

Estudio para análisis de falla EAF 453/2023

“Desconexión forzada del transformador móvil 66/24 kV de S/E Ovalle”

Fecha de Emisión: 16-11-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	24/10/2023
Hora	08:09
Consumos desconectados (MW)	23.44
Demanda previa del sistema (MW)	9420
Porcentaje de desconexión	0.248 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Ovalle / SE071T058
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	110 kV y 23 kV
Segmento	Zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 Piso 14, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Interruptor 52ETM de S/E Ovalle / (*)
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 Piso 14, Las Condes

(*) Interruptor no cuenta con Información Técnica en Infotécnica.

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática, con reconexión automática sin éxito, del interruptor 52B5 de S/E Ovalle, correspondiente al transformador móvil 66/24 kV, redundando en la pérdida de los consumos de la barra N°1 23 kV de la S/E. Luego, durante las maniobras de normalización de consumos se procedió al cierre del interruptor seccionador de barras 23 kV, redundando en la pérdida adicional de los consumos de la barra N°2 de la S/E.

El origen de las desconexiones forzadas corresponde a la falla del interruptor 52ETM, atribuibles a la pérdida de vacío en la cámara de uno de sus polos.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE16: Fuga o degradación del dieléctrico (ej. SF6, aceite, etc.)

A continuación, se detalla el envío por parte de CGE Transmisión S.A. de los antecedentes solicitados por la Resolución Exenta N°30.989 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), para el Fenómeno Físico identificado:

Antecedente	Enviado por CGE Transmisión S.A. (sí/no)
Mantenciones de los últimos 24 meses realizadas en el equipo o elemento donde se produce la falla	Sí
Registro fotográfico con fecha y hora	Sí

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: Se ha producido 1 falla en instalaciones del mismo propietario con el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 358_2021	Desconexión forzada del transformador N°1 66/13.2 kV de S/E Angol	05-12-2021	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se evaluará/gestionará dependiendo de disponibilidad de equipos iguales o similares el reemplazo del interruptor, acciones sujetas a evaluaciones técnico y económicas, con la finalidad ejercer el menor impacto al momento de normalizar la topología".

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido 2 fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 338/2022 y EAF 417/2023).

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase.

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

El elemento donde se produjo la falla que dio origen a la desconexión forzada corresponde interruptor 52ETM de S/E Ovalle, el cual no se encuentra declarado en la plataforma Infotécnica. Sus características son las siguientes:

- Fabricante: Square D Company
- Año de fabricación: 2006
- Tipo: FVR
- Tensión máxima: 27 kV

- Corriente nominal de servicio: 1200 A
- Corriente nominal de ruptura en cortocircuito: 20 kA

La empresa CGE Transmisión S.A. remitió los protocolos de pruebas realizados con ocasión de la puesta en servicio del equipo, ocurrida el día 14 de julio de 2023, que correspondería al primer y último mantenimiento realizado al equipo.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Sin información. La empresa CGE S.A. no remitió su Informe de Falla.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

04301: Ovalle.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (26-10-2023)	Informe de 5 días (02-11-2023)
CGE Transmisión S.A.	24-10-2023	14-11-2023
Compañía General de Electricidad S.A. *	25-10-2023	No enviado

(*) en adelante, e indistintamente, "CGE S.A.".

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

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

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Ovalle	Zonal	Barra N°1 23 kV	08:09	08:47
S/E Ovalle	Zonal	Transformador Móvil 66/24 kV	08:09	18:00
S/E Ovalle	Zonal	Transformador 66/24 kV N°2	08:14	08:22
S/E Ovalle	Zonal	Barra N°2 23 kV	08:14	08:24

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna(s)	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H.Dis pon.	H. Norm.
Ovalle	Quebrada Seca / E4	Ovalle, Punitaqui y Río Hurtado	2.93	0.031	S/I	8:14	8:24	8:24
Ovalle	Delta / E5	Ovalle, Punitaqui y Río Hurtado	2.93	0.031	S/I	8:14	8:24	8:24

Ovalle	Benavente / E6	Ovalle, Punitaqui y Río Hurtado	2.93	0.031	S/I	8:14	8:24	8:25
Ovalle	San Luis / E8	Ovalle, Punitaqui y Río Hurtado	2.93	0.031	S/I	8:14	8:24	8:25
Ovalle	Recoleta / E3	Ovalle, Punitaqui y Río Hurtado	2.93	0.031	S/I	8:09	8:47	8:48
Ovalle	Sotaqui / E7	Ovalle, Punitaqui y Río Hurtado	2.93	0.031	S/I	8:09	8:47	8:48
Ovalle	Hospital / E2	Ovalle, Punitaqui y Río Hurtado	2.93	0.031	S/I	8:09	8:47	8:49
Ovalle	Socos / E1	Ovalle, Punitaqui y Río Hurtado	2.93	0.031	S/I	8:09	8:47	8:50

Total: 23.44 MW 0.248 % S/I

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A. y la información disponible en la plataforma de recepción de medidas para transferencias económicas del Coordinador. Puesto que CGE S.A. no remitió su Informe de Falla y que en S/E Ovalle inyectan 19 PMGD y se desconoce el alimentador en el cual se encontraba inyectando cada uno, se sumaron los flujos promedio, dos periodos de medición previos al periodo de la falla, de los paños ET1 (ETM) y ET2 y las inyecciones de todos los PMGD y se dividió el total en el número de alimentadores, totalizando 23.44 MW. La diferencia en el total de la tabla responde al redondeo efectuado en los montos por alimentador.

3. Estimación de la energía no suministrada

S/E	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Ovalle	Quebrada Seca / E4	CGE	Regulado	2.93	0.17	0.17	0.5
Ovalle	Delta / E5	CGE	Regulado	2.93	0.17	0.17	0.5
Ovalle	Benavente / E6	CGE	Regulado	2.93	0.17	0.18	0.5
Ovalle	San Luis / E8	CGE	Regulado	2.93	0.17	0.18	0.5
Ovalle	Recoleta / E3	CGE	Regulado	2.93	0.63	0.65	1.9
Ovalle	Sotaqui / E7	CGE	Regulado	2.93	0.63	0.65	1.9
Ovalle	Hospital / E2	CGE	Regulado	2.93	0.63	0.67	2.0
Ovalle	Socos / E1	CGE	Regulado	2.93	0.63	0.68	2.0

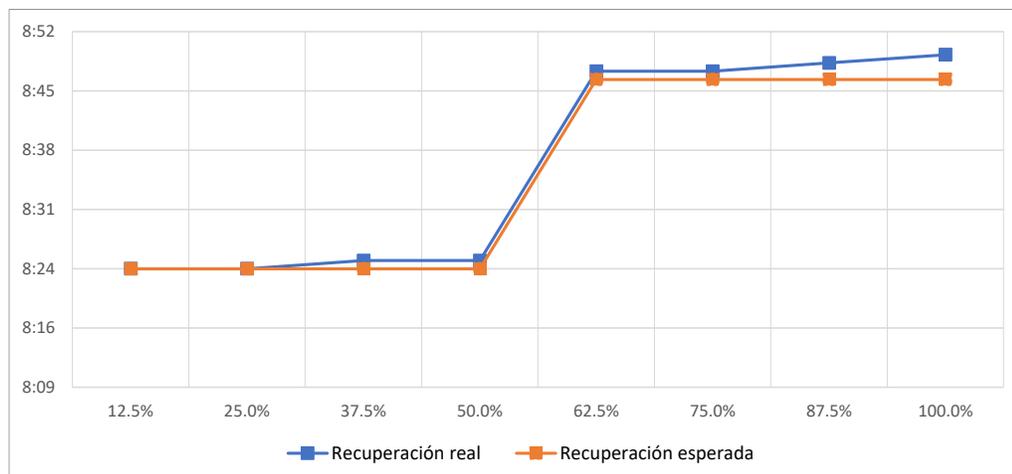
Clientes Regulados : 9.8 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 9.8 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A. y a la información disponible en la plataforma de recepción de medidas para transferencias económicas del Coordinador.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias significativas entre el horario de recuperación real y el horario de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	18.75	0.67	27.99
Último 20 %	4.69	0.68	6.90
100 % Total	23.44	0.68	34.47

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9420 MW.

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales: Colbún (U1 y U2) y Ralco (U1 y U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 24 de octubre de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 24 de octubre 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 24 de octubre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 24 de octubre de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

Previo a la falla, en S/E Ovalle el transformador N°1 66/24 kV 30 MVA se encontraba desconectado desde el día 14 de julio de 2023 a través la solicitud de desconexión de curso forzoso N°2023063841. En su lugar, la empresa CGE Transmisión S.A. conectó un transformador móvil de similares características, para lo cual se utilizó el paño B5 de la S/E para alimentar y proteger el equipo. El transformador móvil contaba con su propio interruptor en el lado 23 kV, denominado 52ETM.

Otros antecedentes relevantes

Otros antecedentes presentados por la empresa CGE Transmisión S.A. señala:

"El día 24 de octubre de 2023 a las 8:09 hrs se produce la operación por protecciones del Transformador Móvil de SE Ovalle afectando los consumos de MT asociados al transformador T1 y a las 8:14 se produce la operación de las protecciones del transformador T2, afectando al resto de los consumos de subestación eléctrica Ovalle en la transformación 66/23 kV

Una vez ocurrido el evento, se interrogan relés remotamente visualizando protecciones operadas del paño 52B5 y a través de SCADA no se detecta la activación de alarma por protección mecánica de transformador Móvil. Con toda la información recabada el Centro de operaciones Transmisión COT inicia la recuperación de los consumos desde de la barra N°2 de MT S/E Ovalle, cerrando el interruptor acoplador de barras 52ES a las 08:14 hrs. produciéndose la apertura del 52BT2 y 52ET2, debido a que la falla se encontraba en el 52ETMóvil.

Una vez ocurrido el segundo evento, por desconexión de barra N°2, se interrogan los relés y se corrobora que la apertura del 52BT2 y 52ET2 es por las unidades de sobrecorriente, lo que permite iniciar secuencia de recuperación para la barra N°2 de MT, cerrando el 52BT2 a las 8:22 hrs. y el 52ET2 a las 8:24 hrs.

Luego, de la información entregada por personal en terreno a las 8:35 hrs., se nos informa de una falla con muestras de descarga externas del interruptor 52ETM, por lo que se decide abrir mediante maniobras monopolares locales el DDCC 89ETM para aislar completamente el interruptor fallado. Con esto, se cierra nuevamente el interruptor acoplador de barras 89ES a las 8:47 hrs. recuperando la totalidad de los consumos de la Barra N°1 MT a las 8:50 hrs. desde el paño de transformación T2.

En paralelo personal de CGET se dirige a la subestación para realizar la desconexión del interruptor 52ETM a la barra N°1 MT. Una vez finalizado el by pass de la Subestación móvil con el 89ETM, se cierra el 52B5 a las 18:00 hrs. para energizar la barra N°1 de MT y abriendo el 52ES a las 18:00, con esto quedan energizadas las barras de 23kV N°1 y N°2 de S/E Ovalle".

Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada no cuenta con auditorías, planes de acción u otro tipo de mantenimientos en curso.

b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. señala:

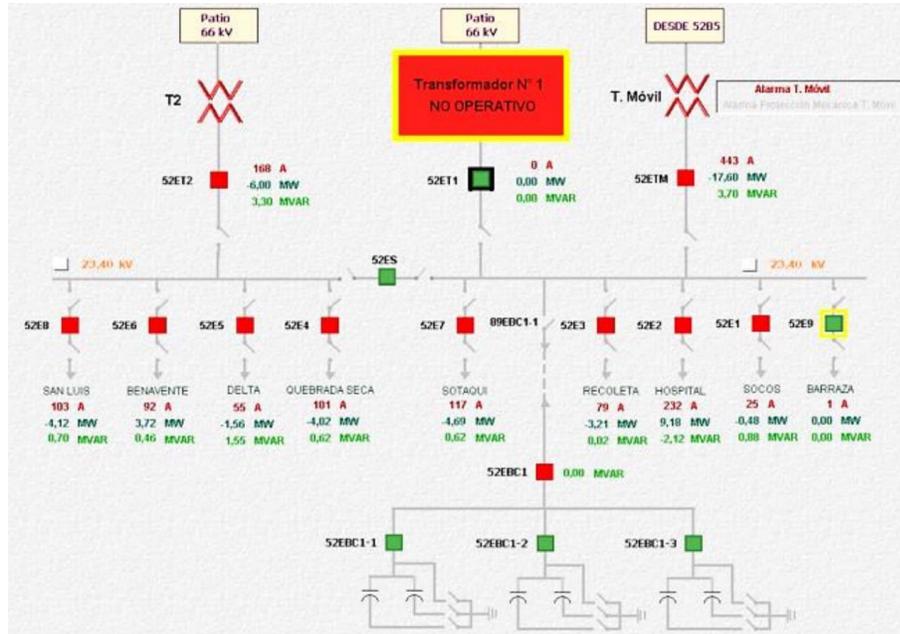
- *"Se interrogaron las protecciones.*
- *Se realiza desconexión primaria del interruptor 52ET-Móvil (queda fuera de servicio).*
- *Se conectan los cables de poder provenientes del transformador móvil directamente al DDCC 89ETM (bypass del 52ET-Móvil)".*

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. señala:

- "Reemplazo del interruptor 52ET-Móvil.
- Normalización de condición provisoria del transformador móvil".

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
08:09	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52B5 de S/E Ovalle, por operación de su función de sobrecorriente temporizada de fase.
08:09	CGE Transmisión	Reconexión automática sin éxito por operación de la función de cierre contra falla.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
24/10/2023	CGET	08:14	Cierre del interruptor 52ES de S/E Ovalle, correspondiente al seccionador de barras 23 kV. Esta maniobra redundó en la operación automática de los interruptores 52BT2 y 52ET2 de S/E Ovalle, mediante su función de sobrecorriente temporizada de fase.
24/10/2023	CGET	08:15	Apertura del interruptor 52ES de S/E Ovalle, correspondiente al seccionador de barras 23 kV.
24/10/2023	CGET	08:22	Cierre del interruptor 52BT2, energizando en vacío el transformador N°2 66/23 kV de S/E Ovalle.
24/10/2023	CGET	08:23	Apertura de los interruptores 52E6 y 52E8 de S/E Ovalle, correspondientes a los alimentadores Benavente y San Luis, respectivamente.

24/10/2023	CGET	08:24	Cierre del interruptor 52ET2 de S/E Ovalle, correspondiente al interruptor general de la barra 23 kV N°2. Se recuperan los consumos de los alimentadores Quebrada Seca y Delta.
24/10/2023	CGET	08:25	Cierre de los interruptores 52E6 y 52E8 de S/E Ovalle, recuperando los consumos de los alimentadores Benavente y San Luis, respectivamente.
24/10/2023	CGET	08:28	Apertura manual de los interruptores 52E1, 52E2, 52E3 y 52E7 de S/E Ovalle, correspondiente a los alimentadores Socos, Hospital, Recoleta y Sotaqui, respectivamente.
24/10/2023	CGET	08:35	Se informa al CDC falla en el interruptor 52ETM de S/E Ovalle.
24/10/2023	CGET	08:44	Apertura del desconectador 89ETM de S/E Ovalle.
24/10/2023	CGET	08:47	Cierre del interruptor 52ES de S/E Ovalle, energizando en vacío la barra 23 kV N°1.
24/10/2023	CGET	08:48	Cierre de los interruptores 52E3 y 52E7 de S/E Ovalle, recuperando los consumos de los alimentadores Recoleta y Sotaqui, respectivamente.
24/10/2023	CGET	08:49	Cierre del interruptor 52E2 de S/E Ovalle, recuperando los consumos del alimentador Hospital de S/E Ovalle.
24/10/2023	CGET	08:50	Cierre del interruptor 52E1 de S/E Ovalle, correspondiente al alimentador Socos. Quedan recuperados todos los consumos afectados por la falla.
24/10/2023	CGET	13:17	Apertura del desconectador 89BT de S/E Ovalle, correspondiente al desconectador de lado 66 kV del transformador móvil 66/24 kV de S/E Ovalle.
24/10/2023	CGET	17:55	Cierre del desconectador 89BT de S/E Ovalle.
24/10/2023	CGET	18:00	Cierre del interruptor 52B5 de S/E Ovalle, energizando en vacío el transformador móvil 66/24 kV de S/E Ovalle.
24/10/2023	CGET	18:02	Apertura de los interruptores 52E1, 52E2, 52E3 y 52E7 de S/E Ovalle, correspondiente a los alimentadores Socos, Hospital, Recoleta y Sotaqui. Adicionalmente, se abre el interruptor seccionador de barras 23 kV 52ES2.
24/10/2023	CGET	18:02	Cierre del desconectador 89ETM de S/E Ovalle, correspondiente al lado 24 kV del transformador móvil 66/24 kV, energizando la barra 23 kV N°1 en vacío.
24/10/2023	CGET	18:03	Cierre de los interruptores 52E1, 52E2, 52E3 y 52E7 de S/E Ovalle, recuperando los consumos de los alimentadores Socos, Hospital, Recoleta y Sotaqui

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

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

Se produjo la apertura automática, con reconexión automática sin éxito, del interruptor 52B5 de S/E Ovalle, correspondiente al transformador móvil 66/24 kV, redundando en la pérdida de los consumos de la barra N°1 23 kV de la S/E. Luego, durante las maniobras de normalización de consumos se procedió al cierre del interruptor seccionador de barras 23 kV, redundando en la pérdida adicional de los consumos de la barra N°2 de la S/E.

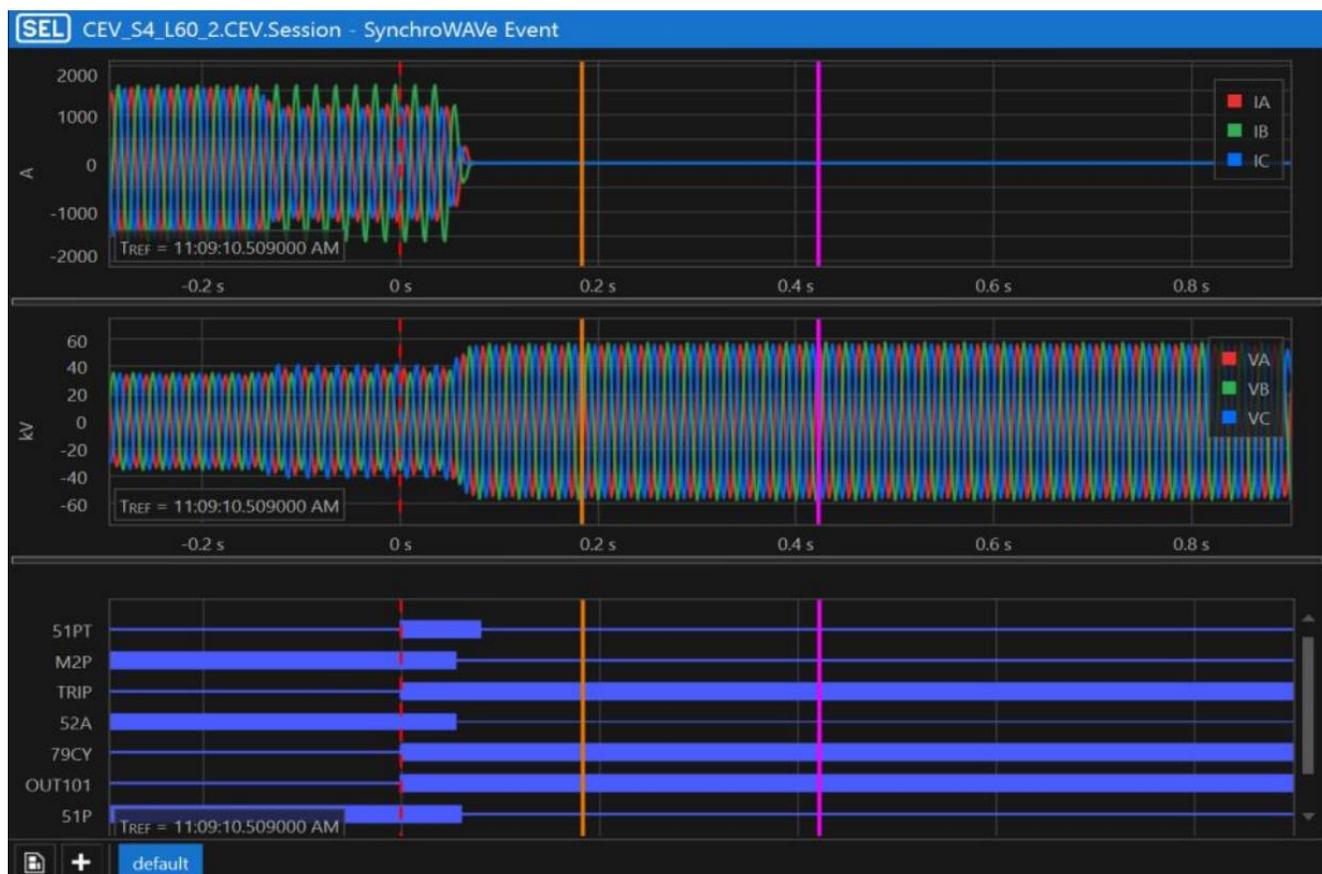
El origen de las desconexiones forzadas corresponde a la falla del interruptor 52ETM, atribuibles a la pérdida de vacío en la cámara de uno de sus polos.

A raíz de lo sucedido, se produjo la pérdida de 23.44 MW de consumos en S/E Ovalle.

Operación de protecciones del paño B5 de S/E Ovalle

El paño B5 de S/E Ovalle, correspondiente al transformador móvil 66/23 kV, posee un simple esquema de protección implementado en un relé SEL 311C, el cual posee funciones de distancia de fase y residual (21/21N) y sobrecorriente de fase y residual (51/51N).

Registros del sistema de protección, SEL 311C, paño B5 de S/E Ovalle, primera operación



LINEA OVALLE-ILLAPEL 66KV Date: 10/24/23 Time: 12:29:03.030
52B5 SE OVALLE

FID=SEL-311C-R107-V0-Z004003-D20020703 CID=15C5

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
53	10/23/23	22:23:31.361	32GF	Deasserted
45	10/24/23	07:15:46.033	32GF	Deasserted
44	10/24/23	10:40:29.888	32GF	Asserted
43	10/24/23	10:40:30.222	32GF	Deasserted
42	10/24/23	10:40:30.237	32GF	Asserted
41	10/24/23	10:40:30.242	32GF	Deasserted
40	10/24/23	11:09:09.618	32GF	Asserted
39	10/24/23	11:09:09.643	M2P	Asserted
38	10/24/23	11:09:09.964	32GF	Deasserted
37	10/24/23	11:09:10.384	32GF	Asserted
36	10/24/23	11:09:10.509	TRIP	Asserted
35	10/24/23	11:09:10.509	OUT101	Asserted
34	10/24/23	11:09:10.509	79CY	Asserted
33	10/24/23	11:09:10.509	79RS	Deasserted
32	10/24/23	11:09:10.554	IN101	Deasserted
31	10/24/23	11:09:10.564	M2P	Deasserted
30	10/24/23	11:09:10.564	52A	Deasserted
29	10/24/23	11:09:10.589	32GF	Deasserted
28	10/24/23	11:09:11.510	TRIP	Deasserted
27	10/24/23	11:09:11.510	OUT101	Deasserted

En el registro oscilográfico se observan sobrecorrientes en las tres fases con amplitudes entre 1 y 2 kA, junto con un detrimento en las tensiones. En el registro de señales digitales se observa la detección de la falla mediante la zona 2 de la función de distancia de fase (señal "M2P") y mediante la función de sobrecorriente temporizada de fase (señal "51P"). Se observa que la función que da orden de

apertura al interruptor 52B5 de S/E Ovalle (señal "OUT101") corresponde a la función de sobrecorriente temporizada de fase (señal "51PT"). De forma simultánea con la emisión de orden de apertura, se observa el inicio del ciclo de reconexión automática (señal "79CY").

A partir del registro secuencial de eventos se determina el tiempo de apertura del interruptor, correspondiente a 55 ms (calculados a partir de los eventos 30 y 36).

Registros del sistema de protección, SEL 311C, paño B5 de S/E Ovalle, segunda operación



Se observa en el registro oscilográfico sobrecorriente en las tres fases, alcanzando amplitudes en torno a 1 kA. Las tensiones exhiben un detrimento en las tres fases mientras se desarrolla el cierre contra falla. Se estima la duración total de la sobrecorriente en 90 ms. El registro de señales digitales muestra el cambio de estado del interruptor (señal "52A"). Inmediatamente después, se observa la detección de la falla mediante la zona 2 de la función de distancia de fase (señal "M2P"), desencadenando la operación de la función de cierre contra falla (señal "SOTF") y el bloqueo de la función de reconexión automática.

26	10/24/23	11:09:20.568	SV4T	Asserted
25	10/24/23	11:09:20.568	SV4	Asserted
24	10/24/23	11:09:20.568	CLOSE	Asserted

23	10/24/23	11:09:20.568	OUT102	Asserted
22	10/24/23	11:09:20.648	SV4	Deasserted
21	10/24/23	11:09:20.648	52A	Asserted
20	10/24/23	11:09:20.648	CLOSE	Deasserted
19	10/24/23	11:09:20.648	IN101	Asserted
18	10/24/23	11:09:20.653	51G	Asserted
17	10/24/23	11:09:20.653	32GF	Asserted
16	10/24/23	11:09:20.668	M2P	Asserted
15	10/24/23	11:09:20.668	SOTFT	Asserted
14	10/24/23	11:09:20.668	TRIP	Asserted
13	10/24/23	11:09:20.668	OUT101	Asserted
12	10/24/23	11:09:20.668	79LO	Asserted
11	10/24/23	11:09:20.668	79CY	Deasserted
10	10/24/23	11:09:20.708	IN101	Deasserted
9	10/24/23	11:09:20.718	M2P	Deasserted
8	10/24/23	11:09:20.718	SOTFT	Deasserted
7	10/24/23	11:09:20.718	52A	Deasserted
6	10/24/23	11:09:20.744	51G	Deasserted
5	10/24/23	11:09:20.744	32GF	Deasserted
4	10/24/23	11:09:21.670	TRIP	Deasserted
3	10/24/23	11:09:21.670	OUT101	Deasserted

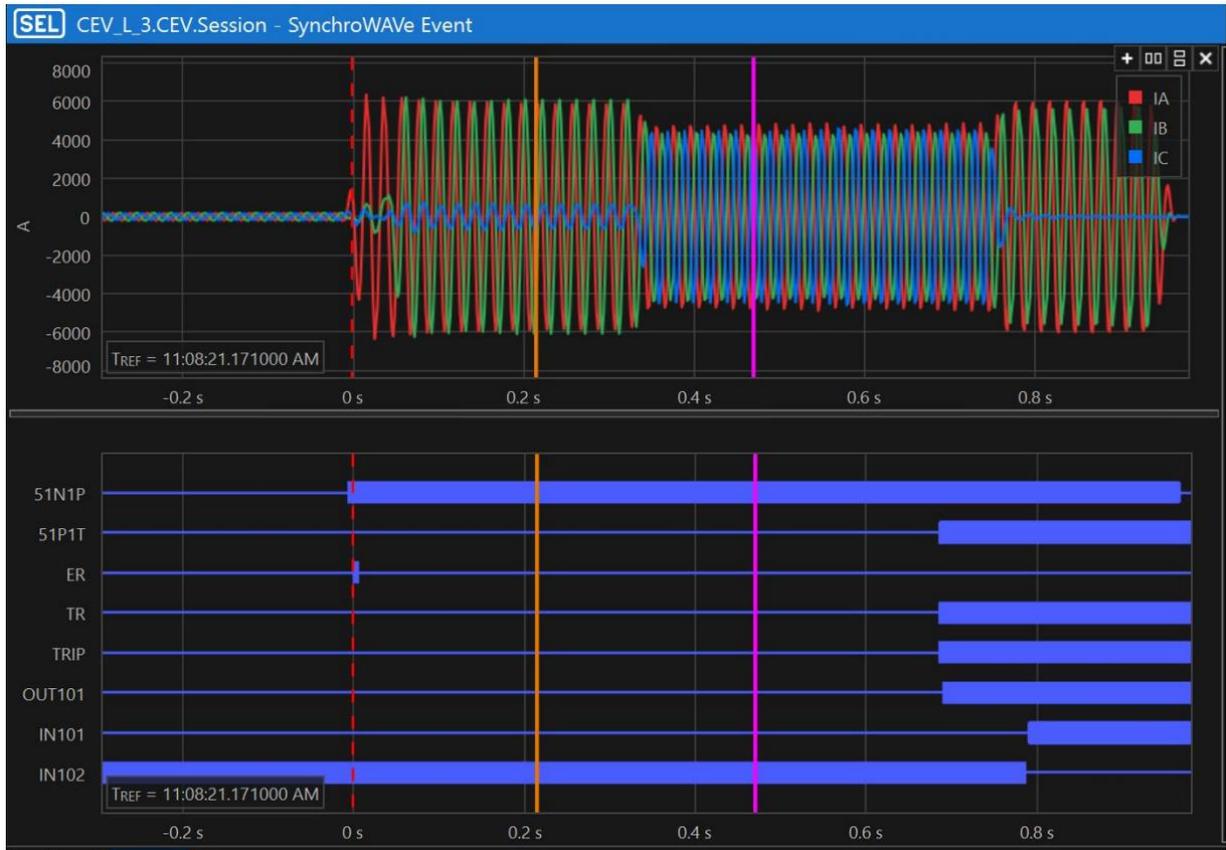
En el registro secuencial de eventos se observa la emisión de orden de cierre (evento 24) y 100 ms después, se observa la operación de la función de cierre contra falla (evento 15) y el bloqueo de la función de reconexión automática (evento 12). Se estima el tiempo de apertura del interruptor en 50 ms (calculado a partir de los eventos 14 y 7).

Operación de protecciones del paño ETM de S/E Ovalle

El paño ETM de S/E Ovalle, correspondiente al interruptor general de barras 23 kV N°1 y asociado al lado 23 kV del transformador móvil 66/23 kV, posee un simple esquema de protección implementado en un relé SEL 751A, el cual posee funciones de sobrecorriente de fase y residual (51/51N).

Ante el evento bajo análisis, si bien este sistema emitió orden de disparo, esta no fue efectiva, pues el elemento donde se produjo la falla corresponde al interruptor 52ETM de S/E Ovalle.

Registros del sistema 1 de protección, SEL 751A, paño ETM de S/E Ovalle:



El registro oscilográfico da cuenta de una falla inicialmente monofásica en la fase A, luego bifásica añadiendo la fase B, luego trifásica y finalmente bifásica nuevamente. Las amplitudes de las sobrecorrientes alcanzaron los 6 kA y se estima la duración total de la falla en 0.9 s. Las señales digitales dan cuenta, desde el inicio de la falla, de la detección por parte de la función de sobrecorriente temporizada residual (señal "51N1P"). No obstante, la función que habría operado finalmente corresponde a la de sobrecorriente temporizada de fase (señal "51P1T"), puesto que su activación es coincidente con la emisión de TRIP (señal "TRIP").

52ETM Date: 10/26/2023 Time: 16:25:50.156
 SE OVALLE Time Source: Internal

Serial No = 3161790613 FID = SEL-751A-R419-V0-Z011003-D20131025
 CID = 79CC

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
46	10/23/2023	21:44:30.096	51G1P	Deasserted
45	10/24/2023	11:08:21.166	51N1P	Asserted
44	10/24/2023	11:08:21.166	51G1P	Asserted
43	10/24/2023	11:08:21.171	51P1P	Asserted
42	10/24/2023	11:08:21.857	51P1T	Asserted
41	10/24/2023	11:08:21.857	TRIP	Asserted
40	10/24/2023	11:08:21.862	OUT301	Asserted
39	10/24/2023	11:08:21.862	OUT101	Asserted
38	10/24/2023	11:08:21.957	52A	Deasserted
37	10/24/2023	11:08:21.957	IN102	Deasserted
36	10/24/2023	11:08:21.962	IN101	Asserted
35	10/24/2023	11:08:22.137	51N1P	Deasserted
34	10/24/2023	11:08:22.137	51P1P	Deasserted
33	10/24/2023	11:08:22.137	51G1P	Deasserted
32	10/24/2023	11:08:22.157	51P1T	Deasserted
31	10/24/2023	11:08:22.858	TRIP	Deasserted
30	10/24/2023	11:08:22.863	OUT301	Deasserted

El registro secuencial de eventos muestra que la falla fue inicialmente detectada tanto por la función de sobrecorriente residual como de fase (señales "51N1P" y "51P1P", respectivamente), operando esta última al cabo de 686 ms.

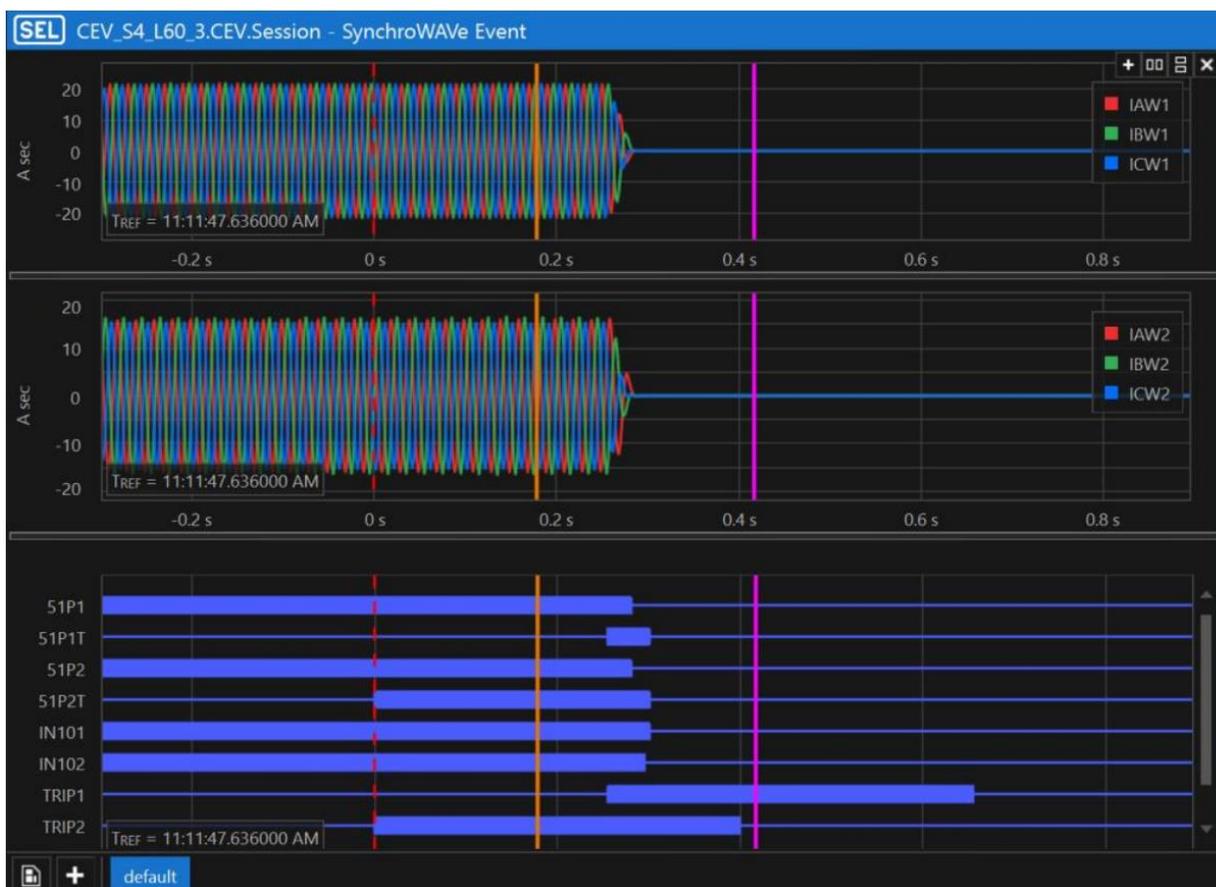
Cabe mencionar que durante la reconexión automática del interruptor 52B5 de S/E Ovale, la protección SEL 751A presentó arranques y desactivaciones de las funciones de sobrecorriente durante los aproximadamente 100 ms que duró el cierre contra falla (despejado por el paño B5).

Operación de protecciones de los paños BT2 y ET2 de S/E Ovale

El transformador N°2 66/24 kV, posee un doble esquema de protección implementado en un relé SEL 387 y en un relé SEL 551, los cuales poseen, entre otras, funciones de sobrecorriente de fase y residual (51/51N).

La operación automática de estos paños se produjo durante las maniobras de normalización de instalaciones, ante lo cual operaron ambos sistemas de forma de forma temporizada. A continuación se analiza sólo el desempeño del relé SEL 387, pues el desempeño del relé SEL 551 fue similar en lo que respecta a la sobrecorriente del lado 66 kV.

Registros del sistema 1 de protección, SEL 387, paños BT2 y ET2 de S/E Ovale:



En registro oscilográfico se observan sobrecorrientes en las tres fases, tanto el lado 66 kV (señales de corriente con sufijo "W1") como en el lado 24 kV (señales de corriente con sufijo "W2"). El registro de señales digitales da cuenta de la detección de la falla por parte de las funciones de sobrecorriente de fase tanto del lado 66 kV como del lado 24 kV del transformador N°2 de S/E Ovale (señales "51P1" y "51P2", respectivamente). Finalmente, se observa la operación de ambas funciones de sobrecorriente de fase, primero del lado 24 kV (señal "51P2T") y luego del lado 66 kV (señal "51P1T"), ordenando las respectivas órdenes de apertura (señales "TRIP1" y "TRIP2").

FID=SEL-387-5-R602-V0-Z003003-D20020118

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
50	10/08/23	12:23:11.214	51N2	Asserted
49	10/08/23	12:23:11.234	51N2	Deasserted
48	10/24/23	11:11:46.594	51N2	Asserted
47	10/24/23	11:11:46.596	51P2	Asserted
46	10/24/23	11:11:46.606	51P1	Asserted
45	10/24/23	11:11:47.209	51N2	Deasserted
44	10/24/23	11:11:47.219	51N2	Asserted
43	10/24/23	11:11:47.239	51N2	Deasserted
42	10/24/23	11:11:47.384	51N2	Asserted
41	10/24/23	11:11:47.399	51N2	Deasserted
40	10/24/23	11:11:47.584	51N2	Asserted
39	10/24/23	11:11:47.636	51P2T	Asserted
38	10/24/23	11:11:47.636	TRIP2	Asserted
37	10/24/23	11:11:47.636	OUT102	Asserted
36	10/24/23	11:11:47.636	OUT106	Asserted
35	10/24/23	11:11:47.704	51N2	Deasserted
34	10/24/23	11:11:47.714	51N2	Asserted
33	10/24/23	11:11:47.864	51N2	Deasserted
32	10/24/23	11:11:47.891	51P1T	Asserted
31	10/24/23	11:11:47.891	TRIP1	Asserted
30	10/24/23	11:11:47.891	OUT101	Asserted
29	10/24/23	11:11:47.891	OUT105	Asserted
28	10/24/23	11:11:47.899	51N2	Asserted
27	10/24/23	11:11:47.916	51P1	Deasserted
26	10/24/23	11:11:47.916	51P2	Deasserted
25	10/24/23	11:11:47.924	51N2	Deasserted
24	10/24/23	11:11:47.929	IN102	Deasserted
23	10/24/23	11:11:47.934	IN101	Deasserted
22	10/24/23	11:11:47.936	51P1T	Deasserted
21	10/24/23	11:11:47.936	51P2T	Deasserted
20	10/24/23	11:11:48.036	TRIP2	Deasserted
19	10/24/23	11:11:48.036	OUT106	Deasserted
18	10/24/23	11:11:48.291	TRIP1	Deasserted
17	10/24/23	11:11:48.291	OUT101	Deasserted
16	10/24/23	11:11:48.291	OUT102	Deasserted
15	10/24/23	11:11:48.291	OUT105	Deasserted
14	10/24/23	11:15:08.567	IN102	Asserted
13	10/24/23	11:15:49.616	IN102	Deasserted
12	10/24/23	11:21:51.184	IN101	Asserted
11	10/24/23	11:23:59.870	IN102	Asserted
10	10/24/23	11:48:14.710	51P2	Asserted
9	10/24/23	11:48:14.715	51P2	Deasserted
8	10/24/23	11:48:48.104	51P1	Asserted
7	10/24/23	11:48:48.104	51P2	Asserted
6	10/24/23	11:48:48.144	51P1	Deasserted
5	10/24/23	11:48:48.163	51P2	Deasserted
4	10/24/23	11:49:23.627	51P2	Asserted
3	10/24/23	11:49:23.657	51P1	Asserted
2	10/24/23	11:49:23.667	51P1	Deasserted
1	10/24/23	11:49:23.827	51P2	Deasserted

El registro secuencial de eventos da cuenta de la detección de la falla mediante la función de sobrecorriente de fase del lado 24 kV (evento 47) y del lado 66 kV (evento 46). Al cabo de 1,04 segundos desde su arranque, la función de sobrecorriente del lado 24 kV opera (evento 39) emitiendo orden de desenganche hacia el interruptor 52ET2. Luego, y 1.29 segundos desde su arranque, la función de sobrecorriente del lado 66 kV opera (evento 32) emitiendo orden de desenganche hacia el interruptor 52BT2. Se estima el tiempo de apertura del interruptor 52ET2 en 293 ms (calculado a partir de los eventos 38 y 24). Se estima el tiempo de apertura del interruptor 52BT2 en 43 ms (calculado a partir de los eventos (31 y 23).

