras 32 y 33. Trabajo bome relación con Fala de LT 66KV Monteburgo Paralel. Se requiere el bloqueo de reconexión automática del interruptor 5283 de S/E Monteburgo y del interruptor 5285 de S/E Cocharas.	Medio, controlado por procedimientos CSE.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	05-01-23 01:14	05-01-23 03:30	05-01-23 01:21	05-01-23 02:40		

ANEXO N°5

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

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 05-01-2023 14:30

Finalizado**Número:**

2023000051

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E QUILLOTA

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E QUILLOTA 220KV BP1-2

Nombre : BA S/E QUILLOTA 220KV BP1-2

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada**Comuna****Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga, S/E Quillota apertura con carga del 89J8-1 Piuquenes 2

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Desconectores**-Fenómeno Eléctrico:** Protección diferencial de barra**-Operación de los interruptores:** Varios

Comentarios Causas:**-Fenómeno Físico:****-Elemento:****-Fenómeno Eléctrico:****-Operación de los interruptores:****Observaciones:****-Observaciones:** Se encontraba en proceso de desconexión programada la Línea 220 kV Quillota - Piuquenes 1**-Acciones Inmediatas:** Informar al CEN y recopilar datos de alarmas y protecciones operadas.**-Hechos Sucidos:** A las 09:53 horas, desconexión forzada por operación de protecciones de Barra 220 kV Sección 2.**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** a las 11:05 horas cerrado 52J4 - Polpaico 2, se energiza Barra 220 kV sección 2. A las 11:06 horas cerrados interruptores asociados a Barra 220 kV Sección 2, queda en servicio normal. A las 11:06 horas en servicio Línea 220 kV Quillota - Piuquenes 1.**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .**Afecta SSCC:**

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:**Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:**


05-01-2023 09:53

Fecha / Hora Estimada Retorno:

05-01-2023 10:06

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

05-01-2023 10:06

 Archivos Subidos**Archivo****Fecha Subida** Fe de erratas IF2023000051.docx (/informe_fallas/download_file/63b7092cad651f11dec04705/Fe de erratas IF2023000051.docx)05/01/2023
14:35:43

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 05-01-2023 14:30

Finalizado**Número:**

2023000052

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

QUILLOTA - LOS PIUQUENES 220KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - QUILLOTA - TAP MAURO 220KV C2

Nombre : QUILLOTA - TAP MAURO 220KV C2

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Tipo: secciones_tramos - TAP MAURO - LOS PIUQUENES 220KV C2

Nombre : TAP MAURO - LOS PIUQUENES 220KV C2

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Tipo: secciones_tramos - QUILLOTA - TAP MAURO 220KV C2

Nombre : QUILLOTA - TAP MAURO 220KV C2

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Tipo: secciones_tramos - TAP MAURO - LOS PIUQUENES 220KV C2

Nombre : TAP MAURO - LOS PIUQUENES 220KV C2

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Zona Afectada

Comuna

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga, S/E Quillota apertura con carga del 89J8-1 Piuquenes 2

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Desconectadores

-Fenómeno Eléctrico: Protección diferencial de barra

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Contemporáneo a Falla de Barra 220 kV sección 2 de S/E Quillota. Además se encontraba en proceso de desconexión programada la Línea 220 kV Quillota - Piuquenes 1.

-Acciones Inmediatas: Informar al CEN y recopilar datos de alarmas y protecciones operadas.

-Hechos Sucidos: A las 09:53 horas, desconexión forzada por operación de protecciones de Línea 220 kV Quillota - Piuquenes 2.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: A las 11:06 horas en servicio Línea 220 kV Quillota - Piuquenes 1, para alimentar los consumos de Minera Los pelambres. A las 13:25 horas en servicio normal Línea 220 kV Quillota - Piuquenes 2, previo se confirmó que el 89J8-1 no presentara anomalías para su funcionamiento.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

MINERA LOS PELAMBRES / Perd. Estm. de Potencia: 87 / Región : / Clientes Afectados:

Retorno Automatico:**Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:**

05-01-2023 09:53



Fecha / Hora Estimada Retorno:

05-01-2023 13:25

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

05-01-2023 13:25

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Fe de erratas IF2023000052.docx (/informe_fallas/download_file/63b7093fad651f11cdd1cc56/Fe de erratas IF2023000052.docx)	05/01/2023 14:37:12
 IF2023000051-52.zip (/informe_fallas/download_file/63b7093fad651f11cdd1cc56/IF2023000051-52.zip)	12/01/2023 22:47:34

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 11-01-2023 11:00

Finalizado**Número:**

2023000151

Solicitante:

MLP TRANSMISION S.A.

Empresa:

MLP TRANSMISION S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

QUILLOTA - LOS PIUQUENES 220KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - TAP MAURO - LOS PIUQUENES 220KV C2

Nombre : TAP MAURO - LOS PIUQUENES 220KV C2

Fecha Perturbacion : 05-01-2023 09:53

Fecha Normaliza : 05-01-2023 13:25

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - QUILLOTA - TAP MAURO 220KV C2

Nombre : QUILLOTA - TAP MAURO 220KV C2

Fecha Perturbacion : 05-01-2023 09:53

Fecha Normaliza : 05-01-2023 13:25

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 87

Comentario : .