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

Detalle de la generación programada para el día 24 de octubre de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 24 de octubre de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 24 de octubre de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 24 de octubre de 2023 (Anexo N°4).

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

Otros antecedentes aportados por la empresa CGE Transmisión S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

CGE S.A.:

- Envío del Informe de Falla de 5 días.

CGE Transmisión S.A.:

- Plazo de entrega del Informe de Falla de 5 días.

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 la empresa CGE Transmisión S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcto el desempeño del esquema de protección asociado al interruptor 52B5 de S/E Ovalle, mediante su función de sobrecorriente temporizada de fase, en la primera operación, y mediante su función de cierre contra falla, en la segunda operación.

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52B5 de S/E Ovalle en sus dos operaciones.

- Se concluye correcto el desempeño del esquema de protección asociado a los interruptores 52BT2 y 52ET2 de S/E Ovalle, mediante su función de sobrecorriente temporizada de fase.

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52BT2 de S/E Ovalle.

Se concluye incorrecto el modo de operación del interruptor 52ET2 de S/E Ovalle debido a que el tiempo de apertura fue excesivo.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la apertura automática, con reconexión automática sin éxito, del interruptor 52B5 de S/E Ovalle, correspondiente al transformador móvil 66/24 kV, redundando en la pérdida de los consumos de la barra N°1 23 kV de la S/E. Luego, durante las maniobras de normalización de consumos se procedió al cierre del interruptor seccionador de barras 23 kV, redundando en la pérdida adicional de los consumos de la barra N°2 de la S/E.

El origen de las desconexiones forzadas corresponde a la falla del interruptor 52ETM, atribuibles a la pérdida de vacío en la cámara de uno de sus polos.

A raíz de lo sucedido, se produjo la pérdida de 23.44 MW de consumos en S/E Ovalle.

- b) No se evidencia una reiteración del fenómeno físico declarado para la falla la desconexión forzada de los transformadores 66/24 kV de S/E Ovalle (de forma no simultánea).
- c) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada de los transformadores zonales 66/24 kV de S/E Ovalle (de forma no simultánea).
- d) 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".
- e) 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 24 de octubre 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.

Se solicitará a la empresa CGE Transmisión S.A. desactivar la función de reconexión automática de las protecciones del paño B5 mientras este se encuentre conectado el transformador móvil 66/24 kV.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

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

- Plan de acción con cronograma para la ejecución de las acciones correctivas indicadas en el Informe de Falla.
- Ratificar el nombre de las variables que dan cuenta del estado de los interruptores 52BT2 y 52ET2 de S/E Ovalle, ya que, según lo indicado en el Informe de Falla, el tiempo de apertura del interruptor 52ET2 habría sido excesivo. De todas formas, este tiempo excesivo sería consistente con los registros oscilográficos de corriente. Por lo tanto, de ratificarse los nombres de las variables, se deberá revisar el esquema de disparo y el interruptor 52ET2 y, de ser necesario, programar su reemplazo a la brevedad.

Se solicitará a la empresa CGE S.A.:

- Informe de Falla del quinto día.

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 24 de octubre de 2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 de octubre 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	163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165	2,524
Costos Encendido/Detención	18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2	93
Costos Totales [kUSD]	181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167	2,617
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.8	60.9	55.2	55.8	60.1	59.7	63.1	64.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.1	71.8	83.5	77.9	72.9	35.26
Pérdidas [MWh]	374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389	7,260
Consumos Propios [MWh]	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	246	245	5,555
Demanda Total [MWh]	8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077	214,852
Generación Total [MWh]	9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710	227,658

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	839	831	808	805	802	801	796	771	690	601	556	542	518	525	534	524	547	551	728	843	886	910	924	921	17,253
CHAPIQUINA	7	7	6	6	6	6	6	6	6	6	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	6	7	7	7	118
COSAPILLA	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
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	19
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	1	1	1	1	1	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	54
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	17
PUCLARO	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
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	26
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	17	17	17	16	15	15	15	15	15	12	11	10	9	9	10	10	11	12	16	18	18	18	18	18	342
JUNCAL	13	13	13	12	12	12	12	12	12	10	9	9	9	9	9	9	10	10	12	14	14	14	15	15	278
JUNCALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	9
COMPANIA-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	36
BLANCO	23	23	23	23	23	23	23	23	20	17	15	14	13	15	15	16	17	17	22	24	24	24	25	25	485
LOSQUILOS	25	25	25	25	25	25	25	25	25	23	20	19	18	18	19	19	20	20	23	25	25	25	25	25	548
CHACABUQUITO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	14	13	12	11	11	10	11	12	12	13	14	15	15	15	15	327
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
CARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	44
ALFALFAL	71	71	72	72	71	70	70	70	69	68	67	66	66	66	66	65	64	64	64	64	65	67	67	67	1623
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
QUELTEHUES	16	16	16	16	16	16	16	16	16	13	11	11	10	9	9	9	10	10	14	16	16	16	16	16	323
VOLCAN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	137
GUAYACAN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	8	8	8	8	8	8	8	9	9	9	9	9	9	206
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	13	13	13	12	13	13	12	11	12	11	10	9	8	9	9	8	8	9	10	12	12	12	12	12	263
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	33
PUNTILLA	16	16	16	15	15	15	15	15	15	13	12	12	11	11	11	12	13	13	14	15	15	15	15	16	332
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	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
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	2
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	6
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	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	125
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	84
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	34
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	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	52
SAUZAL	77	64	64	64	64	64	72	72	36	32	30	28	26	26	26	26	28	28	76	79	79	79	79	79	1297
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	6	5	5	5	5	4	4	5	5	5	10	10	10	10	10	10	188
CHACAYES	87	87	87	87	87	87	87	65	60	54	51	49	46	46	45	46	48	48	72	109	109	109	109	109	1784
SANANDRES	15	15	8	8	8	8	8	8	8	6	0	0	0	0	0	0	4	4	7	8	8	15	15	15	169

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 de octubre 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	163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165	2,524
Costos Encendido/Detención	18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2	93
Costos Totales [kUSD]	181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167	2,617
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.8	60.9	55.2	55.8	60.1	59.7	63.1	64.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.1	71.8	83.5	77.9	72.9	35.26
Pérdidas [MWh]	374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389	7,260
Consumos Propios [MWh]	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	245	5,555
Demanda Total [MWh]	8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077	214,852
Generación Total [MWh]	9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710	227,658

HIDROMOCHO	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	8	9	9	9	9	214	
LOSCORRALES-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
LOSCORRALES-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	12
LOSPORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
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	29
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
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
DIGUA	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
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	41
LICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	14	7	7	7	7	5	6	7	7	7	7	7	152
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
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	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	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
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
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	5
PILMAIQUEN	32	32	32	32	32	32	32	32	32	23	23	23	23	23	23	23	23	28	30	32	32	32	32	32	690
RUCATAYO	25	29	31	31	31	31	31	31	25	25	25	25	25	40	40	25	25	19	23	38	40	40	40	40	735
CUMBRES	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	8	9	10	10	10	10	10	237
PULELFU	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	9	9	9	9	9	9	219
CAPULLO	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	5	5	5	5	5	5	126
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	5
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
PALMAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	3	3	3	3	3	64
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	12
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	3	3	3	3	3	59
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	16
HIDROBONITO-MC3	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
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
LAARENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
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	10
COLLIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	58
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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	2053	2081	2087	2068	2041	1991	1923	1805	1650	1265	1058	1072	1016	1114	1241	1311	1525	1583	1998	2563	2584	2400	2249	2147	42,821
PE-TCHAMMA	17	52	78	89	89	109	131	136	139	104	5	0	0	0	2	26	27	40	57	42	8	0	0	0	1149
PE-SIERRAGORDA	11	17	21	26	31	37	44	45	37	15	0	0	2	13	22	32	45	55	68	73	46	15	4	6	662
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	2	3	5	8	10	11	12	10	0	0	0	1	14	23	27	31	32	42	57	44	24	9	4	372
PE-CERROTIGRE	2	8	8	9	10	11	10	5	2	0	0	0	0	16	36	49	65	73	98	128	95	44	16	5	690
PE-LLANOSDELVIENTO	0	1	10	7	0	0	0	0	0	0	0	4	33	70	96	102	111	116	122	124	69	34	14	2	913
PE-CALAMA	2	4	9	14	25	34	39	38	29	14	3	4	15	35	52	62	71	70	78	91	71	37	12	6	816

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 de octubre 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	163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165	
Costos Encendido/Detención	18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2	
Costos Totales [kUSD]	181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167	
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.8	60.9	55.2	55.8	60.1	59.7	63.1	64.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.1	71.8	83.5	77.9	72.9	
Pérdidas [MWh]	374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389	
Consumos Propios [MWh]	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	246	245	
Demanda Total [MWh]	8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077	
Generación Total [MWh]	9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710	
																								2,524	
																									93
																									2,617
																									35.26
																									7,260
																									5,555
																									214,852
																									227,658

PE-TALTAL	9	15	21	25	29	32	34	36	40	37	35	27	13	11	16	24	29	22	17	11	5	2	2	5	497
PE-ATACAMA	119	113	104	98	95	73	54	40	39	29	53	74	75	73	79	81	86	88	101	120	125	123	117	109	2067
PE-SARCO	125	117	107	98	92	83	73	59	49	34	24	23	22	23	27	31	42	51	81	131	136	135	126	125	1813
PE-CABOLEONES-1	91	85	79	76	72	68	64	55	50	43	40	42	41	44	49	52	61	67	80	100	108	105	100	93	1663
PE-CABOLEONES-2	184	175	162	151	142	131	121	108	97	82	75	82	79	82	84	86	96	103	127	170	182	184	185	179	3067
PE-CABOLEONES-3	119	111	105	100	95	90	84	73	65	53	45	44	40	43	48	53	66	75	96	123	133	132	128	120	2040
PE-SANJUAN	161	159	157	154	134	111	89	70	56	34	41	53	62	78	96	110	122	128	145	171	180	180	173	163	2826
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	5
PE-ELARRAYAN	66	71	71	70	70	68	66	64	63	57	56	58	53	51	51	51	55	56	65	79	78	78	76	74	1546
PE-TALINAYPONIENTE	42	41	41	41	41	40	39	38	36	33	33	36	36	36	38	37	40	40	44	51	53	50	45	41	970
PE-TALINAYORIENTE	31	27	27	29	29	29	29	26	23	23	34	49	56	60	63	62	65	64	68	76	71	55	40	30	1065
PE-PUNTASIERRA	61	59	57	52	53	49	46	43	40	36	33	33	32	31	30	30	33	34	45	62	66	63	63	59	1110
PE-LOSCURUROS	52	43	37	34	33	32	30	23	18	14	21	30	32	35	40	41	44	42	51	67	69	55	39	29	907
PE-MONTEREDONDO	14	12	12	9	9	11	12	11	10	9	10	9	7	7	7	7	8	9	12	14	14	12	14	13	251
PE-PUNTA Palmeras	35	33	31	28	28	27	26	23	20	18	20	23	23	23	22	24	24	28	34	36	34	33	29	643	
PE-CANELA	6	5	5	5	5	5	4	4	4	4	5	6	6	6	6	6	6	7	8	7	7	6	5	131	
PE-CANELA-2	28	25	24	23	23	23	22	21	23	24	26	27	24	23	24	24	27	29	33	37	36	33	31	28	639
PE-TOTAL	19	17	14	12	13	15	15	13	11	8	7	8	10	12	14	14	16	14	17	21	21	22	20	19	350
PE-UCUQUER-2	4	4	4	3	3	4	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	48	
PE-UCUQUER	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	0	0	9
PE-LAESTRELLA	16	16	15	14	12	12	10	11	11	4	0	0	0	0	0	0	1	3	9	16	20	20	17	11	219
PE-LASPENAS	4	4	5	5	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	5	5	5	5	4	93
PE-CAMPO-LINDO	26	30	33	35	35	35	36	34	30	22	16	12	8	7	6	6	8	9	15	24	31	33	33	32	556
PE-ELMAITEN	5	6	6	6	6	6	6	5	5	4	3	2	2	1	1	1	1	2	3	4	6	6	6	7	99
PE-NEGRETE	27	28	28	28	28	28	28	27	25	20	17	16	14	13	12	11	11	12	16	23	27	29	29	29	527
PE-MESAMAVIDA	27	28	29	28	29	28	27	27	24	17	13	11	7	4	3	4	5	6	13	23	28	29	29	30	467
PE-ALENA	46	48	50	50	50	49	45	44	38	30	23	18	13	10	8	7	10	12	22	35	44	51	52	53	808
PE-CUEL	17	18	19	19	19	19	18	17	16	12	10	8	6	4	4	4	5	6	10	15	18	19	20	20	321
PE-LOMASDEDUQUECO	34	37	39	39	39	39	38	36	29	18	11	8	6	6	6	7	10	12	18	27	35	40	41	41	615
PE-LOSOLMOS	51	56	58	60	62	64	65	63	56	42	32	26	20	16	14	12	14	15	26	41	53	60	61	62	1029
PE-RENAICO	63	66	67	69	70	70	70	72	72	64	56	52	44	38	36	32	35	37	46	58	63	65	66	67	1375
PE-RENAICO-2	50	51	53	52	51	49	48	49	48	39	33	29	20	15	12	11	15	15	28	43	50	51	52	52	914
PE-MALLECONORTE	72	74	74	73	72	69	64	56	47	33	27	26	22	20	21	21	27	29	41	55	64	72	78	80	1216
PE-MALLECOSUR	84	87	88	86	84	80	76	70	62	48	40	37	31	29	28	27	33	36	49	65	76	87	93	94	1489
PE-SANGABRIEL	125	128	133	135	137	135	133	132	120	97	82	73	58	49	44	42	48	53	74	106	124	130	134	135	2428
PE-LAFLOR	25	25	26	26	26	25	24	24	23	20	18	17	14	13	11	10	11	12	16	21	25	26	26	26	488
PE-LACABANA	0	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-TOLPANSUR	68	67	67	68	69	69	69	69	66	57	51	48	40	36	34	31	33	36	45	60	69	71	72	71	1364
PE-ELNOGAL	3	3	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	31
PE-LOSBUENOSAIRES	17	18	18	19	19	19	18	18	17	14	12	11	9	8	8	8	9	10	13	16	18	18	19	19	355
PE-LAESPERANZA	6	6	7	7	7	6	6	6	6	5	4	4	3	2	2	2	3	3	4	5	6	7	7	7	119
PE-LEBU-3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	61
PE-LEBU	4	4	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	102
PE-HUAJACHE	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	2	3	2	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	74
PE-RAKI	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	6	5	5	5	109
PE-ELARREBOL	2	2	1	2	3	2	3	4	5	4	4	3	2	1	2	2	2	2	2	1	3	4	2	2	61
PE-AURORA	31	30	32	34	34	33	31	32	30	25	23	22	20	21	25	27	30	20	30	39	42	47	51	54	762
PE-PUELCHESUR	33	33	33	33	37	37	35	33	31	0	0	0	0	18	19	20	24	12	28	46	57	60			

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 de octubre 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	163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165	2,524
Costos Encendido/Detención	18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2	93
Costos Totales [kUSD]	181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167	2,617
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.8	60.9	55.2	55.8	60.1	59.7	63.1	64.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.1	71.8	83.5	77.9	72.9	35.26
Pérdidas [MWh]	374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389	7,260	
Consumos Propios [MWh]	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	246	245	5,555
Demanda Total [MWh]	8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077	214,852	
Generación Total [MWh]	9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710	227,658	

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	1	752	3628	4769	4997	4947	4952	4801	4608	4475	4259	3863	3118	653	0	0	0	0	49,823
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	49
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	66
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	5	5	5	4	4	4	3	3	0	0	0	0	0	47
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	1	8	57	69	73	85	83	85	85	83	45	13	1	0	0	0	0	687
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	8	11	12	12	11	11	10	10	8	7	5	1	0	0	0	0	105
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-LOSPUQUIOS	0	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-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	1
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	7	12	16	19	19	19	20	19	16	11	7	2	0	0	0	0	169
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	28	111	111	107	104	100	100	99	100	103	102	71	5	0	0	0	0	1140
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	19	97	125	126	126	122	116	109	104	113	107	71	9	0	0	0	0	1244
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	6	38	68	72	71	65	64	62	55	54	50	27	3	0	0	0	0	633
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	0	3	2	3	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	13	91	129	130	129	125	125	123	118	114	103	70	8	0	0	0	0	1279
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	10	52	81	82	80	62	61	57	49	50	52	39	5	0	0	0	0	678
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	13	60	68	66	64	59	57	56	54	54	53	47	5	0	0	0	0	658
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	2	14	27	38	44	44	45	45	44	37	24	11	2	0	0	0	0	376
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	85
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	13	59	75	76	80	82	86	86	77	64	58	39	4	0	0	0	0	799
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	6	6	3	7	7	6	4	3	0	0	0	0	0	57
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	22	21	21	20	20	20	20	21	19	0	0	0	0	0	0	185
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	15	15	15	14	14	15	15	14	0	0	0	0	0	0	133
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	8	5	7	6	7	6	1	0	0	0	0	0	0	57
PFV-SOLDELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	32	155	211	206	202	189	178	164	143	134	155	123	15	0	0	0	0	1907
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	7	37	49	48	47	45	45	44	45	46	43	30	4	0	0	0	0	489
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	8	38	46	45	44	42	42	41	40	36	35	28	3	0	0	0	0	448
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	15	86	143	148	144	141	140	139	127	116	120	71	12	0	0	0	0	1402
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	22	108	117	101	112	114	117	128	111	104	97	76	11	0	0	0	0	1219
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	12	29	15	5	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	61
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	9	41	48	47	46	45	44	42	34	33	33	29	4	0	0	0	0	456
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	8	8	8	8	8	7	4	3	0	0	0	0	0	69
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	7	7	7	8	8	7	1	0	0	0	0	84
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	62	81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	85	69	0	0	0	0	297
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	5
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	7	40	47	44	41	37	35	35	34	26	25	27	4	0	0	0	0	401
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	5	1	1	3	1	0	0	0	0	20
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	11	63	80	81	80	75	72	67	67	58	52	45	6	0	0	0	0	755
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	5	35	63	66	67	65	67	66	61	60	56	41	8	0	0	0	0	660
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	4	24	36	36	35	34	34	34	34	35	34	23	4	0	0	0	0	367
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	8	8	8	8	8	8	5	2	5	5	1	0	0	0	0	69
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	4	1	4	6	1	0	0	0	0	70
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	16	84	95	92	90	88	87	87	87	89	82	49	3	0	0	0	0	948
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	21	128	186	184	181	176	175	175	176	179	173	110	16	0	0	0	0	1880
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	12	15	14	14	13	12	13	12	11	11	10	1	0	0	0	0	141
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	8	41	59	61	61	56	55	51	52	48	41	41	7	0	0	0	0	580
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	33	106	112	112	112	42	112	42	42	112	92	108	30	0	0	0	0	1056

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 24 de octubre 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	163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165
Costos Encendido/Detención	18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2
Costos Totales [kUSD]	181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.8	60.9	55.2	55.8	60.1	59.7	63.1	64.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.1	71.8	83.5	77.9	72.9
Pérdidas [MWh]	374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389
Consumos Propios [MWh]	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	246	245
Demanda Total [MWh]	8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077
Generación Total [MWh]	9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710

PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	18	102	141	136	133	129	126	126	127	116	96	86	12	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	6	7	6	6	4	6	4	2	1	1	3	0	0	0	0	0
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	7	8	7	7	5	7	5	2	1	2	3	0	0	0	0	0
PFV-DELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	5	4	3	4	3	1	0	1	2	0	0	0	0	0
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	4	3	4	4	4	4	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	5	30	42	42	39	37	35	33	35	34	29	28	4	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	5	5	4	5	5	4	4	4	1	0	0	0	0
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	2	23	33	33	31	29	27	26	26	28	27	27	7	0	0	0	0
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	8	49	65	63	71	69	68	67	64	64	56	43	7	0	0	0	0
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	6	29	38	40	40	38	36	35	35	35	29	4	0	0	0	0	0
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	29	153	179	153	133	131	130	116	109	124	150	126	20	0	0	0	0
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	6	32	45	45	44	42	42	42	42	43	41	29	5	0	0	0	0
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	11	56	71	71	70	68	67	67	67	68	65	46	7	0	0	0	0
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	7	8	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	0	0
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	1	9	14	13	14	10	10	9	10	11	11	9	1	0	0	0	0
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	7	35	39	37	36	34	33	34	34	33	30	37	45	0	0	0	0
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	10	10	9	8	9	10	11	9	6	0	0	0	0	0
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	4	4	7	7	7	7	6	1	0	0	0	0
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	20	113	174	180	176	168	162	156	145	143	144	152	18	0	0	0	0
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	66	274	297	308	295	279	264	241	204	200	201	223	45	0	0	0	0
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	15	73	65	62	54	43	36	29	17	20	15	44	11	0	0	0	0
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	13	77	76	83	82	79	79	79	78	76	71	12	0	0	0	0	0
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	72	107	110	0	76	0	0	111	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	6	32	35	39	38	36	35	35	33	29	27	27	5	0	0	0	0
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	0
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	2	10	14	14	14	12	11	11	11	12	12	9	1	0	0	0	0
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	29	94	125	127	128	126	125	125	125	127	119	87	23	0	0	0	0
PFV-VALLESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	12	61	71	67	64	61	59	52	47	44	42	44	9	0	0	0	0
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
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
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	6	6	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-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
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	1	9	17	27	31	33	36	33	28	22	14	5	1	0	0	0	0
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
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	6	6	5	7	6	5	5	5	2	0	0	0	0	0
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	6	4	7	6	0	6	6	3	0	0	0	0	0
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	4	5	6	7	7	5	5	4	3	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 de octubre 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	163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165	2,524
Costos Encendido/Detención	18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2	93
Costos Totales [kUSD]	181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167	2,617
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.8	60.9	55.2	55.8	60.1	59.7	63.1	64.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.1	71.8	83.5	77.9	72.9	35.26
Pérdidas [MWh]	374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389	7,260
Consumos Propios [MWh]	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	245	5,555
Demanda Total [MWh]	8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077	214,852
Generación Total [MWh]	9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710	227,658

PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	78	
PFV-MARANON	0	0	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-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	6	42	75	102	104	116	114	108	114	110	75	34	4	0	0	0	0	0	1004
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	6	30	35	33	35	33	33	33	29	25	32	27	4	0	0	0	0	0	356
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	8	45	68	70	68	68	66	66	59	48	42	39	8	0	0	0	0	0	655
PFV-LASILLA	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	12
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	3	4	3	2	2	1	0	0	0	0	0	43
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	4	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	7	6	7	7	7	8	4	2	0	0	0	0	0	0	64
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LASTAGUAS	0	0	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-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	3	2	3	4	5	4	4	2	0	0	0	0	0	0	37
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	20
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	6	7	5	6	3	2	2	3	1	0	0	0	0	0	54
PFV-LAGUNILLA	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	13
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	6	5	4	5	6	6	6	6	6	1	0	0	0	0	0	62
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	6	6	5	6	6	6	6	6	6	1	0	0	0	0	0	67
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	0	28
PFV-AMPARODELSOL	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	22
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LACHAPEANA	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	12
PFV-ALTURASDEOVALLE	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	27
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	5	5	4	1	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	0	51
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
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
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTA CLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LASMOLLACAS	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	12
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	8	5	4	1	5	7	4	5	2	2	0	0	0	0	0	52
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTALUCIA	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	9
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	4	4	4	4	2	2	2	0	0	0	0	0	0	36
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	0	0	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-CANESA-1	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	21
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-MONTT	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	21
PFV-CHUCHINI	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	13
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	0	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	13

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 24 de octubre 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	163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165
Costos Encendido/Detención	18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2
Costos Totales [kUSD]	181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.8	60.9	55.2	55.8	60.1	59.7	63.1	64.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.1	71.8	83.5	77.9	72.9
Pérdidas [MWh]	374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389
Consumos Propios [MWh]	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	246	245
Demanda Total [MWh]	8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077
Generación Total [MWh]	9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710

PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	0	0	0	0	0	15
PFV-CARACAS-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
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ARIZTIA	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-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	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-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	2	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	0	0	7
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	6	6	5	3	1	1	0	0	0	0	37
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ESFENA	0	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-ELQUEMADO	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-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	6	13	18	21	23	23	22	20	16	11	6	0	0	0	0	0	178
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
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	5
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	6	4	3	1	0	0	0	0	0	60
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-VILLALEMANA	0	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-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
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	2
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	2	2	2	3	3	2	0	0	0	0	0	25

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 24 de octubre 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	163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165
Costos Encendido/Detención	18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2
Costos Totales [kUSD]	181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.8	60.9	55.2	55.8	60.1	59.7	63.1	64.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.1	71.8	83.5	77.9	72.9
Pérdidas [MWh]	374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389
Consumos Propios [MWh]	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	245
Demanda Total [MWh]	8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077
Generación Total [MWh]	9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710

PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	4	5	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	4	1	4	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	7	7	7	7	6	6	4	1	0	0	0	0
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	0	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	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-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	5	4	4	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	3	6	4	5	3	0	0	0	0	0	0	0
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	0	1	0	0	0	0	0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	4	4	4	4	4	4	5	1	0	0	0	0	0
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	5	4	4	4	4	5	5	5	0	0	0	0	0
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ROSARIO	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-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	4	4	3	2	1	0	0	0	0
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	4	3	0	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	17	35	58	66	70	72	69	60	48	30	17	5	0	0	0	0
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	3	5	7	5	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	5	4	0	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	4	4	4	4	4	3	1	1	0	0	0	0	0
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
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	4	4	2	2	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 de octubre 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	163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165	2,524
Costos Encendido/Detención	18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2	93
Costos Totales [kUSD]	181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167	2,617
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.8	60.9	55.2	55.8	60.1	59.7	63.1	64.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.1	71.8	83.5	77.9	72.9	35.26
Pérdidas [MWh]	374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389	7,260
Consumos Propios [MWh]	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	246	245	5,555
Demanda Total [MWh]	8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077	214,852
Generación Total [MWh]	9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710	227,658

PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	5	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	25
PFV-GABAROVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	8	8	8	8	8	7	6	1	0	0	0	0	74
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	4	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	20
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	2	2	2	3	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	4	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	18
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	7	4	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	5	4	4	2	1	1	0	0	0	0	0	29
PFV-LIRIODECAMPO	0	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-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
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
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	78
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	3
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SANPEDRO	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-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	67
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	5
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	3
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	7	8	7	7	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	78
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	7	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	79
PFV-LASPALMASDELVERANO	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-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	14

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 24 de octubre 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	163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165
Costos Encendido/Detención	18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2
Costos Totales [kUSD]	181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.8	60.9	55.2	55.8	60.1	59.7	63.1	64.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.1	71.8	83.5	77.9	72.9
Pérdidas [MWh]	374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389
Consumos Propios [MWh]	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	245
Demanda Total [MWh]	8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077
Generación Total [MWh]	9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710

PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	4
PFV-QUELTEHUE	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-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	27
PFV-BERRUJECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	7	5	5	5	5	2	6	0	0	0	60
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	20
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	7	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	64
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	8	8	8	8	8	1	8	8	8	6	2	0	0	0	76
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	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-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	26
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	3	2	4	4	3	1	0	0	0	0	0	30
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	83
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	7	7	7	7	8	7	5	1	0	0	0	0	63
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	5	3	1	0	0	0	75
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	45
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	1	0	0	0	0	79
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	2	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	50
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	3	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	68
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	0	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	80
PFV-VILLALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	0	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	35
PFV-ELCONDOR	0	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-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	4	3	2	3	1	0	0	0	0	26
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	3	4	2	0	0	0	0	0	38
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	2	1	0	0	0	0	0	36
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	64
PFV-LINARESSOLAR	0	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-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	14
PFV-VILLASECA	0	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-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	11
PFV-CARACOLES	0	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-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	8	8	8	3	3	3	7	5	2	0	0	0	0	0	56

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 24 de octubre 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	163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165
Costos Encendido/Detención	18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2
Costos Totales [kUSD]	181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.8	60.9	55.2	55.8	60.1	59.7	63.1	64.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.1	71.8	83.5	77.9	72.9
Pérdidas [MWh]	374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389
Consumos Propios [MWh]	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	246	245
Demanda Total [MWh]	8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077
Generación Total [MWh]	9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710

CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	60	60	0
CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EPACIFICO_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	16	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	16	16	16	10
COLIHUES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TENOGAS_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEMENTOSBIOBIO_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAULE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
VINALES_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CELCO_BL1_COGEN	5	3	3	3	3	3	3	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANJAVIER-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANJAVIER-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	7	0	0	0	0	0	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAJAEVE-1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	2	0
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
MASISA_COGEN	6	6	6	6	6	6	6	8	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	8	8	8	8	6
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOGUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOGUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	6

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 de octubre 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	163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165	2,524
Costos Encendido/Detención	18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2	93
Costos Totales [kUSD]	181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167	2,617	
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.8	60.9	55.2	55.8	60.1	59.7	63.1	64.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.1	71.8	83.5	77.9	72.9	35.26
Pérdidas [MWh]	374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389	7,260
Consumos Propios [MWh]	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	246	245	5,555
Demanda Total [MWh]	8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077	214,852
Generación Total [MWh]	9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710	227,658

ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	60
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	3362	3131	3015	2872	2899	3049	3392	3702	2559	2219	2325	2348	2359	2366	2390	2456	2373	2349	2337	3563	3754	3770	3756	3602	69,945
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	56	56	56	56	330
RAPEL-2	49	0	0	0	0	56	51	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	49	51	51	55	51	468
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	56	56	56	56	330
RAPEL-4	49	51	60	0	55	0	51	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	49	55	51	59	49	584
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72	72	72	0	215
CIPRESES-1	14	9	5	5	5	5	12	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	30	30	30	12	203
CIPRESES-2	20	20	0	0	0	0	20	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	30	30	30	20	215
CIPRESES-3	5	5	5	5	5	5	10	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	30	30	30	14	175
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7	159
LAMINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ISLA	67	66	59	59	59	59	68	69	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	69	69	69	69	69	1466
CURILLINQUE	82	81	72	72	72	72	83	85	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	85	85	85	85	85	1798
LOMAALTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSHIERROS	21	21	21	21	21	21	21	21	5	4	3	3	2	2	2	2	2	2	4	21	21	21	21	21	303
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUENCHE-1	270	270	262	213	232	270	270	270	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	270	270	270	270	270	5750
PEHUENCHE-2	270	270	270	245	270	270	270	270	252	259	261	269	263	257	257	260	259	266	261	270	270	270	270	270	6349
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	228	161	161	182	182	128	128	182	182	128	128	128	228	228	228	228	228	4661
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	228	128	128	128	128	182	182	128	128	182	128	128	228	228	228	228	228	4542
MACHICURA-1	42	42	42	42	42	42	42	42	31	42	42	31	42	42	42	31	31	31	42	42	42	42	42	42	953
MACHICURA-2	42	42	42	42	40	42	42	42	42	31	31	42	31	31	31	42	42	42	31	42	42	42	42	42	940
CHIBURGO	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	6	6	6	6	6	6	6	7	8	8	8	8	8	173
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	87
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-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
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ABANICO	34	34	34	34	34	34	34	34	34	27	22	20	17	16	16	17	19	19	28	34	34	34	34	34	676
ANTUCO-1	160	53	110	110	75	107	53	90	107	125	116	116	116	114	107	126	55	125	107	126	126	146	126	116	2612
ANTUCO-2	94	146	80	80	80	80	150	160	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	2150
RUCUE	178	173	165	165	137	163	176	178	163	177	170	170	170	169	163	178	121	177	163	178	178	178	178	170	4035
QUILLECO	70	70	70	70	59	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	0	0	70	70	70	70	70	70	70	1529
LAJA1	25	20	19	19	16	19	20	25	19	21	20	20	20	19	21	15	21	19	21	21	21	22	21	20	481
RALCO-1	299	200	168	246	252	252	292	304	204	204	252	252	252	252	252	252	252	148	148	300	311	311	308	305	6016
RALCO-2	300	274	252	167	168	204	300	304	204	204	252	252	252	252	252	252	252	148	148	300	311	311	308	305	5969

Periodo Desde:

24-10-2023 30-10-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 de octubre 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	163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165	2,524
Costos Encendido/Detención	18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2	93
Costos Totales [kUSD]	181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167	2,617
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.8	60.9	55.2	55.8	60.1	59.7	63.1	64.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.1	71.8	83.5	77.9	72.9	35.26
Pérdidas [MWh]	374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389	7,260
Consumos Propios [MWh]	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	246	245	5,555
Demanda Total [MWh]	8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077	214,852
Generación Total [MWh]	9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710	227,658
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	30	29	29	28	28	28	28	29	29	31	32	32	32	32	32	734
PANGUE-1	225	225	225	225	225	225	225	225	213	0	50	50	80	130	130	130	130	130	175	225	225	225	225	225	4143
PANGUE-2	225	225	225	225	225	225	225	225	225	51	0	20	20	20	70	120	170	220	225	225	225	225	225	225	4066
ANGOSTURA-1	140	140	140	140	140	140	140	140	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	140	140	140	140	140	2634
ANGOSTURA-2	134	140	140	140	140	140	139	140	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	115	140	140	140	140	2657
ANGOSTURA-3	40	47	41	40	40	40	40	47	40	0	0	0	0	0	0	40	40	40	40	40	47	47	47	47	763
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	40	80	40	59	70	40	61	68	0	62	0	40	0	80	80	80	80	80	960
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	40	80	0	40	40	68	40	0	56	0	60	0	0	80	80	80	80	80	824

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 24 de octubre de 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	MWhh	MWhh	
PANGUE	439.5	439.8	438.6	396.0	336.4	345.4	346.8	284.9	100.9	112.4	177.2	197.7	124.5	188.3	83.0	80.8	98.0	157.9	235.9	363.4	445.7	444.1	395.9	287.2	6520.3	445.7	271.7	
ANGOSTURA-1	10.0	0.0	0.0	24.0	75.0	75.0	75.0	77.0	77.0	77.0	75.0	76.0	78.0	77.0	78.0	75.0	77.0	17.0	0.0	1.0	75.0	74.0	74.0	74.0	1341.0	78.0	55.9	
ANGOSTURA-2	86.0	137.0	138.0	142.0	139.0	138.0	139.0	142.0	83.0	86.0	83.0	86.0	83.0	83.0	88.0	83.0	90.0	83.0	85.0	83.0	79.0	76.0	80.0	77.0	2385.0	142.0	99.4	
ANGOSTURA-3	41.0	45.0	40.0	39.0	40.0	41.0	42.0	45.0	28.0	39.0	40.0	40.0	41.0	40.0	40.0	23.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	624.0	45.0	26.0	
PE-TCHAMMA	10.2	34.2	49.1	83.8	96.0	137.4	152.0	143.9	137.0	91.0	17.3	1.8	16.7	17.0	17.0	17.0	17.0	18.6	25.1	52.5	29.7	7.0	1.4	0.1	1172.7	152.0	48.9	
PE-SIERRAGORDA	1.4	6.1	16.0	27.4	36.1	46.4	54.4	68.1	64.2	27.9	3.1	1.7	10.0	10.0	14.5	17.1	15.5	15.0	35.8	72.3	43.7	12.7	1.6	4.9	605.7	72.3	25.2	
PE-VALLEDELOSVENTOS	0.0	0.2	1.6	5.7	7.4	9.4	14.6	17.5	11.2	1.1	0.0	1.1	9.8	21.2	27.9	26.4	40.0	40.0	20.9	9.9	3.9	0.0	0.0	0.0	272.1	40.0	11.3	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	2.1	15.4	9.0	3.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.9	36.5	66.6	76.0	74.0	74.2	79.0	144.7	77.5	17.1	0.6	60.8	144.7	28.5	
PE-CALAMA	0.0	1.3	6.8	5.2	12.4	24.9	35.6	45.1	39.6	17.6	3.4	0.0	2.0	9.0	13.3	16.0	16.0	41.6	50.0	46.8	35.1	9.5	0.0	0.0	431.2	50.0	18.0	
PE-CERRO-TIGRE	1.5	5.8	3.4	2.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	14.7	48.6	87.0	88.4	89.0	113.1	39.0	2.5	0.0	0.0	589.2	113.1	24.5	
PE-TALTAL	10.2	3.6	4.8	16.5	19.0	31.0	44.8	44.6	37.3	32.2	31.2	26.2	20.8	11.5	20.0	22.9	22.1	14.0	14.1	6.8	0.5	0.0	1.9	9.8	445.4	44.8	18.6	
PE-SARCO	157.3	135.9	138.8	156.9	153.6	147.8	151.8	110.5	18.6	5.8	14.8	13.9	12.5	35.1	62.2	70.3	72.3	75.4	89.0	151.0	151.1	151.1	149.2	141.4	2366.3	157.3	98.6	
PE-SANJUAN	160.4	137.2	139.6	150.1	149.7	142.7	135.0	78.5	19.4	15.4	19.3	17.3	13.1	40.1	72.8	84.0	86.8	91.1	96.3	189.9	189.9	189.0	185.3	177.9	2586.8	189.9	107.5	
PE-CABOLEONES	135.9	112.9	103.2	111.5	101.2	86.1	91.5	43.5	8.0	6.0	6.0	6.0	6.0	19.4	40.6	49.9	52.6	57.6	69.8	147.0	157.0	151.8	139.3	134.5	1837.3	157.0	76.6	
PE-CABOLEONES-2	121.4	88.7	86.7	106.3	92.2	77.5	75.1	26.5	4.9	5.9	7.4	5.6	6.0	22.6	56.2	62.2	63.7	65.2	65.2	143.8	158.8	138.6	120.9	118.5	1720.0	158.8	71.7	
PE-CABOLEONES-3	139.5	117.5	120.8	128.3	124.2	108.7	100.3	62.9	27.7	20.1	20.1	16.8	10.1	33.0	47.4	43.2	46.9	55.8	88.3	158.2	169.8	166.6	160.4	155.0	2121.3	169.8	88.4	
PE-ATACAMA	107.2	96.3	98.3	102.5	90.1	81.8	75.4	48.9	20.4	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	24.6	35.0	26.8	17.5	20.0	37.0	36.7	33.1	31.1	33.2	1100.8	107.2	45.9	
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	0.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.6	0.4	0.0	
PE-ELARRAYAN	53.5	40.6	73.0	79.3	81.5	80.6	84.0	72.4	56.5	50.7	51.1	49.6	46.0	43.3	40.1	38.9	38.5	39.6	51.1	97.1	95.9	87.2	79.8	73.0	1503.2	97.1	62.6	
PE-LOS CURUROS	21.9	25.0	45.2	54.0	45.1	44.3	69.3	33.1	14.7	17.2	18.0	14.7	12.0	36.2	40.1	35.0	33.8	37.0	57.6	104.2	102.0	91.5	62.7	49.6	1064.2	104.2	44.3	
PE-TALINAYORIENTE	3.6	7.0	23.6	60.8	47.1	33.4	32.6	21.1	9.4	9.0	7.8	7.0	5.0	27.2	40.8	42.9	42.1	49.0	49.9	85.6	82.5	64.9	45.8	28.3	826.3	85.6	34.4	
PE-TALINAYORIENTE	16.4	19.0	40.4	49.5	44.1	49.9	48.8	42.3	27.3	32.4	30.0	28.6	27.0	27.0	27.0	28.1	27.3	32.2	56.2	52.8	52.8	49.6	45.7	885.0	56.0	36.9		
PE-PUNTASIERRA	58.2	45.4	49.2	57.0	63.6	67.5	74.6	66.7	49.4	41.1	40.8	40.2	39.1	37.0	34.6	33.6	35.9	41.0	48.2	78.3	77.1	74.9	65.5	61.9	1280.8	78.3	53.4	
PE-MONTEREDONDO	8.0	7.6	17.1	26.0	24.7	21.2	27.0	17.0	13.4	12.7	14.6	13.8	13.9	11.9	10.9	10.9	10.9	12.7	18.0	19.9	32.8	29.7	20.7	18.1	429.0	32.8	17.9	
PE-CANELA	4.9	6.1	4.4	3.7	0.0	0.0	0.0	1.9	4.2	5.1	5.3	5.7	7.0	9.3	11.5	12.7	13.3	13.1	13.1	9.1	7.6	6.7	5.5	4.8	155.1	13.3	6.5	
PE-CANELA-2	23.4	41.5	32.9	24.2	21.2	27.3	24.8	22.6	13.9	19.9	20.1	19.9	19.9	20.0	20.0	19.9	19.2	18.9	18.9	36.3	34.9	30.4	26.7	596.4	41.5	24.9		
PE-TOTORAL	12.5	18.4	16.8	17.2	15.4	15.8	19.8	14.8	10.4	10.0	7.7	7.1	5.8	9.0	11.1	11.1	12.9	15.1	16.0	24.6	20.2	17.7	16.1	13.5	339.0	24.6	14.1	
PE-PUNTA PALMERAS	30.8	29.3	19.7	18.5	26.4	24.7	27.0	22.5	18.5	17.0	17.0	16.2	16.0	13.7	12.3	12.0	11.4	14.2	25.5	39.3	36.4	35.2	32.2	28.9	544.5	39.3	22.7	
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-UCUQUER-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LA-ESTRELLA	25.9	21.0	22.3	27.2	24.2	15.8	9.5	4.3	2.1	0.1	0.0	0.7	2.5	3.3	3.2	3.5	4.1	3.4	6.0	15.9	22.4	28.8	29.0	33.5	308.8	33.5	12.9	
PE-CARDONAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MANANTIALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOS-CERRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELMAITEN	3.4	3.4	3.5	3.6	3.6	3.6	3.5	3.1	2.1	2.0	1.9	0.9	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.9	1.9	2.4	4.6	5.5	5.8	59.3	5.8	2.5
PE-LASPENAS	8.3	7.8	8.2	7.7	7.0	6.9	6.9	7.2	6.5	4.4	4.6	5.5	6.4	7.6	7.5	7.4	8.2	8.1	7.7	8.1	7.9	8.0	7.3	7.1	172.2	8.3	7.2	
PE-ALENA	47.6	52.4	56.4	50.7	60.6	71.3	74.2	70.9	69.1	63.1	53.1	58.4	51.8	45.5	27.6	27.0	24.1	21.9	21.0	21.0	21.0	21.0	39.3	53.2	1102.0	74.2	45.9	
PE-CUEL	15.6	15.7	19.6	20.9	24.4	22.9	21.0	15.8	11.2	10.1	8.5	7.7	6.0	4.8	4.0	4.0	6.6	9.6	10.8	14.0	12.3	15.1	19.1	21.8	321.4	24.4	13.4	
PE-SAN-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOS-OLMOS	61.7	69.6	70.1	65.8	65.8	65.8	67.1	56.6	50.1	44.9	44.8	41.0	37.9	27.8	21.9	20.9	19.6	20.9	29.4	40.9	46.9	62.3	51.1	58.8	1141.7	70.1	47.6	
PE-LAESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-NEGRETE	25.8	29.6	32.0	32.1	31.8	31.2	31.7	33.1	29.6	28.1	24.8	16.2	14.9	13.7	12.5	12.0	11.1	11.0	11.0	19.8	24.0	27.2	31.3	28.1	562.3	33.1	23.4	
PE-LOSBUENOSAIRES	15.3	14.4	18.2	20.9	22.5	21.6	19.3	19.4	13.6	12.0	12.0	10.9	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.8	15.5	14.3	16.8	20.9	20.1	358.5	22.5	14.9	
PE-MESAMAVIDA	16.9	18.4	19.1	20.4	20.8	20.3	19.9	17.6	14.5	12.9	12.4	9.2	8.0	5.7	5.0	5.0	5.0	5.6	7.8	15.4	14.4	16.3	18.8	19.9	329.3	20.8	13.7	
CAMPO_LINDO_E1_EO	34.8	35.2	36.8	34.1	34.7	34.7	37.8	38.3	25.4	18.5	15.6	17.2	15.7	9.4	10.6	12.8	12.1	12.6	17.7	21.0	27.4	30.7	44.2	51.4	628.7	51.4	26.2	
PE-LEBU	0.9	0.9	1.2	1.4	1.3	1.5	1.3	1.2	1.1	1.0	0.9	1.4	1.4	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.5	1.5	1.4	1.3	31.9	1.6	1.3	
PE-LEBU-3	0.8	0.7	0.8	1.0	1.1	1.0	1.0	0.8	0.7	0.6	0.6	1.1	1.3	1.7	1.7	1.9	1.4	1.2	1.1	1.3	1.4	1.4	1.6	1.4	27.5	1.9	1.1	
PE-EL-ARRIBOL	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.2	5.0	2.5																		