Zona Afectada

Coquimbo

Valparaíso

Comuna

Illapel

Quillota

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

apertura manual del 89J8-1 de S/E Quillota.

Causas

- Fenómeno Físico:** Error de operador
- Elemento:** Desconectores
- Fenómeno Eléctrico:** Falla en sistema de control
- Operación de los interruptores:** Varios

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** .
- Elemento:** 89J8-1 de S/E Quillota, abierto manual con carga
- Fenómeno Eléctrico:** .
- Operación de los interruptores:** .

Observaciones:

- Observaciones:** Contemporáneo a Falla de Barra 220 kV sección 2 de S/E Quillota. Además se encontraba en proceso de desconexión programada la Línea 220 kV Quillota - Piuquenes 1.
- Acciones Inmediatas:** Informar al CEN y recopilar datos de alarmas y protecciones operadas.
- Hechos Sucidos:** A las 09:53 horas, desconexión forzada de Línea 220 kV Quillota - Piuquenes 2, por apertura manual del 89J8-1 con carga.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** A las 10:06 horas en servicio Línea 220 kV Quillota - Piuquenes 1, para alimentar los consumos de Minera Los pelambres. A las 13:25 horas en servicio normal Línea 220 kV Quillota - Piuquenes 2, previo se confirmó que el 89J8-1 no presentara anomalías para su funcionamiento.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

MINERA LOS PELAMBRES / Perd. Estm. de Potencia: 87 / Región : Coquimbo / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

05-01-2023 09:53

Fecha / Hora Estimada Retorno:

05-01-2023 13:25

Fecha / Hora Efectiva Retorno:


05-01-2023 13:25

Comentarios Fecha Retorno:

S/E Quillota barra de 220 kV sección 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 87 MW de consumos correspondiente a Minera Los Pelambres. Causa informada: Coincidente con maniobras por trabajos

programados según SD 2022117642, según IF 2023000051, 2023000052.

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF2023000151.pdf (/informe_fallas/download_file/63beb875ad651f6c19e4376b/IF2023000151.pdf)	12/01/2023 22:57:04

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Transelec S.A. y MLP Transmisión S.A.

Informe de Falla IF2023000051, IF2023000052 día 5 de enero de 2023. Código 2011.

1. Características de la falla

A las 9:53 horas del 5 de enero de 2023, se produjo la desconexión forzada de la sección de barra N°2 de 220 kV de la S/E Quillota, debido a la apertura del desconectador 89J8-1 estando la Línea 220 kV Quillota – Piuquenes C2 en servicio, producto de una ejecución errónea de las maniobras de apertura de este desconectador por parte del operador de la instalación, mientras se desarrollaba el proceso de maniobras de desconexión del circuito 1 de la línea. La desconexión provocó la pérdida de consumos asociados a la S/E Los Piuquenes, ya que previo a la desconexión forzada, la Línea 220kV Quillota – Piuquenes C1 se encontraba fuera de servicio por trabajos programados.

2. Identificación de la instalación fallada

- a. Nombre de la instalación donde se produjo la falla:
 - i. Paño J8 S/E QUILLOTA 220KV (ID 15420)
- b. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento donde se produjo la falla:
 - i. Transmisión dedicada.

3. Instalaciones afectadas directa o indirectamente por la falla indicando horas de desconexión y reposición.

- a. Las siguientes instalaciones de TRANSELEC fueron afectadas por la desconexión:
 - i. BA S/E QUILLOTA 220KV BP1-2 (ID 1677)
 - ii. Paño J2 S/E QUILLOTA 220KV (ID 2711)
 - iii. Paño J4 S/E QUILLOTA 220KV (ID 2714)
 - iv. Paño J6 S/E QUILLOTA 220KV (ID 12495)
 - v. Paño JT1 S/E QUILLOTA 220KV (ID 2706)
 - vi. Paño JT5B S/E QUILLOTA 220KV (ID 23554)
 - vii. Paño JS S/E QUILLOTA 220KV (ID 2707)
 - viii. Paño JT S/E QUILLOTA 220KV (ID 13498)
- b. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:
 - i. Paño J7 S/E QUILLOTA 220KV (ID 15419)
 - ii. Paño J8 S/E QUILLOTA 220KV (ID 15420)
 - iii. S/E Los Piuquenes, de propiedad de Minera Los Pelambres (ID 974)
 - iv. S/E Mauro, de propiedad de Minera Los Pelambres (ID 975)
 - v. Tap off Mauro, de propiedad de Minera Los Pelambres (ID 1131)
- c. Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en:
 - i. La S/E Quillota se encuentre en la Región del Valparaíso, provincia de Quillota, comuna de Quillota, código de comuna 5501.
 - ii. Las SS/EE Los Piuquenes y Tap off Mauro se encuentran en la Región de Coquimbo, provincia de Choapa, comuna de Salamanca, código de comuna 4204.
 - iii. La S/E Mauro se encuentra en la Región de Coquimbo, provincia de Choapa, comuna de Los Vilos, código de comuna 4203.

4. Calificación de la ubicación de la instalación donde se produjo la falla, de acuerdo con la indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.

No aplica, dado que dicha norma aplica a las empresas de Distribución.

5. Pérdidas de Generación, indicando monto y horas de desconexión y reposición.

Transelec no tiene equipos de generación entre sus instalaciones.

6. Pérdidas de Consumos, indicando el detalle por subestación de los montos, horas de desconexión y reposición.

De acuerdo con lo comunicado en el informe de novedades del CDC del Coordinador del día 5 de enero de 2023, la pérdida de consumo producto de la falla fue de 87 MW, asociada a la Minera Los Pelambres.

En cuanto a la recuperación de servicio, este se efectuó a las 10:06 horas del mismo día, tras la normalización en la Línea 220kV Quillota – Piuquenes 1.

7. Cronología de eventos, y descripción de las causas directas de cada evento.

- a. Eventos (actuaciones automáticas o manuales) ocurridos durante la evolución de la falla.
A las 9:53 horas del 5 de enero de 2023, se produjo la desconexión forzada de la sección de barra N°2 de 220 kV de la S/E Quillota, debido a la apertura del desconectador 89J8-1 estando la Línea 220 kV Quillota – Piuquenes C2 en servicio, producto de una ejecución errónea de las maniobras de apertura de este desconectador por parte del operador de la instalación, mientras se desarrollaba el proceso de maniobras de desconexión del circuito 1 de la línea. La desconexión provocó la pérdida de consumos asociados a la S/E Los Piuquenes, ya que previo a la desconexión forzada, la Línea 220kV Quillota – Piuquenes C1 se encontraba fuera de servicio por trabajos programados.
- b. Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones.
 - i. Inmediatamente ocurrida la falla, Transelec detecta la apertura forzada de todos los interruptores asociados a la barra de 220kV sección 2 de la S/E Quillota. Además, se visualiza abierto el desconectador 89J8-1, asociado a la Línea 220kV Quillota – Piuquenes C2.
 - ii. A las 09:58 horas, Transelec informa de la falla a Minera Los Pelambres y propone la normalización del circuito 1 de la Línea 220kV Quillota – Piuquenes, ya que el circuito 2 de dicha Línea requería de una inspección local.
 - iii. A las 10:02 horas, Transelec verifica que el desconectador 89J8-1 se encuentra operativo y en condiciones para que se pueda normalizar el relé 86B.
 - iv. A las 10:03 horas, con la autorización previa del Coordinador Eléctrico Nacional (Coordinador), Transelec normalizó por telemando el relé 86B.
 - v. A las 10:05 horas, con la autorización previa del Coordinador, Transelec cerró exitosamente el desconectador 89J7-2 y el interruptor 52J4 de S/E Quillota 220 kV.
 - vi. A las 10:06 horas, con la autorización previa del Coordinador, Transelec cerró exitosamente los interruptores 52J7, 52JS, 52J6, 52JT de la S/E Quillota 220 kV, normalizando el servicio del circuito 1 de la Línea 220kV Quillota – Piuquenes e informando a Minera Los Pelambres para la normalización de sus consumos.
 - vii. A las 10:07 horas, con la autorización previa del Coordinador, Transelec cerró exitosamente el interruptor 52J2 de la S/E Quillota 220 kV, sin embargo, el interruptor 5JT5B tuvo un cierre sin éxito debido a un incumplimiento de la orden de cierre.
 - viii. A las 10:29 horas, el operador de S/E Quillota confirma que el cierre sin éxito del interruptor 5JT5B se debió a que se mantenía presente señal de trip desde 87B, procediendo a resetearlo para permitir que se pueda ejecutar un nuevo intento de cierre.
 - ix. A las 10:30 horas, con la autorización previa del Coordinador, Transelec cerró exitosamente el interruptor 52JT5B.

- x. A las 13:00 horas, Transelec finaliza la inspección del desconectador 89J8-1, confirmando que no hubo daño a los contactos y que el equipo se encuentra en condiciones para la normalización del servicio.
- xi. A las 13:10 horas, en coordinación con Minera Los Pelambres, Transelec solicita autorización al Coordinador para la normalización del servicio del circuito 2 de la Línea.
- xii. A las 13:17 horas, con la autorización previa del Coordinador, Transelec realiza el cierre local del desconectador 89J8-1.
- xiii. A las 13:24 horas, la Minera Los Pelambres confirmó a Transelec la disponibilidad de sus instalaciones para cerrar el circuito 2 de la Línea mencionada desde la S/E Quillota.
- xiv. A las 13:25 horas, Transelec cerró con éxito el interruptor 52J8 de la S/E Quillota, volviendo a la topología original previa a la falla.

8. Esquemas de protección y control involucrados en la falla.

- a. Detalle de las protecciones operadas
 - i. S/E Quillota 220kV BP2
Sistema 1: Siemens 7SS1310, función diferencial instantáneo de barra 87B sección 2, de propiedad de Transelec.
- b. Ajustes y características de las protecciones operadas.
Se adjunta al presente informe.
- c. Registros de la falla.
Debido a la antigüedad de la protección, no se registraron los eventos de fallas.
- d. Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control.
S/E Quillota 220kV BP2: Siemens 7SS1310
La protección no cuenta con registro oscilográfico, sin embargo, al tratarse de una protección con réplica de barra, la apertura del desconectador 89J8-1 con carga ocasiona que el aporte de corriente de este paño no sea considerado en el cálculo, generando una corriente diferencial que hizo operar la protección de acuerdo a lo esperado, dando orden de trip a todos los interruptores de la sección 2 de barra de 220 kV de la S/E Quillota.