	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-CEME-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	38.6	35.9	33.1	31.1	29.9	28.6	26.5	25.9	25.9	25.9	24.7	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	338.3	38.6	14.1
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	84.2	95.1	95.0	80.0	73.6	67.9	66.0	63.9	63.0	61.8	7.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	815.5	95.1	34.0
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	21.6	28.8	27.4	35.1	37.7	37.9	37.5	37.1	36.4	37.2	21.9	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	363.6	37.9	15.1
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.4	187.6	187.4	150.5	150.1	143.8	136.7	130.9	130.8	129.1	126.1	22.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1656.5	187.6	69.0
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	105.2	125.1	100.0	97.0	96.0	96.0	92.5	90.0	87.9	87.0	71.2	9.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1080.1	125.1	45.0
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	7.4	8.0	6.8	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	73.0	8.0	3.0
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.2	8.5	8.8	8.9	9.0	9.1	9.1	9.0	8.9	7.8	3.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	89.3	9.1	3.7
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	63.2	70.3	63.2	57.8	54.2	51.4	46.6	45.2	43.7	43.2	41.9	7.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	599.0	70.3	25.0
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	4.0	0.7
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	82.5	95.0	84.9	77.4	73.1	69.5	64.2	62.1	61.1	60.2	57.8	8.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	810.4	95.0	33.8
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.3	7.3	8.3	8.4	8.3	8.3	7.8	6.4	4.7	3.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.0	8.4	2.8
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	32.1	35.0	35.0	33.4	33.0	29.4	26.2	25.0	23.6	23.0	29.6	7.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	338.4	35.0	14.1
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	29.2	35.4	33.1	31.5	30.3	29.1	27.9	27.3	28.8	28.3	29.9	6.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	335.0	35.4	14.0
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	83.6	90.0	69.1	59.5	56.1	53.1	49.7	47.9	46.9	46.0	50.7	9.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	681.3	90.0	28.4
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	5.0	8.8	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	8.9	5.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.8	9.1	3.9
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	99.6	103.5	100.0	96.9	90.0	85.2	77.6	75.0	73.0	72.0	65.4	11.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	971.0	103.5	40.5
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	13.6	14.0	14.0	12.8	12.0	11.2	10.3	10.0	10.0	9.7	10.1	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	132.6	14.0	5.5
PFV-ANDES-IA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	37.6	39.9	49.6	47.5	45.9	43.0	40.6	39.9	39.3	37.0	34.0	6.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	469.0	49.6	19.5
PFV-ANDES-IIB	76.2	3.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	54.2	53.1	51.9	31.0	41.2	112.3	112.2	112.3	112.1	878.5	112.3	36.6
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	98.0	103.5	100.1	95.3	90.1	83.2	77.0	75.1	73.6	73.0	75.7	11.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	978.5	103.5	40.8
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.9	8.0	8.2	8.3	8.2	8.3	8.3	8.3	8.3	7.5	4.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	8.3	3.6
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.1	7.1	7.1	7.2	7.1	7.2	7.3	7.2	7.3	6.6	3.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.8	7.3	3.2
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.5	5.3	5.2	5.4	5.4	5.5	5.5	5.4	5.5	4.9	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	5.5	2.4
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	36.4	35.0	52.3	52.5	50.0	47.4	45.0	44.0	42.3	42.0	31.5	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	488.6	52.5	20.4
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	75.2	81.3	73.2	73.3	69.7	67.7	62.7	62.2	59.5	54.1	34.6	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	732.5	81.3	30.5
PFV-NEUVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	59.4	70.0	62.3	57.8	55.0	51.9	49.0	48.0	47.5	47.0	40.1	5.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	605.5	70.0	25.2
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	35.3	82.9	79.5	65.6	61.7	59.5	55.2	52.5	51.5	51.5	51.3	48.1	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	699.3	82.9	29.1
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.0	85.0	84.9	91.0	84.8	84.9	77.8	72.7	72.8	70.6	70.8	40.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	894.9	91.0	37.3
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	1.1	4.4	5.1	5.2	5.1	5.2	5.2	5.3	5.4	5.3	5.0	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.6	5.4	2.4
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	26.4	29.8	30.8	29.2	27.8	26.2	24.5	23.9	22.8	22.4	23.8	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	296.5	30.8	12.4
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.5	0.9
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	4.8	4.8	4.8	4.7	4.5	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	4.8	1.2
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	7.8	8.8	9.1	8.6	8.2	7.7	7.2	7.0	6.7	6.6	6.7	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	87.2	9.1	3.6
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	62.3	69.9	62.8	55.6	51.0	47.7	42.7	41.0	39.9	38.9	42.0	9.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	575.6	69.9	24.0
PFV-PAMPASLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	29.5	34.8	39.7	38.2	36.0	34.5	32.2	31.2	30.6	30.3	33.4	8.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	382.5	39.7	15.9
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.9	132.2	140.4	170.8	110.7	112.2	142.5	144.4	144.5	142.7	140.5	129.4	24.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1570.0	170.8	65.4
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	3.2	13.4	35.0	29.0	33.6	46.0	46.0	45.9	45.3	44.9	38.5	6.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	389.4	46.0	16.2
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	55.0	60.2	52.9	48.6	46.2	43.8	41.4	40.2	39.6	39.2	40.6	9.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	528.7	60.2	22.0
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	40.2	39.0	41.5	39.8	38.0	35.5	33.1	32.0	30.4	30.0	30.2	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	402.6	41.5	16.8
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	15.7	18.4	21.0	19.9	19.0	19.6	19.5	20.0	19.2	19.0	15.9	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	212.9	21.0	8.9
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	34.4	35.0	35.0	33.0	9.0	8.5	7.6	8.4	8.3	10.4	18.5	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	217.7	35.0	9.1
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	1.6	1.8	1.9	1.9	1.7	1.5	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	1.9	0.6
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	7.3	11.5	19.0	17.0	15.0	13.6	11.1	10.0	8.5	8.0	7.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	130.3	19.0	5.4
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	6.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	5.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	85.3	9.0	3.6
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	7.1	7.2	7.1	7.3	7.3	7.7	8.3	7.8	6.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.7	8.3	3.0
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	114.7	130.6	130.5	124.0	117.4															

	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	MWhh	MWhh		
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.4	1.0		
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.1	6.5	6.0	4.9	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	6.5	1.1	
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.5	2.3	4.7	4.7	3.4	0.1	4.0	4.0	3.9	3.7	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.6	4.7	1.5	
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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	0.0	0.0	0.0	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-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.7	1.2	2.1	2.5	2.5	2.4	2.2	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.5	0.7	
PFV-ALTOSDELITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	1.9	2.0	2.0	1.9	1.7	1.3	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	2.0	0.6	
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	1.8	0.2	
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.4	0.9	
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	5.0	8.3	8.5	8.6	8.5	8.3	8.3	8.1	7.0	4.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	77.4	8.6	3.2	
PFV-LOGSORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	1.1	2.3	2.7	2.6	2.6	2.4	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.7	0.7	
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.7	2.6	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	2.7	0.4	
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	6.1	8.4	8.4	8.5	8.4	8.4	8.4	8.3	7.3	4.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.2	8.5	3.3	
PFV-LOSBIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.4	2.2	2.6	2.7	2.8	2.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.8	0.6	
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.6	3.3	3.9	4.0	4.0	4.0	3.8	3.2	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.1	4.0	1.3	
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.9	1.4	2.2	2.2	2.3	2.2	2.2	2.1	1.9	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.3	0.8	
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.7	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.7	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	95.7	9.0	4.0	
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.5	2.2	2.4	2.3	2.4	2.4	2.5	2.4	2.3	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.5	1.0	
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	2.8	1.2	
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.8	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.3	0.9	
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.0	2.1	2.1	2.1	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.1	0.9	
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.7	1.1	
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.4	4.5	4.8	4.7	4.7	4.5	4.8	4.2	4.8	4.3	2.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.2	4.8	2.0	
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	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	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	0.2	0.1	
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.1	2.3	2.4	2.5	2.5	2.4	2.2	2.3	2.1	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.5	1.0	
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.2	2.3	2.3	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	2.3	1.0	
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.0	2.2	2.2	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	2.0	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.4	1.0	
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.5	1.1	
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.3	2.5	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.5	1.1	
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.8	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.3	2.5	2.3	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.6	1.0	
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.7	1.1	
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	2.9	1.2	
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.7	3.1	3.1	3.1	3.1	3.2	3.2	3.1	2.7	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	3.2	1.3	
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	1.3	2.0	2.0	2.0	2.0	1.5	2.0	1.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.0	0.8	
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	5.0	6.1	6.4	6.4	6.4	6.4	6.3	6.2	5.6	3.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	6.4	2.5	
PFV-PMGD-ICB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.4	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.2	0.8	
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.2	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.4	0.8	
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.2	7.2	8.7	8.8	8.7	8.6	8.6	8.6	8.3	7.2	3.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.9	8.8	3.5	
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	3.4	4.1	5.9	5.9	6.0	6.2	6.5	6.1	4.4	2.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.7	6.5	2.3	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	4.3	7.0	7.3	7.3	7.2	7.2	7.2	6.7	5.7	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.3	7.3	2.7	
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.6	6.1	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.8	6.6	1.5	
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0																										

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

24-10-2023

24-10-2023

	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-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.7	1.0	
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.3	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.6	2.9	1.3	
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.0	0.0	1.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.3	0.8	
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.0	2.0	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	2.0	0.3	
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.4	5.6	4.0	1.9	4.5	4.0	4.0	4.0	4.0	3.9	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.8	5.6	1.7	
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.8	5.0	5.3	5.3	5.3	5.3	4.3	0.0	1.7	5.3	1.4	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.6	5.3	1.7	
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	0.4	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	1.6	0.5	
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	3.0	1.2	
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.2	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	3.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.3	4.9	2.1	
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.0	0.0	4.9	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.5	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.9	7.0	2.3	
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0	0.4	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	1.6	0.5	
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	6.2	8.9	9.0	9.0	9.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	95.3	9.1	4.0	
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.8	0.0	0.2	6.8	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.4	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.0	7.0	2.5	
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LASMOYILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.5	0.1	
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	5.6	0.3	
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.5	1.1	
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.4	4.4	6.7	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.6	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	88.5	9.0	3.7	
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.3	4.4	6.0	6.6	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	4.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.2	6.7	2.5	
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.1	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.7	0.9	
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.6	2.2	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.7	0.8	
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.1	2.0	1.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.3	0.7	
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.9	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	5.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.5	9.0	3.0	
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.9	2.5	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.9	0.9	
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	2.1	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	2.9	0.4	
PMGD-PFV-MAIMALICAN	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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.1	0.1	
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.9	1.1	
PFV-JAURIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.9	1.3	1.7	1.6	1.7	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	1.7	0.4	
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.0	2.4	2.6	2.5	2.4	2.4	2.0	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.6	0.8	
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.9	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.7	1.1	
PFV-ILLAPEL SX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	2.4	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.6	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.8	1.0	
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.8	2.6	2.9	3.0	2.9	2.6	2.1	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	3.0	0.9	
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.6	0.9	1.1	1.4	2.0	2.7	2.2	1.4	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	2.7	0.6	
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	0.8	1.1	1.5	1.4	1.2	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.5	0.3	
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	1.2	0.2	
PMGD-PFV-TJERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.8	2.1	2.2	2.4	2.3	2.1	1.7	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.4	0.7	
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.1	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	1.5	0.2	
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.1	2.5	2.7	2.8	2.7	2.4	1.9	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.8	0.8	
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.5	0.9	
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.6	0.9	
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.8	0.8	0.9	0.8	0.7	0.3	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	0.9	0.2	
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	2.7	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	3.0	1.2	
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.3	1.5	1.6	1.6	1.5	1.4	1.2	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	1.6	0.5	
PFV-FILOMENA	0.0</																												

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.9	1.4	2.1	2.4	2.4	0.2	0.3	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	2.4	0.5	
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	1.8	3.3	6.4	8.1	8.3	8.3	8.2	7.7	5.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	60.5	8.3	2.5	
PFV-EL-ROMERIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.9	3.7	7.0	8.1	8.1	7.9	7.4	6.5	4.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	57.2	8.1	2.4	
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.6	1.2	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.6	0.9	
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.9	2.4	2.4	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.4	0.9	
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.7	1.8	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	1.9	0.8	
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	6.1	8.6	9.2	9.1	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	8.3	4.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	92.6	9.2	3.9	
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.2	2.7	4.7	5.4	5.5	5.3	4.7	3.8	2.6	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	38.9	5.5	1.6	
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.2	0.9	
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	0.2	0.1	
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PUNTA-DEL-VIENTO	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	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	3.0	3.0	70.8	3.0	2.9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.5	2.7	5.7	5.9	5.9	5.9	5.8	5.4	4.5	3.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	48.8	5.9	2.0	
PMGD-PFV-DON-MATIAS	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	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	2.3	0.2	0.1	
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	4.2	6.5	8.0	8.8	8.9	8.7	7.9	6.4	4.3	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	67.6	8.9	2.8	
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.1	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.4	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	3.0	1.2	
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.8	1.2	
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.2	0.4	
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	1.0	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.4	0.8	
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.2	2.2	2.3	2.2	2.0	2.0	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.3	0.7	
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.1	4.5	4.4	4.3	4.4	4.4	4.2	4.3	4.2	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.7	4.5	1.7	
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.9	2.3	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.8	0.9	
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.5	3.6	4.3	4.7	4.6	4.5	4.1	3.3	2.3	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	36.5	4.7	1.5	
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.1	1.8	3.3	7.2	9.0	9.0	9.0	8.3	5.7	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	57.1	9.0	2.4	
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	1.2	1.9	3.1	7.9	8.9	8.9	8.7	8.1	4.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	56.3	8.9	2.3	
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	0.6	0.9	2.3	2.6	2.7	2.6	2.5	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.7	0.7	
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.7	1.0	
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.5	1.1	
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	1.1	1.8	4.0	7.4	8.1	8.2	8.1	7.5	5.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	52.9	8.2	2.2	
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	1.2	1.9	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.2	0.8	
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.0	1.7	4.7	5.6	5.6	5.6	5.5	4.8	2.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	39.2	5.6	1.6	
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.4	1.0	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.7	0.9	
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.5	2.9	5.7	7.6	7.6	7.6	7.5	6.7	3.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	53.4	7.6	2.2	
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	0.8	1.5	3.1	5.2	5.6	5.4	5.3	4.9	3.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	36.8	5.6	1.5	
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.1	3.1	5.0	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	3.0	3.1	2.3	0.4	0.0	0.0	0.0	37.1	5.0	1.5	
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.8	1.7	2.4	2.3	2.3	2.2	2.0	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.4	0.7	
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.6	1.1	2.8	4.9	5.4	5.4	5.4	5.3	3.4	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	36.6	5.4	1.5	
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	0.8	1.2	2.7	4.7	5.1	5.1	5.1	4.8	2.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	33.7	5.1	1.4	
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	1.1	0.1	
PFV-PMGD-EL-TIUIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.8	1.0	1.0	1.0	0.9	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	1.0	0.3	
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	1.3	2.3	2.4	2.4	2.5	2.5	2.3	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	2.5	0.8	
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	1.2	2.4	2.5	2.6	2.5	2.5	2.1	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.6	0.8	
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	1.4	2.3	4.6	8.6	8.9	8.8	8.5	7.6	5.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	58.5	8.9	2.4	
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	1.0	2.2	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	3.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	30.7	4.4	1.3	
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	0.7	1.5	2.1	2.1	2.1	1.9	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	2.1	0.5	
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.3	2.0	26.1	45.4	44.0	42.7	39.1	38.0	38.0	38.0	42.5	11.7	0.0	0.0	0.0	0.0	372.7	45.4	15.5	
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.5	9.3	48.7	81.1	85.5	86.8	86.9	84.6	81.3	70.3	31.7	6.9	0.0	0.0	0.0	0.0	678.6	86.9	28.3	
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.1	7.0	7.3	7.4	5.9	6.4	6.4	6.8	5.6	5.2	4.1	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	68.2	7.4	2.8	
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.7	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	2.7	7.4	5.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.2	9.0	3.5	
PFV-JAHUEL	0.0																											

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

24-10-2023

24-10-2023

	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-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	2.6	2.8	2.9	2.8	2.9	2.8	2.8	1.0	0.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.9	1.0					
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.4	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.7	1.1						
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.6	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	2.9	1.2						
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	0.7	0.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.3	0.8						
PFV-ENCONSOULAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	5.0	7.6	7.9	7.9	7.7	7.6	7.7	7.1	6.4	3.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.5	7.9	2.9						
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.7	2.0	2.2	2.1	2.1	2.0	1.6	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.2	0.7						
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	2.0	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.6	0.9						
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	6.5	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	6.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	95.6	9.0	4.0						
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.6	5.0	6.1	6.2	6.3	6.4	6.3	6.2	6.2	5.2	3.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.7	6.4	2.5						
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	1.1	0.5						
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.7	2.5	2.3	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.5	1.0						
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	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	0.3	0.4	0.5	0.6	0.6	0.6	0.5	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	0.6	0.2						
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.5	1.2	1.4	1.4	1.4	1.3	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	1.4	0.4						
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.7	2.6	3.0	5.0	8.4	8.7	8.8	9.0	8.9	6.9	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.8	9.0	2.7						
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.1	1.9	1.9	3.8	7.9	8.6	8.5	8.2	7.5	5.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.3	8.6	2.3						
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.4	2.9	7.9	8.9	8.9	8.9	8.8	7.7	4.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.0	8.9	2.6						
PMGD-PFV-RATELEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.3	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.7	1.1						
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	1.0	0.3						
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.0	3.0	3.0	2.8	2.9	3.0	2.9	3.0	3.0	2.9	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.9	3.0	1.3						
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.3	2.3	6.1	9.0	8.9	8.8	8.7	8.2	5.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.4	9.0	2.6						
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.1	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.7	1.1						
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.1	2.4	2.7	2.6	2.6	2.0	2.4	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.7	0.8						
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.4	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.9	0.9						
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.6	5.5	5.3	5.6	5.6	5.5	5.6	5.6	5.6	5.6	3.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.9	5.6	2.5						
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.4	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	1.5	0.6						
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	1.4	0.6						
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.2	2.3	2.5	2.5	2.5	2.4	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.5	0.7						
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.4	2.8	2.9	2.8	0.0	2.7	2.8	2.8	2.4	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.9	1.0						
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.4	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.9	1.2						
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.6	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.4	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	3.0	1.2						
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.8	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.5	0.7						
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	0.6	1.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.6	0.8						
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	1.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.8	0.7						
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.0	1.7	3.8	4.8	5.0	5.0	5.0	5.0	4.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.7	5.0	1.6						
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.2	0.0						
PFV-PMGD-CARACOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CATTITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.2	1.9	3.6	4.9	5.0	5.0	5.0	4.5	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.1	5.0	1.5						
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	1.0	1.2	1.5	2.2	2.0	2.0	2.0	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.2	0.6						
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	1.1	1.7	3.7	7.2	8.8	8.6	8.4	7.8	5.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	8.8	2.3						
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.9	1.5	3.3	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.1	5.0	1.5						
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.8	1.4	1.8	2.1	3.5	3.5	3.5	3.5	3.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	3.5	1.0						
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.3	0.1						
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.1	2.3	3.0	3.8	7.6	9.0	9.0	8.1	4.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.8	9.0	2.2						
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.9	1.6	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17								

	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	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
PFV-TRIGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.2	2.3	7.6	8.7	8.8	8.8	8.7	8.7	7.8	3.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.4	8.8	2.6
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VALLEDALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.4	0.9
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	2.8	3.0	3.0	2.8	2.7	2.5	2.3	2.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	3.0	1.0
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.1	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.5	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.9	1.0
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	2.0	2.6	2.8	2.8	2.7	2.5	2.1	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.8	0.9
PFV-SOL-DE-SIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.3	4.5	6.6	7.3	7.5	7.2	6.3	5.0	3.2	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.0	7.5	2.1
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.5	2.2	2.5	2.6	2.4	2.2	1.7	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.6	0.7
PFV-PMGD-LOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	0.9	0.4
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	2.1	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.6	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.9	1.0
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.1	2.5	2.6	2.6	2.5	2.4	2.3	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.6	0.9
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	1.5	0.6
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	0.7	0.2
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	2.1	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.6	0.9
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	1.1	1.2	1.2	1.2	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	1.2	0.3
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.5	1.0
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.5	1.3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	1.5	0.7
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.3	2.2	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	4.7	2.2	0.2
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.7	1.2
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.5	9.7	30.4	42.6	41.5	39.2	37.8	37.3	37.4	35.6	16.3	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	335.6	42.6	14.0
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.0	1.5	2.4	2.7	2.8	2.7	2.5	2.0	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.8	0.9
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	0.7	1.2	1.7	1.7	1.7	1.5	1.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	1.7	0.5
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.9	1.9	6.4	7.4	7.4	7.1	7.1	6.9	6.0	3.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.5	7.4	2.3
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.7	2.8	6.9	8.6	8.6	8.6	8.5	7.9	6.9	4.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.8	8.6	2.8
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	6.1	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	81.7	9.0	3.4
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.8	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.7	0.9
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.5	2.6	2.7	2.3	2.0	1.7	0.9	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	2.7	0.7
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.0	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.0	0.7
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.7	4.6	4.4	6.8	7.2	7.4	7.5	7.5	7.2	6.5	4.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.3	7.5	2.8
PFV-UTFSM-VALPO-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	0.0	0.0	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-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.2	0.0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.7	2.0	2.7	2.6	2.5	2.1	1.6	1.0	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.7	0.8
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.9	5.5	5.7	5.7	5.7	5.8	5.7	5.5	4.3	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.0	5.8	2.0
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.4	2.6	2.6	2.2	1.6	1.4	0.8	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.6	0.7
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.19	0.6	0.0	0.6	5.3	5.3	5.3	5.3	5.0	5.3	5.3	0.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.9	5.3	1.7
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.7	2.3	2.3	2.6	2.6	2.6	2.4	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.6	0.9
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.5	5.8	4.0	8.8	7.3	6.9	5.5	4.7	2.5	0.9	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.9	8.8	2.2
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	2.0	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.6	0.9
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	1.9	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.3	0.8
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	2.5	2.6	2.7	2.8	2.8	2.7	2.4	2.1	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.8	1.0
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.9	1.1
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.2	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.2	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	1.4	0.6
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.8	2.9	3.8	4.0	4.2	4.2	3.7	3.8	3.5	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.8	4.2	1.5
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	2.0	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.6	0.9
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.6	3.8	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	4.3	2.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.0	5.0	1.9
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	4.6	6.2	6.5	6.6	6.6	6.5	6.5	6.2	5.5	3.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.5	6.6	2.6
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9																			

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
CMPCPACIFICO_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CMPCSAFATE_COGEN	7.1	7.4	6.0	6.0	5.5	6.4	6.2	5.9	7.3	8.1	7.0	6.4	6.0	7.1	7.2	7.2	8.3	5.1	4.4	4.4	4.7	5.5	5.6	3.6	148.4	8.3	6.2
LOSPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOGUINDOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOGUINDOS_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO-MAPA	0.0	3.2	2.9	10.9	22.8	1.4	1.2	0.0	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.0	22.8	2.0
CHOLGUAN_COGEN	8.1	2.8	5.2	1.7	1.0	0.7	0.7	1.4	1.4	1.4	1.3	1.8	2.1	1.2	5.3	7.1	5.8	1.7	1.1	2.7	9.7	9.1	6.1	0.7	79.8	9.7	3.3
NEWEN_PROPANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_BUTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PRO_BUT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PETROPOWER_PET	45.5	46.5	46.0	45.5	46.5	46.0	45.5	47.0	46.5	45.5	46.5	47.5	45.5	46.0	47.5	46.0	46.5	46.5	46.0	45.5	44.5	43.5	44.0	44.0	1100.0	47.5	45.8
ESCUADRON_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	3.3	3.3	2.6	2.6	15.0	3.3	0.6
SANTAMARIA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORCONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO_COGEN	0.3	1.7	2.5	1.8	2.2	1.0	1.9	3.3	2.0	1.8	3.1	1.0	4.4	3.7	3.5	3.4	2.0	1.1	2.2	3.8	3.4	3.2	3.3	3.4	60.0	4.4	2.5
LAUTARO-1_COGEN	21.3	18.3	16.3	24.2	12.5	11.9	12.4	12.5	12.1	12.4	12.4	12.2	12.7	13.4	13.3	13.6	13.3	13.9	13.5	12.1	11.5	12.5	14.7	23.6	346.4	24.2	14.4
LAUTARO-2_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	14.0	15.0	15.0	14.9	14.8	15.2	15.0	15.0	14.9	15.0	15.0	17.2	21.1	207.4	21.1	8.6
VALDIVIA_COGEN	23.8	26.6	25.0	26.1	25.2	20.8	16.8	20.3	19.1	17.2	18.1	20.5	25.4	20.0	20.6	16.5	20.7	15.3	21.7	17.7	22.9	13.3	18.8	19.1	491.3	26.6	20.5
ANTILHUE-TG1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	0.0	3.1	3.1	0.1
ANTILHUE-TG2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.2	5.5	5.5	4.2	0.2
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUYACA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRAPEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRINCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALFUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILOE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MONTEPATRIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PUNITAQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMOLLE	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	61.4	2.6	2.6
PMGD-DAGOBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAMADILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOCRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.6	1.7	1.7	5.9	1.7	0.2
TOMAVAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.9	0.9	0.9	3.1	0.9	0.1
PMGD-CONCHALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CORTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DONAJAVIERA	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.6	0.1	0.0
PMGD-ERMITANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-SEPUERTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LAS-QUEMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAPIHUE	0.0	0.0	0.0	0																							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

24-10-2023

24-10-2023

	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	MWhh	MWhh
ANCALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUITRALMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PICOLTUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BOLDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOS-PINOS	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	52.9	2.2
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	3.0	7.6	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.4	5.8	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.1	8.5	
PMGD-LOSSAUCES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-MALLECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUFKEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURACAUTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LONQUIMAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EAGON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPLAUTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AROMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPPANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
REY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SOUTHERN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTEINGOSORNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TAMBORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHIFIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOS-NEGROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CAMPESINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CIRUELILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTEING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PIEDRAS-NEGRAS	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	1.6	1.5	1.4	1.4	1.5	1.6	2.5	2.6	2.6	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	57.7	2.8	2.4
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-398.5	-478.8	-559.5	-559.7	-583.5	-601.4	-481.7	-281.1	168.6	81.0	-24.2	-93.5	-87.8	-96.6	-130.1	-77.1	-97.3	-125.3	-146.8	-378.7	-393.4	-464.5	-483.2	-480.9	-6753.8	168.6	-281.4	
CHANGOS->CUMBRES C2	-404.5	-485.4	-288.8	-567.2	-591.1	-609.2	-488.3	-285.7	168.6	80.0	-26.3	-96.3	-90.5	-99.5	-133.3	-79.7	-100.1	-128.5	-150.1	-384.6	-399.4	-471.2	-490.0	-487.6	-6588.8	168.6	-274.5	
CUMBRES->CHANGOS C1	414.3	497.1	580.2	580.3	604.8	623.1	498.9	273.7	-158.1	-72.5	32.0	101.3	95.7	104.7	138.6	85.6	106.0	134.4	156.5	392.7	408.8	481.8	500.9	498.4	7078.9	623.1	295.0	
CUMBRES->CHANGOS C																												

ANEXO N° 3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
24 de octubre de 2023

24-10-2023											SS.CC.					
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN vsign	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	RALCO	RALCO_sinv	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	2023000772	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	2021001064	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio política de precios.	-	-	-	SANTA FE	-	-
00:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_B1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio política de precios.	-	-	-	ARAUICO	-	-
00:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	MT	RO	-	MT	-	OM	Cambio política de precios.	-	-	2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
00:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	2022000634	AES ANDES	-	-
00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	2022001546	AES ANDES	-	-
00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OT	Finaliza SSSC	-	A	2021001064	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OT	Finaliza SSSC	-	A	2023000805	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:01	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSSC	-	-	-	COLBUN	-	-
00:03	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OT	-	-	A	2021001064	ENEL GENERACION	-	-
00:03	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OT	-	-	A	2023000805	ENEL GENERACION	-	-
00:04	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSSC	-	-	-	COLBUN	-	-
00:05	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OT	Control cota.	-	-	-	COLBUN	-	-
00:09	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OT	Control cota.	-	-	-	COLBUN	-	-
00:14	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	-	N	LC	MT	-	OM	Inicia retiro de TG1B por control suministro de gas.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:24	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	Disponible, cancelada IF2023004101	-	-	2022001909	ENEL GENERACION	-	-
00:27	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	2022001546	AES ANDES	-	-
00:27	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	2022000696	AES ANDES	-	-
00:34	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	-	PO	LC	EP	-	OT	Desacopla TG1B. TG1A E/S en pruebas SD2023094284.	-	-	2021001953 - IL 2023000906 - SD2023094284	ENEL GENERACION	-	-
00:34	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	2021001953	ENEL GENERACION	-	-
00:38	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	0	DRO	DLC	FS	-	OM	Componente TG1B F/S.	-	-	2021001953	ENEL GENERACION	-	-
00:43	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	2022001909	ENEL GENERACION	-	-
01:23	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OT	Finaliza SSSC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
01:26	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
01:49	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	MT	PO	LC	EP	-	OT	Componente TV1 F/S.	-	-	2021001953 - IL 2023000906	ENEL GENERACION	-	-
01:53	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	DRO	DLC	FS	-	OM	Componente TG1A F/S. Finalizada pruebas, cancelada SD2023094284.	-	-	2021001953 - IL 2023000906	ENEL GENERACION	-	-
02:06	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-
02:06	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B11_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COMASA	-	-
02:06	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B11+BL2_COGEN_EUCA	-	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ARAUICO	-	-
02:06	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
02:22	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
02:25	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
02:35	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
02:38	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
02:44	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B11_COGEN_EUCA	MT	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	ARAUICO	-	-
02:49	-	CDC	Inicio Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-60	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
02:49	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	128	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
02:49	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	71	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
02:49	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	66	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-
02:49	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	35	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-
02:49	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
02:49	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	5	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
02:49	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:49	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:49	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	11	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:49	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	14	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:49	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	14	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:49	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	9	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:49	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	72	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-

24-10-2023													SS.CC.			
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN vsign	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-
02:49	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	116	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
02:49	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	MT	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	-
02:49	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	MT	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	-
02:49	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	51	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENORCHILE	-	-
02:49	-	PE-AURORA	PE-AURORA	37	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
02:49	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	96	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
02:49	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	76	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
02:49	-	RUCATAYO	RUCATAYO	34	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RUCATAYO	-	-
02:49	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	4	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
02:49	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	4	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
02:49	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	29	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	UCUQUER	-	-
03:00	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OT	Finaliza SSCC	-	A	2021001067	ENEL GENERACION	-	-
03:03	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OT	-	-	A	2021001067	ENEL GENERACION	-	-
03:32	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OT	Control cota.	-	-	-	COLBUN	-	-
03:33	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	175	RO	-	CI	-	OT	Control cota	-	-	2023000484	ENEL GENERACION	-	-
03:33	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	175	RO	-	CI	-	OT	Control cota	-	-	2023000484	ENEL GENERACION	-	-
03:38	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Sincronizada.	-	-	-	COLBUN	-	-
03:47	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 220 kV Las Palmas - Los Vilos	LT 220 kV Las Palmas - Los Vilos	-	-	CDC	-	-
03:47	-	CDC	Inicio Prorrata LT 220 kV Las Palmas-Los Vilos	-100	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 220 kV Las Palmas-Los Vilos	LT 220 kV Las Palmas-Los Vilos	-	-	-	-	-
03:47	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	16	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Las Palmas-Los Vilos	-	-	ACCIONA	-	-
03:47	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Las Palmas-Los Vilos	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
03:47	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	14	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Las Palmas-Los Vilos	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
03:47	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	44	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Las Palmas-Los Vilos	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
03:47	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	35	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Las Palmas-Los Vilos	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
03:47	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	21	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Las Palmas-Los Vilos	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	-
03:47	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	70	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Las Palmas-Los Vilos	-	-	ENOR CHILE	-	-
03:47	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	13	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Las Palmas-Los Vilos	-	-	LAP	-	-
03:47	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	42	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Las Palmas-Los Vilos	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
03:47	-	PE-LOSCORUROS	PE-LOSCORUROS	37	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Las Palmas-Los Vilos	-	-	AESANDES	-	-
03:55	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OT	Por SSSC	-	A	2021001067	ENEL GENERACION	-	-
04:00	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSCC	-	A	2021001067	ENEL GENERACION	-	-
04:14	-	CDC	Finaliza Prorrata LT 220 kV Las Palmas-Los Vilos	-100	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 220 kV Las Palmas-Los Vilos	LT 220 kV Las Palmas-Los Vilos	-	-	-	-	-
04:14	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Las Palmas - Los Vilos	LT 220 kV Las Palmas - Los Vilos	-	-	CDC	-	-
04:55	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSSC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
05:00	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
05:00	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OT	-	-	A	2021001067	ENEL GENERACION	-	-
05:02	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	A	2021001067	ENEL GENERACION	-	-
05:52	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	2022000639	AES ANDES	-	-
05:52	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	2022000696	AES ANDES	-	-
05:52	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	2022001546	AES ANDES	-	-
05:52	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	2022000634	AES ANDES	-	-
05:52	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
05:52	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	2023001479	AES ANDES	-	-
05:52	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	2023000829 - IL 2023001565	COLBUN	-	-
05:57	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	A	2021001067	ENEL GENERACION	-	-
06:00	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OM	Sincronizada más SSCC	-	A	2021001067	ENEL GENERACION	-	-
06:18	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
06:18	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	2023001480	AES ANDES	-	-
06:18	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	2022001908	ENEL GENERACION	-	-
06:30	-	CDC	Finalizada Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-	-	Finalizada Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
06:30	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2 COGEN EUCA	-	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ARAUICO	-	-
06:30	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
06:35	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	Sincronizada	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
06:55	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OT	Por SSSC	-	A	2021001064	ENEL GENERACION	-	-

24-10-2023											SS.CC.					
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN vsign	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-
06:55	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OT	Por SSSC	-	A	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-
06:59	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSSC	-	A	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
06:59	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSSC	-	A	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-
07:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
07:01	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
07:02	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	A programa	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-
07:06	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
07:22	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2+0.5TV1_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	Desacopla TG1	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-
07:22	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-
07:30	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-
07:30	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-
07:30	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000312	ARAUCO	-	-
07:30	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:30	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:30	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000904	STS	-	-
07:30	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:30	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:30	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
07:30	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:30	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:30	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:30	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
07:30	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	Mas SSSC	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
07:30	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	Mas SSSC	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
07:30	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	RO	-	MT	MTP	OM	Mas SSSC	-	-	IL 2022000696 - IL 2023001242	AES ANDES	-	-
07:30	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSSC	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
07:30	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Mas SSSC	-	-	IL 2023000829 - IL 2023001565	COLBUN	-	-
07:30	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	Mas SSSC	-	-	IL 2023001480	AES ANDES	-	-
07:30	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSSC	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:30	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSSC	-	-	-	ENGIE	-	-
07:30	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-
07:33	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OT	Control cota	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
07:33	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OT	Control cota	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
07:37	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	200	RO	-	CI	-	OM	Con SSSC	-	V	IL 2021001045	ENEL GENERACION	-	-
07:37	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	200	RO	-	CI	-	OM	Con SSSC	-	V	IL 2021001046	ENEL GENERACION	-	-
07:37	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37	-	CERROPABELLON-G3A	CERROPABELLON-G3A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37	-	PAM	PAM_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:37	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSSC	-	V	-	COLBUN	-	-
07:37	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSSC	-	V	-	COLBUN	-	-
07:37	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	Mas SSSC	-	V	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-
07:37	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSSC	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
07:37	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAPBIOBIO	-	-

24-10-2023														SS.CC.		
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN_vsign	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-
07:37	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:37	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:37	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:37	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
07:37	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_B1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:37	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
07:37	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
07:37	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
07:37	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B1_COGEN_ELICA	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:37	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
07:37	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_B1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:37	-	SANTAFE	SANTAFE_B1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:37	-	VINALES	VINALES_B1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:37	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
07:38	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GN_A		DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG1	-	-	202300846	KELAR	-	-
07:44	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
07:50	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	MT	P	-	EP	-	EP	-	SEN	-	2023087041	ENOR CHILE	-	-
07:50	-	PFV-LAS SALINAS	PFV-LAS SALINAS	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC. Según SI 2023094323	SEN	-	2023086423	ENEL GREEN POWER	-	-
07:50	-	PE-LA CABAÑA	PE-LA CABAÑA	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC. Según SI 2023093515	SEN	-	2023086424	ENEL GREEN POWER	-	-
07:50	-	PFV-EL MANZANO	PFV-EL MANZANO	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC. Según SI 2023093922	SEN	-	2023086426	ENEL GREEN POWER	-	-
07:50	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	SEN	-	2023091028	SIEMENS	-	-
07:52	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
07:53	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GN_A		DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG2	-	-	202300846	KELAR	-	-
07:53	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	F/S TV	-	-	2022001908	ENEL GENERACION	-	-
07:58	-	PANGUE-2	RALCO_sirv	MT	RO	-	PS	-	OT	Control cota	-	-	2023000484	ENEL GENERACION	-	-
07:58	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A		DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG	-	-	2022001908	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma		N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma		N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma		N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	A	2021001064	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	A	2023000805	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	A	2021001067	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sirv	MT	N	-	MT	-	OT	Mas SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
08:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sirv	MT	N	-	MT	-	OT	Mas SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
08:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sirv	MT	N	-	MT	-	OT	Mas SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
08:01	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma		DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:02	-	PANGUE-2	RALCO_sirv		DRO	-	FS	-	OT	Control cota	-	-	2023000484	ENEL GENERACION	-	-
08:02	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma		DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:04	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma		DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:07	-	RAPEL-1	RAPEL		DRO	-	FS	-	OM	-	-	A	2021001064	ENEL GENERACION	-	-
08:07	-	RAPEL-2	RAPEL		DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
08:07	-	RAPEL-3	RAPEL		DRO	-	FS	-	OM	-	-	A	2023000805	ENEL GENERACION	-	-
08:07	-	RAPEL-4	RAPEL		DRO	-	FS	-	OM	-	-	A	2021001067	ENEL GENERACION	-	-
08:18	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR		DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
08:21	-	CDC	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0 -300		-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-
08:21	-	PE-PUNTPALMERAS	PE-PUNTPALMERAS	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:21	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:21	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:21	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:21	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:21	-	PFV-USYA	PFV-USYA	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:21	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	140	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:21	-	PE-LOS CURUROS	PE-LOS CURUROS	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:21	-	PE-LOS OLMOS	PE-LOS OLMOS	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:21	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:21	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:21	-	QUELTHEUES-2	QUELTHEUES-2	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:21	-	VOLCAN	VOLCAN	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:21	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:21	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:21	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:21	-	ELPASO-1	ELPASO-1	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-