9. Análisis conjunto de:

- a. Causas y consecuencias de la falla
A las 9:53 horas del 5 de enero de 2023, se produjo la desconexión forzada de la sección de barra N°2 de 220 kV de la S/E Quillota, debido a la apertura del desconectador 89J8-1 estando la Línea 220 kV Quillota – Piuquenes C2 en servicio, producto de una ejecución errónea de las maniobras de apertura de este desconectador por parte del operador de la instalación, quien atendió al paño adyacente del indicado en el proceso de maniobras.
La desconexión provocó la pérdida de consumos asociados a la S/E Los Piuquenes, ya que previo a la desconexión forzada, la Línea 220kV Quillota – Piuquenes C1 se encontraba fuera de servicio por trabajos programados.
- b. Actuación de los dispositivos de protección y control.
De acuerdo con los antecedentes disponibles, las protecciones de la barra principal sección 2 de la S/E Quillota, efectuaron la apertura correctamente de acuerdo con sus ajustes.

- c. Medidas o acciones adoptadas para mitigar los efectos de la falla y para normalización del suministro.
- i. Ver punto 7.b

10. Reiteración de la falla según código de descripción en los últimos 24 meses.

No se registraron fallas del mismo código en la instalación en los últimos 24 meses.

11. Cantidad de fallas de la instalación en los últimos 24 meses.

No se registraron fallas de la instalación en los últimos 24 meses.

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

No aplica, falla en instalaciones de terceros.

13. Proposición del propietario respecto al origen de la falla:

Fuerza mayor, fue falla en instalaciones de terceros (Desconector 89J8-1 de la S/E Quillota).

14. Acciones correctivas de corto y largo plazo en caso de comportamiento erróneo de instalaciones.

Actualmente hay un proyecto de Transelec en curso asociado a la instalación operada, que consiste en reemplazar la actual protección diferencial marca Siemens modelo 7SS1310, por una nueva protección marca ABB modelo REL670, la cual permitirá un mejor registro de los eventos y señales de oscilografía. Dicho proyecto estaba previsto para ser realizado en febrero del 2023, pero debió ser postergado por no contar con la aprobación de la carta de inicio por parte del Coordinador Eléctrico Nacional a través del proceso de Conexiones. En relación a lo anterior, debido a que existen actualmente restricciones adicionales de operación que afectan al despacho de generación en la zona de influencia, el proyecto se debió reprogramar para finales del año 2023.

15. Códigos según DO N° 0815/2014.

	Código	Descripción
FENOMENO_FISICO_ID	OPE6	Falla en instalaciones de terceros u otro segmento
ELEMENTO_ID	PR4	Desconectores
FENOMENO_ELECTRICO_ID	PR87B	Protección diferencial de barra
MODO_ID	13	Opera según lo esperado

16. Identificación de la empresa propietaria

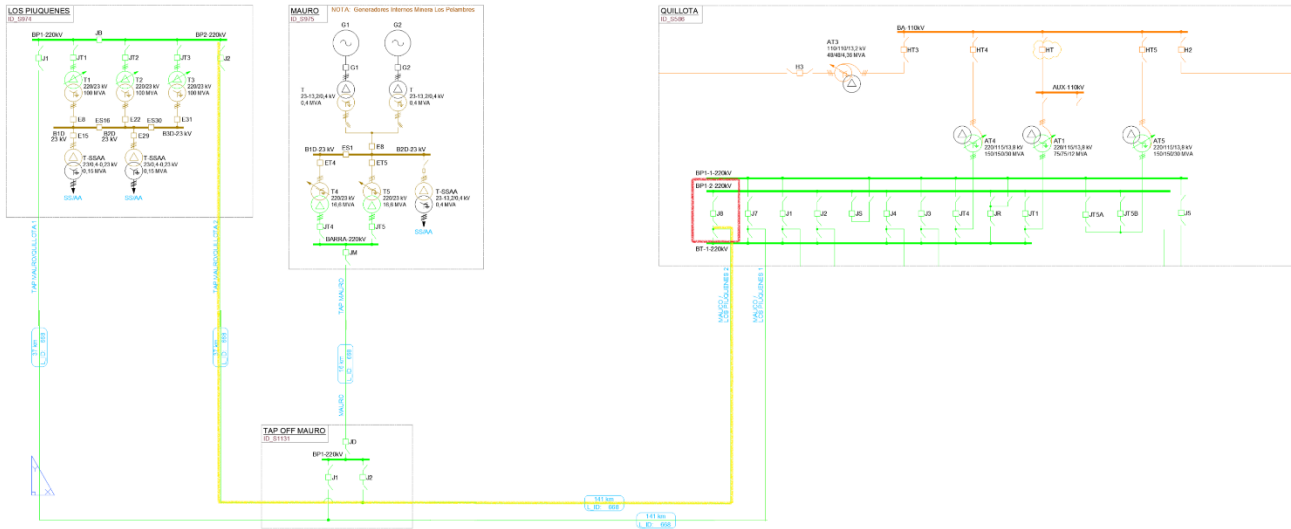
	Datos de la empresa
Nombre de la empresa propietaria u operadora	Transelec S.A.
Rut	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago

17. Otros antecedentes que la empresa considere relevantes para el análisis y respaldo de las conclusiones.

- En el Anexo 1, se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.
- En el Anexo 2, se adjunta el informe de desconexión de suministro.