24-10-2023													SS.CC.		
Hora Movi.	Equipo / Central-Undad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN vsign	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-
08:21	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	8	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ANPAC	-	-
08:21	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	12	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
08:21	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
08:21	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
08:21	-	PULELFU-1	PULELFU-1	4	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
08:21	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	18	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:21	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:21	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:21	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	20	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:21	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	30	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:21	-	RUCUE-1	RUCUE-1	70	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:21	-	RUCUE-2	RUCUE-2	60	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:21	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	130	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:21	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-
08:21	-	RALCO-1	RALCO simv	157	N	-	CI	-	OM	SEN	V	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:21	-	RALCO-2	RALCO simv	156	N	-	CI	-	OM	SEN	V	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:21	-	PANGUE-1	RALCO simv	86	N	-	CI	-	OT	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:21	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	75	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:21	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	93	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:21	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	78	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:21	-	ISLA-1	ISLA-1	19	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:21	-	ISLA-2	ISLA-2	24	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:21	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:21	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:21	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	11	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:21	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	15	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:21	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	14	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:21	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:21	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:21	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	12	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:21	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:21	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	20	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:21	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	55	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:21	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	60	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:21	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	8	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:21	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	30	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:21	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	35	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:21	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	18	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:21	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	90	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:21	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	40	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:21	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:21	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	8	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:21	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	200	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:21	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	30	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:21	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:21	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	32	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:21	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	105	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:21	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:21	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	105	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:21	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	44	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:21	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	280	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:21	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	105	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:21	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	280	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:21	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	35	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENGLIE RENOVABLE	-	-
08:21	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	5	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENGLIE RENOVABLE	-	-
08:21	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	5	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENGLIE RENOVABLE	-	-
08:21	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENGLIE RENOVABLE	-	-
08:21	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENGLIE RENOVABLE	-	-
08:21	-	LAJA1-1	LAJA1-1	1	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENGLIE RENOVABLE	-	-
08:21	-	LAJA1-2	LAJA1-2	14	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENGLIE RENOVABLE	-	-
08:21	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	10	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENGLIE RENOVABLE	-	-
08:21	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	75	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENGLIE RENOVABLE	-	-
08:21	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	35	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENGLIE RENOVABLE	-	-
08:21	-	PFV-COYA	PFV-COYA	95	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENGLIE RENOVABLE	-	-
08:21	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	1	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENGLIE RENOVABLE	-	-
08:21	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:21	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	6	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:21	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	20	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:21	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	50	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:21	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:21	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:21	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	120	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:21	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	5	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:21	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	5	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:21	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:21	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	95	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:21	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	70	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:21	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	70	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:21	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	24	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:21	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:21	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	65	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:21	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	40	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:21	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:21	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:21	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	35	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:21	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	60	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:21	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	8	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:21	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	75	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:21	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	35	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:21	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:21	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	70	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:21	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	70	N	-	CI	-	OM	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-

24-10-2023															SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna a/Cmg	Consigna /Limitación	Instrucción a Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN vsign	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-
08:21	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	17	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:21	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	70	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:21	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	90	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:21	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	17	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
08:21	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	10	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:21	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:21	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	7,5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:21	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	7,5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:21	-	PE-AURORA	PE-AURORA	16	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
08:21	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
08:21	-	PE-SARCO	PE-SARCO	17	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
08:21	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	35	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
08:21	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	18	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
08:21	-	PE-SANIJUAN	PE-SANIJUAN	19	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	LAP	-	-
08:21	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	11	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	LAP	-	-
08:21	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	40	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:21	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	30	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:21	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	30	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:21	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-
08:21	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-
08:21	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
08:21	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
08:21	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PUNTILLA	-	-
08:21	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PUNTILLA	-	-
08:21	-	PUNTILLA-1	PUNTILLA-1	2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PUNTILLA	-	-
08:21	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PUNTILLA	-	-
08:21	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	6	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PUNTILLA	-	-
08:21	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RIÓ COLORADO	-	-
08:21	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RIÓ COLORADO	-	-
08:21	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
08:21	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	83	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
08:21	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	53	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
08:21	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	31	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
08:21	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	36	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
08:21	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	35	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
08:21	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	39	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
08:21	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	41	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
08:21	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	84	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
08:21	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	160	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
08:21	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
08:21	-	RUATAYO	RUATAYO	27	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RUATAYO	-	-
08:21	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SCOTTA	-	-
08:21	-	CUMBRES	CUMBRES	8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SCOTTA	-	-
08:21	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SCOTTA	-	-
08:21	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SCOTTA	-	-
08:21	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	4	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SCOTTA	-	-
08:21	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	4	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SCOTTA	-	-
08:21	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SCOTTA	-	-
08:21	-	PE-ALENA	PE-ALENA	62	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SIEMENS	-	-
08:21	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	80	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SIEMENS	-	-
08:21	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	78	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SIEMENS	-	-
08:21	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	80	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SUN POWER	-	-
08:21	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	56	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SUN POWER	-	-
08:21	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	UCUQUER	-	-
08:21	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	UCUQUER	-	-
08:21	-	PE-LAFLORE	PE-LAFLORE	28	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	UCUQUER	-	-
08:22	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
09:00	-	MACHICURA-1	COLBUN vsign	40	N	-	CI	-	OM	Control cota machicura	-	-	202300063	COLBUN	-	-
09:00	-	MACHICURA-2	COLBUN vsign	80	N	-	PS	-	OM	Control cota machicura	-	-	7	COLBUN	-	-
09:03	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 220 kV Lastarria - Cirueltos	LT 220 kV Lastarria - Cirueltos	-	-	CDC	-	-
09:03	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Cirueltos	N	-	COLBUN	-	-
09:03	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Cirueltos	N	-	COLBUN	-	-
09:03	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+ BL2 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Cirueltos	-	-	ARAUCO	-	-
09:03	-	CAPULLO	CAPULLO	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Cirueltos	-	-	CAPULLO	-	-
09:03	-	PULIQUEN-1	PULIQUEN-1	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Cirueltos	-	-	CAPULLO	-	-
09:03	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Cirueltos	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:03	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Cirueltos	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:03	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Cirueltos	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:03	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Cirueltos	-	-	ENORCHILE	-	-
09:03	-	PE-AURORA	PE-AURORA	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Cirueltos	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
09:03	-	RUATAYO	RUATAYO	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Cirueltos	-	-	RUATAYO	-	-
09:03	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Cirueltos	-	-	SCOTTA	-	-
09:03	-	CUMBRES	CUMBRES	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Cirueltos	-	-	SCOTTA	-	-
09:03	-	NALCAS-1	NALCAS-1	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Cirueltos	-	-	SCOTTA	-	-
09:03	-	NALCAS-3	NALCAS-3	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Cirueltos	-	-	SCOTTA	-	-
09:03	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Cirueltos	-	-	SCOTTA	-	-
09:03	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Cirueltos	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-
09:03	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Cirueltos	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-
09:08	-	MACHICURA-2	COLBUN vsign	DN	-	-	FS	-	OM	Control cota machicura	-	-	-	COLBUN	-	-
09:15	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	Cancelada SDCF 2023095572	-	-	-	COMASA	-	-
09:38	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	DRO	-	-	PP	-	OT	Control cota	-	-	202300048	ENEL GENERACION	-	-
09:38	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	86	PO	-	EP	-	EP	Se requiere realizar rechazo de carga de la unidad. Estando la unidad a plena carga y manteniendo U2 en 80 MW y limitada para que no tome carga se procederá a la apertura del interruptor quedando unidad girando en vacío.	-	-	202309498	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cancelada IL 2023001639	-	-	-	AES ANDES	-	-
10:09	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OT	Control cota	-	-	202300048	ENEL GENERACION	-	-
10:25	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin	-	-	CDC	-	-
10:39	-	CDC	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	-300	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-
10:39	-	CDC	Inicia Prorrata Generalizada costo al Norte de S/E Lastarria	-2500	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada costo al Norte de S/E Lastarria	SEN	-	-	CDC	-	-

24-10-2023																	SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00	-	COLBUN	COLBUN vsign	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-		
10:39	-	PE-PUNTOPALMERAS	PE-PUNTOPALMERAS	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
10:39	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	86	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
10:39	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
10:39	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
10:39	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	119	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
10:39	-	PFV-USYA	PFV-USYA	43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
10:39	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	172	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
10:39	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
10:39	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
10:39	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
10:39	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
10:39	-	QUELTEHUES-2	QUELTEHUES-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
10:39	-	QUELTEHUES-3	QUELTEHUES-3	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
10:39	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
10:39	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
10:39	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
10:39	-	ELPASA-1	ELPASA-1	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-		
10:39	-	CONVENTOviejo	CONVENTOviejo	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-		
10:39	-	LOSHIERROSI-2	LOSHIERROSI-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-		
10:39	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-		
10:39	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-		
10:39	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-		
10:39	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-		
10:39	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-		
10:39	-	RUCUE-1	RUCUE-1	62	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-		
10:39	-	RUCUE-2	RUCUE-2	57	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-		
10:39	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	130	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-		
10:39	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-		
10:39	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	6	N	-	CI	-	OT	Control cota	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
10:39	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	84	N	-	CI	-	OT	Control cota	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
10:39	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	79	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
10:39	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
10:39	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
10:39	-	ISLA-1	ISLA-1	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
10:39	-	ISLA-2	ISLA-2	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
10:39	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
10:39	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
10:39	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
10:39	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:39	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:39	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:39	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:39	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:39	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:39	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:39	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:39	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:39	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	107	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:39	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:39	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:39	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:39	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	150	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:39	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:39	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:39	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:39	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	101	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:39	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:39	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	100	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:39	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:39	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	251	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:39	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	100	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:39	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	250	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:39	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-		
10:39	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-		
10:39	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-		
10:39	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-		
10:39	-	LAJA1-1	LAJA1-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-		
10:39	-	LAJA1-2	LAJA1-2	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-		
10:39	-	PFV-LOSLOS	PFV-LOSLOS	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-		
10:39	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-		
10:39	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-		
10:39	-	PFV-COYA	PFV-COYA	95	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-		
10:39	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-		
10:39	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:39	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:39	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:39	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:39	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:39	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:39	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:39	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:39	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:39	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:39	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:39	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:39	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO															

24-10-2023													SS.CC.			
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despach o	Estado	EO	Consign a/Cmg	Consigna /Limitaci ón	Instrucci ón Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOI NT
00:00	-	COLBUN	COLBUN vsign	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-
10:39	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	62	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PFV- NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	62	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:39	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:39	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:39	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:39	-	PE-CUEL	PE-CUEL	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
10:39	-	PE-SARCO	PE-SARCO	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
10:39	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
10:39	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
10:39	-	PE-SANILIAN	PE-SANILIAN	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
10:39	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
10:39	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:39	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:39	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:39	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
10:39	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
10:39	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
10:39	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
10:39	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
10:39	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
10:39	-	PUNTILLA-1	PUNTILLA-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
10:39	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
10:39	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
10:39	-	ANCOA-1	ANCOA-1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:39	-	ANCOA-2	ANCOA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:39	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:39	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:39	-	PE-ELMATEV	PE-ELMATEV	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:39	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:39	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:39	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:39	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:39	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:39	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:39	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:39	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	91	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:39	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	139	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:39	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:39	-	RUCATAYO	RUCATAYO	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-
10:39	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:39	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:39	-	PE-ALENA	PE-ALENA	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:39	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	65	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:39	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	81	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:39	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
10:39	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	68	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
10:39	-	PE-LUCUQUER-1	PE-LUCUQUER-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LUCUQUER	-	-
10:39	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LUCUQUER	-	-
10:39	-	PE-LAFLO	PE-LAFLO	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LUCUQUER	-	-
10:50	-	PANGUE-1	RALCO_sinv		PO	-	FS	-	EP	Se requiere realizar rechazo de carga de la unidad. Estando la unidad a plena carga y manteniendo UZ en 80 MW y limitada para que no tome carga se procederá a la apertura del interruptor quedando unidad girando en vacío.	SEN	-	SI 202309498 7.	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:59	-	CDC	Ajuste Prorrata Generalizada costo cero al Norte de S/E Lastarria	-250	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo cero al Norte de S/E Lastarria	SEN	-	-	CDC	-	-
10:59	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:59	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	78	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:59	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:59	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:59	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	114	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:59	-	PFV-USYA	PFV-USYA	43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:59	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	167	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:59	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:59	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:59	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:59	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:59	-	QUELTHEUES-2	QUELTHEUES-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:59	-	QUELTHEUES-3	QUELTHEUES-3	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:59	-	VOLCAN	VOLCAN	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:59	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:59	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:59	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:59	-	ELPASO-1	ELPASO-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
10:59	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
10:59	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
10:59	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
10:59	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
10:59	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
10:59	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
10:59	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
10:59	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
10:59	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
10:59	-	RUCUE-1	RUCUE-1	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
10:59	-	RUCUE-2	RUCUE-2	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
10:59	-	PFV-DIEGOALMAGROS														

24-10-2023												SS.CC.				
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN vsign	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-
10:59	-	RALCO-2	RALCO_sinv	74	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:59	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	80	N	-	CI	-	OT	Control cota	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:59	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:59	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	82	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:59	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:59	-	ISLA-1	ISLA-1	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:59	-	ISLA-2	ISLA-2	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:59	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:59	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:59	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:59	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	143	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	96	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	96	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PFV-CAMPOSELSOL	PFV-CAMPOSELSOL	240	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	96	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	240	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:59	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:59	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:59	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:59	-	LAJA1-1	LAJA1-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:59	-	LAJA1-2	LAJA1-2	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:59	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:59	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	72	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:59	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:59	-	PFV-COYA	PFV-COYA	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:59	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
10:59	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PE-LLANOSDEL VIENTO	PE-LLANOSDEL VIENTO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	77	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	57	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-NEUVOQUILLAGUA	PFV-NEUVOQUILLAGUA	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	57	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:59	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:59	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:59	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:59	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
10:59	-	PE-SARCO	PE-SARCO	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
10:59	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
10:59	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
10:59	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
10:59	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
10:59	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
10:59	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
10:59	-	MALALCAHUULLO-1	MALALCAHUULLO-1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
10:59	-	MALALCAHUULLO-2	MALALCAHUULLO-2	3	N	-	CI	-								

24-10-2023														SS.CC.		
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN vsign	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-
10:59	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
10:59	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
10:59	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
10:59	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
10:59	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
10:59	-	PUNTILLA-1	PUNTILLA-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
10:59	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
10:59	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
10:59	-	ANCOA-1	ANCOA-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:59	-	ANCOA-2	ANCOA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:59	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:59	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:59	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:59	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:59	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:59	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:59	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:59	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	53	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:59	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:59	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:59	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	87	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:59	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	133	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:59	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:59	-	RIOPICOQUEUEN-1	RIOPICOQUEUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:59	-	RIOPICOQUEUEN-2	RIOPICOQUEUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:59	-	PE-ALENA	PE-ALENA	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:59	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	62	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:59	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	76	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:59	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	68	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
10:59	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	66	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
10:59	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
10:59	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
10:59	-	PE-LAFLORES	PE-LAFLORES	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
11:26	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA_2_CAR	-	DLF	-	PP	PCP	OM	-	SEN	-	IL 202300090 5 - IL 202300137 7 - SI 202309112 3	RNE	-	-
11:30	-	CDC	Ajuste Prorrata Generalizada costo cero al Norte de S/E Lastarria	-300	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo cero al Norte de S/E Lastarria	SEN	-	-	CDC	-	-
11:30	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:30	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	71	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:30	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:30	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:30	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	108	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:30	-	PFV-USYA	PFV-USYA	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:30	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	161	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:30	-	PE-LOS CURUROS	PE-LOS CURUROS	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30	-	PE-LOS OLMOS	PE-LOS OLMOS	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30	-	QUELTEHUÉS-2	QUELTEHUÉS-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30	-	QUELTEHUÉS-3	QUELTEHUÉS-3	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30	-	VOLCAN	VOLCAN	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30	-	PFV-ANDESZA	PFV-ANDESZA	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30	-	ELPASO-1	ELPASO-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
11:30	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
11:30	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
11:30	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
11:30	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
11:30	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:30	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:30	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:30	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:30	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:30	-	RUCUE-1	RUCUE-1	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:30	-	RUCUE-2	RUCUE-2	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:30	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	117	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:30	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CRISTERIAS TORO	-	-
11:30	-	PANGUE-2	RALCO sinv	167	N	-	CI	-	OT	Control cota	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:30	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:30	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	82	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:30	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:30	-	ISLA-1	ISLA-1	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:30	-	ISLA-2	ISLA-2	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:30	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:30	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:30	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:30	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PE-VALLEDELOS VIENTOS	PE-VALLEDELOS VIENTOS	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-

24-10-2023														SS.CC.		
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN vsign	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-
11:30	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	142	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	229	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	229	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
11:30	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
11:30	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
11:30	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
11:30	-	LAJA1-1	LAJA1-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
11:30	-	LAJA1-2	LAJA1-2	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
11:30	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
11:30	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	66	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
11:30	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
11:30	-	PFV-COYA	PFV-COYA	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
11:30	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
11:30	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PE-PUNTAOZORADA	PE-PUNTAOZORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	73	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	68	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-LACRUZESOLAR	PFV-LACRUZESOLAR	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:30	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:30	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:30	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:30	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
11:30	-	PE-SARCO	PE-SARCO	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
11:30	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
11:30	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
11:30	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
11:30	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
11:30	-	CARILAFQUEU-1	CARILAFQUEU-1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
11:30	-	CARILAFQUEU-2	CARILAFQUEU-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
11:30	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
11:30	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
11:30	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:30	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:30	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:30	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
11:30	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
11:30	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
11:30	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
11:30	-	FLORIDAS-1	FLORIDAS-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
11:30	-	FLORIDAS-2	FLORIDAS-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
11:30	-	PUNTILLA-1	PUNTILLA-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
11:30	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
11:30	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
11:30	-	ANCOA-1	ANCOA-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
11:30	-	ANCOA-2	ANCOA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
11:30	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
11:30	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
11:30	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30	-	PFV-HUATACONDONDO	PFV-HUATACONDONDO	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	

24-10-2023												SS.CC.				
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN vsign	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-
11:30	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
11:30	-	PE-ALENA	PE-ALENA	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
11:30	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
11:30	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	72	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
11:30	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	65	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
11:30	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	63	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
11:30	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
11:30	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	3
11:30	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
11:40	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	222	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en prueba	-	-	SI 202309498 7.	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:06	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	222	PO	-	FS	-	EP	Se requiere realizar rechazo de carga de la unidad. Estando la unidad a plena carga y manteniendo U2 en 80 MW y limitada para que no tome carga se procederá a la apertura del interruptor quedando unidad girando en vacío.	-	-	SI 202309498 7.	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05	-	CDC	Ajuste Prorrata Generalizada costo cero al Norte de S/E Lastarria	-550	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo cero al Norte de S/E Lastarria	SEN	-	-	CDC	-	-
13:05	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:05	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:05	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:05	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:05	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	97	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:05	-	PFV-USYA	PFV-USYA	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:05	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	142	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:05	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:05	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:05	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:05	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:05	-	QUELTEHUES-2	QUELTEHUES-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:05	-	QUELTEHUES-3	QUELTEHUES-3	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:05	-	VOLCAN	VOLCAN	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:05	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:05	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:05	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:05	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
13:05	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
13:05	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
13:05	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
13:05	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
13:05	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
13:05	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
13:05	-	RUCUE-1	RUCUE-1	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
13:05	-	RUCUE-2	RUCUE-2	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
13:05	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	105	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
13:05	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-
13:05	-	RALCO-1	RALCO-1	78	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05	-	RALCO-2	RALCO-2	77	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05	-	PANGUE-2	PANGUE-2	120	N	-	CI	-	OT	Control cota	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	68	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05	-	ISLA-1	ISLA-1	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05	-	ISLA-2	ISLA-2	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05	-	DIOSDEAGUA	DIOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	130	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	209	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	88	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	209	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
13:05	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
13:05	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
13:05	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
13:05	-	LAIJA-1	LAIJA-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
13:05	-	LAIJA-2	LAIJA-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
13:05	-	PFV-LOSLOBOS	PFV-LOSLOBOS	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
13:05	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	66	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
13:05	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
13:05	-	PFV-COYA	PFV-COYA	71	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
13:05	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
13:05	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3													

24-10-2023														SS.CC.		
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna /Cmg	Consigna /Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN vsign	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-
13:05	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	66	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	65	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:05	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:05	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:05	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:05	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
13:05	-	PE-SARCO	PE-SARCO	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
13:05	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
13:05	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
13:05	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
13:05	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
13:05	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
13:05	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
13:05	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
13:05	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
13:05	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:05	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:05	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:05	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
13:05	-	RENACO	RENACO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
13:05	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
13:05	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
13:05	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
13:05	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
13:05	-	PUNTILLA-1	PUNTILLA-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
13:05	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
13:05	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
13:05	-	ANCOA-1	ANCOA-1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:05	-	ANCOA-2	ANCOA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:05	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:05	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:05	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:05	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:05	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:05	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:05	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:05	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:05	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:05	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:05	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	77	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:05	-	PFV-SOLDELDESierto	PFV-SOLDELDESierto	110	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:05	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:05	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
13:05	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
13:05	-	PE-ALENA	PE-ALENA	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
13:05	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
13:05	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	64	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
13:05	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
13:05	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
13:05	-	PE-LICQUER-2	PE-LICQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
13:05	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
13:05	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
13:06	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario_1h	SEN	-	-	CDC	-	-
13:07	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	N	-	COLBUN	-	-
13:07	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	SEN	N	-	COLBUN	-	-
13:08	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	80	N	-	MT	-	OT	Cancelado SI 2023094987.	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	220	PO	-	EP	-	EP	Se requiere realizar rechazo de carga de la unidad. Estando la unidad 2 a plena carga y manteniendo U1 en 80 MW y limitada para que no tome carga se procederá a la apertura del interruptor de la unidad 2 quedando unidad girando en vacío.	SEN	-	SI 2023095008	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:43	-	PANGUE-2	RALCO_sinv		PO	-	FS	-	EP	Se requiere realizar rechazo de carga de la unidad. Estando la unidad 2 a plena carga y manteniendo U1 en 80 MW y limitada para que no tome carga se procederá a la apertura del interruptor de la unidad 2 quedando unidad girando en vacío.	SEN	-	SI 2023095008	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:01	-	PAM	PAM_COGEN		DF	-	FS	-	SIF	-	SEN	-	IF 202304152	ENOR CHILE	-	-

24-10-2023																	SS.CC.
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	COLBUN	COLBUN vsign	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-	
14:11	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	OT	Cancelado SI 2023095008	SEN	-	SI 2023095008	ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:14	-	CDC	Ajuste Prorrata Generalizada costo cero al Norte de S/E Lastarria	-300	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo cero al Norte de S/E Lastarria	SEN	-	-	CDC	-	-	
14:14	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
14:14	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	61	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
14:14	-	PE-TOUPANSUR	PE-TOUPANSUR	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
14:14	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
14:14	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	91	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
14:14	-	PFV-USYA	PFV-USYA	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
14:14	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	142	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
14:14	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
14:14	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
14:14	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
14:14	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
14:14	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
14:14	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
14:14	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	53	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
14:14	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-	
14:14	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-	
14:14	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
14:14	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
14:14	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
14:14	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
14:14	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
14:14	-	RUCUE-1	RUCUE-1	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
14:14	-	RUCUE-2	RUCUE-2	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
14:14	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	99	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
14:14	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-	
14:14	-	RALCO-1	RALCO-1	165	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:14	-	RALCO-2	RALCO-2	95	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:14	-	PANGUE-1	PANGUE-1	85	N	-	CI	-	OT	Control cota	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:14	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:14	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:14	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	64	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:14	-	ISLA-1	ISLA-1	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:14	-	ISLA-2	ISLA-2	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:14	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:14	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:14	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:14	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:14	-	PE-CANELA	PE-CANELA	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:14	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:14	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:14	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:14	-	PE-TALINAVIENTE	PE-TALINAVIENTE	43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:14	-	PE-TALINAVPONIENTE	PE-TALINAVPONIENTE	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:14	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:14	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:14	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	64	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:14	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:14	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:14	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:14	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	123	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:14	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:14	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:14	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:14	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:14	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:14	-	PFV-SOLDELUJA	PFV-SOLDELUJA	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:14	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:14	-	PFV-CAMPODEL SOL	PFV-CAMPODEL SOL	199	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:14	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:14	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	199	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:14	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-	
14:14	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-	
14:14	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-	
14:14	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-	
14:14	-	LAJA1-1	LAJA1-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-	
14:14	-	LAJA1-2	LAJA1-2	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-	
14:14	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-	
14:14	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	62	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-	
14:14	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-	
14:14	-	PFV-COYA	PFV-COYA	66	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-	
14:14	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-	
14:14	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:14	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	62	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:14	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:14	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:14	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:14	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:14	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:14	-	PE-CERROTIIGRE	PE-CERROTIIGRE	87	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:14	-	PE-LLANODELVENTO	PE-LLANODELVENTO	76	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:14	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:14	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	62	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:14	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:14	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:14	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:14	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:14	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:14	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	

24-10-2023										SS.CC.						
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despach o	Estado	EO	Consign a/CMg	Consigna /Limitaci ón	Instrucció n CMg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOT NT
00:00	-	COLBUN	COLBUN vsign	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-
14:14	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:14	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:14	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:14	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:14	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:14	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
14:14	-	PE-SARCO	PE-SARCO	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
14:14	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
14:14	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
14:14	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	83	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
14:14	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
14:14	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
14:14	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
14:14	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
14:14	-	ALTORNAICO	ALTORNAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
14:14	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
14:14	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
14:14	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
14:14	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
14:14	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
14:14	-	PUNTILLA-1	PUNTILLA-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
14:14	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
14:14	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
14:14	-	ANCOA-1	ANCOA-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
14:14	-	ANCOA-2	ANCOA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
14:14	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
14:14	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
14:14	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:14	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:14	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:14	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:14	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:14	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:14	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:14	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:14	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	72	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:14	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	103	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:14	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:14	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:14	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:14	-	PE-ALENA	PE-ALENA	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
14:14	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
14:14	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
14:14	-	PFV-LUZELNORTE	PFV-LUZELNORTE	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
14:14	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
14:14	-	PE-LIQUER-2	PE-LIQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LIQUER	-	-
14:14	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LIQUER	-	-
14:14	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LIQUER	-	-
15:14	-	MOV. CMG		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario_1h	-	-	-	CDC	-	-
15:27	-	PAM	PAM_COGEN		PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en prueba	-	-	IF 202304152	ENOR CHILE	-	-
15:32	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OT	Control cota.	-	-	-	COLBUN	-	-
15:35	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	DN	-	-	FS	-	OT	Control cota.	-	-	-	COLBUN	-	-
15:38	-	PAM	PAM_COGEN		PO	-	EP	-	EP	Inicia hora de prueba	-	-	IF 202304152	ENOR CHILE	-	-
15:57	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	IL 202300082 9 - IL 202300156 5	COLBUN	-	-
16:00	-	SANSIDRO-1	SANSIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 202200190 8	ENEL GENERACION	-	-
16:04	-	CDC	Ajuste Prorrata Generalizada costo cero al Norte de S/E Lastarria	-200	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo cero al Norte de S/E Lastarria	SEN	-	-	-	-	-
16:04	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	11	-
16:04	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	60	-
16:04	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	31	-
16:04	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:04	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	87	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:04	-	PFV-USYA	PFV-USYA	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:04	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	140	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:04	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	33	-
16:04	-	PE-LOSSIMOS	PE-LOSSIMOS	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	19	-
16:04	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	10	-
16:04	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	39	-
16:04	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	5	-
16:04	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	12	-
16:04	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	51	-
16:04	-	RUCUE-1	RUCUE-1	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:04	-	RUCUE-2	RUCUE-2	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:04	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	94	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-

24-10-2023																			SS.CC.
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despach o	Estado	EO	Consign a/Cmg	Consigna /Limitaci ón	Instrucci ón Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOI NT			
00:00	-	COLBUN	COLBUN vsign	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-			
16:04	-	LOSMOLLES-1	LOSMOLLES-1	2	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-			
16:04	-	RALCO-1	RALCO-1	74	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-			
16:04	-	RALCO-2	RALCO-2	73	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-			
16:04	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	56	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-			
16:04	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	81	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-			
16:04	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	61	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-			
16:04	-	ISLA-1	ISLA-1	27	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-			
16:04	-	ISLA-2	ISLA-2	22	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-			
16:04	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-			
16:04	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-			
16:04	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-			
16:04	-	PANGUE-1	PANGUE-1	78	N	-	CI	-	OT	Control cota	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-			
16:04	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	10	-			
16:04	-	PE-CANELA	PE-CANELA	14	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	14	-			
16:04	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	19	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	19	-			
16:04	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	34	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	34	-			
16:04	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	15	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	15	-			
16:04	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	42	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	42	-			
16:04	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	27	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	27	-			
16:04	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	22	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	22	-			
16:04	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	26	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	26	-			
16:04	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
16:04	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	19	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
16:04	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	8	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
16:04	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	125	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
16:04	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	24	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
16:04	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
16:04	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	30	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
16:04	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	72	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
16:04	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
16:04	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	73	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
16:04	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	32	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
16:04	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	192	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
16:04	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	87	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
16:04	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	192	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
16:04	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	54	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	54	-			
16:04	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-			
16:04	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	14	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVIABLE	14	-			
16:04	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVIABLE	10	-			
16:04	-	LAJA1-1	LAJA1-1	2	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-			
16:04	-	LAJA1-2	LAJA1-2	11	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-			
16:04	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	17	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-			
16:04	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	60	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-			
16:04	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	23	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-			
16:04	-	PFV-COPIA	PFV-COPIA	63	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-			
16:04	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	47	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	47	-			
16:04	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	58	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	58	-			
16:04	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	40	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	40	-			
16:04	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	37	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	37	-			
16:04	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
16:04	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	3	-			
16:04	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	60	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
16:04	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	43	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
16:04	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	39	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
16:04	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	12	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
16:04	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
16:04	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	50	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
16:04	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	30	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
16:04	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
16:04	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
16:04	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
16:04	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	39	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
16:04	-	PFV-PUERTOSISCO	PFV-PUERTOSISCO	6	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
16:04	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	58	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
16:04	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	25	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
16:04	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	16	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
16:04	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
16:04	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	46	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
16:04	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	47	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
16:04	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
16:04	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	38	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
16:04	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	46	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
16:04	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	89	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	89	-			
16:04	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	73	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	73	-			
16:04	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	17	-			
16:04	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	8	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-			
16:04	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	3	-			
16:04	-	PE-SARCO	PE-SARCO	67	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	67	-			
16:04	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	11	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-			
16:04	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	32	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-			
16:04	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	29	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-			
16:04	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	24	N	-	CI	-	OM		SEN	-							

24-10-2023										SS.CC.						
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN vsign	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-
16:04	-	PFV-SOLDEDESIERTO	PFV-SOLDEDESIERTO	98	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
16:04	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	11	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
16:04	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	38	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
16:04	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	UCUQUER	-	-
16:04	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	20	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	UCUQUER	-	-
16:25	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	-	PO	-	EP	-	OT	U-3 E/S en pruebas.	-	-	SD2023093545	ENGIE	-	-
16:26	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TYG	-	-	2022001908	ENEL GENERACION	-	-
16:38	-	PAM	PAM COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	Cancelado IF 202304152	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:39	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	DRO	-	PP	-	OT	-	Control cota	-	-	2023000484	ENEL GENERACION	-	-
16:42	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	-	PO	DLC	PP	-	EP	Pruebas de validación sistema CEMS de la unidad TG1A con combustible GNL. Unidad debe permanecer con carga estable en 100 MW.	-	-	2023093717	ENEL GENERACION	-	-
17:03	-	MACHICURA-2	COLBUN vsign	-	DN	-	PP	-	OM	Control cota machicura	-	-	-	COLBUN	-	-
17:07	-	MACHICURA-2	COLBUN vsign	40	N	-	CI	-	OM	Control cota machicura	-	-	-	COLBUN	-	-
17:10	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OT	Finaliza SSCC. Control cota Angostura.	-	-	-	COLBUN	-	-
17:13	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	-
17:13	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	-
17:14	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	DN	-	FS	-	OT	-	Control cota.	-	-	-	COLBUN	-	-
17:17	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	DN	-	FS	-	OM	-	-	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	-
17:19	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OT	Control cota	-	-	2023000484	ENEL GENERACION	-	-
17:33	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	-	PO	LC	EP	-	EP	E/S TG1A	-	-	2023093717	ENEL GENERACION	-	-
17:52	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	-	PO	-	EP	-	OT	U-3 F/S en pruebas.	-	-	SD2023093545	ENGIE	-	-
18:00	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin	-	-	CDC	-	-
18:02	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	285	N	-	MT	-	OT	Sube por SSCC	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:07	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OT	Control cota	-	-	2023000484	ENEL GENERACION	-	-
18:07	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OT	Control cota	-	-	2023000484	ENEL GENERACION	-	-
18:26	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	2022001908	ENEL GENERACION	-	-
18:32	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	MTP	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	2022000696 - IL 2023001242	AES ANDES	-	-
18:32	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	2022001546	AES ANDES	-	-
18:32	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	2022000639	AES ANDES	-	-
18:32	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	2022000639	AES ANDES	-	-
18:32	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	-	ENGIE	-	-
18:34	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	154	PO	-	EP	PCP	EP	Mediciones Isocinéticas para validación anual de equipos CEMS.	-	-	2023000939 - IL 2023001376 - SI 2023094953	RNE	-	-
18:42	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	LF	-	PMT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000905 - IL 2023001377 - SI 2023093123	RNE	-	-
18:45	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	290	RO	LC	MT	-	OT	Sube Por SSCC	-	-	2023000829 - IL 2023001565	COLBUN	-	-
18:46	-	RAPEL-1	RAPEL	DRO	-	PP	-	OM	-	Por SSCC	-	A	2021001064	ENEL GENERACION	-	-
18:46	-	RAPEL-2	RAPEL	DN	-	PP	-	OM	-	Por SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
18:46	-	RAPEL-3	RAPEL	DRO	-	PP	-	OM	-	Por SSCC	-	A	2023000805	ENEL GENERACION	-	-
18:46	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	2021001067	ENEL GENERACION	-	-
18:46	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vcobl_pehu_loma	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:46	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vcobl_pehu_loma	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:46	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_vcobl_pehu_loma	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:51	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
18:51	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	A	2023000805	ENEL GENERACION	-	-
18:51	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	A	2021001067	ENEL GENERACION	-	-
18:51	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	A	2021001064	ENEL GENERACION	-	-

24-10-2023										SS.CC.						
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN vsign	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-
18:53	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Estable en MT	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-
18:55	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:57	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:58	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	290	RO	LC	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	IL 2023000829 - IL 2023001565	COLBUN	-	-
19:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	285	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:03	-	CDC	Finaliza Prorrata Generalizada costo cero al Norte de S/E Lastarria	-200	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo cero al Norte de S/E Lastarria	-	-	-	-	-	-
19:03	-	CDC	Finaliza Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	-	CDC	-	-
19:03	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	PC	P	-	EP	-	EP	-	SEN	-	SI 2023087041	ENOR CHILE	-	-
19:03	-	PFV-LAS SALINAS	PFV-LAS SALINAS	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC. Según SI 2023094323	SEN	-	SI 2023086423	ENEL GREEN POWER	-	-
19:03	-	PE-LA CABAÑA	PE-LA CABAÑA	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC. Según SI 2023093515	SEN	-	SI 2023086424	ENEL GREEN POWER	-	-
19:03	-	PFV-EL MANZANO	PFV-EL MANZANO	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC. Según SI 2023093922	SEN	-	SI 2023086426	ENEL GREEN POWER	-	-
19:03	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	SEN	-	SI 2023091028	SIEMENS	-	-
19:03	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	V	IL 2021001045	ENEL GENERACION	-	-
19:03	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	V	IL 2021001046	ENEL GENERACION	-	-
19:03	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-
19:03	-	CERROPABELLON-G3A	CERROPABELLON-G3A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-
19:03	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-
19:03	-	PAM	PAM_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:03	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:03	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	VE	-	COLBUN	-	-
19:03	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	VE	-	COLBUN	-	-
19:03	-	RALCO-1	RALCO_sirv	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	V	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-
19:03	-	RALCO-2	RALCO_sirv	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:03	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_B1+B2+B3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:03	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
19:03	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:03	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:03	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:03	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
19:03	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000312	ARAUCO	-	-
19:03	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
19:03	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
19:03	-	CELCO	CELCO_B1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:03	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B1+B2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
19:03	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B1+B2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
19:03	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B1+B2+B3_COGEN_EUCA	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:03	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+B2+B3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:03	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001341	STS	-	-
19:03	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_B1+B2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:03	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:03	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_B1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:03	-	VINALES	VINALES_B1+B2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:03	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
19:03	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
19:03	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
19:03	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	MTP	OM	Menos SSCC	-	-	IL 2022000696 - IL 20230011242	AES ANDES	-	-
19:03	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
19:03	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	IL 2023001479	AES ANDES	-	-

24-10-2023											SS.CC.					
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN vsign	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-
19:03	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	IL 202300082 9 - IL 202300156 5	COLBUN	-	-
19:03	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	200	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 202200190 8	ENEL GENERACION	-	-
19:03	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	ENGIE	-	-
19:12	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	-	PO	-	EP	-	OT	U-3 E/S en pruebas.	-	-	SD2023093 545	ENGIE	-	-
19:13	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
19:20	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	-	PO	LC	PP	-	EP	E/S TV1C	-	-	SI 202309371 7	ENEL GENERACION	-	-
19:25	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
19:35	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	-	PMM	-	EP	PCP	OT	Sincronizada en prueba	-	-	IL 202300109 1 - MM 202308647 9	ESCUADRON	-	-
19:40	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 202200190 8	ENEL GENERACION	-	-
19:40	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 202300148 0	AES ANDES	-	-
19:40	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:40	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:40	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	PC	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	IL 202300130 8	ENAP	-	-
19:40	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OT	-	-	-	2.023E+09	RNE	-	-
19:45	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	N	-	PC	PCP	OM	Finaliza MM cancelada SD2023086479.	-	-	IL 202300109 1	ESCUADRON	-	-
19:50	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	-	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de gas.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:50	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	-	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de gas.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:53	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de gas.	-	-	IL 202300065 4	COLBUN	-	-
19:53	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OT	Control cota.	-	-	-	COLBUN	-	-
19:55	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GN_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de gas.	-	-	IL 202100178 9 - IL 202200084 6	KELAR	-	-
19:55	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GN_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de gas.	-	-	IL 202200084 6	KELAR	-	-
19:57	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	-
20:03	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:05	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:14	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	MT estable.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:14	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:14	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	MT estable.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:17	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GN_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 202100178 9 - IL 202200084 6	KELAR	-	-
20:18	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 202300065 4	COLBUN	-	-
20:26	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	MT estable.	-	-	IL 202300065 4	COLBUN	-	-
20:30	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	Detiene proceso de prtida.	-	-	IL 202200084 6	KELAR	-	-
20:35	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	MT estable.	-	-	IL 202100178 9 - IL 202200084 6	KELAR	-	-
20:55	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	146	LF	-	PC	PCP	OT	Cancelada IL2023001635.	-	-	IL2023001 376- IL2023001 631	RNE	-	-
21:26	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	MT estable solicitada a PC	-	-	IL 202300090 5 - IL 202300137 7	RNE	-	-
21:37	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 202100178 9 - IL 202200084 6	KELAR	-	-
21:54	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 202100178 9 - IL 202200084 6	KELAR	-	-
21:58	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	MT	N	DLC	PS	-	OM	-	-	-	IL 202300065 4	COLBUN	-	-
22:05	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	U-3 F/S en pruebas. Cancelada SD2023093545.	-	-	-	ENGIE	-	-

24-10-2023													SS.CC.			
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN_vsign	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-
22:07	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2023000654	COLBUN	-	-
22:11	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	-	PO	-	EP	-	OT	Pruebas periódicas.	-	-	SD0203094813	PRIME ENERGIA	-	-
22:16	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:18	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:18	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+B12+B13_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
22:18	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OT	Cancelada IL2023001635.	-	-	IL2023001376-IL2023001631	RNE	-	-
22:18	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	MT	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	IL 2023001308	ENAP	-	-
22:18	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OT	-	-	-	IL 2023000905-IL 2023001377-51-2023093123	RNE	-	-
22:18	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_B1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
22:18	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL2023001639	AES ANDES	-	-
22:18	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023001480	AES ANDES	-	-
22:24	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Finalizada pruebas.	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
22:26	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	LP	-	-	EP	PCP	EP	Mediciones Isocinéticas para validación anual de equipos CEMS.	-	-	IL 2023000905-IL 2023001377-SD0203094957	RNE	-	-
22:30	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:32	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:36	-	PANGUE-1	RALCO_sirv	150	RO	-	CI	-	OT	Control cota	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
22:36	-	PANGUE-2	RALCO_sirv	150	RO	-	CI	-	OT	Control cota	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
22:54	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	-	PO	-	EP	-	OT	Sincronizada en prueba	-	-	SD0203094814	PRIME ENERGIA	-	-
23:00	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-
23:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COMASA	-	-
23:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COMASA	-	-
23:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
23:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
23:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OT	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
23:10	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OT	-	-	-	-	COLBUN	-	-
23:11	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OT	Finalizada pruebas.	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
23:19	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
23:25	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
23:28	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	250	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-
23:41	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-
23:41	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
23:41	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001091	ESCUADRON	-	-
23:44	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
23:44	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B1_COGEN_EUCA	MT	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ARAUCO	-	-
23:50	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario fh	-	-	-	CDC	-	-

INFORME DIARIO

Martes 24 de Octubre del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Renaico	101.5	131.8	+29.87 %	PMG
BESS Angamos	-	5.6	GNP		PMG HP Rio Huasco	22.2	19.4	-12.35 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.8	-7.68 %		PMG HP San Clemente	92.2	90.6	-1.74 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PE La Esperanza	129.9	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	31.2	GNP		PMG PFV Antay	32.3	40.8	+26.11 %	PMG
BESS Salvador	-	217.4	GNP		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	16.0	22.1	+38.51 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1176.0	1303.6	+10.85 %		PMG PFV Chercan	-	49.5	-	PMG
HE Angostura	6054.4	4350.0	(*) -28.15 %		PMG PFV De los Andes	63.3	86.7	+36.93 %	PMG
HE Antuco	4761.5	4359.2	-8.45 %		PMG PFV Del Desierto	41.2	56.8	+37.86 %	PMG
HE Canutillar	1783.6	2403.0	+34.73 %		PMG PFV Loma Los Colorados	5.8	4.7	-18.28 %	PMG, P
HE Cipreses	592.9	652.3	+10.02 %		PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	9201.2	9545.0	+3.74 %		PMG PFV Machicura	73.4	51.8	-29.38 %	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-	MM	PMG PFV North West	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	1893.1	1621.0	-14.37 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pangué	8209.2	6520.3	(*) -20.57 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.6	14.4	+2125.35 %	PMG
HE Pehuenche	12097.9	10352.7	(*) -14.43 %		PMG PFV Piloto Cardones	0.8	1.6	+110.53 %	PMG
HE Pilmaiquén	696.0	691.1	-0.70 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	94.2	73.0	-22.44 %	PMG
HE Ralco	11984.9	9825.0	(*) -18.02 %		PMG PFV Quilmo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	1926.1	1522.5	-20.95 %		PMG PFV SDGx01	6.7	6.4	-4.48 %	PMG, DF
HP Abanico	814.5	922.1	+13.20 %		PMG PFV Sol del Norte	54.9	75.8	+37.98 %	PMG
HP Alfalfal	1623.4	1560.3	-3.89 %		PMG PFV Teno Solar	32.8	53.9	+64.23 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	391.2	376.3	-3.81 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	543.0	722.4	+33.04 %		PMG TER CMPC Tissue	-	11.7	-	PMG
HP Capullo	128.0	139.2	+8.75 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Carilafquen	336.0	342.1	+1.82 %		PMG TER Celco	86.2	101.4	+17.61 %	PMG
HP Chacabuquito	352.8	453.1	+28.43 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacayes	1896.8	1856.3	-2.13 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	128.5	133.7	+4.05 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	313.8	223.8	-28.68 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	240.0	239.8	-0.09 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Curillinque	1797.9	1772.6	-1.41 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	240.0	177.6	-26.00 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	236.0	0.0	-100.00 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Florida II	291.1	290.6	-0.18 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	218.2	232.7	+6.65 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	398.0	513.6	+29.05 %		PMGD PFV Blu	-	0.0	-	
HP Isla	1465.2	1432.7	-2.22 %		PMGD PFV Paillihue	-	0.0	-	
HP Itata	144.0	132.6	-7.92 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Juncal	310.0	408.4	+31.74 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	0.0	0.1	GNP	
HP Laja I	480.9	299.5	-37.73 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	155.0	160.2	+3.34 %	
HP Lircay	480.0	412.3	-14.10 %	
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM
HP Los Hierros	328.0	320.2	-2.37 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	40.4	35.4	-12.17 %	
HP Los Quilos	588.0	762.5	+29.68 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	168.0	189.2	+12.63 %	
HP Mampil	392.1	554.9	+41.50 %	
HP Mocho	216.0	226.1	+4.68 %	
HP Palmucho	766.7	767.2	+0.07 %	
HP Peuchen	638.9	790.6	+23.73 %	DF
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	717.5	762.2	+6.24 %	
HP Puntilla	354.5	341.9	-3.55 %	DF
HP Queltehues	372.0	556.3	+49.54 %	DF
HP Quilleco	1528.9	1072.0	-29.88 %	
HP Río Colorado	336.0	361.2	+7.50 %	
HP Río Picoiquen	216.0	210.3	-2.63 %	
HP Rucatayo	743.0	765.5	+3.03 %	
HP Rucue	4035.0	2688.0	(*) -33.38 %	
HP San Andres	181.9	153.0	-15.90 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1375.0	1104.2	-19.70 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	200.0	0.0	-100.00 %	DF
HP Volcán	151.2	147.7	-2.31 %	
PE Alena	894.7	1102.0	+23.16 %	
PE Atacama	2233.8	1100.8	(*) -50.72 %	
PE Aurora	780.9	918.3	+17.59 %	
PE Cabo Leones 1	1780.1	1837.3	+3.21 %	
PE Cabo Leones 2	3275.0	1720.0	(*) -47.48 %	
PE Cabo Leones 3	2232.5	2121.3	-4.98 %	
PE Calama	815.5	431.2	-47.12 %	
PE Campo Lindo	624.3	628.7	+0.70 %	
PE Canela	149.3	155.1	+3.87 %	
PE Canela 2	699.0	596.4	-14.68 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	697.5	589.2	-15.52 %	
PE Cuel	354.1	321.4	-9.22 %	
PE El Arrayán	1662.4	1503.2	-9.58 %	
PE El Maitén	108.5	59.3	-45.35 %	
PE La Cabaña	0.0	1021.0	GNP	P
PE La Estrella	257.9	308.8	+19.75 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4096.0	3449.6	-15.78 %	
TER Angamos-ANG2	4280.1	3230.8	-24.52 %	
TER Antihue	0.0	8.6	GNP	
TER Arauco	156.0	60.0	-61.57 %	
TER Arauco MAPA	626.0	48.0	-92.34 %	P
TER Arica-GMAR	10.8	0.0	-100.00 %	
TER Arica-M1AR	4.1	2.8	-32.20 %	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	1069.0	1085.4	+1.53 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	
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	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CMPC Laja	160.4	427.4	+166.44 %	
TER CMPC Pacífico	0.0	0.0	-	MM
TER CMPC Santa Fe	120.0	148.4	+23.67 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	180.0	195.0	+8.33 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	101.0	79.8	-20.96 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	3965.5	3322.0	-16.23 %	
TER Cochrane-CCH2	4117.2	3613.0	-12.25 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	184.4	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	266.5	1100.0	+312.76 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	
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	60.0	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	1.3	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Flor	520.7	0.0	-100.00 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	108.3	31.9	-70.53 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	934.3	682.8	-26.92 %		TER Energía Pacífico	264.0	364.8	+38.19 %	LF
PE Lomas de Duqueco	673.5	665.0	-1.26 %		TER Escuadrón	62.6	15.0	-76.05 %	LF
PE Los Buenos Aires	378.8	358.5	-5.36 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	1018.5	1064.2	+4.48 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	1130.3	1141.7	+1.01 %	LF	TER Guacolda 1	1821.6	1651.9	-9.32 %	LF
PE Malleco Norte	1355.4	1360.2	+0.35 %		TER Guacolda 2	730.0	368.6	-49.51 %	LF
PE Malleco Sur	1625.2	1597.6	-1.69 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	527.3	329.3	-37.55 %		TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	299.4	429.0	+43.29 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	563.6	562.3	-0.22 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	735.6	1001.4	+36.13 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	10.2	0.6	-94.39 %	LF	TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	688.9	544.5	-20.96 %		TER IEM	4778.9	4315.9	-9.69 %	
PE Punta Sierra	1192.2	1280.8	+7.44 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1463.9	1335.8	-8.75 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	1059.6	2303.8	(*) +117.43 %		TER Kelar Gas Arg	2096.9	2444.2	+16.56 %	
PE San Gabriel	2613.3	2299.1	-12.03 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Juan	3013.1	2580.8	-14.35 %		TER Laja Energía Verde	95.1	98.0	+3.06 %	
PE San Matías	-	0.0	-		TER Lautaro I	0.0	346.4	GNP	
PE San Pedro	77.6	74.4	-4.09 %		TER Lautaro II	0.0	207.4	GNP	
PE San Pedro 2	117.3	100.2	-14.57 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1983.8	2366.3	+19.28 %		TER Loma Los Colorados II	182.0	225.5	+23.90 %	
PE Sierra Gorda Este	720.9	605.7	-15.98 %	LF	TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	1156.3	826.3	-28.54 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	1031.0	885.0	-14.16 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	MM
PE Taltal	267.1	445.4	+66.78 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	1256.4	1172.7	-6.67 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	1448.4	1381.5	-4.62 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Totoral	396.1	339.0	-14.42 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Ucuquer 2	56.1	0.0	-100.00 %	LF	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Valle de los Vientos	300.0	272.1	-9.30 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Almeyda	453.7	389.4	-14.16 %		TER Masisa	144.5	138.9	-3.87 %	LF
PFV Andes Solar	162.7	132.6	-18.50 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	649.4	469.0	-27.78 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	1311.3	878.5	-33.01 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PFV Atacama Solar II	445.8	894.9	+100.74 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	406.3	408.5	+0.53 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Bolero	895.2	810.4	-9.48 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2552.1	2617.8	+2.58 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	749.1	338.4	-54.83 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	106.0	GNP	
PFV Carrera Pinto	557.7	485.1	-13.01 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	512.3	599.0	+16.92 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Chañares	11.5	212.9	+1750.87 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	64.0	575.6	+800.00 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Coya	1584.3	815.5	-48.53 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	6.4	130.3	+1936.09 %		TER Nehuenco II Gas Arg	6132.8	6930.0	+13.00 %	
PFV Diego de Almagro Sur	150.3	1281.5	(*) +752.63 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1874.5	971.0	-48.20 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	-	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	219.0	0.0	-100.00 %		TER Norgener-NT01	2226.3	1911.3	-14.15 %	RO
PFV El Aguila	0.6	14.6	+2333.33 %		TER Norgener-NT02	2140.9	1915.1	-10.55 %	RO
PFV El Manzano	-	678.6	GNP	P	TER Nueva Aldea	1112.0	927.1	-16.63 %	
PFV El Pelicano	456.7	658.3	+44.13 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	1202.0	950.3	-20.94 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	17.9	17.7	-0.95 %	P	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	1289.8	1656.5	+28.43 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	268.6	699.3	+160.34 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	540.2	2583.1	(*) +378.19 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	211.0	488.6	+131.58 %		TER Nueva Ventanas	3173.5	2761.0	-13.00 %	LF
PFV Jama	297.8	330.9	+11.11 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	42.9	402.6	+837.32 %		TER PAS Mejillones	408.0	495.7	+21.49 %	
PFV La Cruz Solar	501.1	338.3	-32.49 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	46.3	76.1	+64.18 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	625.6	486.4	-22.25 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	13.5	15.8	+17.26 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	38.8	296.5	+664.23 %	LF	TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	6.9	87.2	+1164.20 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	318.7	363.6	+14.10 %	P	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	472.1	629.9	+33.42 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	305.4	188.9	-38.14 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	10.1	21.1	+109.21 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Luz del Norte	475.5	772.1	+62.38 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1755.1	1570.0	-10.55 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	400.3	397.2	-0.77 %		TER San Isidro I Gas Arg	0.0	3374.8	(*)GNP	
PFV Meseta de los Andes	0.0	0.0	-	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	568.5	605.5	+6.51 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	3.2	58.2	+1718.75 %		TER San Isidro II Gas Arg	0.0	102.2	GNP	DF
PFV Pampa Solar Norte	32.4	382.5	+1080.49 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	999.4	681.3	-31.83 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	17.0	51.8	+204.17 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	34.7	103.3	+197.69 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	706.1	372.7	-47.22 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1505.6	781.8	-48.08 %		TER Santa Fe	659.5	737.3	+11.79 %	
PFV Salvador	85.8	217.7	+153.69 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	83.5	158.1	+89.32 %	LF	TER Santa Marta	203.5	106.6	-47.61 %	
PFV San Pedro	906.3	618.3	-31.77 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	396.5	732.5	+84.72 %	LF	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	651.2	335.6	-48.47 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	233.0	GNP	
PFV Sol de Lila	1509.7	978.5	-35.19 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	74.0	528.7	+614.62 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1506.2	1404.6	-6.75 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	245.0	GNP	
PFV Tamaya Solar	296.6	750.8	+153.10 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	417.7	335.0	-19.81 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Usya	402.5	377.8	-6.16 %	
PFV Valle Escondido	738.6	603.5	-18.29 %	
PFV Valle del Sol	994.6	1080.1	+8.60 %	
PFV Willka	786.3	696.6	-11.41 %	P
PMG HP Aillin	101.2	129.8	+28.19 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	25.8	26.7	+3.57 %	PMG
PMG HP Callao	11.8	10.1	-15.11 %	PMG
PMG HP Carena	46.2	95.8	+107.58 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	192.0	360.0	+87.50 %	PMG
PMG HP Cipresillos	52.0	27.9	-46.35 %	PMG
PMG HP Corrales	56.8	58.7	+3.28 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	11.0	15.5	+40.91 %	PMG
PMG HP La Confianza	-	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	40.0	43.0	+7.40 %	PMG
PMG HP MC1	61.1	55.8	-8.76 %	PMG
PMG HP MC2	17.9	13.6	-24.07 %	PMG
PMG HP MC3	24.0	22.4	-6.63 %	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	48.7	+1.46 %	PMG
PMG HP Nalcas	64.0	69.8	+9.13 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	167.4	168.5	+0.69 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	57.9	57.7	-0.24 %	PMG
PMG HP Pulelfu	220.0	112.3	-48.95 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.6	70.8	+0.31 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	2.1	0.0	-100.00 %	LF
TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	414.0	491.3	+18.68 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	240.6	382.4	+58.92 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
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	215095.4	208056.8	-3.27 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	62.2	61.4	-1.27 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.5	19.0	-15.74 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	83.9	70.4	-16.13 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	28.9	19.1	-33.82 %
PMGD HP Calíboro	21.8	20.3	-6.62 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	7.9	4.6	-42.01 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.2	9.7	-4.91 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	52.7	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	51.2	-
PMGD HP Dongo	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Donguil	0.0	3.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	7.6	-
PMGD HP El Agrio	46.9	38.7	-17.58 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	19.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Brinco	1.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Canelo	86.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Colorado	8.6	6.3	-26.93 %
PMGD HP El Diuto	70.0	59.0	-15.69 %
PMGD HP El Galpón	29.9	25.9	-13.37 %
PMGD HP El Llano	1.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Manzano	84.7	68.3	-19.36 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	20.0	19.7	-1.45 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.8	17.8	-28.39 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	13.5	9.4	-30.54 %
PMGD HP La Bifurcada	2.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Compañía II	36.7	40.3	+9.76 %
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	7.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Las Flores	0.0	16.2	-
PMGD HP Las Vertientes	18.0	15.2	-15.53 %
PMGD HP Los Bajos	124.3	102.2	-17.83 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	11.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	33.4	41.3	+23.78 %
PMGD HP Los Padres	10.8	7.9	-26.87 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Loreto	4.7	21.9	+369.21 %
PMGD PFV Los Cisnes	51.5	0.3	-99.36 %
PMGD PFV Los Gorriones	27.8	17.1	-38.52 %
PMGD PFV Los Jotes	14.0	22.0	+56.84 %
PMGD PFV Los Lagos	3.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Libertadores	48.3	38.9	-19.40 %
PMGD PFV Los Lirios	-	32.7	-
PMGD PFV Los Magnolios	5.1	22.3	+332.72 %
PMGD PFV Los Molinos	89.1	95.6	+7.34 %
PMGD PFV Los Nogales	21.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Paltos	21.6	21.0	-2.92 %
PMGD PFV Los Patos	28.8	20.6	-28.39 %
PMGD PFV Los Perales	12.1	20.4	+68.45 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	12.9	2.5	-80.94 %
PMGD PFV Los Tordos	40.6	33.7	-16.86 %
PMGD PFV Luce Solar	21.4	22.0	+2.99 %
PMGD PFV Luders	24.7	24.1	-2.39 %
PMGD PFV Lumbreras	5.9	27.0	+357.36 %
PMGD PFV Luna	22.3	3.8	-82.81 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.2	20.7	+2.44 %
PMGD PFV Maikono	4.4	11.5	+159.71 %
PMGD PFV Maimalcán	-	1.6	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	2.5	-
PMGD PFV Malaquita II	54.3	89.6	+65.03 %
PMGD PFV Malinke	7.7	14.3	+85.38 %
PMGD PFV Malloco	10.1	19.9	+96.75 %
PMGD PFV Manao	14.3	25.4	+77.11 %
PMGD PFV Mandinga	17.8	43.8	+145.67 %
PMGD PFV Marambio	3.8	22.8	+499.26 %
PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	66.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	6.6	23.8	+260.43 %
PMGD PFV Marin	9.5	29.1	+205.54 %
PMGD PFV María Pinto	9.9	24.9	+150.93 %
PMGD PFV Meco Chillan	55.6	46.1	-17.20 %
PMGD PFV Meli	29.0	77.3	+166.23 %
PMGD PFV Membrillo	3.1	18.4	+502.34 %
PMGD PFV Mercurio Sur	17.6	15.4	-12.49 %
PMGD PFV Milán A	9.7	20.3	+109.05 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	24.5	25.5	+3.88 %
PMGD PFV Mostazal	58.3	51.1	-12.32 %
PMGD PFV Moya	92.3	77.9	-15.64 %
PMGD PFV Mutupin	64.7	61.4	-5.08 %
PMGD PFV Nahuén	88.6	86.7	-2.17 %
PMGD PFV Nan	21.8	34.8	+59.53 %
PMGD PFV Nazarino Verano	10.0	24.6	+144.96 %
PMGD PFV Newentun	21.7	47.2	+117.21 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	31.7	26.3	-17.18 %
PMGD HP MSA-I	0.0	5.5	-
PMGD HP Maisán	8.0	5.8	-27.49 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	79.3	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.2	-
PMGD HP Melo	40.5	39.6	-2.27 %
PMGD HP Molinera Villarrica	9.2	1.6	-82.59 %
PMGD HP Munchi	4.2	2.1	-50.69 %
PMGD HP Munilque	0.0	7.0	-
PMGD HP Munilque II	6.7	4.8	-28.35 %
PMGD HP Palmar	0.0	0.0	-
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	5.0	3.4	-32.48 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	10.4	14.0	+33.64 %
PMGD HP Purísima	9.7	8.5	-12.84 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	13.7	11.0	-19.38 %
PMGD HP Roblería	13.3	15.0	+12.48 %
PMGD HP Río Mulchén	25.9	19.3	-25.36 %
PMGD HP Río Trueno	51.4	46.2	-10.22 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	9.6	-
PMGD HP Santa Isabel	13.6	4.3	-68.07 %
PMGD HP Santa Rosa	11.9	10.0	-15.88 %
PMGD HP Sauce Andes	10.5	11.8	+12.63 %
PMGD HP Trailelfú	11.2	8.6	-23.33 %
PMGD HP Tranquil	28.2	31.9	+12.86 %
PMGD HP Triful Triful	16.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	70.6	100.3	+42.00 %
PMGD PE El Nogal	34.2	91.2	+166.34 %
PMGD PE Huajache	80.4	100.5	+25.05 %
PMGD PE Las Peñas	100.9	95.0	-5.82 %
PMGD PE Lebu III	66.2	21.7	-67.19 %
PMGD PE Raki	118.4	82.4	-30.42 %
PMGD PE Ucuquer	12.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	50.1	43.0	-14.31 %
PMGD PFV Alcaldesa	55.2	58.9	+6.72 %
PMGD PFV Alcon Solar	44.0	92.6	+110.25 %
PMGD PFV Alhué	8.8	32.1	+265.77 %
PMGD PFV Alicahue	30.4	20.9	-31.25 %
PMGD PFV Alto Solar	23.2	4.5	-80.82 %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.7	13.6	-0.95 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	33.0	24.4	-26.17 %
PMGD PFV Amparo del Sol	25.4	3.8	-84.96 %
PMGD PFV Anakena	59.9	41.6	-30.54 %
PMGD PFV Antonia	4.2	22.9	+441.88 %
PMGD PFV Argomedo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Arica	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	3.4	27.1	+695.83 %
PMGD PFV Norte Chico	17.9	15.1	-15.70 %
PMGD PFV Ocoa	28.6	10.5	-63.46 %
PMGD PFV Olivia	22.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivier	15.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivillo	31.8	70.1	+120.38 %
PMGD PFV Orion	23.8	19.4	-18.44 %
PMGD PFV Ovalle Norte	60.5	54.6	-9.78 %
PMGD PFV Ovejería	74.1	65.6	-11.48 %
PMGD PFV PAS1	75.2	90.9	+20.81 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	16.2	31.7	+95.89 %
PMGD PFV Pachira	0.0	55.1	-
PMGD PFV Paine	78.1	95.0	+21.65 %
PMGD PFV Palto Sunlight	33.3	55.5	+66.46 %
PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquilemo Aerop.	33.9	36.6	+8.16 %
PMGD PFV Panquehue II	41.1	39.6	-3.70 %
PMGD PFV Paraguay	67.2	56.3	-16.18 %
PMGD PFV Paranal	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	21.5	16.5	-23.13 %
PMGD PFV Parque Curicura	25.7	58.4	+126.88 %
PMGD PFV Parque El Olivar	84.4	82.7	-1.99 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	30.1	37.8	+25.62 %
PMGD PFV Parque La Colonia	37.1	85.6	+130.45 %
PMGD PFV Parque La Travesía	10.0	11.3	+12.89 %
PMGD PFV Parque Nancagua	18.6	48.8	+162.15 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	83.2	62.0	-25.44 %
PMGD PFV Parque San Javier	41.1	39.2	-4.71 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	88.8	53.4	-39.91 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	33.7	55.4	+64.59 %
PMGD PFV Pastrán	59.1	40.9	-30.83 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	34.8	71.0	+104.19 %
PMGD PFV Pedreros	24.3	25.7	+5.76 %
PMGD PFV Pegasus	24.1	7.6	-68.52 %
PMGD PFV Pellin	-	0.0	-
PMGD PFV Pelumpen	8.9	13.3	+48.63 %
PMGD PFV Penaflor	31.3	72.3	+131.03 %
PMGD PFV Pencahue Este	19.3	18.7	-3.05 %
PMGD PFV Pepa	87.8	71.8	-18.21 %
PMGD PFV Pequen	7.9	18.9	+140.42 %
PMGD PFV Peralillo	9.9	15.7	+58.59 %
PMGD PFV Pica	1.2	2.5	+110.29 %
PMGD PFV Pichon	-	8.3	-
PMGD PFV Picunche	32.4	69.9	+115.81 %
PMGD PFV Piduco	13.1	0.6	-95.57 %
PMGD PFV Pilpilen	21.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Piquero	34.5	81.7	+136.98 %
PMGD PFV Pirque	21.4	21.3	-0.65 %
PMGD PFV Pitotoy	4.6	24.4	+428.80 %
PMGD PFV Pitra	7.6	17.9	+134.49 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	4.9	13.0	+166.03 %	PMGD PFV Placilla	0.0	67.3	-
PMGD PFV Armazones	2.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Playerito	25.8	27.9	+7.86 %
PMGD PFV Aromo del Verano	6.8	24.9	+264.07 %	PMGD PFV Playero	25.5	24.5	-3.65 %
PMGD PFV Astillas	52.3	92.5	+76.73 %	PMGD PFV Playeron	28.7	29.0	+1.32 %
PMGD PFV Avel Solar	71.6	79.1	+10.36 %	PMGD PFV Plomo Verano	7.6	9.0	+19.18 %
PMGD PFV Aviles	16.6	60.6	+266.00 %	PMGD PFV Población	22.8	23.3	+2.37 %
PMGD PFV Ayla	20.8	78.6	+278.29 %	PMGD PFV Portezuelo	22.1	23.1	+4.10 %
PMGD PFV Bellavista	28.9	56.6	+96.07 %	PMGD PFV Pretty Field	16.6	12.3	-25.99 %
PMGD PFV Bellavista	24.6	20.0	-18.70 %	PMGD PFV Puangue	9.0	31.3	+246.77 %
PMGD PFV Berrueco	69.3	69.6	+0.36 %	PMGD PFV Pueblo Seco	-	69.3	-
PMGD PFV Bulnes Barones	21.3	18.9	-11.23 %	PMGD PFV Puelche	25.0	23.9	-4.26 %
PMGD PFV Bér gamo	10.3	19.8	+92.36 %	PMGD PFV Puente Solar	8.3	19.9	+139.11 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	46.5	72.5	+55.93 %	PMGD PFV Pullalli	24.1	8.1	-66.35 %
PMGD PFV Cabilsol	14.0	18.5	+32.54 %	PMGD PFV Punta Baja	16.2	18.2	+12.53 %
PMGD PFV Cabrero	72.8	63.4	-12.94 %	PMGD PFV Queltehue	4.4	23.2	+428.20 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	81.1	69.7	-14.03 %	PMGD PFV Quemados	18.3	35.8	+95.77 %
PMGD PFV Caimi	0.5	0.1	-84.51 %	PMGD PFV Quetena	65.6	89.3	+36.12 %
PMGD PFV Calama	94.4	98.2	+4.00 %	PMGD PFV Quillay	8.7	22.3	+155.35 %
PMGD PFV Calle Larga	23.9	28.5	+19.21 %	PMGD PFV Quinantu	88.2	58.5	-33.72 %
PMGD PFV Candelaria Solar	7.2	10.7	+49.22 %	PMGD PFV Quinta	17.8	24.3	+36.57 %
PMGD PFV Canelillo	16.2	23.0	+41.90 %	PMGD PFV RDCL SAN	35.7	58.2	+62.89 %
PMGD PFV Canesa	24.5	25.1	+2.33 %	PMGD PFV REN	14.3	4.7	-67.00 %
PMGD PFV Cantera	8.3	27.6	+233.60 %	PMGD PFV RLA	21.2	22.4	+5.47 %
PMGD PFV Cantillana	34.0	63.7	+87.38 %	PMGD PFV Ranguil	8.8	25.4	+187.47 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ratulemus	24.9	25.7	+2.88 %
PMGD PFV Casabermeja	23.2	60.9	+163.19 %	PMGD PFV Rauquen	34.8	56.3	+62.08 %
PMGD PFV Casuto	22.3	19.1	-14.35 %	PMGD PFV Recoleta	60.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Catemu	16.1	17.2	+6.58 %	PMGD PFV Rengo	-	0.0	-
PMGD PFV Catán	28.8	27.8	-3.30 %	PMGD PFV Rexner	15.1	24.1	+58.99 %
PMGD PFV Cauquenes	24.2	25.3	+4.66 %	PMGD PFV Rimini	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chacabuco	90.5	83.2	-8.10 %	PMGD PFV Rinconada	12.0	73.6	+513.26 %
PMGD PFV Chalinga	12.7	25.6	+102.49 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	50.2	95.6	+90.37 %
PMGD PFV Champa	32.8	60.2	+83.43 %	PMGD PFV Rinconada Norte	18.7	30.5	+63.52 %
PMGD PFV Chancon	14.0	16.1	+15.14 %	PMGD PFV Rodeo	12.9	20.3	+57.39 %
PMGD PFV Chilener	-	0.0	-	PMGD PFV Romeria	22.3	56.6	+153.93 %
PMGD PFV Chimbarongo	27.4	11.8	-56.85 %	PMGD PFV Rosario	6.3	8.9	+40.03 %
PMGD PFV Chuchifí	15.8	19.5	+23.06 %	PMGD PFV Rovián	53.5	25.7	-52.06 %
PMGD PFV Cipres	20.4	37.7	+84.87 %	PMGD PFV Río Peuco	8.4	21.4	+154.74 %
PMGD PFV Citrino	22.2	18.4	-17.30 %	PMGD PFV SDSI	24.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Kkilir	78.6	95.3	+21.22 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	16.3	24.8	+52.42 %
PMGD PFV Clementina	31.8	48.7	+52.99 %	PMGD PFV Salerno Solar	6.7	25.6	+281.77 %
PMGD PFV Cocharcas	21.1	18.9	-10.48 %	PMGD PFV Samo Bajo	16.4	12.1	-25.80 %
PMGD PFV Cocinillas	13.8	24.6	+78.20 %	PMGD PFV San Antonio	26.5	38.8	+46.51 %
PMGD PFV Coinco	-	2.0	-	PMGD PFV San Camilo	12.5	17.4	+38.95 %
PMGD PFV Colchagua	9.9	24.6	+147.22 %	PMGD PFV San Carlos	23.0	17.9	-22.16 %
PMGD PFV Colina	47.2	75.9	+60.94 %	PMGD PFV San Emilio I	12.0	16.2	+34.84 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	5.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Francisco	27.3	24.2	-11.25 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-	PMGD PFV San Isidro	20.5	22.6	+10.00 %
PMGD PFV Condor Pelvin	10.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San José II	29.8	23.0	-22.75 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Pedro	21.3	21.3	+0.14 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	10.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Ramiro	87.6	79.2	-9.58 %
PMGD PFV Cortijo	65.5	78.4	+19.53 %	PMGD PFV Santa Adriana	23.8	19.9	-16.47 %
PMGD PFV Covadonga	79.6	85.3	+7.13 %	PMGD PFV Santa Amelia	6.5	28.1	+330.49 %
PMGD PFV Coyunche	17.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Carolina	3.5	22.2	+540.29 %
PMGD PFV Crucero	28.0	17.2	-38.43 %	PMGD PFV Santa Cecilia	16.8	17.0	+0.89 %
PMGD PFV Cruz	8.9	24.1	+170.02 %	PMGD PFV Santa Clara	17.9	6.0	-66.20 %
PMGD PFV Curacavi	11.1	24.2	+117.20 %	PMGD PFV Santa Cruz	19.2	82.9	+332.42 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.5	21.1	+27.60 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	14.8	82.2	+456.58 %
PMGD PFV Dadinco	25.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Darlin	70.4	75.2	+6.82 %	PMGD PFV Santa Ester	7.6	17.0	+124.60 %
PMGD PFV Diego de Almagro	64.8	72.7	+12.10 %	PMGD PFV Santa Francisca	30.5	44.1	+44.59 %
PMGD PFV Don Andrónico	5.1	21.8	+329.17 %	PMGD PFV Santa Inés	10.1	21.8	+114.90 %
PMGD PFV Don Enrique	36.8	88.5	+140.60 %	PMGD PFV Santa Julia	14.0	3.7	-73.41 %
PMGD PFV Don Eugenio	17.8	13.9	-21.49 %	PMGD PFV Santa Laura	19.0	17.8	-6.16 %
PMGD PFV Don Jorge	12.3	30.9	+151.77 %	PMGD PFV Santa Lucía	0.0	0.4	-
PMGD PFV Don Mariano	3.1	23.4	+654.14 %	PMGD PFV Santa Luisa	24.5	18.6	-24.17 %
PMGD PFV Don Martín	26.5	18.3	-31.02 %	PMGD PFV Santa Margarita	11.0	25.3	+130.32 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.1	-	PMGD PFV Santa Rita	23.1	19.2	-17.09 %
PMGD PFV Don Rodrigo	38.4	30.7	-20.06 %	PMGD PFV Santuario	28.9	24.4	-15.64 %
PMGD PFV Doña Igna	16.6	0.1	-99.52 %	PMGD PFV Saturno Norte	19.0	24.8	+30.82 %
PMGD PFV Doñihue	57.0	65.3	+14.54 %	PMGD PFV Siete Colores	44.9	0.0	-99.91 %
PMGD PFV Duquenco Solar	88.4	81.5	-7.90 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	23.9	51.0	+112.93 %
PMGD PFV Eclipse	87.0	60.9	-30.00 %	PMGD PFV Sol del Norte	20.2	20.7	+2.64 %
PMGD PFV El Boco	30.1	52.3	+73.69 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Castaño	9.8	62.5	+535.95 %	PMGD PFV Sunhunter	70.6	55.9	-20.78 %
PMGD PFV El Cernicalo	13.9	15.3	+10.13 %	PMGD PFV Talca	43.2	52.9	+22.56 %
PMGD PFV El Cernicalo II	13.9	14.1	+1.84 %	PMGD PFV Talhuén	21.7	18.8	-13.46 %
PMGD PFV El Chercan	0.0	0.0	-	PMGD PFV Tallado	29.0	66.0	+127.65 %
PMGD PFV El Chincol	29.8	19.4	-34.87 %	PMGD PFV Tamarugo	20.2	27.1	+34.00 %
PMGD PFV El Chucao	22.8	16.8	-26.61 %	PMGD PFV Tambo Real	20.0	18.7	-6.18 %
PMGD PFV El Cóndor	1.0	7.2	+593.82 %	PMGD PFV Taranto	20.8	75.9	+264.46 %
PMGD PFV El Divisadero	24.6	26.5	+7.68 %	PMGD PFV Techos de Altamira	0.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Estero	3.5	18.7	+428.92 %	PMGD PFV Tierra	35.3	36.5	+3.31 %
PMGD PFV El Flamenco	55.9	44.6	-20.18 %	PMGD PFV Tjeral	-	0.0	-
PMGD PFV El Gaviotin	73.4	73.8	+0.53 %	PMGD PFV Til Til	20.3	16.6	-18.53 %
PMGD PFV El Huaso	13.0	19.5	+49.28 %	PMGD PFV Torino	13.2	31.8	+140.67 %
PMGD PFV El Ingenio	15.8	10.0	-36.65 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	16.4	25.8	+57.85 %
PMGD PFV El Laurel	18.7	54.7	+192.83 %	PMGD PFV Trebal	8.8	17.4	+97.60 %
PMGD PFV El Litre	28.7	70.3	+144.89 %	PMGD PFV Trebo	4.8	26.7	+460.09 %
PMGD PFV El Monte	10.5	23.0	+118.74 %	PMGD PFV Trica-Dos	21.9	12.7	-42.24 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Tricahue II	83.7	48.3	-42.31 %
PMGD PFV El Picurio	27.0	19.3	-28.56 %	PMGD PFV Trinidad	10.7	26.7	+149.79 %
PMGD PFV El Pilpen	28.8	29.8	+3.44 %	PMGD PFV Tucuquere	24.3	23.1	-4.77 %
PMGD PFV El Pitio	28.6	9.6	-66.29 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.1	0.0	-66.47 %
PMGD PFV El Piuquen	26.9	24.7	-8.46 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Queltehue	28.5	29.3	+2.95 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	1.0	-
PMGD PFV El Quemado	30.3	22.6	-25.31 %	PMGD PFV Valle Este II	62.9	69.6	+10.67 %
PMGD PFV El Queule	52.9	27.5	-48.09 %	PMGD PFV Valle Oeste II	61.6	67.9	+10.29 %
PMGD PFV El Rayador	0.0	0.1	-	PMGD PFV Valle de la Luna II	20.7	20.9	+0.92 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ventisquero	-	60.5	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	23.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Venturada	76.5	65.4	-14.55 %
PMGD PFV El Roble	76.5	77.4	+1.14 %	PMGD PFV Vicente	6.9	17.2	+148.51 %
PMGD PFV El Romeral	10.7	56.3	+425.35 %	PMGD PFV Victoria	65.8	92.5	+40.51 %
PMGD PFV El Salitral	13.7	31.6	+130.46 %	PMGD PFV Villa Alegre	44.2	36.8	-16.89 %
PMGD PFV El Sauce	26.5	25.1	-5.25 %	PMGD PFV Villa Cruz	23.1	22.7	-1.77 %
PMGD PFV El Sharon	4.4	22.4	+402.60 %	PMGD PFV Villa Moscoso	13.2	19.6	+48.37 %
PMGD PFV El Tiuque	7.8	6.7	-13.96 %	PMGD PFV Villa Prat	6.7	9.7	+44.67 %
PMGD PFV El Trigal	76.2	55.6	-27.05 %	PMGD PFV Villa Seca	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Zorzal	17.7	5.5	-68.86 %	PMGD PFV Villa Solar	7.3	19.7	+169.62 %
PMGD PFV Encino	4.0	15.5	+290.17 %	PMGD PFV Violeta	25.5	27.4	+7.13 %
PMGD PFV Encon	68.8	70.5	+2.43 %	PMGD PFV Vituco 2B	9.0	25.7	+183.82 %
PMGD PFV Erinome	18.7	18.6	-0.28 %	PMGD PFV Yahutela	43.1	0.1	-99.86 %
PMGD PFV Escorial del Verano	15.5	25.1	+62.05 %	PMGD PFV Ñilhue	6.1	5.9	-2.56 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ñiquén	29.8	17.2	-42.32 %
PMGD PFV Esperanza	0.8	0.0	-100.00 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	6.2	21.4	+244.77 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	4.7	16.8	+255.44 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	8.9	24.1	+169.78 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	24.0	4.2	-82.51 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	10.4	21.8	+108.96 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	28.5	25.2	-11.72 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	8.7	9.2	+4.90 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	42.6	37.0	-13.03 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	21.7	81.5	+276.06 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	84.2	65.8	-21.90 %	PMGD TER Calfucó	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	34.7	57.1	+64.33 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	10.7	68.8	+543.58 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	9.6	19.7	+106.55 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	62.6	96.1	+53.56 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	9.9	20.9	+110.90 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	88.7	0.0	-100.00 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	75.5	59.0	-21.90 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaó	23.5	29.8	+26.64 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	35.3	56.2	+59.13 %	PMGD TER Ciriuelillo	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	17.2	70.9	+311.03 %	PMGD TER Coelemu	-	43.5	-
PMGD PFV Guarana	6.5	12.8	+97.66 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	13.6	22.5	+66.15 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	26.0	23.4	-9.96 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	14.0	12.8	-8.89 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.9	0.6	-67.87 %	PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD PFV Huape	23.3	22.2	-4.62 %	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV Huaquelon	31.2	59.2	+89.47 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Idaho del Verano	5.5	23.5	+324.15 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	30.5	23.8	-22.13 %	PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD PFV Independencia	11.4	0.0	-100.00 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Itahue Solar	20.4	18.3	-10.36 %	PMGD TER Doña Javiera	-	0.5	-
PMGD PFV Jahuel	19.5	54.5	+179.92 %	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-	PMGD TER El Campesino	-	0.1	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jaururo	21.8	9.8	-55.09 %
PMGD PFV Javiera Carrera	36.4	77.0	+111.43 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	2.1	9.1	+330.98 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	24.2	22.3	-7.85 %
PMGD PFV La Acacia	63.8	44.6	-30.14 %
PMGD PFV La Blanquina	26.0	72.9	+179.98 %
PMGD PFV La Chapeana	15.4	8.4	-45.38 %
PMGD PFV La Chimba Bis	15.7	12.1	-22.79 %
PMGD PFV La Esperanza II	66.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	6.0	22.0	+266.75 %
PMGD PFV La Foresta	8.2	24.0	+193.11 %
PMGD PFV La Frontera	35.4	36.5	+3.06 %
PMGD PFV La Gamboina	15.1	45.0	+198.65 %
PMGD PFV La Lajuela	53.0	36.6	-30.91 %
PMGD PFV La Ligua	24.3	13.5	-44.44 %
PMGD PFV La Manga	25.8	17.2	-33.41 %
PMGD PFV La Muralla	4.9	22.1	+346.10 %
PMGD PFV La Palma Solar	85.2	76.7	-9.97 %
PMGD PFV La Victoria	73.0	60.4	-17.37 %
PMGD PFV Lagunilla	16.3	10.9	-33.16 %
PMGD PFV Las Arboledas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cabras	3.9	24.2	+515.82 %
PMGD PFV Las Cachañas	15.1	67.6	+347.07 %
PMGD PFV Las Catitas	25.6	35.1	+37.34 %
PMGD PFV Las Chacras	23.9	25.1	+4.85 %
PMGD PFV Las Codornices	23.6	22.0	-6.82 %
PMGD PFV Las Lechuzas	23.6	21.3	-9.96 %
PMGD PFV Las Majadas	61.3	7.0	-88.60 %
PMGD PFV Las Mercedes	4.0	18.4	+359.40 %
PMGD PFV Las Mollacas	15.4	1.8	-88.31 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	3.5	24.9	+601.94 %
PMGD PFV Las Palomas	29.3	23.3	-20.34 %
PMGD PFV Las Perdices	23.2	16.2	-30.34 %
PMGD PFV Las Rojas	24.4	16.8	-31.23 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	20.5	67.9	+231.01 %
PMGD PFV Las Terrazas	24.7	7.4	-70.08 %
PMGD PFV Las Torcazas	6.4	27.7	+334.76 %
PMGD PFV Las Tortolas	11.3	19.0	+69.07 %
PMGD PFV Las Turcas	23.5	14.6	-38.04 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	0.0	37.1	-
PMGD PFV Lingue	10.0	23.2	+132.43 %
PMGD PFV Lipangue	23.4	20.4	-12.82 %
PMGD PFV Liquidambar	45.0	68.2	+51.41 %
PMGD PFV Lirio del Campo	10.0	22.3	+121.76 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	39.0	53.2	+36.41 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	19.4	41.7	+114.80 %
PMGD PFV Llay Llay	34.0	90.3	+165.46 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	51.1	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	44.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbres	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
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 Tigre	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	2.6	2.1	-19.44 %
PMGD PFV Lo Chacón	3.8	23.9	+520.90 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	2.7	-
PMGD PFV Lo Miranda	44.4	52.6	+18.51 %
PMGD PFV Lo Sierra	5.7	15.4	+168.80 %
PMGD PFV Lockma	78.5	92.9	+18.29 %
PMGD PFV Loica	21.8	21.1	-3.34 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	16.4	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	18.3	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	12489.1	14948.1	+19.69 %