Anexo 1: Diagrama unilineal

Figura 1: Diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.



Anexo 2: Informe de interrupción de suministro

1. Información de la interrupción

Causa de la interrupción	OPE6 – Falla en instalaciones de terceros u otro segmento
Instalación ID	Paño J8 S/E QUILLOTA 220KV (ID 15420)
Propietario de la instalación o equipo donde ocurrió la falla	Minera Los Pelambres
Rut propietario instalación o equipo	96.790.240-3
Nombre de la instalación asociada	BA S/E QUILLOTA 220KV BP1-2 (ID 1677)
Punto de falla n° (corresponde al de infraestructura Gx Tx)	A las 9:53 horas del 5 de enero de 2023, se produjo la desconexión forzada de la sección de barra N°2 de 220 kV de la S/E Quillota, debido a la apertura del desconectador 89J8-1 estando la Línea 220 kV Quillota – Piuquenes C2 en servicio, producto de una ejecución errónea de las maniobras de apertura de este desconectador por parte del operador de la instalación, mientras se desarrollaba el proceso de maniobras de desconexión del circuito 1 de la línea. La desconexión provocó la pérdida de consumos asociados a la S/E Los Piuquenes, ya que previo a la desconexión forzada, la Línea 220kV Quillota – Piuquenes C1 se encontraba fuera de servicio por trabajos programados.
Dispositivo operado (id dispositivo de infraestructura Gx Tx)	87B Protección diferencial S/E Quillota 220kV Barra sección 2: ID 6471 sistema 1: Siemens 7SS1310.
Comunas afectadas (corresponde al "código único territorial (cut)" determinado por la subsecretaría de desarrollo regional)	i. La S/E Quillota se encuentra en la Región del Valparaíso, provincia de Quillota, comuna de Quillota, código de comuna 5501. ii. Las SS/EE Los Piuquenes y Tap off Mauro se encuentran en la Región de Coquimbo, provincia de Choapa, comuna de Salamanca, código de comuna 4204. iii. La S/E Mauro se encuentra en la Región de Coquimbo, provincia de Choapa, comuna de Los Vilos, código de comuna 4203.
Cantidad clientes afectados (es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	De acuerdo con lo comunicado en el informe de novedades de CDC del Coordinador, hubo una pérdida de 87 MW de consumos de S/E Los Piuquenes.
Fecha y hora inicio interrupción [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	5-1-2023 a las 9:53 horas
Fecha y hora termino interrupción (corresponderá al horario de la última reposición por bloque) [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	5-1-2023 a las 10:06 horas

2. Descripción de la interrupción

2.1. Descripción de los hechos y de las circunstancias

A las 9:53 horas del 5 de enero de 2023, se produjo la desconexión forzada de la sección de barra N°2 de 220 kV de la S/E Quillota, debido a la apertura del desconectador 89J8-1 estando la Línea 220 kV Quillota – Piuquenes C2 en servicio, producto de una ejecución errónea de las maniobras de apertura de este desconectador por parte del operador de la instalación, mientras se desarrollaba el proceso de maniobras de desconexión del circuito 1 de la línea. La desconexión provocó la pérdida de consumos asociados a la S/E Los Piuquenes, ya que previo a la desconexión forzada, la Línea 220kV Quillota – Piuquenes C1 se encontraba fuera de servicio por trabajos programados.

2.2. Elementos mínimos requeridos que acreditan imprevisibilidad (según R.Ex. N° 15704/2016)

De acuerdo con lo indicado en la legislación vigente respecto del requisito imprevisibilidad, implica que mi representada posee una incapacidad técnica o fáctica de prever la ocurrencia del evento. En particular, el evento que dio origen a la falla correspondió a una falla en instalaciones de terceros, cuyas consecuencias produjeron la desconexión en las instalaciones de mi representada ante la operación de sus sistemas de protecciones. Por tanto, no puede hacerse cargo de las ocurrencias de este tipo de eventos con consecuencias en las instalaciones de Transelec.

2.3. Elementos mínimos requeridos que acreditan irresistibilidad (según R.Ex. n° 15704/2016)

En cuanto a la irresistibilidad del hecho, entendido como aquella circunstancia que no se ha podido evitar su acaecimiento y/o sus consecuencias, es del caso indicar que la desconexión de Transelec se debió a una falla en instalaciones de terceros, en particular el paño J8 de la S/E Quillota, lo que ocasionó el accionamiento de sus sistemas de protecciones. Dicha circunstancia es irresistible para mi representada al no existir opciones dentro de la esfera de control de Transelec para poder controlar las operaciones en el paño en cuestión.

2.4. Elementos mínimos requeridos que acreditan exterioridad (según R.Ex. n° 15704/2016)

Conforme a lo ya señalado, la causa de la falla se debió a un hecho ajeno y externo, donde no existe posibilidad de control alguno por parte de Transelec en relación con la eventualidad particular respecto de este tipo de hechos, pues se trata de una acción y efecto de la falla en instalaciones de terceros en el paño J8 de la S/E Quillota, y dicha circunstancia es completamente externa a mi representada, sin haber contribuido de forma alguna en la ocurrencia de la misma.

Razón de TTCC/TTPP

Paño	Corriente TT/CC Principal [A]		T/C Mezclador			T/C Auxiliar		Sección de Barra Asociada
	Primario	secundario	L1	L3	N	Primario	Secundario	
JS	2000	1	30	15	45	10	9	Sección 1-2
JR	3000	5	10	5	15	----	----	Sección 1-2
JT	1200	5	4	2	6	----	----	Sección 2
JT4	1200	5	4	2	6	----	----	Sección 1
J1	1200	5	4	2	6	----	----	Sección 1
J2	1200	5	4	2	6	----	----	Sección 2
J3	3000	5	10	5	15	----	----	Sección 1
J4	3000	5	10	5	15	----	----	Sección 2
J5	4000	5	10	5	15	16	12	Sección 1
J6	4000	5	10	5	15	16	12	Sección 2
J7	600	5	2	1	3	----	----	Sección 1
J8	600	5	2	1	3	----	----	Sección 2
JT5A	600	5	2	1	3	----	----	Sección 1
JT5B	600	5	2	1	3	----	----	Sección 2

Particularidades de Ajustes

- No hay.

Protección diferencial de barras. Esquema 7SS1310 – ONADO

1.1 Unidad de supervisión:

- Detector de corriente de supervisión (7 TJ 1911-0)
 - Valor de ajuste ($I > / I_N$) : 0,1
 - Clavija base : 0,1
 - Clavijas activas : 0,05
 - Corriente de operación : 0,1 Amp.

- Módulo de tiempo de supervisión (7 TT 1040-1)
 - Valor de ajuste : 1,8
 - Clavija base : 0,2
 - Clavijas activas : 1,6
 - Tiempo de operación : 1,8 seg.

1.2 Unidad de operación:

- Detector de corriente de partida (7 TJ 1911-1)
 - Valor de ajuste ($I > / I_N$) : 1,0
 - Clavija base : 1,0
 - Clavijas activas : No
 - Corriente de operación : 1,0 Amp.

- Ajuste de factor de estabilización (7 TD 1011)
 - Valor de ajuste (K) : 0,5
 - Clavija en posición : Horizontal

Informe de Falla IF2023000151 día 5 de enero de 2023. Código 2013.

1. Características de la falla

A las 9:53 horas del 5 de enero de 2023, se produjo la desconexión forzada de la sección de barra N°2 de 220 kV de la S/E Quillota, debido a la apertura del desconectador 89J8-1 estando la Línea 220 kV Quillota – Piuquenes C2 en servicio, producto de una ejecución errónea de las maniobras de apertura de este desconectador por parte del operador de la instalación, mientras se desarrollaba el proceso de maniobras de desconexión del circuito 1 de la línea. La desconexión provocó la pérdida de consumos asociados a la S/E Los Piuquenes, ya que previo a la desconexión forzada, la Línea 220kV Quillota – Piuquenes C1 se encontraba fuera de servicio por trabajos programados.

2. Identificación de la instalación fallada

- a. Nombre de la instalación donde se produjo la falla:
 - i. Paño J8 S/E QUILLOTA 220KV (ID 15420)
- b. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento donde se produjo la falla:
 - i. Transmisión dedicada.

3. Instalaciones afectadas directa o indirectamente por la falla indicando horas de desconexión y reposición.

- a. Las siguientes instalaciones de Minera Los Pelambres fueron afectadas por la desconexión:
 - i. Paño J8 S/E QUILLOTA 220KV (ID 15420)
 - ii. Paño J7 S/E QUILLOTA 220KV (ID 15419)
 - iii. S/E Piuquenes (ID 974)
 - iv. S/E Mauro, de propiedad de Minera Los Pelambres (ID 975)
 - v. Tap off Mauro, de propiedad de Minera Los Pelambres (ID 1131)
- b. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:
 - i. BA S/E QUILLOTA 220KV BP1-2 (ID 1677)
 - ii. Paño J2 S/E QUILLOTA 220KV (ID 2711)
 - iii. Paño J4 S/E QUILLOTA 220KV (ID 2714)
 - iv. Paño J6 S/E QUILLOTA 220KV (ID 12495)
 - v. Paño JT1 S/E QUILLOTA 220KV (ID 2706)
 - vi. Paño JT5B S/E QUILLOTA 220KV (ID 23554)
 - vii. Paño JS S/E QUILLOTA 220KV (ID 2707)
 - viii. Paño JT S/E QUILLOTA 220KV (ID 13498)
- c. Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en:
 - i. La S/E Quillota se encuentre en la Región del Valparaíso, provincia de Quillota, comuna de Quillota, código de comuna 5501.
 - ii. Las SS/EE Los Piuquenes y Tap off Mauro se encuentran en la Región de Coquimbo, provincia de Choapa, comuna de Salamanca, código de comuna 4204.
 - iii. La S/E Mauro se encuentra en la Región de Coquimbo, provincia de Choapa, comuna de Los Vilos, código de comuna 4203.

4. Calificación de la ubicación de la instalación donde se produjo la falla, de acuerdo con la indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.

No aplica, dado que dicha norma aplica a las empresas de Distribución.

5. Pérdidas de Generación, indicando monto y horas de desconexión y reposición.

Minera Los Pelambres no tiene equipos de generación entre sus instalaciones.