Abreviaturas:

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

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

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Angostura	Menor generación real por control Cota.
HE Pangué	Menor generación real por control Cota.
HE Pehuenche	Menor generación real por costo marginal.
HE Ralco	Menor generación real por costo marginal.
HP Rucue	Menor generación real por menores afluentes.
PE Atacama	Menor generación real por menor carga Eólica.
PE Cabo Leones 2	Menor generación real por menor carga Eólica.
PE Renaico II	Mayor generación real por mayor carga Eólica.
PFV Diego de Almagro Sur	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
PFV Guanchoi	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
TER San Isidro I Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP La Confluencia	0.0	Indisponible. Causa informada: Recuperación de servicios auxiliares dañados por fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058589.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244.
TER San Isidro II Gas Arg	0.0	Indisponible por falla en la partida. Causa informada: Falla en válvula piloto de gas TG, según IF 2023004101.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Atacama Solar II	77.0	Limitada a 131 MW. Causa informada: Desconexión forzada del interruptor 52E13 afectando el circuito 7, según IL 2023001605.
PFV Santa Isabel	71.0	Limitada a 120 MW. Causa informada: En proceso de normalización, posterior a evento de falla en transformador principal, según IL 2023001581.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631
TER Guacolda 2	94.0	Limitada en 146 MW, según IL 2023000905.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.
TER Nueva Ventanas	77.0	Limitada a mínimo técnico. Causa informada: Reparación falla en válvula de atemperación de control recalentado turbina, según SICF 2023095569.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE El Toro	75.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 1 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Guindos TG2	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE La Cabaña	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV El Manzano	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Las Salinas	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Meseta de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Willka	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
TER Norgener-NTO1	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NTO2	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV El Manzano, PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Maitencillo, Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Willka, PE La Cabaña y PFV El Manzano continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 103.97 m.s.n.m. Gasto 86 MWh.
00:10	Innergex	C. Mampil U-2 en servicio y disponible. Se cancela IF 2023004142.
00:24	Enel Generación	C. San Isidro 2 disponible, cancelado IF 2023004101.
00:25	STM	SDAC deshabilitado.
00:41	Transec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2 cerrada.
03:34	Transec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo 1 interrupción forzada por protecciones (Línea Pan de Azúcar - Don Goyo 2 abierta por trabajos programados SD 2023093810). causa informada: En estructura N° 586 conductor suelto desde cadena de aislador por rotura de grampa de compresión. según IF 2023004143.
03:46	Transec	S/E Pan de Azúcar equipo CER 2 de 3.2 KV, 24 MVAR interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004144.
03:47	Transec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo 1 cierre manual de prueba sin éxito.
03:52	Enel Green Power	Línea 220 kV Las Palmas - Canela 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004145. C. PE Canela 1 indisponible.
03:53	Engie Generación	C. Monte Redondo limitada al telecontrol y variación de generación, según IL 20231641.
04:02	Transec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo 2 cerrada. Suspendidos trabajos programados asociados a la SD 2023093810.
04:30	Angloamerican	Líneas de 66 kV Los Maitenes - San Francisco 4 y 5 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar puntos calientes en 89B10 y 89B-03T, según SDCF 2023096303 y 2023096305.
05:23	STM	Línea de 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 19 MW de consumos correspondientes a S/E Lo Prado, Lo Aguirre y Curacaví. S/E San Pablo se transfiere automáticamente al circuito N°1, según IF 2023004157.
05:30	STM	S/E Lo Aguirre recuperado el 80 % de los consumos vía redes de MT.
06:06	STM	Línea 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre 2 cerrada y normalizado el 100% de los consumos.
07:00	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 abierto.
07:01	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.
07:05	Enel Green Power	Línea 220 kV Las Palmas - Canela 1 cerrada y queda disponible la C. PE Canela 1, cancelado IF 2023004145.
07:21	Acciona	C. PFV Almeyda limitada al control y variación de reactivos, Causa informada: No fue posible ingresar consigna Q para absorción de reactivos, según IL 2023001642.
08:04	RNE	S/E San Simón 52J1 y 52J2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004147
08:09	CGE	S/E Ovalle TR Móvil interrupción forzada por protecciones y se pierden 4 MW de consumos. Causa informada: Se investiga, según IF 202304149
08:12	CGE	S/E Ovalle TR-2 de 66/24 kV, 31 MVA interrupción forzada por protecciones y se pierden 3.8 MW de consumos. Causa informada: Coincidente con cierre de 52ES, según IF 2023004150.
08:24	CGE	S/E Ovalle TR-2 de 66/24 kV, 31 MVA en servicio y normaliza sus consumos. Cancelado IF 2023004150.
08:36	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectadas las CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
08:50	CGE	S/E Ovalle normalizados el 100 % de los consumos por el TR-2 de 66/24 kV, 31 MVA.
09:14	Transec	S/E Pan de Azúcar equipo CER 2 de 3.2 KV, 24 MVAR en servicio y cancelado IF 2023004144.
09:15	CGE	C. Lautaro 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023095572.
10:00	Engie Generación	C. Monte Redondo cancelada IL 20231641.
10:00	AES Andes	C. Nueva Ventanas cancelada limitación IL 2023001639.

Centro de Control	Observación
10:18 Transelec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalización de vano e instalación de grampa de anclaje por rotura de grampa de compresión vano 586 a 587, según SDCF 2023096326.
10:18 Transelec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Precaución por reparación en línea 1, según SICF 2023096327 - 2023096338.
10:27 RNE	S/E San Simón 52J1 y 52J2 cerrados y cancelado IF 2023004147.
11:15 TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
11:56 Transelec	S/E Lagunillas con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigación de anomalía en canal de comunicación de SCADA Lagunillas, por intermitencia en la comunicación, según SICF 2023096420.
12:04 Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectadas las CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
12:24 Enel Green Power	S/E Central Chañares 52E2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión de curso forzoso de 52E2 de línea de producción N°2 por bajo nivel de SF6 en celda de MT, según SDCF 2023096655.
13:00 Innergex	C. PE Sarco limitada a 153 MW. Causa informada: Apertura de interruptor 52E4 asociado al circuito 4 por actuación de protección. Fuera de servicio aerogeneradores 59, 61, 62, 71, y 75, según IL 2023001644.
14:00 Enor Chile	C. PE El Arrayán Cancelada IL 2023001640.
14:02 Enor Chile	C. PAM sale del servicio en forma intempestiva con 21.6 MW. Causa informada: Problema en tarjeta de control asociada al sistema de válvula de extracción de vapor que generó el disparo al interruptor general de la turbina, según IF 2023004152.
14:38 Celeoredes	S/E Mulchén interruptores 52J5 y 52J6 de líneas de 220 kV Los Notros - Mulchén 1 y 2 cerrados.
14:47 Enel Green Power	S/E Central Chañares 52E2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023096655.
15:20 AES Andes	S/E Norgener paño JT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 del interruptor JT1, según SICF 2023096956.
15:22 CGE	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Bloqueo de reconexión automática, para realizar reparación de línea de media tensión desprendida de aislador, que se encuentra en postación común entre las estructuras N° 451 y 453, según SICF 2023096980.
15:27 Enor Chile	C. PAM sincronizada en pruebas, según IF 2023004152.
15:30 STS	S/E Calama Nueva paño JL1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reinicio de 87L sistema 2, según SICF 2023097017.
16:05 STS	S/E Calama Nueva JL1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023097017.
16:38 Enor Chile	C. PAM disponible y en servicio, cancelado IF 2023004152.
17:15 AES Andes	S/E Norgener paño JT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023096956.
17:20 Angloamerican	Línea de 66 kV Los Maitenes - San Francisco 4 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023096303.
17:25 Angloamerican	Línea de 66 kV Los Maitenes - San Francisco 5 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023096305.
17:58 Transelec	Línea de 220 kV Cardones - Algarrobal 3 cerrada y canceladas solicitudes de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023096261, 2023096263, 2023096264 y 202309625. Canceladas SICF 2023096262, 2023096266 y 2023096267.
18:00 CGE	S/E Ovalle TR Móvil en servicio, cancelado IF 202304149.
19:22 CGE	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso .SICF 2023096980.
19:25 Transelec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo 1 cerrada, cancelados IF 2023004143, SDCF 2023096326 y SICF 2023096327.
19:25 Enor Chile	S/E Don Goyo 52J4 de línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo 1 cerrado, cancelada SDCF 2023096338.
19:34 Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.
19:36 Transelec	S/E Pan de Azúcar con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atención falla de comunicación por pérdida de telecontrol y telemedida en URT, según SICF 2023097200.
21:38 Celeoredes	S/E Central Los Pinos paño J1 con limitación, Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol, debido a falla de comunicación entre la RTU y las protecciones, tiempo de respuesta de 30 minutos en caso de ser requerido, según IL 2023001646.
23:30 STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador N°2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
10:25	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:25	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:40	Colbún	C. Colbún finaliza vertimiento.
11:05	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -85.8 [MW/m]
11:10	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 71.1 [MW/m]
12:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -367.1 [MW]
18:00	Chilquinta	CDC finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:00	CGE	CDC finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 944.9 [MW]
23:30	Enel Generación	C. Pehuenche vierte por bocatoma Maule - Pehuenche.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
17:34	Transec	Transec	S/E Cardones TTCC del paño J6 (Reemplazo).

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		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
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		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Cardones	C. Colmito datos scada.	08/07/2023	19:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J13 datos scada.	28/07/2023	00:00		
Scotta	C. Picoiquén datos scada.	21/08/2023	00:00		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Rio Escondido datos SCADA y telecontrol, según IL xxx.	02/10/2023	11:30		
TEN	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		
Besalco	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2023	23:24		
Chilquinta	S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S.	23/10/2023	11:59		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Siemens	Hot line.	28/09/2023	14:30		
Statkraft	Hot line F/S principal y respaldo Cel:+56950114651	08/10/2023	00:00		

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 24 de octubre de 2023

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 332
Total registros Subestación: 299

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Sub Estación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023090815	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGISÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	981	S/E LAS COMPAÑAS H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Solicitud 0020, se solicita bloqueo a la reconexión remota del interruptor S2H de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-10-23 08:00	
2023093232	Subestación	Ejecución Exitosa	GPS SOLAR CHILE 2017 SPA	1881	Desconexión	Origen Interno	Programada	2253	S/E LASANA	20230 20242 20221 20234 20235 20236 20237 20238 20239 20240 20243 20244	S/E LASANA E8 S/E LASANA 220KV B9 S/E LASANA E7A S/E LASANA E7 S/E LASANA E8 S/E LASANA E5 S/E LASANA E3 S/E LASANA E2 S/E LASANA E1 S/E LASANA E71	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo preventivo de mallas tipo Conasa en celdas S2E1 de S/E Lasana. Condiciones requeridas: Abierto S2T1, B01T-1, B01T-2, S2E1 y celdas de media tensión en S/E Lasana. Circuito B0E1-1T en S/E Lasana.	El riesgo del trabajo es bajo y que se ejecuta con instalaciones desconectadas.	Reemplazo preventivo de mallas tipo Conasa en celdas S2E1 de S/E Lasana. Condiciones requeridas: Abierto S2T1, B01T-1, B01T-2, S2E1 y celdas de media tensión en S/E Lasana. Circuito B0E1-1T en S/E Lasana.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 20:00	
202304794	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1926	S/E RANDE	22974	S/E RANDE I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Desconectar Barra P10	Controlado por planilla interna del PSA	Parque sin generación por falta de recurso	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 20:00	
2023095053	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1344	Desconexión	Origen Interno	Programada	2339	S/E PAIPANA	3452	PAIPANA 220/138 KV 200 MVA.1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de filtración en válvula de válv. Bushing y válvula de línea de muestra de DGA en transformador de poder	Riesgo bajo según matriz de riesgo		No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 19:00	
2023094858	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1325	S/E CENTRAL CHAÑARES	15674 15676 15677 15678 15680 15681 15675 15679 15682	S/E CENTRAL CHAÑARES HT1 S/E CENTRAL CHAÑARES E1 S/E CENTRAL CHAÑARES E2 S/E CENTRAL CHAÑARES E3 S/E CENTRAL CHAÑARES E5 S/E CENTRAL CHAÑARES E6 S/E CENTRAL CHAÑARES E71 S/E CENTRAL CHAÑARES E4 S/E CENTRAL CHAÑARES E7	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo verificación de sellado, maniobra de aperturas y cierre, corrosión en equipos, comprobar acústica de ruido, verificar el estrés mecánico.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Parque sin generación por falta de recurso	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 19:00	
2023094829	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1324	TAP OFF CHAÑARES	15673	TAP OFF CHAÑARES HT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo verificación de sellado, maniobra de aperturas y cierre, corrosión en equipos, comprobar acústica de ruido, verificar el estrés mecánico.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Parque sin generación por falta de recurso	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 19:00	
2023093147	Subestación	Ejecución Exitosa	SOLAR LOS LOROS SPA	251	Desconexión	Origen Interno	Programada	1781	S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS	16680 16685 16686 16687 16688 16689 16690 16691 16681 16682 16683 16684 16692 16693 16694	S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS H1 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS E2 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS E2 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS E3 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS E4 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS E5 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS E6 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS E7 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT1 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT2 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS E71 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS E72 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS E73 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS E74	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas SAT desde y hacia HMI LOCAL, considera pruebas sobre todos los interruptores y accionadores de patio y sala MT.	Riesgo bajo, controlado por especialista a cargo de los trabajos.	Se desconectará la S/E PE Los Loros, para tener a cabo pruebas asociada a la integración de mano HMI de SCADA de transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 19:00	
2023093855	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSGISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	159	RE S/E CUMBRE R3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de corta duración para cambio de topología. Operación confirmada de la siguiente forma: Fase 1 - Fase de reserva - Fase 2, Por trabajos declarados en S/E IV 2023093847 (25-10-2023) 2023093847 (26-10-2023)	Riesgo mínimo, menor riesgo por trabajos declarados en S/E IV 2023093847 (25-10-2023) 2023093847 (26-10-2023)	Entrar operacionalmente mediante verificación de equipos previos a maniobras.	Fase de reserva - Fase 1 - Fase de reserva - Fase 2, Por trabajos declarados en S/E IV 2023093847 (25-10-2023) 2023093847 (26-10-2023)	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 16:00
2023093017	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Curso Forosco	2226	S/E CALAMA NUEVA	21300	S/E CALAMA NUEVA I11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inicio de ETL sistema 2	Riesgo bajo. Paño cuando respaldado por BTL/S1	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 15:30	
2023093932	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	448	RIO ACONCAGUA 220/110/13,8 KV 120MVA.1 + UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rio Aconcagua: Lavado de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del palo HTL.	Bajo	Activación: S/E Rio Aconcagua: Lavado de aislación de las subidas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del palo HTL. Restricciones: S/E Rio Aconcagua: No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 110 KV sección 1 o 2 a ATR1 de 220/110/13.8 KV. Instalaciones en Riesgo: S/E Rio Aconcagua: Barra Principal de 110 KV sección 1 o 2 a ATR1 de 220/110/13.8 KV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del pte de Zona de RR. No.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 15:30	
2023090956	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Curso Forosco	1908	S/E NORGEMER	22799	S/E NORGEMER J71	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Raffino de gas S/E del interruptor S2T1.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	El rrefino se realiza con el equipo en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 15:15	
2023094544	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POIPAICO (TRANSELEC)	195	Transformadores2el 195	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Cambio de configuración de idioma en protecciones B77, S1, S2h y S0B.	Bajo	Activación: S/E Polpaico: Cambio de configuración de idioma en protecciones B77, S1, S2h y S0B. Restricciones: Normalización sujeta a la coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra ATR1 de 220/110 KV. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del pte de Zona: S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 15:00	

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SBQ	Sub Estación	ID1	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202304543	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	701	transformadores3e: 701	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Cambio de configuración de sistema en protecciones 87T, 51-51b y 50B. Riesgo: S/E Polpaico: Normalización sujeta a la coordinación. Instalaciones en protecciones 87T, 51-51b y 50B. Restricciones: Temporaridad de los riesgos. Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama. S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo.	Actualizados: S/E Polpaico: Cambio de configuración de sistema en protecciones 87T, 51-51b y 50B. Restricciones: Normalización sujeta a la coordinación. Instalaciones en protecciones 87T, 51-51b y 50B. Temporaridad de los riesgos. Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama. S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 14:00	
202304799	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES I1 S/E CASERONES I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En subestación caserones, habilitación de S&B en protección diferencial de barras lado 220KV, además se realiza carga de configuración en relé diferencial de barras B7a para habilitar de control y corrección estadística de sismo.	Trabajos supervisados en terreno, riesgo bajo. Se requiere en S/E Caserones TPO-11 y TPO-21 del circuito 1 y TPO-22 del circuito 2 en posición desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 13:00	
202309107	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1917	S/E PARINACOTA	cargadores	otros: cargadores	Mantenimiento banco de baterías y cargadores	Sin Limitaciones	De Curso Forzoso se requiere intervenir el cargador de baterías N°1 debido a que presenta anomalías en su funcionamiento, todos los carga asociados serán transferidos al cargador N°2	Riesgo bajo ya que está controlado	Se requiere intervenir el cargador de baterías N°1 debido a que presenta anomalías en su funcionamiento (variaciones bruscas de voltaje), esto para poder evitar la pérdida de servicios esenciales, en el caso de falla del cargador N°1, están a equipos importantes que están alimentados por este cargador por las variaciones de	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 13:00
202309358	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1794	S/E NUEVA MATENCILLO	1838	BA S/E NUEVA MATENCILLO 220KV B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Matencillo, Barra A 220 KV. Desconexión de Barra A para entrega operación de seguridad necesaria para realizar los trabajos de la solicitud 202309354. Trabajos dependan de la aprobación de las solicitudes 202303855 y 202303854.	Seguendo los procedimientos de trabajo, no hay riesgos asociados.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Matencillo: Barra A 220 KV desconectada y aterrizada.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 13:00
202309605	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1725	S/E CENTRAL CHAÑARES	15677	S/E CENTRAL CHAÑARES E2	Retlno de SFS	Sin Limitaciones	Desconexión de curso forzoso de S&B línea de producción N°2 por bajo nivel de SFS en celda 1e1.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Desconexión de curso forzoso de S&B línea de producción N°2 por bajo nivel de SFS en celda 1e1.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 12:00
202309620	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	608	S/E LAGUNILLAS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunitas: Investigación de anomalías en canal de comunicación de SCADA Lagunitas, por intermisión en la comunicación. Lagunitas, por intermisión en la comunicación.	Bajo	Actualizados: S/E Lagunitas: Investigación de anomalías en canal de comunicación de SCADA Lagunitas, por intermisión en la comunicación. Instalaciones en riesgo: SCADA Local S/E Lagunitas. Temporaridad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 12:00
202304276	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	281	S/E ESPERANZA	344 347	S/E ESPERANZA H1 S/E ESPERANZA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transalec, se requiere restricción de No Reconectar paises H1 y H2 en Subestación Esperanza, asociados a la LT 220KV Esperanza Rio Acumagca por trabajos en Subestación Rio Acumagca de Lavado de aislación Palo H3 y H4.	Riesgos declarados por Transalec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 11:30
202304787	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	325	transformadores2e: 325	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Reconfiguración de equipo de mediciones Quattrof del banco AT&B de 500/220KV, para inhibir disparos por botón de pruebas.	Bajo	Actualizados: S/E Polpaico: Reconfiguración de equipo de mediciones Quattrof del banco AT&B de 500/220KV, para inhibir disparos por botón de pruebas. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en riesgo: S/E Polpaico: Banco AT&B de 500/220KV. Temporaridad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama. S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 11:00
202304708	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	630	S/E CAUQUENES	2903	S/E CAUQUENES E12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A., asociados a SOU 2241, se requiere Bloqueos de Reconexión Automática e interruptor S&B12 S/E Cauquenes, único alimentador Taboquén y Gral 23&V T274. La amplitud por faenas en redes de MT de distribución.	Riesgo Bajo por restricción, controlado en Faena de Compañía General de Electricidad S.A.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 10:00
202308910	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	2018	S/E SANTA BARBARA	17594	S/E SANTA BARBARA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar S&B1 en S/E Santa Barbara para para a regular tensión de conductor desde la estructura 146 A hasta estructura 146 L, realizar tensión de conductor desde la estructura 146 B hacia 146 J y realizar el cierre de puentes en estructura 146 A y 146 B y realizar el cierre de puentes en estructura 146 J y 146 I. Trabajos realizados por personal de líneas vivas. Obra asociada a NUP 1551.	Riesgo bajo y controlado por personal de LUV	PT 2022-01863 y 2023-01871 registro interno SFS. Trabajos relacionados con SO 202308907	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 09:30

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estado: Ejecución Extensa Ejecución Extensa

Total registros General: 332

Total registros Subestación: 299

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Sub Estación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023089907	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	385	S/E DUQUECO	15595	S/E DUQUECO 94	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere No reconectar S284 en S/E Duqueco y acortar protección zona 1 Fase y tierra para realizar maniobra de conductor desde la estructura 146.A hacia la estructura 146.B y realizar el cierre de puentes en estructura 146.A y 146.B y cierre de puentes en estructura 146.1 y 146.2. Obras asociadas a NUP 1555	Riesgo bajo y controlado, trabajos en S/E Santa Barbara	PT 2023-05883 y 2023-05291 registro interno S/E. Planos coordinados entre C.C. Pólimucha CCT-Grupo SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 09:30
2023094038	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILLOS	501 1643	BA S/E LOS VILLOS 220KV BP1 BA S/E LOS VILLOS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Villos: Lavado de aislación con equipos energizados paso 220KV, pafos 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, incluye marco de barra y marcos de líneas	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Los Villos. Lavado de aislación con equipos energizados paso 220KV, pafos 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, incluye marcos de barra y marcos de líneas. Lavado de aislación de servicios auxiliares de corriente alterada, incluye desarmado, incluye pafos 16 de terreno. Restricciones: Subestación Los Villos, S21 con bloqueo a la reconexión Subestación Los Villos, S22 con bloqueo a la reconexión Subestación Los Villos, S23 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 09:00	
2023094786	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	195	transformadores2el 195	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Reconfiguración de equipo de mediciones Quiloteq del banco AT11 de 500/220 kV, para retirar dispositivos por botón de pruebas.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Reconfiguración de equipo de mediciones Quiloteq del banco AT11 de 500/220 kV, para retirar dispositivos por botón de pruebas. Restricciones: Normalización según coordinación. Riesgo: S/E Polpaico: banco AT11 de 500/220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de planta, S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo. Las maniobras de apertura y cierre de los pafos de S/E Quiloteq, se realizará de manera recomendada. La desconexión y prueba de cada pafos tendrá una duración de 1 hora aproximadamente (informado por Colbus S.A.)	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 09:00	
2023096077	Subestación	Ejecución Extensa	AJA TRANSMISIÓN DE ENERGÍA S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	230	S/E CENTRAL QUILQUEO	186 187 188 189	S/E CENTRAL QUILQUEO J11 S/E CENTRAL QUILQUEO J12 S/E CENTRAL QUILQUEO J1 S/E CENTRAL QUILQUEO J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colbus S.A. Se requiere realizar pruebas de control y comandos de Apertura y Cierre de los pafos J1, J2 y J3, por Proyecto del Taller del Complejo Bobo (en Central Los Pinos).	Riesgo a controlar por Colbus S.A.		No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 09:00	
2023095004	Subestación	Ejecución Extensa	TRANQUINTA S.A.	1988	Intervención	Origen Externo	Programada	2215	S/E NUEVA PANQUEHUE	28458	S/E NUEVA PANQUEHUE H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transiel se requiere restricción de No Reconectar en pafos seleccionados en S/E Nueva Panquehue por Transferir en actividad de lavado.	Nivel de riesgo declarado por Transferir en actividad de lavado.		No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 09:00	
2023094859	Subestación	Ejecución Extensa	ENIGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2272	S/E ELEVADORA CAPRICORNIO	29544	S/E ELEVADORA CAPRICORNIO H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores equipos de pafos H1	Riesgo bajo según matriz de riesgo		No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 09:00	
2023094663	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	354	S/E EL AVELLANO	NO Aplica	NO Aplica	Alambrado de control	Sin Limitaciones	S/E El Avellano: Instalación de router 3G de comunicación con nueva RTU asociado al NUP 1213. Se realizarán cargas de extralga en RTU y al centro de control Los Angeles las cuales producirán pérdida de comunicación con la subestación por menos de dos minutos.	Riesgo medio trabajo en equipo en servicio.		No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 09:00	
2023094467	Subestación	Ejecución Extensa	AR PUELICHE SUR SPA	1883	Desconexión	Origen Interno	Programada	2301	S/E PUELICHE SUR	3424	PUELICHE SUR 220/138 KV 170 MVA T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Implementación sistema monitoreo de gases (Contec) en Transformador principal 220/138 KV 170 MVA S/E Pueliche Sur. Condiciones requeridas: Abierto y bloqueado S21T1, S21T2 y S21T3 y cables de media tensión en S/E Pueliche Sur. Cerrado y bloqueado S21T1, 2T en S/E Pueliche Sur	El riesgo del trabajo es bajo ya que se apertura y bloquea S21T1, S21T2 y S21T3 y cables de media tensión en S/E Pueliche Sur. Cerrado y bloqueado S21T1, 2T en S/E Pueliche Sur.		No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 09:00	
2023094801	Subestación	Ejecución Extensa	SAGISA S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	960	S/E MAPAL	31352	S/E MAPAL CSA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Transformador de SGA, para realizar trabajos de pintura de este transformador. Afecta solo los servicios no esenciales.	Riesgo controlado y bajo. Trabajo en instalaciones desconectadas.	Registro interno PT 2023-06254	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 09:00	
2023093942	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILLOS	15366	S/E LOS VILLOS J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según S05: S562 se solicita bloquear a la reconexión inmortalizado interruptor S05 de S/E Los Villos y bloquear a la reconexión inmortalizado interruptor S06 de S/E Choapa por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 09:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 322

Total registros Subestación: 299

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Sub Estación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023084705	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1823	S/E CALAMA	2661 3493	S/E CALAMA 230V BPS S/E CALAMA ET3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento de barra MT en veida barra BMT actualizandose en consumos asociados.	Bajo riesgo, trabajo con equipo desenergizado.	Desconexión de barra 3 en veida, no produce pérdida de suministro, ya que no hay clientes conectados actualmente a dicha barra. Se requiere la apertura de S2ET3 S2HT3 y S2HT3. S2ET3, S2HT3 y S2HT3 a disposición de jefe de fauna para realizar pruebas de apertura y cierre.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 09:00
2023090908	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	301	S/E TOTORALILLO	398	S/E TOTORALILLO H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Basilio, se realizó Corte de alimentación y protección en S/E Totoralillo 51 y S2 (parte Mh para IES DE UN D60).	Riesgo a contratar por basilio Energías Renovables.	Trabajos relacionados a NUP 1075.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:30	
2023089930	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	642	S/E LAS ARAÑAS	31	LAS ARAÑAS 110/16/13.8KV SOMVA N°2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento mayor preventivo y correctivo a ATR2 ID: 2023003823	Bajo trabajo a realizar con desconexión programada.	Los consumos asociados a ATR2 están funcionando en paralelo a ATR1 a través de acoplador 336.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
2023087240	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRIANGOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	2392 2393	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihuaui, proyecto C20, Línea 220 kV San Simón- Laguna. TRANSELEC- 220 kV R# 59772, sepe entre E47 Y E472.1 y TRANSELEC- 220 kV R# 59786, viene entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de #038B010.	Bajo riesgo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: Condición de no reconectar interruptores S24, S25.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
2023092956	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	2840 2841	S/E PUNTA DE CORTES A2 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES AS [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sods 5144 se solicita No reconectar interruptores S2A2 y S2A3 de S/E Punta de Cortes. No reconectar interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Fauna y reconectar interruptor S2AT de S/E Fauna por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00		
2023093660	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	2840 2841	S/E PUNTA DE CORTES A2 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES AS [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sods 5270 se solicita No reconectar interruptores S2A2 y S2A3 de S/E Punta de Cortes. No reconectar interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Fauna y reconectar interruptor S2AT de S/E Fauna por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00		
202304798	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA SGM MINERA LUMMA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Limpieza de aislación entre estructuras 1 a 90 Línea 220 kV. Mantenimiento - Caserones circuitos 1 y 2. Se requiere no reconectar en S/E Caserones interruptores S21 y S22 - En S/E torques a interruptor S2T.	Se requiere no reconectar en S/E Caserones interruptores S21 y S22 - En S/E torques a interruptor S2T.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00		
202304890	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	7499 7500	S/E ALTO JAHUEL D2 S/E ALTO JAHUEL J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec se requiere operación en desconectores B93-3 y B92D-3 de S/E Alto Jahuel por trabajos en S/E Alto Jahuel. Desconexión de desconector B93-3 desde Barra de Transformencia 220 kV. Obra de reemplazo de equipos de paño 10 asociado a 220 kV Alto Jahuel. Chena circ. 2 (NUP 3568).	Riesgo declarados por Transelec.	Solamente de dejan indisponibles los desconectores asociados a la Barra de Transformencia 220 kV en S/E Alto Jahuel, no se afecta el flujo normal en los paños 13 y 15.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
2023095211	Subestación	Ejecución Exitosa	SOIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	7877 7878	S/E ALTO JAHUEL D2 S/E ALTO JAHUEL J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transelec realiza desconexión de desconector B93-3 desde Barra de Transformencia 220 kV. Obra de reemplazo de equipos de paño 10 asociado a 220 kV Alto Jahuel. Chena circ. 2 (NUP 3568).	Trabajo por parte de Transelec.	Transelec solicita abierto y bloqueado los desconectores 220 kV Lado Barra Transformencia de los paños 12 y 14 de S/E Alhué. STN solo verifica abiertos y bloqueos los desconectores B93-3 y B92D-3 asociados a solicitud de transelec, no hay operaciones sobre el estado del paño.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
2023093380	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Externo	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15648 24157	S/E CENTRAL LA CEBADA J1 S/E CENTRAL LA CEBADA J3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Solicitado por Pacific Hydro Chile (Punta Sierra) por S/E Punta Sierra: Limpieza de aislación y equipos de potencia en condición energética de las Diagramas N° 7 y 3 y Transformador de poder 220/115 kV TP Cargable 220/115 kV, Barras 220 kV N° 3 y 2.	Trabajo solicitado por Pacific Hydro Chile por trabajos en S/E Punta Sierra.	En caso de operación automática, no reconectar interruptores S21 y S23 en SE La Cebada	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
2023089385	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE S.A.	387	Desconexión	Origen Interno	Programada	1886	S/E KAPATUR	22597 22598	S/E KAPATUR 13 S/E KAPATUR 14	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de paños S213 y S214 de S/E Kapatur (LAT Kapatur - DTigges C2). Por trabajos de Mantenimiento preventivo a equipos primarios de paños 13 y 14 de S/E Kapatur (considera limpieza y revisión de TTEC, TTP, Palar, emp, y puesta de flange). Se aprovechará de reemplazar aislación a silencia en estructuras 173-174-177 de LAT.	Riesgo controlado y Bajo. Trabajo en instalaciones desconectadas.	Faenas coordinadas con MEL. Se solicita externo de DTigges (17) desconectado. Registro interno PT 2023-0817	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
2023094769	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	683	Desconexión	Origen Externo	Programada	2186	S/E NUEVA POZO ALMONTE	tendido_c abla	otro: tendido_cable	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Engle se requiere realizar apertura de los paños 17 y 18 de S/E Nueva Pozo Almonte.	Riesgo principales controlados por empresa Engle Tx. Apertura operacional errónea, se mitigará riesgo mediante verificación previa de equipos.	A solicitud de Engle se requiere realizar apertura de los paños 17 y 18 de S/E Nueva Pozo Almonte.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Entera

Total registros General: 332

Total registros Subestación: 299

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Sub Estación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202309258	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	2374	BA S/E TARAPACA 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapaca a solicitud de Colihuaul NLP 3535; Montaje Desconectador BBS-2 de fabrica paulo ES. Trabajos previos	Actividades: S/E Tarapaca a solicitud de Colihuaul NLP 3535: Montaje Desconectador BBS-2 de fabrica paulo ES. Trabajos previos Restricciones: S/E Tarapaca: Barra de Transferencia independiente. Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kv Tarapaca Temperalidad de los Riegos: Al Inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Medio Bloqueo del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	
202309474	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2468	S/E DIEGO DE ALMAGRO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Codelco según SODI 218 por lavado mecanizado de estación	Actividad: A solicitud de Codelco según SODI 218 por lavado mecanizado de estación Restricciones: Palo Línea LNE3, DDA-Salvador (No reconectar) Instalaciones en Riesgo: Palo Línea LNE3, DDA-Salvador. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	
202309250	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	2348	S/E CARDONES H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CCE según SODI 183 a 185 por Lavado de aislación ET 183 kv Cardones - Copiapó.	Actividad: A solicitud de CCE según SODI 183 a 185 por Lavado de aislación ET 183 kv Cardones - Copiapó. Instalación con restricción: No reconectar Palo Línea LNE3, CAB, Copiapó. Instalación en riesgo: Palo Línea LNE3, CAB, Copiapó Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	
202309488	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	611	S/E LAS PALMAS	1250	S/E LAS PALMAS I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Enel según SODI N° 2021_0323 por lavado de aislación en tendido a equipos primarios de SE Canal II y línea 220KV Canal II - Las Palmas.	Actividad: A solicitud de Enel según SODI N° 2021_0323 por lavado de aislación en tendido a equipos primarios de SE Canal II y línea 220KV Canal II - Las Palmas. Restricción: Las Palmas: Palo 5122 (No reconectar) Instalación con riesgo: Las Palmas: Palo 5122 Temperalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	
202309371	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	284	S/E CERRO CALERA	356 357 358 18672 30280 8370	S/E CERRO CALERA HT1 S/E CERRO CALERA H2 S/E CERRO CALERA HT1 S/E CERRO CALERA HT1 S/E CERRO CALERA CT1 S/E CERRO CALERA 110KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de reconexión del palo a asociado a ET 66KV aislación con agua demineralizada aislada de baja conductividad por LT 110KV San Pedro de las Vegas C1 y C2 a cargo de Bsp over por lavado de aislación.	Riesgo: Trip interpretativo (no deseado) de equipos asociados a ET 66KV Cerro Calera - Calera Centro Palo 32CT1 y 32HT S/E Las Vegas: No reconectar 32HT - S/E Cerro Calera: No reconectar 32HT1 - 32HT2, S/E Cerro Calera: No reconectar 32HT1 - 32HT2, 32CT1.	Condiciones operacionales: S/E Calera Centro: No reconectar 32HT1 - S/E Las Vegas: No reconectar 32HT1 - 32HT2, S/E Cerro Calera: No reconectar 32HT1 - 32HT2, 32CT1.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00
202309564	Subestación	Ejecución Extensa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2346	S/E LOS VILLARES [EN_REVISION]	30782 30783	S/E LOS VILLARES H2 [EN_REVISION] S/E LOS VILLARES H3 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Habitación de Protección de la SE Los Villares Paño H2 Y H3, para habilitar Cba 2 de LAT Nueva Penquehue - Los Villares - Totorillo y puesta en Servicio de la SE Villares.	Habitación de Protección de la SE Los Villares Paño H2 Y H3, para habilitar Cba 2 de LAT Nueva Penquehue - Los Villares - Totorillo, y Puesta en Servicio de la SE Villares. Riesgos asociados al trabajo y medidas de mitigación analizados en procedimiento.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	
202309592	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2078	S/E EL LAUREL	2767	BA S/E EL LAUREL 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Laurel: Incorporación relés auxiliares y alambres para aumentar capacidad en protección 87B Sección N°1.	Restricciones: Instalación independiente... Instalaciones en Riesgo: Barra 1 220KV, Principio El Laurel a Línea 220KV El Laurel - Valdivia C5 o Línea 220KV El Laurel - Valdivia C2 o Palo Cent. Diag. 0322-El Laurel a Palo Cent. Diag. 0325-El Laurel. Temperalidad de los Riegos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del jefe de faena. Bloqueo de Trip protección Diferencial de barra 220KV, sección 1. Bloqueo de Trip canales análogos. Observaciones: Trabajos asociados a proyecto NLP 1133.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 332

Total registros Subestación: 299

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RDQ	Subestación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023095184	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	2444	S/E CONCEPCION AT7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Concepción. Paño AT7. Cambio de desconectores BBAT7-1 y BBAT7-2, por nuevos modelos GE. Trabajo incluye comisionamiento de equipos.	Bajo	Activación: S/E Concepción. Paño AT7. Cambio de desconectores BBAT7-1 y BBAT7-2, por nuevos modelos GE. Trabajo incluye comisionamiento de equipos. Actividad correspondiente a la obra reemplazo de desconectores paño AT7. RUP 0334. Condiciones: -Paño AT7. Transferido. -B. Monofásico 07, 230V/50Hz. Concepción, en servicio normal por medio de paño AK. Instalaciones en Riesgo. Paño Transformación AT07. Concepción. Temporalidad de los trabajos. Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	24-10-23 08:00	
2023095234	Subestación	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración de las comunicaciones de los anillos 4, 5, 6 y 7 en HMI SCAM S/E CSP Cerro Dominador, además diagnóstico, revisión y validación de señales no reportadas al CEN. Posible pérdida de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se realizará sólo a nivel de SCADA y comunicaciones.	Integración de los comunicaciones de los anillos 4, 5, 6 y 7 en HMI SCAM S/E CSP Cerro Dominador, además diagnóstico, revisión y validación de señales no reportadas al CEN. Posible pérdida de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	24-10-23 08:00	
2023095333	Subestación	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2095	S/E PV CERRO DOMINADOR	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración de las comunicaciones de los anillos 4, 5, 6 y 7 en HMI SCAM S/E PV Cerro Dominador, además diagnóstico, revisión y validación de señales no reportadas al CEN. Posible pérdida de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se realizará sólo a nivel de SCADA y comunicaciones.	Integración de los comunicaciones de los anillos 4, 5, 6 y 7 en HMI SCAM S/E PV Cerro Dominador, además diagnóstico, revisión y validación de señales no reportadas al CEN. Posible pérdida de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	24-10-23 08:00	
2023095332	Subestación	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración de las comunicaciones de los anillos 4, 5, 6 y 7 en HMI SCAM S/E Cerro Dominador, además diagnóstico, revisión y validación de señales no reportadas al CEN. Posible pérdida de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se realizará sólo a nivel de SCADA y comunicaciones.	Integración de los comunicaciones de los anillos 4, 5, 6 y 7 en HMI SCAM S/E Cerro Dominador, además diagnóstico, revisión y validación de señales no reportadas al CEN. Posible pérdida de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	24-10-23 08:00	
2023095208	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIIDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28371	S/E NUEVA LAMPA I1 28372 S/E NUEVA LAMPA I2 28374 S/E NUEVA LAMPA I4 28375 S/E NUEVA LAMPA I5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transferir a una operación automática de los paños señalados, STM solo reconstruirá previa coordinación con el CEN.	Trabajo por parte de Tensarac	Transferencia automática de los paños señalados, STM solo reconstruirá previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	24-10-23 08:00	
2023095185	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2418	BA S/E CHARRUA 500KV BP1.3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charria: Ensayos eléctricos protocolos de nuevos TP Barra C 500V sistema Mesa (3 unidades). Actividad no constituye puesta en servicio.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Ensayos eléctricos protocolos de nuevos TP Barra C 500V sistema Mesa (3 unidades). Actividad no constituye puesta en servicio. Condiciones: Barra 500 Vv, Sección C, Charria, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 500 KV, Sección C, Charria o Barra 500 Vv, Sección D, Charria. Temporalidad de los trabajos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena Subestación Charria. Se instalarán equipos de puesta a tierra de bloqueo en conector TP Barra C Sistema Mesa. - Proyecto MMB. Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconstrucción del S2B de SE Barranque y el bloqueo de reconstrucción de SE Rosario además de la preparación operacional de no reconstruir el S2CT y S2B de SE Chumagallo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	24-10-23 08:00	
2023095010	Subestación	Ejecución Exitosa	GE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAGUITO	672	S/E CHUMAGUITO CT 13223 S/E CHUMAGUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos relacionados con el proyecto de refuerzo de malla a tierra en SE Chumaguito.	Riesgo bajo y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconstrucción del S2B de SE Barranque y el bloqueo de reconstrucción de SE Rosario además de la preparación operacional de no reconstruir el S2CT y S2B de SE Chumagallo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	24-10-23 08:00	
2023094882	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	611	S/E LAS PALMAS	499	BA S/E LAS PALMAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENEL GE, según SOO 2023_0324, por se realizará trabajo de ablación en tensión a equipos primarios de 230KV S020 220V a 279V - Punta Palmera S020 2792 a 2794 - Totoral.	Bajo	S/E Las Palmas: A solicitud de ENEL GE, según SOO 2023_0324, por se realizará trabajo de ablación en tensión a equipos primarios de SE Cameta y línea de HT 230V la anterior considera orden de preparación sobre las protecciones de los paños que alimentan a posición alimentador paño IT1 de SE Cameta 1. Restricción: Las Palmas: Barra 220 Vv, Sac. N°2 (no reconstruir) instalaciones con riesgo Las Palmas: Barra 220 Vv, Sac. N°2 (no reconstruir) instalaciones con riesgo. Durante la faena Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	24-10-23 08:00	
2023094888	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	1871	Intervención	Origen Externo	Programada	2299	S/E RIO SALADO	30156	S/E RIO SALADO H1	Lavado de Ablación	Sin Limitaciones	Lavado mecanizado de ablación LT 120V. Salvador - Lietao - Rio Salado. Trabajos realizados por Codelco. Condiciones requeridas: No reconstruir S2H1 en S/E Rio Salado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado mecanizado de ablación LT 120V. Salvador - Lietao - Rio Salado. Trabajos realizados por Codelco. Condiciones requeridas: No reconstruir S2H1 en S/E Rio Salado.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	24-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estado: Ejecución Exitosa Ejecución Exitosa