6. Pérdidas de Consumos, indicando el detalle por subestación de los montos, horas de desconexión y reposición.

De acuerdo con lo comunicado en el informe de novedades del CDC del Coordinador del día 5 de enero de 2023, la pérdida de consumo producto de la falla fue de 87 MW, asociada a la Minera Los Pelambres.

En cuanto a la recuperación de servicio, este se efectuó a las 10:06 horas del mismo día, tras la normalización en la Línea 220kV Quillota – Piuquenes 1.

7. Cronología de eventos, y descripción de las causas directas de cada evento.

- a. Eventos (actuaciones automáticas o manuales) ocurridos durante la evolución de la falla.
A las 9:53 horas del 5 de enero de 2023, se produjo la desconexión forzada de la sección de barra N°2 de 220 kV de la S/E Quillota, debido a la apertura del desconectador 89J8-1 estando la Línea 220 kV Quillota – Piuquenes C2 en servicio, producto de una ejecución errónea de las maniobras de apertura de este desconectador por parte del operador de la instalación, mientras se desarrollaba el proceso de maniobras de desconexión del circuito 1 de la línea. La desconexión provocó la pérdida de consumos asociados a la S/E Los Piuquenes, ya que previa a la desconexión forzada, la Línea 220kV Quillota – Piuquenes C1 se encontraba fuera de servicio por trabajos programados.
- b. Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones.
 - i. Inmediatamente ocurrida la falla, Transelec detecta la apertura forzada de todos los interruptores asociados a la barra de 220kV sección 2 de la S/E Quillota. Además, se visualiza abierto el desconectador 89J8-1, asociado a la Línea 220kV Quillota – Piuquenes C2.
 - ii. A las 09:58 horas, Transelec informa de la falla a Minera Los Pelambres y propone la normalización del circuito 1 de la Línea 220kV Quillota – Piuquenes, ya que el circuito 2 de dicha Línea requería de una inspección local.
 - iii. A las 10:02 horas, Transelec verifica que el desconectador 89J8-1 se encuentra operativo y en condiciones para que se pueda normalizar el relé 86B.
 - iv. A las 10:03 horas, con la autorización previa del Coordinador Eléctrico Nacional (Coordinador), Transelec normalizó por telemando el relé 86B.
 - v. A las 10:05 horas, con la autorización previa del Coordinador, Transelec cerró exitosamente el desconectador 89J7-2 y el interruptor 52J4 de S/E Quillota 220 kV.
 - vi. A las 10:06 horas, con la autorización previa del Coordinador, Transelec cerró exitosamente los interruptores 52J7, 52JS, 52J6, 52JT de la S/E Quillota 220 kV, normalizando el servicio del circuito 1 de la Línea 220kV Quillota – Piuquenes e informando a Minera Los Pelambres para la normalización de sus consumos.
 - vii. A las 10:07 horas, con la autorización previa del Coordinador, Transelec cerró exitosamente el interruptor 52J2 de la S/E Quillota 220 kV, sin embargo, el interruptor 5JT5B tuvo un cierre sin éxito debido a un incumplimiento de la orden de cierre.
 - viii. A las 10:29 horas, el operador de S/E Quillota confirma que el cierre sin éxito del interruptor 5JT5B se debió a que se mantenía presente señal de trip desde 87B, procediendo a resetearlo para permitir que se pueda ejecutar un nuevo intento de cierre.
 - ix. A las 10:30 horas, con la autorización previa del Coordinador, Transelec cerró exitosamente el interruptor 52JT5B.
 - x. A las 13:00 horas, Transelec finaliza la inspección del desconectador 89J8-1, confirmando que no hubo daño a los contactos y que el equipo se encuentra en condiciones para la normalización del servicio.
 - xi. A las 13:10 horas, en coordinación con Minera Los Pelambres, Transelec solicita autorización al Coordinador para la normalización del servicio del circuito 2 de la Línea.

Minera Los Pelambres

- xii. A las 13:17 horas, con la autorización previa del Coordinador, Transelec realiza el cierre local del desconectador 89J8-1.
- xiii. A las 13:24 horas, la Minera Los Pelambres confirmó a Transelec la disponibilidad de sus instalaciones para cerrar el circuito 2 de la Línea mencionada desde la S/E Quillota.
- xiv. A las 13:25 horas, Transelec cerró con éxito el interruptor 52J8 de la S/E Quillota, volviendo a la topología original la transferencia.

8. Esquemas de protección y control involucrados en la falla.

- a. Detalle de las protecciones operadas
No hay protecciones de propiedad de Minera Los Pelambres que hayan operado.
- b. Ajustes y características de las protecciones operadas.
N/A.
- c. Registros de la falla.
N/A.
- d. Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control.
N/A.

9. Análisis conjunto de:

- a. Causas y consecuencias de la falla
A las 9:53 horas del 5 de enero de 2023, se produjo la desconexión forzada de la sección de barra N°2 de 220 kV de la S/E Quillota, debido a la apertura del desconectador 89J8-1 estando la Línea en servicio, producto de una ejecución errónea de las maniobras de apertura de este desconectador por parte del operador de la instalación, quien atendió al paño adyacente del indicado en el proceso de maniobras. Cabe mencionar que Minera Los pelambres tiene contratado el servicio de operación con Transelec.
La desconexión provocó la pérdida de consumos asociados a la S/E Los Piuquenes, ya que previa a la desconexión forzada, la Línea 220kV Quillota – Piuquenes C1 se encontraba fuera de servicio por trabajos programados.
- b. Actuación de los dispositivos de protección y control.
N/A.
- c. Medidas o acciones adoptadas para mitigar los efectos de la falla y para normalización del suministro.
 - i. Ver punto 7.b

10. Reiteración de la falla según código de descripción en los últimos 24 meses.

No se registraron fallas del mismo código en la instalación en los últimos 24 meses.

11. Cantidad de fallas de la instalación en los últimos 24 meses.

No se registraron fallas de la instalación en los últimos 24 meses.

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

PAÑO J8 S/E QUILLOTA (ID 15420)

Nivel de tensión: 220kV

Propietario: Minera Los Pelambres

Minera Los Pelambres

Asociado a: Línea 220kV Quillota – Piuquenes C2

DES S/E QUILLOTA J8-1

Mecanismo de operación: motorizado

Tipo: disposición horizontal, apertura central

Puesta a tierra: No

Corriente nominal: 2 [kA]

Nivel de tensión: 300 [kV]

Fecha PES: 9-11-1999

Propietario: MLP Transmisión

13. Proposición del propietario respecto al origen de la falla:

La falla ocurrió en el contexto de la ejecución de maniobras de desconexión del paño J7 de la S/E Quillota, asociado a Piuquenes circuito 1, solicitada por Minera Los Pelambres para la ejecución de mantenimiento en sus instalaciones.

Desde la sala de comando en la S/E Quillota, los operadores intentaron realizar las maniobras de la desconexión programada, sin embargo, el paño J7 presentó una anomalía en el proceso y el desconectador 89J7-1 no se pudo operar desde la HMI ubicada en la sala de comando, razón por la cual se debió operar en patio.

Al momento de dirigirse al patio de la subestación, el ejecutor de maniobras se posicionó por error en el desconectador 89J8-1, en vez del desconectador 89J7-1, y procedió a accionar el botón de apertura, acto seguido el desconectador comenzó a abrir bajo carga.

Consecuencia de esto se produjo operación de la protección diferencial de barras abriendo todos los interruptores conectados a la barra 220kV sección 2.

14. Acciones correctivas de corto y largo plazo en caso de comportamiento erróneo de instalaciones.

Se solicitará internamente al operador la generación de un plan de acciones correctivas para evitar que en el futuro vuelva a ocurrir un evento de este tipo.

15. Códigos según DO N° 0815/2014.

	Código	Descripción
FENOMENO_FISICO_ID	OPE7	Error de operador
ELEMENTO_ID	PR4	Desconectores
FENOMENO_ELECTRICO_ID	PR87B	Protección diferencial de barra
MODO_ID	13	Opera según lo esperado

16. Identificación de la empresa propietaria

	Datos de la empresa
Nombre de la empresa propietaria u operadora	Minera Los Pelambres
Rut	96.790.240-3
Representante Legal	Mauricio Larraín Medina
Dirección	Av. Apoquindo N°4001, Piso 18, Las Condes, Santiago

17. Otros antecedentes que la empresa considere relevantes para el análisis y respaldo de las conclusiones.

- En el Anexo 1, se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.
- En el Anexo 2, se adjunta el registro fotográfico con fecha y hora de la instalación con falla.
- En el Anexo 3, se informa en detalle del error cometido por el personal habilitado.

Anexo 2: Registro fotográfico

Figura 2: Desconectador 89J8-1 de la S/E Quillota.



Figura 3: Desconectador 89J8-1 de la S/E Quillota.



Anexo 3: Detalle pormenorizado del error específico cometido por el personal habilitado.

El día 5 de enero del año 2023 a las 9:53 horas, se produjo la apertura del desconectador 89J8-1 del paño J8 de la S/E Quillota, asociado a la Línea Quillota – Piuquenes C2, perteneciente a Minera Los Pelambres, estando la Línea conectada y en servicio.

La falla ocurrió en el contexto de la ejecución de maniobras de desconexión del paño J7 de la S/E Quillota, asociado a la Línea Quillota – Piuquenes C1, solicitada por Minera Los Pelambres para la ejecución de mantenimiento en sus instalaciones. Desde la sala de comando en la S/E Quillota, los operadores de Transelec intentaron realizar las maniobras de la desconexión programada, sin embargo, el paño J7 presentó una anomalía en el proceso y el desconectador 89J7-1 no se pudo operar desde la HMI ubicada en la sala de comando, razón por la cual se debió operar en patio. Al momento de dirigirse al patio de la subestación, el ejecutor de maniobras se posicionó, por error, en el desconectador 89J8-1, en vez del desconectador 89J7-1, procedió a accionar el botón de apertura, acto seguido el desconectador comenzó a abrir bajo carga.

En consecuencia, las acciones anteriormente descritas produjeron la operación de la protección diferencial de barras, abriendo todos los interruptores conectados a la barra 220kV sección 2. De forma inmediata, el ejecutor de maniobras informó al centro de operación de lo sucedido, solicitando la normalización de la barra y además abastecer los consumos de Minera Los Pelambres mediante la Línea Quillota – Piuquenes C1, a las 10:06 horas.