Total registros General: 322
Total registros Subestación: 299

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	HDI	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202304841	Subestación	Ejecución Exitosa	ORIGENQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Externo	Programada	788	S/E MIRAFLORES	4888 4899 4933 4956 7574 7575	S/E MIRAFLORES H3 S/E MIRAFLORES H4 S/E MIRAFLORES HR S/E MIRAFLORES HT S/E MIRAFLORES H1 S/E MIRAFLORES H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de lavado de aislación en instalaciones de CSE en la S/E Miraflores. Coordinar con SO-2023031349.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Requiere orden de no reconectar para los paños seleccionados.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
202304906	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHEL S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	395	NUEVA PAN DE AZÚCAR 500/220/34.5KV 750MVA TR1 + URC	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de equipos de patio asociados al ATR 1 de Nueva Pan de Azúcar. Para los lavados de aislación en S/E Nueva Pan de Azúcar, se llevará un solo equipo a la vez y nunca en simultáneo.	Riesgo de disparo ATR 1 500/220 kV Nueva Pan de Azúcar durante lavado de aislación. Se mitigaran los riesgos tomando las medidas de precaución necesarias.	Se declara riesgo de disparo sobre ATR 1 500/220 kV de subestación Nueva Pan de Azúcar. Para los lavados de aislación en S/E Nueva Pan de Azúcar, se llevará un solo equipo a la vez y nunca en simultáneo.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
202304902	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHEL S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	240	NUEVA PAN DE AZÚCAR 500/220/34.5KV 750MVA TR2 + URC	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de equipos de patio asociados al ATR 2 de Nueva Pan de Azúcar. Para los lavados de aislación en S/E Nueva Pan de Azúcar, se llevará un solo equipo a la vez y nunca en simultáneo.	Riesgo de disparo ATR 2 500/220 kV Nueva Pan de Azúcar durante lavado de aislación. Se mitigaran los riesgos tomando las medidas de precaución necesarias.	Se declara riesgo de disparo sobre ATR 2 500/220 kV de subestación Nueva Pan de Azúcar. Para los lavados de aislación en S/E Nueva Pan de Azúcar, se llevará un solo equipo a la vez y nunca en simultáneo.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
2023052944	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá a localidad de Colihuaqui NUP 3555. Montaje Desconector BRS-2 de futuro paño JS. Trabajos previos.	Medio	Actividades: S/E Tarapacá a localidad de Colihuaqui NUP 3555. Montaje Desconector BRS-2 de futuro paño JS. Trabajos previos. Restricciones: S/E Tarapacá Barra de Transferencia independiente. Instalaciones en Barra Transferencia 220 kV Tarapacá. Temporalidad de los riesgos. Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Medio. Bloqueos del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
202304476	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	1595	S/E PUNTE ALTO (CMPCVIL RACD)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaron pruebas de verificación y corrección de estados, comandos (de forma alternada) y alarma del Palo Falso de El Raco. Se requiere realizar pruebas de apertura y cierre a equipos de Palo Falso S/E El Raco.	No existen riesgos asociados a las instalaciones (Se encontró desconexión línea 48kV Carena - El Raco).	Para las pruebas de comandos de cierre y apertura de los equipos del palo F, se realizaran de forma alternada. LT Carena - El Raco se encontrará desconectada, según SO N°20230291506.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
202304910	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1024	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	24118	S/E CENTRAL LA CEBADA H	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con líneas energizadas en patio 220 kV de S/E Talpay y línea 220 kV Talpay - Tap OFF Talpay. Restricciones: SE La Cebada NO reconectar S24.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas, en caso de operación automática SE La Cebada NO reconectar S24	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
202304972	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	704	S/E MACUL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó instalación de consola PC Advantech en gabinete de Sistema de Control de Seguridad.	Trabajos producen pérdida de comunicación durante un periodo de 20 minutos en 3 oportunidades durante la ventana de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00		
202304429	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NORGENER	22787 22788 22789 22790 22791 22792 22800 22801 22821 22822 22823	S/E NORGENER J1 S/E NORGENER J2 S/E NORGENER J3 S/E NORGENER J4 S/E NORGENER J5 S/E NORGENER J6 S/E NORGENER J7 S/E NORGENER J8 S/E NORGENER J9 S/E NORGENER J10 S/E NORGENER J11 S/E NORGENER J12 S/E NORGENER J13 S/E NORGENER J14 S/E NORGENER J15 S/E NORGENER J16 S/E NORGENER J17 S/E NORGENER J18 S/E NORGENER J19 S/E NORGENER J20	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavados de aislación con sistema energizado de S/E Norgener.	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	S/E Norgener: Sellafur y Reconector F/5 S213 y S212. S/E Cuzco: Sellafur y Reconector F/5 S213 y S211. S/E La Cruz: Sellafur y No Reconector S21 - S22 - S23 - S24 - S25. S/E Barrios: Sellafur y No Reconector S21 - S22 - S23 - S24 - S25 - S26 - S27.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
202304612	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SO 202304612 se solicita: Bloqueo a la reconexión remediada del interruptor S24 de S/E Maule y bloqueo a la reconexión remediada Interruptor S2AT1 de S/E Linares por trabajos en las instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00		
202304957	Subestación	Ejecución Exitosa	TSEF SGA	1888	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501 28502 28504 28505	S/E ANA MARIA I1 S/E ANA MARIA I2 S/E ANA MARIA I4 S/E ANA MARIA I5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 220 kV Ana María - Laguna. Trabajos realizados por interchile. Condiciones requeridas: No reconectar S21 - S22 - S24 y S25 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación LT 220 kV Ana María - Laguna. Trabajos realizados por interchile. Condiciones requeridas: No reconectar S21 - S22 - S24 y S25 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
202304929	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	S/E TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA I1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a LT 220 kV Frontera - Tap Off Quillagua - Laguna. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S21 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a LT 220 kV Frontera - Tap Off Quillagua - Laguna. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S21 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
202304903	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2275	S/E ALTO JAHUEL I9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Retiro de choques AT del desconector BRS-3 desde la Barra de Transferencia de 220 kV por obra de reemplazo de equipos del paño (NUP 3588). Coordinado con SIM y Caeo Redes.	Bajo	Actividad: El Alto Jahuel. Barra de desconector BRS-3 desde la Barra de Transferencia de 220 kV por obra de reemplazo de equipos del paño (NUP 3588). Restricciones: Instalación independiente en Riesgo: S/E Alto Jahuel. Barra de Transferencia de 220 kV. Temporalidad de los riesgos. Al finalizar los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. S/E Alto Jahuel: Sellafuración de zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas a ambos lados del	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estado: Ejecución Extensa Ejecución Extensa

Total registros General: 322

Total registros Subestación: 299

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Sub Estación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Acciones/Acción Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023094022	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	1307	BA S/E ALTO JAHUEL 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E ALTO JAHUEL: Retiro de choques AT del disconector 8909-3 desde la Barra de Transformación de 220 kV, por obra de reemplazo de equipos del paño (MSP 3568). Coordinado con SMA y Celos Bales.	Retiro de choques AT del disconector 8909-3 desde la Barra de Transformación de 220 kV, por obra de reemplazo de equipos del paño (MSP 3568). Coordinado con SMA y Celos Bales.	Acciones: S/E Alto Jahuel: Retiro de choques AT del disconector 8909-3 desde la Barra de Transformación de 220 kV, por obra de reemplazo de equipos del paño (MSP 3568). Restricciones: Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de Transformación de 220 kV. Temporalidad de los trabajos: Al finalizar los trabajos, Bloqueo del jefe de Tarea: S/E Alto Jahuel: Satisfacción de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales: instaladas a ambos lados del	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	24-10-23 08:00	
2023094806	Subestación	Ejecución Extensa	TEN	683	Desconexión	Origen Interno	Programada	2186	S/E NUEVA RAZA ALMONTE	tendido_cable	otro: tendido_cable	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a paño 17 en S/E Nueva Poca Almonte (8917-3, 8917-3J, TP991V) y verificación previa de PELT.	Apertura operacional en riesgo mediante verificación previa de equipos.	Se encuentran amparadas en coordinación con solicitud de Desconexión 2023094789	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	24-10-23 08:00	
2023093805	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	159	RE S/E CUMBRE #3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación ventilación forzada en fase N° del Reactor de línea #3.	Riesgo de operación no deseada, descargas eléctricas por acortamiento de distancia a punto eléctrico anegado, operación en áreas de equipos. Medidas de mitigación: Comunicación efectiva reconocimiento de lugar de trabajo, identificación de equipos, medición de ausencia de tensión previo al abastecimiento, respetar 5 reglas de oro.	Condiciones operacionales requeridas: Fase 3 transferida a fase de reserva. Desconectar BRS2-2 F2 y BRS32-F1 bloqueados.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	24-10-23 08:00	
2023091949	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	788	S/E MIRAFLORES	4566 7344 7946 12590	S/E MIRAFLORES HT3 S/E MIRAFLORES HD S/E MIRAFLORES HD S/E MIRAFLORES CT3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación a todos los elementos de la subestación Propiedad de CGE Transmisión con técnicas de LEE. Se requiere la presencia de no reconectar a los siguientes equipos: Interruptores S2HT1, S2HT2, S2HT3 y S2CT3 Propiedad de CGE Transmisión y orden de no reconectar sobre interruptores S2H1, S2H2, S2H3, S2H4, S2H5, S2H6, S2H7 y S2HT2 conectados a la Barra de Enlace y Barra Receptora de SE Miraflores (Propiedad de Chilquintas), solicitado mediante SDO.	Riesgo Medio, lavado de aislación con técnica de LEE.	Estos trabajos se realizan según plan anual de mantenimiento.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	24-10-23 08:00	
2023091747	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	479	S/E MARGA MARGA	1160 1161 1162 1163 1164 1165 1168 1169 1193 1623 17439 32949	S/E MARGA MARGA HT1 S/E MARGA MARGA HT2 S/E MARGA MARGA HT3 S/E MARGA MARGA CT1 S/E MARGA MARGA CT2 S/E MARGA MARGA CT3 S/E MARGA MARGA HS S/E MARGA MARGA HD S/E MARGA MARGA HS S/E MARGA MARGA HS S/E MARGA MARGA H	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación a todos los elementos de la subestación con técnicas de LEE. Se requiere la presencia de no reconectar a los siguientes equipos: Interruptores S2HT1, S2HT2, S2HT3, S2HT4, S2HT5, S2HT6, S2HT7 y S2CT3 en S/E Marga Marga.	Riesgo medio, lavado de aislación con técnica de trabajo de LEE a distancia.	Estos trabajos se realizan según plan anual de mantenimiento.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	24-10-23 08:00	
2023091741	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	423	S/E PARRAL	1298	S/E PARRAL AT1	Roco y poda Franj sandwich	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según SDO 5115 se solicita lavado a la reconexión inmediata interruptor S2AT1 de S/E Parral por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	24-10-23 08:00		
2023093912	Subestación	Ejecución Extensa	NORWIND S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	611	S/E LAS PALMAS	12561	S/E LAS PALMAS 16	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A través de SDO 2792 empresa Transeléct solicita no reconectar interruptor #1 en las SE Las Palmas debido a lavado de aislación a equipos primarios de la Camisa I y línea de MT 23KV.	Solicitó por requerimiento de Transeléct quien debe especificar riesgos asociados.	SE Las Palmas: interruptor #6 cuenta con reconexión automática deshabilitada.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	24-10-23 08:00	
2023093930	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑIA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1834	Intervención	Origen Interno	Programada	1300	S/E CENTRAL LA CEBADA	24118	S/E CENTRAL LA CEBADA H	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en patio 220 kV S/E Talmy y LT 220 kV Talmy - Tap Off Talmy. Trabajos solicitados por Transeléct y ejecutados por ENEC. Condiciones requeridas: no reconectado S213 y S25 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de potencia.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	24-10-23 08:00		
2023093930	Subestación	Ejecución Extensa	DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15568	S/E DON GOYO D3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en patio 220 kV S/E Talmy y LT 220 kV Talmy - Tap Off Talmy. Trabajos solicitados por Transeléct y ejecutados por ENEC. Condiciones requeridas: no reconectado S213 y S25 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de potencia.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	24-10-23 08:00		
2023093930	Subestación	Ejecución Extensa	COMPANIA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1834	Intervención	Origen Interno	Programada	1300	S/E CENTRAL LA CEBADA	24118	S/E CENTRAL LA CEBADA H	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitado por terceros (ENEC). Lavado de aislación con líneas energizadas en patio 220 kV de SE Talmy y línea de MT 220 kV Talmy - Tap Off Talmy. Reacciones: SE La Cebada NO reconectar S214.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas, en caso de operación automática SE La Cebada NO reconectar S214	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	24-10-23 08:00	
2023093930	Subestación	Ejecución Extensa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	2352	Intervención	Origen Interno	Programada	2070	S/E PUNTA SIERRA	23599 23600 23601 23602 23603 23604 23605 23606 28210 28211	S/E PUNTA SIERRA I1 S/E PUNTA SIERRA I2 S/E PUNTA SIERRA I3 S/E PUNTA SIERRA I4 S/E PUNTA SIERRA I5 S/E PUNTA SIERRA I6 S/E PUNTA SIERRA I7 S/E PUNTA SIERRA I8 S/E PUNTA SIERRA 220KV BP1 S/E PUNTA SIERRA 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Punta Sierra: Lavado de potencial en condición energizada de los Diagonales #1, #2, #3, #4, #5, #6, #7, #8, #9, #10, #11, #12, #13, #14, #15, #16, #17, #18, #19, #20, #21, #22, #23, #24, #25, #26, #27, #28, #29, #30, #31, #32, #33, #34, #35, #36, #37, #38, #39, #40, #41, #42, #43, #44, #45, #46, #47, #48, #49, #50, #51, #52, #53, #54, #55, #56, #57, #58, #59, #60, #61, #62, #63, #64, #65, #66, #67, #68, #69, #70, #71, #72, #73, #74, #75, #76, #77, #78, #79, #80, #81, #82, #83, #84, #85, #86, #87, #88, #89, #90, #91, #92, #93, #94, #95, #96, #97, #98, #99, #100, #101, #102, #103, #104, #105, #106, #107, #108, #109, #110, #111, #112, #113, #114, #115, #116, #117, #118, #119, #120, #121, #122, #123, #124, #125, #126, #127, #128, #129, #130, #131, #132, #133, #134, #135, #136, #137, #138, #139, #140, #141, #142, #143, #144, #145, #146, #147, #148, #149, #150, #151, #152, #153, #154, #155, #156, #157, #158, #159, #160, #161, #162, #163, #164, #165, #166, #167, #168, #169, #170, #171, #172, #173, #174, #175, #176, #177, #178, #179, #180, #181, #182, #183, #184, #185, #186, #187, #188, #189, #190, #191, #192, #193, #194, #195, #196, #197, #198, #199, #200, #201, #202, #203, #204, #205, #206, #207, #208, #209, #210, #211, #212, #213, #214, #215, #216, #217, #218, #219, #220, #221, #222, #223, #224, #225, #226, #227, #228, #229, #230, #231, #232, #233, #234, #235, #236, #237, #238, #239, #240, #241, #242, #243, #244, #245, #246, #247, #248, #249, #250, #251, #252, #253, #254, #255, #256, #257, #258, #259, #260, #261, #262, #263, #264, #265, #266, #267, #268, #269, #270, #271, #272, #273, #274, #275, #276, #277, #278, #279, #280, #281, #282, #283, #284, #285, #286, #287, #288, #289, #290, #291, #292, #293, #294, #295, #296, #297, #298, #299, #300, #301, #302, #303, #304, #305, #306, #307, #308, #309, #310, #311, #312, #313, #314, #315, #316, #317, #318, #319, #320, #321, #322, #323, #324, #325, #326, #327, #328, #329, #330, #331, #332, #333, #334, #335, #336, #337, #338, #339, #340, #341, #342, #343, #344, #345, #346, #347, #348, #349, #350, #351, #352, #353, #354, #355, #356, #357, #358, #359, #360, #361, #362, #363, #364, #365, #366, #367, #368, #369, #370, #371, #372, #373, #374, #375, #376, #377, #378, #379, #380, #381, #382, #383, #384, #385, #386, #387, #388, #389, #390, #391, #392, #393, #394, #395, #396, #397, #398, #399, #400, #401, #402, #403, #404, #405, #406, #407, #408, #409, #410, #411, #412, #413, #414, #415, #416, #417, #418, #419, #420, #421, #422, #423, #424, #425, #426, #427, #428, #429, #430, #431, #432, #433, #434, #435, #436, #437, #438, #439, #440, #441, #442, #443, #444, #445, #446, #447, #448, #449, #450, #451, #452, #453, #454, #455, #456, #457, #458, #459, #460, #461, #462, #463, #464, #465, #466, #467, #468, #469, #470, #471, #472, #473, #474, #475, #476, #477, #478, #479, #480, #481, #482, #483, #484, #485, #486, #487, #488, #489, #490, #491, #492, #493, #494, #495, #496, #497, #498, #499, #500, #501, #502, #503, #504, #505, #506, #507, #508, #509, #510, #511, #512, #513, #514, #515, #516, #517, #518, #519, #520, #521, #522, #523, #524, #525, #526, #527, #528, #529, #530, #531, #532, #533, #534, #535, #536, #537, #538, #539, #540, #541, #542, #543, #544, #545, #546, #547, #548, #549, #550, #551, #552, #553, #554, #555, #556, #557, #558, #559, #560, #561, #562, #563, #564, #565, #566, #567, #568, #569, #570, #571, #572, #573, #574, #575, #576, #577, #578, #579, #580, #581, #582, #583, #584, #585, #586, #587, #588, #589, #590, #591, #592, #593, #594, #595, #596, #597, #598, #599, #600, #601, #602, #603, #604, #605, #606, #607, #608, #609, #610, #611, #612, #613, #614, #615, #616, #617, #618, #619, #620, #621, #622, #623, #624, #625, #626, #627, #628, #629, #630, #631, #632, #633, #634, #635, #636, #637, #638, #639, #640, #641, #642, #643, #644, #645, #646, #647, #648, #649, #650, #651, #652, #653, #654, #655, #656, #657, #658, #659, #660, #661, #662, #663, #664, #665, #666, #667, #668, #669, #670, #671, #672, #673, #674, #675, #676, #677, #678, #679, #680, #681, #682, #683, #684, #685, #686, #687, #688, #689, #690, #691, #692, #693, #694, #695, #696, #697, #698, #699, #700, #701, #702, #703, #704, #705, #706, #707, #708, #709, #710, #711, #712, #713, #714, #715, #716, #717, #718, #719, #720, #721, #722, #723, #724, #725, #726, #727, #728, #729, #730, #731, #732, #733, #734, #735, #736, #737, #738, #739, #740, #741, #742, #743, #744, #745, #746, #747, #748, #749, #750, #751, #752, #753, #754, #755, #756, #757, #758, #759, #760, #761, #762, #763, #764, #765, #766, #767, #768, #769, #770, #771, #772, #773, #774, #775, #776, #777, #778, #779, #780, #781, #782, #783, #784, #785, #786, #787, #788, #789, #790, #791, #792, #793, #794, #795, #796, #797, #798, #799, #800, #801, #802, #803, #804, #805, #806, #807, #808, #809, #810, #811, #812, #813, #814, #815, #816, #817, #818, #819, #820, #821, #822, #823, #824, #825, #826, #827, #828, #829, #830, #831, #832, #833, #834, #835, #836, #837, #838, #839, #840, #841, #842, #843, #844, #845, #846, #847, #848, #849, #850, #851, #852, #853, #854, #855, #856, #857, #858, #859, #860, #861, #862, #863, #864, #865, #866, #867, #868, #869, #870, #871, #872, #873, #874, #875, #876, #877, #878, #879, #880, #881, #882, #883, #884, #885, #886, #887, #888, #889, #890, #891, #892, #893, #894, #895, #896, #897, #898, #899, #900, #901, #902, #903, #904, #905, #906, #907, #908, #909, #910, #911, #912, #913, #914, #915, #916, #917, #918, #919, #920, #921, #922, #923, #924, #925, #926, #927, #928, #929, #930, #931, #932, #933, #934, #935, #936, #937, #938, #939, #940, #941, #942, #943, #944, #945, #946, #947, #948, #949, #950, #951, #952, #953, #954, #955, #956, #957, #958, #959, #960, #961, #962, #963, #964, #965, #966, #967, #968, #969, #970, #971, #972, #973, #974, #975, #976, #977, #978, #979, #980, #981, #982, #983, #984, #985, #986, #987, #988, #989, #990, #991, #992, #993, #994, #995, #996, #997, #998, #999, #1000, #1001, #1002, #1003, #1004, #1005, #1006, #1007, #1008, #1009, #1010, #1011, #1012, #1013, #1014, #1015, #1016, #1017, #1018, #1019, #1020, #1021, #1022, #1023, #1024, #1025, #1026, #1027, #1028, #1029, #1030, #1031, #1032, #1033, #1034, #1035, #1036, #1037, #1038, #1039, #1040, #1041, #1042, #1043, #1044, #1045, #1046, #1047, #1048, #1049, #1050, #1051, #1052, #1053, #1054, #1055, #1056, #1057, #1058, #1059, #1060, #1061, #1062, #1063, #1064, #1065, #1066, #1067, #1068, #1069, #1070, #1071, #1072, #1073, #1074, #1075, #1076, #1077, #1078, #1079, #1080, #1081, #1082, #1083, #1084, #1085, #1086, #1087, #1088, #1089, #1090, #1091, #1092, #1093, #1094, #1095, #1096, #1097, #1098, #1099, #1100, #1101, #1102, #1103, #1104, #1105, #1106, #1107, #1108, #1109, #1110, #1111, #1112, #1113, #1114, #1115, #1116, #1117, #1118, #1119, #1120, #1121, #1122, #1123, #1124, #1125, #1126, #1127, #1128, #1129, #1130, #1131, #1132, #1133, #1134, #1135, #1136, #1137, #1138, #1139, #1140, #1141, #1142, #1143, #1144, #1145, #1146, #1147, #1148, #1149, #1150, #1151, #1152, #1153, #1154, #1155, #1156, #1157, #1158, #1159, #1160, #1161, #1162, #1163, #1164, #1165, #1166, #1167, #1168, #1169, #1170, #1171, #1172, #1173, #1174, #1175, #1176, #1177, #1178, #1179, #1180, #1181, #1182, #1183, #1184, #1185, #1186, #1187, #1188, #1189, #1190, #1191, #1192, #1193, #1194, #1195, #1196, #1197, #1198, #1199, #1200, #1201, #1202, #1203, #1204, #1205, #1206, #1207, #1208, #1209, #1210, #1211, #1212, #1213, #1214, #1215, #1216, #1217, #1218, #1219, #1220, #1221, #1222, #1223, #1224, #1225, #1226, #1227, #1228, #1229, #1230, #1231, #1232, #1233, #1234, #1235, #1236, #1237, #1238, #1239, #1240, #1241, #1242, #1243, #1244, #1245, #1246, #1247, #1248, #1249, #1250, #1251, #1252, #1253, #1254, #1255, #1256, #1257, #1258, #1259, #1260, #1261, #1262, #1263, #1264, #1265, #1266, #1267, #1268, #1269, #1270, #1271, #1272, #1273, #1274, #1275, #1276, #1277, #1278, #1279, #1280, #1281, #1282, #1283, #1284, #1285, #1286, #1287, #1288, #1289, #1290, #1291, #1292, #1293, #1294, #1295, #1296, #1297, #1298, #1299, #1300, #1301, #1302, #1303, #1304, #1305, #1306, #1307, #1308, #1309, #1310, #1311, #1312, #1313, #1314, #1315, #1316, #1317, #1318, #1319, #1320, #1321, #1322, #1323, #1324, #1325, #1326, #1327, #1328, #1329, #1330, #1331, #1332, #1333, #1334, #1335, #1336, #1337, #1338, #1339, #1340, #1341, #1342, #1343, #1344, #1345, #1346, #1347, #1348, #1349, #1350, #1351, #1352, #1353, #1354, #1355, #1356, #1357, #1358, #1359, #1360, #1361, #1362, #1363, #1364, #1365, #1366, #1367, #1368, #1369, #1370, #1371, #1372, #1373, #1374, #1375, #1376, #1377, #1378, #1379, #1380, #1381, #1382, #1383, #1384, #1385, #1386, #1387, #1388, #1389, #1390, #1391, #1392, #1393, #1394, #1395, #1396, #1397, #1398, #1399, #1400, #1401, #1402, #1403, #1404, #1405, #1406, #1407, #1408, #1409, #1410, #1411, #1412, #1413, #1414, #1415, #1416, #1417, #1418, #1419, #1420, #1421, #1422, #1423, #1424, #1425, #1426, #1427, #1428, #1429, #1430, #1431, #1432, #1433, #1434, #1435, #1436, #1437, #1438, #1439, #1440, #1441, #1442, #1443, #1444, #1445, #1446, #1447, #1448, #1449, #1450, #1451, #1452, #1453, #1454, #1455, #1456, #1457, #1458, #1459, #1460, #1461, #1462, #1463, #1464, #1465, #1466, #1467, #1468, #1469, #1470, #1471, #1472, #1473, #1474, #1475, #1476, #1477, #1478, #1479, #1480, #1481, #1482, #1483, #1484, #1485, #1486, #1487, #1488, #1489, #149								

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 322

Total registros Subestación: 299

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202309204	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPOCA	23158 23160	S/E TARAPOCA IT1 S/E TARAPOCA IR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de estructura bajas (con instalación en riesgo) S/E Tarapacá A soltCloud de Calimaui NUP 3555. Montaje manual de la estructura bajas, líneas a la Barra Principal 220 kV N° 1, futuro paño JS. Trabajos previos.	Bajo	Actividades: Montaje de estructura bajas (con instalación en riesgo) S/E Tarapacá A soltCloud de Calimaui NUP 3555. Montaje manual de la estructura bajas, líneas a la Barra Principal 220 kV N° 1, futuro paño JS. Trabajos previos. Reconectar instalaciones en riesgo: barra Transferencia 220 kV-Tarapacá Temporalidad de los riesgos: Avisión, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fama: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 08:00
2023092548	Subestación	Ejecución Exitosa	IBERÓLICA CABO LEONES II S.A.	1891	Intervención	Origen Interno	Programada	2228	S/E CABO LEONES II	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización de SoDa PE Cabo Leones II. Posible intersección en las comunicaciones durante la ejecución de trabajos.	El riesgo del trabajo es bajo, sólo considera posible intersección en las comunicaciones durante la ejecución de trabajos.	Actualización de SoDa en PE Cabo Leones II. Posible intersección en las comunicaciones durante la ejecución de trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 08:00
2023092323	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2362	S/E PUQUILLAY	31228 31229 31230 31231	S/E PUQUILLAY B1 S/E PUQUILLAY B2 S/E PUQUILLAY B71 S/E PUQUILLAY BR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Aplicar mantenimiento preventivo a protecciones, aplicar termografía a armarios y circuitos de corrientes. Revisar registros secundarios y oscilográficos de protecciones sistema 1 ABB BEX 640 y sistema 2 ABB BEX 640 y sistema 2 ABB BEX 640 de paño B2. Protección S1 SIEMENS 7UT185 y protección S2 ABB BEX640 de paño B71. Protección B7B ABB BEX670 de barra de IV. De ser necesarios se corregirán señales de registros oscilográficos.	Nivel de riesgo bajo y controlado por área de protecciones	De ser necesario se corregirán señales de registros oscilográficos, para esto será necesario bloquear el rolé a intervenir, lo que se hará un rolé a la vez.	PT 2023-04561 REGISTRO INTERNO DE SES.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00
2023092322	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2363	S/E SANTA CRUZ	31238 31240 31241	S/E SANTA CRUZ B1 S/E SANTA CRUZ B2 S/E SANTA CRUZ BR S/E SANTA CRUZ B71	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Aplicar mantenimiento preventivo a protecciones, aplicar termografía a armarios y circuitos de corrientes. Revisar registros secundarios y oscilográficos de protecciones de sistema 1 ABB BEX 640 y sistema 2 ABB BEX 640 y sistema 2 ABB BEX 640 de paño B2. Protección S1 SIEMENS 7UT185 y protección S2 ABB BEX640 de paño B71. Protección B7B ABB BEX670 de barra de IV. De ser necesarios se corregirán señales de registros oscilográficos.	Nivel de riesgo bajo y controlado por área de protecciones	De ser necesario se corregirán señales de registros oscilográficos, para esto será necesario bloquear el rolé a intervenir, lo que se hará un rolé a la vez.	PT 2023-04564 REGISTRO INTERNO DE SES.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00
2023092376	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	148	RE S/E POZO ALMONTE 220 KV-REACTOR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo de 3 a 4 alas a Paño Reactor	Bajo ya que trabajará durante la ejecución de trabajos.	+ S/E Pozo Almonte B1B2 y S2D2 a Disposición del jefe de fama. NOTA: Fama se contempla para los días 24, 25 y 26 de Octubre con normalización diaria	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 08:00
2023092773	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	283	S/E CALERA CENTRO	354	S/E CALERA CENTRO B1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de reconexión del paño a intervenir por Lavado de aislamiento con agua desmineralizada asistida, al momento de de baja conductividad por medio de chorro a presión en Subestación Cerro Calera.	Riesgo de operación de paño (uno a la vez) de paño (uno a la vez) al momento de realizar el lavado de aislamiento.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 08:00
2023092706	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	281	S/E ESPERANZA	346 348	S/E ESPERANZA B1 S/E ESPERANZA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de reconexión del paño a intervenir por Lavado de aislamiento con agua desmineralizada asistida, al momento de de baja conductividad por medio de chorro a presión en Subestación Cerro Centro.	Riesgo de operación de paño (uno a la vez) de paño (uno a la vez) al momento de realizar el lavado de aislamiento.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 08:00
2023091704	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	284	S/E CERRO CALERA	358	S/E CERRO CALERA B71	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de reconexión del paño a intervenir por Lavado de aislamiento con agua desmineralizada asistida, al momento de de baja conductividad por medio de chorro a presión en Subestación Cerro Centro.	Riesgo de operación de paño (uno a la vez) de paño (uno a la vez) al momento de realizar el lavado de aislamiento.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 08:00
2023092702	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	283	S/E CALERA CENTRO	350 352 353 354 355	S/E CALERA CENTRO B2 S/E CALERA CENTRO B5 S/E CALERA CENTRO B3 S/E CALERA CENTRO B6 S/E CALERA CENTRO B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de reconexión del paño a intervenir por Lavado de aislamiento con agua desmineralizada asistida, al momento de de baja conductividad por medio de chorro a presión en Subestación Cerro Centro.	Riesgo de operación de paño (uno a la vez) de paño (uno a la vez) al momento de realizar el lavado de aislamiento.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 08:00
202304440	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1928	S/E SVC DOMEYKO	2500	SVC 220/135 1500MVA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Limpieza, Reajuste, Inspección visual y termografía paño T1	Trabajos se realizan con un bajo nivel de riesgo	Condiciones requeridas: S/E DOMEYKO. No reprogramar S2B1.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 08:00
2023092475	Subestación	Ejecución Exitosa	ESLUGA LA ESTRELLA SPA [En Revisión]	1871	Intervención	Origen Externo	Programada	2259	S/E LA ESTRELLA	29304	S/E LA ESTRELLA H1	Roca y poda frutaje arwidembre	Sin Limitaciones	Corte y poda en LT 110 KV La Estrella - Portuñuelo. Trabajos realizados por CGE. Condiciones requeridas: no reconectar S2B1 en S/E La Estrella.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Portuñuelo. Trabajos realizados por CGE. Condiciones requeridas: no reconectar S2B1 en S/E La Estrella.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 08:00
2023092143	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	254	S/E SECCIONADORA CANELA	207 8261	S/E SECCIONADORA CANELA S/E SECCIONADORA CANELA P 1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislamiento en tensión a equipos primarios de SE Canela y línea de MT 220V. Lo anterior considero orden de precavación coordinada con traslado en barra 220 kv Sección 2 de SE las salinas.	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	Se coordina con transmie precavación en barra 220 kV W2	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 08:00
2023092098	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAMQUITO	872 13223	S/E CHUMAMQUITO CT S/E CHUMAMQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TPA e interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumamquito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2B4 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del S2B1 de SE Rosario además de la precavación de reconexión de no reconectar el S2CT y S2BT de SE Chumbabón.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa

Total registros General: 322

Total registros Subestación: 299

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Sub Estación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202309099	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUEN	1305	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A. según SOO N°12, se requiere deshabilitar reconexión automática de interruptor S2CT Santa Rosa de S/E Pelequén, único alimentador de cabecera y general de Barra MT del T1, para efectuar trabajos en redes MT de su propiedad.	Trabajo en redes de terceros.	Se requiere deshabilitar reconexión automática de interruptor S2CT Santa Rosa de S/E Pelequén, único alimentador de cabecera y general de Barra MT del T1, para efectuar trabajos en redes MT de su propiedad.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 08:00
202309010	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 1306	S/E PELEQUEN B1 S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador, TP a interruptor del proyecto de ampliación de S/E Pelequén.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2B1 y S2B4 de S/E Pelequén, bloqueo de reconexión del S2B2 de S/E San Fernando y bloqueo de reconexión del S2B4 de Matilla Nueva.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 08:00
2023095205	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	694	S/E LAMPA	6114	S/E LAMPA I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transmlec realiza trabajos para lavado de aislación en estructura.	Trabajos por parte de Terceros.	Operación automática del polo aislado, STM solo reconectar previa coordinación con AECN.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 08:00
202308936	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑIA MINERA DEL PACIFICCO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	883	S/E MAGNETITA	4078 5483 5636	S/E MAGNETITA F1 S/E MAGNETITA S/E MAGNETITA T1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación de Equipos Primarios de S/E Planta Magnetita.	Interrupción del flujo eléctrico entre S/E Cardones (Polo 7) y Planta Magnetita de CMP SA.	Los trabajos se efectuarán acorde a Procedimiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 08:00
2023087903	Subestación	Ejecución Extensa	PANQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1077	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acomodo, obras civiles y vias LT 220 KV Laguna - Tap Off Quilagua - Frontera Asociados a proyecto CDM Minera Colchagua. Trabajos solicitados por Transmlec. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en Tap Off Quilagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Asociados a proyecto CDM Minera Colchagua. Trabajos solicitados por Transmlec. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en Tap Off Quilagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 08:00
2023087416	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2372 2373	BA S/E TARAPACA 220KV BPI BA S/E TARAPACA 220V BPI	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá. MPB. Lavado de aislación a equipos primarios Paños J1, J2, J3, J4, J72, J8 aisladores de pedestal, marcos de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado.	Bajo	S/E Tarapacá. MPB. Lavado de aislación a equipos primarios Paños J1, J2, J3, J4, J72, J8 aisladores de pedestal, marcos de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado. Restricciones: Tarapacá, S211, S212, S213, S24, S217, S215, S218 No reconectar Geográficos, S211, S212, S214, S215 No reconectar Puerto Petache, S211, S212, S214, S215 No reconectar Central Tarapacá: S2, S2B1B, S2F6, S2P9 (SOO ENE2) No reconectar instalaciones en riesgo: L-306-MitZamarron.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 08:00
202308726	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA I1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto CDM, línea 220 KV San Simón. Legar: TRANSELEC- 220 KV PK 59-772, vano entre 847 y 1470 y TRANSELEC- 220 KV PK 59-806, vano entre 849 y 1446, en apoyo a los trabajos de construcción de pedestal.	El riesgo es bajo, asumiendo que se toman todas las medidas de mitigación correspondientes.	Top Off Nueva Victoria. Condiciones de interruptor S2T.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 08:00
202309475	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	685	S/E CLUB HIFCO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación configuración de control Celda de Interconexión Barra 4 Aaa- Barra 1, Celda interconexión Barra Principio, Celda interconexión Barra Auxiliar 4-3 y Celda interconexión Barra Principio 4-3.	Trabajos sin riesgo para el sistema.	Trabajos previos en la celda antes mencionados por un periodo no superior a 5 minutos en cada caso.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 08:00
2023095182	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	2444	S/E CONCEPCION AT7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Concepción. Paño AT7. Reemplazo de caja de mando de desconectadores BBAT7-1 y BBAT7-2, incluye tendido de cable de fuerza y control, montaje de subtablero de servicios auxiliares y selección en tablero de mando de sala de control de la subestación.	Bajo	Accesos: S/E Concepción. Paño AT7. Reemplazo de caja de mando de desconectadores BBAT7-1 y BBAT7-2, incluye tendido de cable de fuerza y control, montaje de subtablero de servicios auxiliares y selección en tablero de mando de sala de control de la subestación. Prebas de Nivel 0 y nivel 1. Actividad correspondiente a la obra reemplazo de desconectadores paño AT7. Don Goye- AT34. Condiciones: -Paño AT7, Transferido. -B. Monofásico 07, 2302549V. Concepción, en servicio normal por medio de paño AA, instalaciones en riesgo.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 08:00
2023093030	Subestación	Ejecución Extensa	MARÍA ELENA SOLAR S.A.	673	Intervención	Origen Interno	Programada	2198	S/E GRANIA SOLAR	28022 28025 28026 28027 28028 28029 28030	S/E GRANIA SOLAR I1 S/E GRANIA SOLAR E1 S/E GRANIA SOLAR E2 S/E GRANIA SOLAR E3 S/E GRANIA SOLAR E4 S/E GRANIA SOLAR E5 S/E GRANIA SOLAR E6	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Regio asociados a instalación y cableado de EDAS, tendido de canalizaciones y cableado nuevo para control y alimentación.	Regio asociados a instalación y movimiento equipos en sala. Se hacen todos los análisis de riesgo necesarios con el equipo de trabajo.	Condiciones requeridas: interruptores de S/E GRANIA SOLAR: S211, S212, S213, S24, S25, S26 y S211.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 07:30
2023096138	Subestación	Ejecución Extensa	DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Desconexión	Origen Externo	Curso Forosio	1897	S/E DON GOYO	24145	S/E DON GOYO J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Normalización de vano e instalación de grampa de anclaje por corte de conductor en LT 220 KV Don Goyo- Pto de Anzic C1. Instalación de conectores en circuito MT para dar redundancia. Atención: F 2023040444	Riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Normalización de vano e instalación de grampa de anclaje por corte de conductor en LT 220 KV Don Goyo- Pto de Anzic C1. Instalación de conectores en circuito MT para dar redundancia. Atención: F 2023040444	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 07:00

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	SubEstación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202309385	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1794	S/E NUEVA MATENCILLO 26546	S/E NUEVA MATENCILLO K2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Matencillo, Paño K2. Pruebas En de garantías paño K2. Trabajos dependientes de la aprobación de la solicitud 202309385S.	Siguieron los procedimientos de trabajo, no hay riesgos asociados.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Matencillo: Paño K2 desenergizado y aterrizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 07:00
202309384	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1794	S/E NUEVA MATENCILLO 17384	S/E NUEVA MATENCILLO J1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Matencillo, Paño J1. Pruebas En de garantías paño J1. Trabajos dependientes de la aprobación de las solicitudes 202309385S y 202309386S.	Siguieron los procedimientos de trabajo, no hay riesgos asociados.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Matencillo: Paño J1 desenergizado y aterrizado. Entre las 13:00 y las 19:00. Barra A 220 kV desenergizada y aterrizada (Solicitud 202309386S).	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 07:00
202309383	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1794	S/E NUEVA MATENCILLO 393	NUEVA MATENCILLO 500/220/54 SKV 750MVA TRL + URC		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Matencillo, ATB-1: Pruebas de fin de garantía ATB-1, correspondiente al seguimiento de los Bombas.	Siguieron los procedimientos de trabajo, no hay riesgos asociados. Durante los trabajos la Unidad de Reserva quedará indisponible.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Matencillo: ATB-1 desenergizado y aterrizado. Unidad de Reserva desenergizada y bloqueada. Durante los trabajos la Unidad de Reserva quedará indisponible.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 07:00
202309439	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	21555	S/E CHACAYA J01	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas preventivas para realizar un trabajo seguro.	S/E Chacaya 220 kV. No reconectar S201.	No tiene consumo afectado		ninguno				24-10-23 07:00
202309430	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	21556	S/E CHACAYA J02	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas preventivas para realizar un trabajo seguro.	S/E Chacaya 220 kV. No reconectar S202.	No tiene consumo afectado		ninguno				24-10-23 07:00
202309425	Subestación	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	1735	S/E CENTRAL PV SALVADOR	batería	otro: batería	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará durante el día cíclico de 3 horas de descarga con 50 MW y horas de carga con 50 MW. En bloque horario 7x 20h x 10 x 15hora. Finalizando con bloque de 2 horas entre las 15 a 17horas de descarga con 50 MW.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 3367 BES, en la cual se realizarán durante el día cíclico de 3 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especializada con todos los estándares de seguridad que se requieren.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 07:00	
202309462	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA OHNE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1824	17641 S/E CAPRICORNIO CT1 21286 S/E CAPRICORNIO H1 21287 S/E CAPRICORNIO H2 21288 S/E CAPRICORNIO H3 21289 S/E CAPRICORNIO J1 21272 S/E CAPRICORNIO H3 17620 S/E CAPRICORNIO 13.8KV B1 17640 S/E CAPRICORNIO 13.8KV B1		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Riesgo bajo. Se tomarán todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	S/E Capricornio: No Reconectar S211, S211, S2H1, S2H2, S2H3, S/E Chacaya: No Reconectar S21. S/E Mariposa Blancos: No Reconectar S202. S/E Antofagasta: No Reconectar S2H1. S/E Albornoz: No Reconectar S2H4. S/E Elevados Capricornio: PV: No Reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 06:30		
202309612	Subestación	Ejecución Exitosa	CEE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Foroso	1956	S/E TAP OFF LA NEGRA	23117	S/E TAP OFF LA NEGRA E7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Para reparación de puente de media tensión controlada, se necesita microcorte al circuito S277 perteneciente para aislar zona de falla.	No hay riesgos mayores relacionados por CEE Distribución. Perteneciente al circuito general de barra y cubereta a la vez del transformador N°2 de S/E La Negra.	Consumo Regulado	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	ninguno			24-10-23 06:20	
202309508	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANQUILTA S.A.	1988	Intervención	Origen Externo	Programada	2215	S/E NUEVA PANQUEHUE 28460 28461	S/E NUEVA PANQUEHUE H3 S/E NUEVA PANQUEHUE H4		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar las pruebas End to End LTA Nueva Panquehue-Villares, esta actividad se debe ejecutar en CTO N°1 Tramo Panquehue-Villares y CTO N°2 Tramo Panquehue-Villares.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado que se ejecutará en servicio protegido a la línea debe tener bloqueados los comandos de teleoperación BSA y BSC durante las pruebas al sistema que se encuentre bajo prueba.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 06:00	
202309506	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANQUILTA S.A.	1988	Intervención	Origen Externo	Programada	2215	S/E NUEVA PANQUEHUE 28460 28461	S/E NUEVA PANQUEHUE H3 S/E NUEVA PANQUEHUE H4		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Para la puesta en servicio de SE Villares se realizará el corte y desconexión de gabinete HE37482 e instalación de nuevo gabinete CE39-092, correspondiente a las teleoperaciones de paños H3 y H4 en SE Nueva Panquehue para ello se solicita el bloqueo de las teleoperaciones entre SE Nueva Panquehue y SE Aconcagua.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado por RES de Nueva SE Villares.	Para la puesta en servicio de SE Villares se realizará el corte de gabinete HE37482 e instalación de nuevo gabinete CE39-092, correspondiente a las teleoperaciones de paños H3 y H4 en SE Nueva Panquehue para ello se solicita el bloqueo de las teleoperaciones entre SE Nueva Panquehue y SE Aconcagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 06:00
202309507	Subestación	Ejecución Exitosa	ENAP REFINERIAS S.A.	147	Desconexión	Origen Externo	Programada	951	S/E ERBB-2	31601	S/E ERBB-2 B7 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Los trabajos a realizar por Transmie con la modificación y apertura de puntos en estructura N°5 de la línea de Transmisión 2465 kV Petroperu-ENAP, Circuito N°2, con la finalidad de desconectar la estructura N°9 para posteriormente realizar modificación de puente.	Debido a Trabajos programados de Transmie propietarios de la línea de Transmisión 2466 kV Petroperu-ENAP, Circuito N°2, se solicitada la apertura del Interruptor S281 de Subestación ENAP N°2 (ERBB 2) de propiedad de Enap Refinerias S.A., existe modificación de puente aprobada por ENAP.	Se debe a trabajos programados por Transmie en la línea de Transmisión 2466 kV Petroperu-ENAP (Peru).	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 05:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Entera

Total registros General: 322

Total registros Subestación: 299

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Sub Estación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Descripción Nivel Riesgo	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202309076	Subestación	Ejecución Extensa	ENAP REFINERÍAS S.A.	147	Desconexión	Origen Externo	Programada	950	S/E ERBB	13164	S/E ERBB BL1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a Trabajos programados de Transmision propietarios de la línea de transmisión 2066 KV Petropower - ENAP, N°5 de la línea de Transmisión 2066KV Petropower - Petros, Circuito N°7, con la finalidad de desconectar la estructura N°9 para posteriormente realizar la modificación de puentes. S.A. existe SOU N°3208 aprobada por ENAP.	Debido a Trabajos programados de Transmision propietarios de la línea de transmisión 2066 KV Petropower - ENAP, circuito N°7, se solicita la apertura de Subestación ENAP N°1 de propiedad de ENAP Refinerías S.A. existe SOU N°3208 aprobada por ENAP.	SO se debe a trabajos programados por Transmiec en la línea de Transmisión 2066 KV Petropower-ENAP.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 05:00	
202309073	Subestación	Ejecución Extensa	ENAP REFINERÍAS S.A.	147	Desconexión	Origen Externo	Programada	312	S/E PETROPOWER	408	S/E PETROPOWER L1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a Trabajos programados de Transmision propietarios de la línea de transmisión 2066 KV Petropower - ENAP, circuito N°7, se solicita la apertura de Subestación ENAP N°1 de propiedad de ENAP Refinerías S.A. existe SOU N°3208 aprobada por ENAP.	Debido a Trabajos programados de Transmision propietarios de la línea de transmisión 2066 KV Petropower - ENAP, circuito N°7, se solicita la apertura de Subestación ENAP N°1 de propiedad de ENAP Refinerías S.A. existe SOU N°3208 aprobada por ENAP.	SO se debe a trabajos programados por Transmiec en la línea de Transmisión 2066 KV Petropower-ENAP.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 05:00	
202309316	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISION S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	26657	S/E PAN DE AZÚCAR CB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño CB asociado al alimentador Gardínio Méndez de S/E Pan de Azúcar, por auditoría de protecciones, según carta de protección de CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución.	Riesgo bajo aplicando S/E Pan de Azúcar, por auditoría de protecciones, según carta de protección de CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución.	Se requiere la desconexión del paño CB asociado al alimentador Gardínio Méndez de S/E Pan de Azúcar, por auditoría de protecciones, según carta de protección de CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 01:00	
202309424	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	1625	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 120KV BP1.2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Prime Energía SDO 2023328, por actividades asociadas al MM de la línea de 120 KV Andes Generación - Diego de Almagro y MP a paño H10 en S/E Diego de Almagro.	Se debe realizar reparación de puntos calientes en el paño de 66KV del Tramo 3 SE Matines. No existen cargas afectadas ya que trabajos se realizarán durante la mantención de Planta SE. Cargas elementales quedarán respaldadas por Tramo N°1 y por circuito N°1 Los Matines San Francisco.	Se requiere la desconexión del paño CB asociado al alimentador Gardínio Méndez de S/E Pan de Azúcar, por auditoría de protecciones, según carta de protección de CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 00:01	
202309118	Subestación	Ejecución Extensa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	283	Desconexión	Origen Interno	Programada	1766	S/E CENTRAL ANDES GENERACION	10548	S/E CENTRAL ANDES GENERACION HT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es: Riesgo Bajo.	Mantenimiento anual de las instalaciones de la subestación.	Mantenimiento anual de las instalaciones de la subestación.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 00:00	
202309521	Subestación	Ejecución Extensa	ANGLO AMERICAN LOS BRONCES	1943	Desconexión	Origen Interno	Programada	863	S/E LOS MANTENES	70	LOS MANTENES 220/60/15KV 6MVA 3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se debe realizar reparación de puntos calientes en el paño de 66KV del Tramo 3 SE Matines. No existen cargas afectadas ya que trabajos se realizarán durante la mantención de Planta SE. Cargas elementales quedarán respaldadas por Tramo N°1 y por circuito N°1 Los Matines San Francisco.	Se deben reparar los siguientes puntos calientes asociador de barra 899-07 y Seccionador 898-18, 899-20, 899-30.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 00:00		
202309452	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	365	S/E HORCONES	32638	S/E HORCONES B1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño S2B1 de S/E Horcones por condición de puente con sobre temperatura en el DOCC 898-1 de S/E Horcones.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desconectadas.	La carga del paño S2B1 de S/E Horcones (LT Horcones- Curimallina) hasta Ch 2) será respaldada por el paño S2B7 de S/E Horcones (LT Horcones- Curimallina) Ch. 2).	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 00:00	
202309501	Subestación	Ejecución Extensa	PARQUE SOLAR QUIRIMO SPA [EN_REVISION]	2205	Intervención	Origen Interno	Programada	2392	S/E QUIRIMO [EN_REVISION]	32214 32210 32211 32212 32213 32215 32216	S/E QUIRIMO FT2 [EN_REVISION] S/E QUIRIMO F1 [EN_REVISION] S/E QUIRIMO FT1 [EN_REVISION] S/E QUIRIMO F2 [EN_REVISION] S/E QUIRIMO F3 [EN_REVISION] S/E QUIRIMO B1 S/E QUIRIMO B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asociado al NUP 1942 PMS Quilimo. Conexión, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de S/E Quilimo 33 KV perteneciente al proyecto PMS Quilimo.	El riesgo del trabajo es bajo. Pruebas consideras la emigración de alimentadores respectivos del PPV. Condiciones requeridas: S/E Quilimo a disposición de jefe de turnos.	Asociado al NUP 1942 PMS Quilimo. Conexión, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de S/E Quilimo 33 KV perteneciente al proyecto PMS Quilimo. Pruebas consideras la emigración de alimentadores respectivos del PPV. Condiciones requeridas: S/E Quilimo a disposición de jefe de turnos.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 00:00	
202309468	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	23208 23209	S/E PAN DE AZÚCAR B S/E PAN DE AZÚCAR B	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Transmiec. S/E Pan de Azúcar. Bloqueo de protección 87B paños de INTERCHILE a solicitud de Transmiec.	Trabajos de Transmiec. en S/E Pan de Azúcar. Unidad de Baitu 87B bloqueada del paño B.	A solicitud de Transmiec, se requieren las siguientes condiciones en S/E Pan de Azúcar: Unidad de Baitu 87B bloqueada del paño B.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-10-23 23:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estado: Ejecución Extensa Ejecución Extensa

Total registros General: 322

Total registros Subestación: 299

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023094443	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	530 1634	BA S/E PAN DE AZÚCAR 220KV BP1 BA S/E PAN DE AZÚCAR 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de azúcar: Bloqueo de protección E76 220KV.	Bajo	Activados: Bloqueo de protección diferencial de barra E76. S/E Pan de azúcar: Bloqueo de protección E76 220KV para dar condición de inicio a documento PETIOT 52449 AT 11744. Nota: Trabajo requiere SDOE a inyectores y S/E por inhabilitación de protección E76 220KV. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Barra 220 KV, Sección 1-P. Azúcar o Barra 220 KV, Sección 2-P. Azúcar. Temporalidad de los riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de zona.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 23:00
2023093811	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	1634	BA S/E PAN DE AZÚCAR 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar Paño J3. Conexiones y pruebas de control sobre el interruptor 5233 por habilitación de circuito de Emisión y recepción de TOD, pruebas consisten solo a nivel local.	Bajo	Pruebas de control a esquema de interposición, S/E Pan de Azúcar Paño J3. Conexiones y pruebas de control sobre el interruptor 5233 por habilitación de circuito de Emisión y recepción de TOD, pruebas consisten solo a nivel local. Nota: S23 y S28 a disposición del jefe de zona para pruebas de control cierre y Apertura. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Barra 220 KV, Sección 2-P. Azúcar o 1 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temporalidad de los riesgos: Depende de las actividades.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 23:00
2023093910	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR JR	2637 2655	S/E PAN DE AZÚCAR JR S/E PAN DE AZÚCAR JB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar Paño J3. Conexiones y pruebas de control sobre el interruptor 5233 por habilitación de circuito de Emisión y recepción de TOD, pruebas consisten solo a nivel local.	Bajo	Pruebas de control a esquema de interposición, S/E Pan de Azúcar Paño J3. Conexiones y pruebas de control sobre el interruptor 5233 por habilitación de circuito de Emisión y recepción de TOD, pruebas consisten solo a nivel local. Nota: S23 y S28 a disposición del jefe de zona para pruebas de control cierre y Apertura. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Barra 220 KV, Sección 2-P. Azúcar o 1 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temporalidad de los riesgos: Depende de las actividades.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 23:00
2023094725	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	676	S/E ANDES (ENEL TRANSMISION)	3259 3261	S/E ANDES A1 S/E ANDES (ENEL TRANSMISION) AR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	S/E ANDES A1 S/E ANDES (ENEL TRANSMISION) AR	Operación inadecuada de equipos asociados.	Trabajo emarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA, Reemplazo con SO 2023094723	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 23:00
2023094724	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	676	S/E ANDES (ENEL TRANSMISION)	330	ANDES (ENEL TRANSMISION) 110/23-12.5KV 50MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	S/E ANDES (ENEL TRANSMISION)	Operación inadecuada de equipos asociados.	Trabajo emarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA, Reemplazo con SO 2023094723	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 23:00
2023094723	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	676	S/E ANDES (ENEL TRANSMISION)	661	BA S/E ANDES (ENEL TRANSMISION) 120KV BP1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	S/E ANDES (ENEL TRANSMISION)	Operación inadecuada de equipos asociados.	Trabajo emarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA, Reemplazo con SO 2023094723	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 23:00
2023096094	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	716	S/E RUNQUE	930	RUNQUE 44/23KV 3.5MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	S/E RUNQUE	Reemplazo de pararrayos 23KV fase azul del transformador N°1 de S/E Runque por punto con alta temperatura.	Reemplazo de pararrayos 23KV fase azul del transformador N°1 de S/E Runque por punto con alta temperatura.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 22:00
2023095146	Subestación	Ejecución Extensa	SOLAR LOS LOROS SPA	251	Desconexión	Origen Interno	Programada	1781	S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS	16680 16685 16686 16687 16688 16689 16690 16691 16692 16693 16694 16695 16696	S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS H1 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS E1 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS E2 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS E3 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS E4 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS E5 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS E6 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS E7 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS H1 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS H2 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS E1 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS E2 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS E3 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS E4 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS E5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas SAT desde y hacia PMI Local, considera pruebas sobre todos los interruptores y especialistas a cargo accionadores de polo y sus MT.	Riesgo bajo, Controlado por S/E Runque por punto con alta temperatura.	Se desconectará la S/E PVV Los Loros y línea de evacuación, 120 KV desde S/E Los Loros (CCE) para llevar a cabo pruebas asociada a la integración de nuevo HMI de SCADA de transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 19:00
2023093192	Subestación	Ejecución Extensa	CCE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	622	S/E LOS LOROS	7836	S/E LOS LOROS H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de la empresa Engie, según SDOE N°12-2023, se solicita abrir S2H1,89H1 3,89H1 2 y cerrar 89H1-27 en S/E Los Loros por trabajo en sus instalaciones	Trabajos solicitados por terceros	Trabajos en PVV Los Loros	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 19:00

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Subestación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023096267	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	562	S/E CARDONES	2358	S/E CARDONES JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones: Reemplazo de TC68 Fase 2 por encontrarse con filtración de aceite en el fuelle. Nota: Incluye medidas de Protocolo a el nuevo transformadores de corriente. Nota: Cambio Ingresar por debajo de la barra de Transferecia de 220 KV en el patio de Alta tensión. El camión NO pasara por sobre canchales. Nota: Requiere unidad de Bahía UB 878 del JE, en mantenimiento. Esto se realizará con AT 13518 Restricciones: Subestación Cardones	MPB normal; exhaustivo; mco o reemplazo de TTTMM desconectado (Linea), S/E Cardones: Reemplazo de TC68 Fase 2 por encontrarse con filtración de aceite en el fuelle. Nota: Incluye medidas de Protocolo a el nuevo transformadores de corriente. Nota: Cambio Ingresar por debajo de la barra de Transferecia de 220 KV en el patio de Alta tensión. El camión NO pasara por sobre canchales. Nota: Requiere unidad de Bahía UB 878 del JE, en mantenimiento. Esto se realizará con AT 13518 Restricciones: Subestación Cardones	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 18:00	
2023096266	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	562	S/E CARDONES	1622	BA S/E CARDONES 220KV BPL 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones: Reemplazo de TC68 Fase 2 por encontrarse con filtración de aceite en el fuelle. Nota: Incluye medidas de Protocolo a el nuevo transformadores de corriente. Nota: Cambio Ingresar por debajo de la barra de Transferecia de 220 KV en el patio de Alta tensión. El camión NO pasara por sobre canchales. Nota: Requiere unidad de Bahía UB 878 del JE, en mantenimiento. Esto se realizará con AT 13518 Restricciones: Subestación Cardones	MPB normal; exhaustivo; mco o reemplazo de TTTMM desconectado (Linea), S/E Cardones: Reemplazo de TC68 Fase 2 por encontrarse con filtración de aceite en el fuelle. Nota: Incluye medidas de Protocolo a el nuevo transformadores de corriente. Nota: Cambio Ingresar por debajo de la barra de Transferecia de 220 KV en el patio de Alta tensión. El camión NO pasara por sobre canchales. Nota: Requiere unidad de Bahía UB 878 del JE, en mantenimiento. Esto se realizará con AT 13518 Restricciones: Subestación Cardones	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 18:00	
2023096265	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	562	S/E CARDONES	1623	BA S/E CARDONES 220KV BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones: Reemplazo de TC68 Fase 2 por encontrarse con filtración de aceite en el fuelle. Nota: Incluye medidas de Protocolo a el nuevo transformadores de corriente. Nota: Cambio Ingresar por debajo de la barra de Transferecia de 220 KV en el patio de Alta tensión. El camión NO pasara por sobre canchales. Nota: Requiere unidad de Bahía UB 878 del JE, en mantenimiento. Esto se realizará con AT 13518 Restricciones: Subestación Cardones	MPB normal; exhaustivo; mco o reemplazo de TTTMM desconectado (Linea), S/E Cardones: Reemplazo de TC68 Fase 2 por encontrarse con filtración de aceite en el fuelle. Nota: Incluye medidas de Protocolo a el nuevo transformadores de corriente. Nota: Cambio Ingresar por debajo de la barra de Transferecia de 220 KV en el patio de Alta tensión. El camión NO pasara por sobre canchales. Nota: Requiere unidad de Bahía UB 878 del JE, en mantenimiento. Esto se realizará con AT 13518 Restricciones: Subestación Cardones	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 18:00	
2023096271	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	562	S/E CARDONES	23228	S/E CARDONES 114 S/E CARDONES 115	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	desconexión de curso forzoso en Barra Transferecia 220KV en S/E CARDONES por empresa TRANSELEC	Restricción de no reconectar los patios 124 y 125 a solicitud de desconexión de curso forzoso por parte de Transilco	Reconectar los patios 124 y 125 a solicitud de desconexión de curso forzoso por parte de Transilco	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 18:00
2023095933	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1890	S/E LA PORTADA	22541	S/E LA PORTADA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere precaución de no reconectar 3202 SE LA Portada a solicitud de CTS DSDN 120 por choque de camión en el interior N° 54.	Trabajos a cargo de terceros.		No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 14:08
2023094644	Subestación	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	801	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA)	4737	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de retiro y reemplazo de interruptor 110 KV patio H2, asociado a NUP 411.	Riesgo bajo programado y controlado.	Se realizarán trabajos de retiro y reemplazo de interruptor 110 KV patio H2, asociado a NUP 411.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 09:00
2023093927	Subestación	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	200	S/E CENTRAL LAGUNA VERDE	7865	S/E CENTRAL LAGUNA VERDE B1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizarán cambios de aceite y pruebas a los sistemas de protecciónes S1 y S2 de manera alternada del patio 528 en S/E Labeta Verde.	Riesgo bajo programado y controlado	Los trabajos se realizan con finalización de jornada.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 08:00
2023091504	Subestación	Ejecución Extensa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	2246	S/E SECCIONADORA EL ROSAL	20007	S/E SECCIONADORA EL ROSAL D S/E SECCIONADORA EL ROSAL J1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Podar árboles cercanos a conductor línea 220KV Dharma El Rosal. De acuerdo a SODI Transilco 5085.	Medio, empresa externa controla el riesgo a personas y equipon.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE El Rosal no reconectar 5321. SE El Rosal no reconectar 5322. Actividad:	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 08:00
2023095013	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	516	PAN DE AZÚCAR 110/110/13.8 KV 4BMYA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Patio 120KV, Patio HT1 Proyecto Capex No V: Reemplazo TP HT1	Instalaciones en Riesgo TP: Tráfico 01, 110/120KV.P Atacar a 1.120V PUN De AdgR-LA Compañías, CI Temporales de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.	Reforzamiento fundado con equipos emergizados, S/E Pan de azúcar: Patio 120 KV, Patio HT1, Proyecto Capex No V: Reemplazo TP HT1: Construcción de transformador de tensión HT1. 1- Retiro ago del trabajo. 2- Caudaratura inferior y reinstalación del alto de Emballados 3- Colocación de enfaradura. 6- Instalación de Moldeje 7- La instalación de los pernos. 8- Vacío de hormigón. 9- Tiempo de fraguado 10- Aplicación de igel Alcañal.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 322

Total registros Subestación: 299

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Subestación	ID(1)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo Inactivo	Fecha Inicio
202306262	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	562	S/E CARDONES	1622 465	BA S/E CARDONES 220KV BPL-2 BA S/E CARDONES 220KV BPL-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Deshabilitación de unidad de baño en unidad central de protección diferencial de barras; S/E CAR-CE-SEM43-CCL. Inspección visual de trabajos de cambio de TC Fase 2 en paño J6, por parte de Equipos primarios. 1. Colocar la unidad de baño UB 87B del J6, en mantenimiento, al finalizar la actividad se debe colocar en condición operativa la UB 87B J6. 2. Una vez energizado el TC, se procede a realizar análisis factorial con protección 51, 52 y 87B 220 kV. Colocar la unidad de baño UB 87B del J6, en mantenimiento, al finalizar la actividad se debe colocar en	No tiene consumo afectado		ninguno			23-10-23 08:00		
202309315	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1859	Intervención	Origen Interno	Programada	2037	S/E KIMAL	#INFO_# emergenci a	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Kimal: Mantenimiento operacional mensual	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			23-10-23 08:00
202304514	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCULO	#INFO_# emergenci a	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Mantección: instalación de gabinetes, tableros y caja de agrupamiento, incluye actividades de desarme de bañidores existentes en uso	Medio		No tiene consumo afectado		ninguno			23-10-23 08:00
2023094415	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Mantección, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del paño J8. (Trabajos previos NUP 3406 MNN)	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			23-10-23 08:00
2023093988	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2078	S/E EL LAUREL	#INFO_# emergenci a	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Laurel: Conexión de pendientes de señales de alarmas de servicio auxiliares existente (QC-SSAA)	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			23-10-23 08:00
2023094414	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Mantección, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del paño J8. (Trabajos previos NUP 3406 MNN)	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			23-10-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 322

Total registros Subestación: 299

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Sub Estación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023094617	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	256	transformadores3d: 256	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Concepción: Retiro de cables provisionales de acceso a Pabellón AT, desajuste, montaje y armado de la nueva unidad ATR7-U3. - Proyecto M88: Reemplazo de la Unidad AT7 del Autotransformador ATR7 de S/E Concepción, NUP 4326.	Bajo	Actividades: S/E Concepción: Retiro de Pabellón provisional de acceso a Pabellón AT, desajuste, montaje y armado de la nueva unidad ATR7-U3. Condiciones: T1: Retiro 07.2001545V- Concepción, indistinguible. Instalaciones en Riesgo: B: Monofásico 07.220154 VV: Concepción. Temporalidad de los Riesgos: durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	23-10-23 08:00
2023094930	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	2712	S/E QUILLOTA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Montaje, canalización y tendido de cables por normalización de conexiones secundarias en TTPP del pabellón "San Pedro" NUP 2779. Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Montaje, canalización y tendido de cables por normalización de conexiones secundarias en TTPP del pabellón H2 - San Pedro. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: Pabellón de 110 kV - San Pedro o Barra de 110 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: S/E Quillota: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. ACTIVIDADES: S/E Quillota: Desvinculación de Control Desconectores BBA1 y BBA2-2/2T.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	23-10-23 08:00
2023094609	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	13055	S/E CHARRUA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charria: Desvinculación de Control Desconectores BBA-1 y BBA2-2/2T.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Desvinculación de Control Desconectores BBA1 y BBA2-2/2T. Nota: Trabajos previos asociados a "Proyecto M88 Reemplazo desconectores BBA1 y BBA2-2 de S/E Charria 134 kV, NUP 4297". Condiciones: * Pabellón Transformación AT02: Charria, indistinguible. * AT02 en servicio normal por medio de Pabellón AT12. Instalaciones en Riesgo: S/AA, C.A. Charria o S/AA, C.C. Charria. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	23-10-23 08:00
2023093769	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	573	S/E HUAPEN	822	MD S/E HUAPEN AA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Huapén: Auditoría a equipos de medida por obra de reemplazo de los TTCC del pabellón AA.	Bajo	Actividades: S/E Huapén: Auditoría a equipos de medida por obra de reemplazo de los TTCC del pabellón AA. Instalaciones en Riesgo: Pabellón LAM, HUPaguayitas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	23-10-23 08:00
2023093727	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2036	S/E CUMBRE	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por solicitud de Transelac, se requiere bloques TRP corrientes, tensiones, arranques y empujes de Teleprotecciones en Sistema 1 (nivel de protección MCOM PS4E: 87, 2127N, 67N, S18, S18N, 60, 68, 75, 79, SFTTLine Pabellón, BSA, BSC, SOB, LF) y Sistema 2 (nivel de protección GE L00: 87, 2127N, 67N, S18, S18N, 60, 68, 75, 79, SFTTLine Pabellón, BSA, BSC, SOB, LF) y Sistema 2 (nivel de protección GE L00: 87, 2127N, 67N, S18, S18N, 60, 68, 75, 79, SFTTLine Pabellón, BSA, BSC, SOB, LF) de los pabellones 44 y 45, en función de modificación de esquema diferencial del sistema 1 marca MCOM modo PS4E y el sistema 2 marca GE modo L00, asociados a pabellones 44 y 45, según se encuentra establecido en documento aprobado por el Comité de MCOM.	Riesgo evaluado y controlado por Transelac.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	23-10-23 08:00	
2023094473	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Externo	Programada	1640	S/E YERBAS BUENAS	27979	S/E YERBAS BUENAS AT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelac por inspección y medición de corrosión en estructuras de la L1 154 kV Mariposa. Por lo que requiere prevención de no responder interruptor S2A1 en S/E Yervas Buenas.	Riesgo bajo, trabajo programado	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	23-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 332

Total registros Subestación: 299

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Subestación	IDV	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202309417	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCLLD	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Mañonillo, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del palo #8. (Trabajos previos NUP 3406 MNN) -- 1) Descargar última configuración RTU 000 -- 2) Descargar última configuración Controlador GE C30 del palo #8 -- 3) Realizar modificación de configuración de RTU de manera offline -- 4) Realizar modificaciones de configuración Controlador GE C30 del palo #8 de manera offline -- 5) Enviar a validar modificaciones en configuración de RTU y Controlador GE C30 con personal de mantenimiento de Activaciones	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 08:00		
202309412	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCLLD	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas SAT a nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del palo #8 según instructivo Transeltec.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 08:00		
202309400	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	571	S/E EL SALADO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E ESA - Configuración de cámara de seguridad. 1.- Actualización de Firmware en cámara de Seguridad. Actualización de Security Check a su versión 5.11 en el Servidor STS	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 08:00		
202309395	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSEMEL S.A.		Intervención	Origen Interno	Programada	1871	S/E ESMEBALDA	2103	BA S/E ESMEBALDA 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Refino y traslado de escombros y material de desuso de Subestación Esmeralda. Cercanos a palo #7.	Riesgo controlado y bajo, trabajos a nivel de piso en cámara a palo #7.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 08:00	
202309466	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAJE	22766	S/E MIRAJE /7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Miraje palo 07: Cambio de ajustes (EAP 12-2023) protección S1 y S2 (en forma alternada por proyecto Repro NUP 4023) Se genera en apoyo a trabajos de la empresa RELE	Activación: SE Miraje palo 07: Cambio de ajustes (EAP 12-2023) protección S1 y S2 (en forma alternada por proyecto Repro NUP 4023) Se genera en apoyo a trabajos de la empresa RELE) Realizaciones: No hay instalaciones en Riesgo: 1.220KV Miraje Encuentro C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Tarea: Subestación Miraje, Palo 07 Protección S1- S2 (bloques en forma alternada) y trip SOB Bloqueado. Se	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 08:00	
202309376	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2363	S/E SANTA CRUZ	3482	SANTA CRUZ 66/13.2KV 22.5MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Medición de aislamiento a las protecciones mecánicas del Transformador T1_ 66/13.2KV_ 22.5MVA de SE Santa Cruz. Durante la tarea se bloquear las protecciones mecánicas del transformador quedando en servicio las protecciones eléctricas. PLS-871_871 (Siemens 7U780), PLS-871_21T (ABB RM640) y PLS-CT1_50/51 (Siemens 7U685)	Riesgo bajo y controlado	Registro Interno PT 2023-06185	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 08:00
202309375	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2362	S/E PUQUILLAY	3485	PUQUILLAY 66/13.2KV 12 MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Medición de aislamiento a las protecciones mecánicas del Transformador T1_ 66/13.2KV_ 12MVA de SE Puquillay. Durante la tarea se bloquear las protecciones mecánicas del transformador quedando en servicio las protecciones eléctricas. PLS-871_871 (Siemens 7U780), PLS-871_21T (ABB RM640) y PLS-CT1_50/51 (Siemens 7U685)	Riesgo bajo y controlado	Registro Interno PT 2023-06185	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 08:00

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	SubEstación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202309007	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas SAT de protocolo de protección EL sistemas 1 y 2 (87L5164 / 87L264) de forma alternada. Los trabajos se realizarán mediante el uso de equipos Oscoscopia y C/curse V2 F 500V se ejecutará con bloques de cambio de tray y cables (en sistema a la vez). Durante las pruebas se quedarán definidos cuando entre en funcionamiento la subestación Parícuti. Posteriormente, al terminar los trabajos, se normalizarán los ajustes (ajustes actuales).	En caso de disparo intempestivo de la barra, no dar un intento de cierre. Se requerirá deshabilitar // Medidas de control: la función de bloqueo automático (F79) en consecuencia, sólo bloqueo por text block y bloqueo de señales GOOSE de trip. Durante los trabajos, se ejecutará con interacción.	No tiene consumo afectado		protocolos_de_pruebas		23-10-23 08:00	
202309083	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARBONES	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En sala de servicios generales (SSG), se realizará mantenimiento preventivo a los equipos Gateway 1 (GWT1), Gateway 2 (GWT2), Gateway 3 (GWT3), Gateway 4 (GWT4), IMAT, siempre en servicio CS4-6. Se eliminarán archivos temporales, se realizará el sistema operativo y todos sus aplicaciones y se realizará backup de configuración en cada equipo a intervenir.	Riesgo: Pérdida de supervisión y control. Medida de mitigación: Se realizará trabajos con comunicación con la subestación por un periodo no mayor a 3 horas, se realizará mantenimiento sobre un equipo a la vez.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-10-23 08:00	
202309080	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA S.A.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	2042	S/E ESTE 6	NO APLICAR	NO APLICAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga en Testam de base de datos actualizada, validación y pruebas operacionales (SCADA, NMS, RTU)	Riesgo bajo, trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Puede intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención	No tiene consumo afectado		ninguno		23-10-23 08:00
202309078	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA S.A.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1799	S/E 360	NO APLICAR	NO APLICAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga en Testam de base de datos actualizada, validación y pruebas operacionales (SCADA, NMS, RTU)	Riesgo bajo, trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Puede intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención	No tiene consumo afectado		ninguno		23-10-23 08:00
202309077	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA S.A.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1894	S/E LUXIVACION	NO APLICAR	NO APLICAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga en Testam de base de datos actualizada, validación y pruebas operacionales (SCADA, NMS, RTU)	Riesgo bajo, trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Puede intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención	No tiene consumo afectado		ninguno		23-10-23 08:00
202309083	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑIAS	885	S/E LAS COMPAÑIAS HT	Otros Cables	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sods 5343, se solicita bloqueo a reconocción remediada interruptor 52H de S/E LAS COMPAÑIAS por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por	No tiene consumo afectado		ninguno		23-10-23 08:00	
202304032	Subestación	Ejecución Exitosa	IV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	1735	S/E CENTRAL IV SALVADOR	batería	otros: batería	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	La realización de pruebas de comitamiento del Proyecto NUP 3567 BEU, en las cuales se realizarán durante el día ciclos de 3 horas de descarga con 50 MW y 30 ciclos de 3 horas de carga con 50 MW. En bloques horarios 7 a 10h y 10 a 13horas, finalizando con bloques de 2 horas entre las 15 a 17horas de descarga con 50 MW.	Las pruebas de carga se realizarán principalmente durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-10-23 07:00	
202309050	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA S.A.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1892	S/E LAGUNA SECA		S/E LAGUNA SECA B1 2890 S/E LAGUNA SECA B1/BP2 2871 S/E LAGUNA SECA B1 2872 S/E LAGUNA SECA FT1 2873 S/E LAGUNA SECA FT2 2874 S/E LAGUNA SECA FT3 2875 S/E LAGUNA SECA FT7 2876 S/E LAGUNA SECA FT8 2877 S/E LAGUNA SECA FT1 2878 S/E LAGUNA SECA FT2 2879 S/E LAGUNA SECA FT3 2880 S/E LAGUNA SECA FT7 2881 S/E LAGUNA SECA FT8 2882 S/E LAGUNA SECA B2 2883 S/E LAGUNA SECA B3 2884 S/E LAGUNA SECA B4 17952 S/E LAGUNA SECA 23 KV 17954 S/E LAGUNA SECA BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de diccionarios SAP en relación de paños de riesgo programado realizado en SCADA asociada a procedimientos respectivos	Riesgo bajo, trabajo con procedimientos respectivos	intermitencia señales en SCADA asociada a elementos de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-10-23 00:00
202309052	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1902	S/E MEJILLONES	27763	S/E MEJILLONES I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de diccionarios SAP en relación de paños de riesgo programado realizado en SCADA asociada a procedimientos respectivos	Trabajo a realizar con bajo nivel de riesgo.	intermitencia señales en SCADA asociada a elementos de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-10-23 00:00
202309051	Subestación	Ejecución Exitosa	MELTI S.A.	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	S/E O'Higgins		S/E O'Higgins I1 2890 S/E O'Higgins 220KV BP2 2829 S/E O'Higgins I1 2831 S/E O'Higgins I2 2832 S/E O'Higgins I3 2833 S/E O'Higgins I2 2834 S/E O'Higgins I4 2835 S/E O'Higgins I5 2836 S/E O'Higgins I6 2837 S/E O'Higgins I7 2838 S/E O'Higgins I8 2839 S/E O'Higgins I9 2840 S/E O'Higgins I10 2841 S/E O'Higgins I8 2842 S/E O'Higgins I3 2843 S/E O'Higgins I1 2844 S/E O'Higgins I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de diccionarios SAP en relación de paños de riesgo programado realizado en SCADA asociada a procedimientos respectivos	Se realizarán trabajos con un bajo nivel de riesgo y procedimientos actualizados	intermitencia señales en SCADA asociada a elementos de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-10-23 00:00
202309049	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA S.A.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1928	S/E S/C DOMENYO		S/E S/C DOMENYO I1 2845 S/E S/C DOMENYO I1 2846 S/E S/C DOMENYO I2 2847 S/E S/C DOMENYO I3 2848 S/E S/C DOMENYO I4 2849 S/E S/C DOMENYO I5 2850 S/E S/C DOMENYO I6 2851 S/E S/C DOMENYO I7 2852 S/E S/C DOMENYO I8 2853 S/E S/C DOMENYO I9 2854 S/E S/C DOMENYO I10 2855 S/E S/C DOMENYO I11 2856 S/E S/C DOMENYO I12 2857 S/E S/C DOMENYO I13 2858 S/E S/C DOMENYO I14 2859 S/E S/C DOMENYO I15 2860 S/E S/C DOMENYO I16 2861 S/E S/C DOMENYO I17 2862 S/E S/C DOMENYO I18 2863 S/E S/C DOMENYO I19 2864 S/E S/C DOMENYO I20 2865 S/E S/C DOMENYO I21 2866 S/E S/C DOMENYO I22 2867 S/E S/C DOMENYO I23 2868 S/E S/C DOMENYO I24 2869 S/E S/C DOMENYO I25 2870 S/E S/C DOMENYO I26 2871 S/E S/C DOMENYO I27 2872 S/E S/C DOMENYO I28 2873 S/E S/C DOMENYO I29 2874 S/E S/C DOMENYO I30 2875 S/E S/C DOMENYO I31 2876 S/E S/C DOMENYO I32 2877 S/E S/C DOMENYO I33 2878 S/E S/C DOMENYO I34 2879 S/E S/C DOMENYO I35 2880 S/E S/C DOMENYO I36 2881 S/E S/C DOMENYO I37 2882 S/E S/C DOMENYO I38 2883 S/E S/C DOMENYO I39 2884 S/E S/C DOMENYO I40 2885 S/E S/C DOMENYO I41 2886 S/E S/C DOMENYO I42 2887 S/E S/C DOMENYO I43 2888 S/E S/C DOMENYO I44 2889 S/E S/C DOMENYO I45 2890 S/E S/C DOMENYO I46 2891 S/E S/C DOMENYO I47 2892 S/E S/C DOMENYO I48 2893 S/E S/C DOMENYO I49 2894 S/E S/C DOMENYO I50 2895 S/E S/C DOMENYO I51 2896 S/E S/C DOMENYO I52 2897 S/E S/C DOMENYO I53 2898 S/E S/C DOMENYO I54 2899 S/E S/C DOMENYO I55 2900 S/E S/C DOMENYO I56 2901 S/E S/C DOMENYO I57 2902 S/E S/C DOMENYO I58 2903 S/E S/C DOMENYO I59 2904 S/E S/C DOMENYO I60 2905 S/E S/C DOMENYO I61 2906 S/E S/C DOMENYO I62 2907 S/E S/C DOMENYO I63 2908 S/E S/C DOMENYO I64 2909 S/E S/C DOMENYO I65 2910 S/E S/C DOMENYO I66 2911 S/E S/C DOMENYO I67 2912 S/E S/C DOMENYO I68 2913 S/E S/C DOMENYO I69 2914 S/E S/C DOMENYO I70 2915 S/E S/C DOMENYO I71 2916 S/E S/C DOMENYO I72 2917 S/E S/C DOMENYO I73 2918 S/E S/C DOMENYO I74 2919 S/E S/C DOMENYO I75 2920 S/E S/C DOMENYO I76 2921 S/E S/C DOMENYO I77 2922 S/E S/C DOMENYO I78 2923 S/E S/C DOMENYO I79 2924 S/E S/C DOMENYO I80 2925 S/E S/C DOMENYO I81 2926 S/E S/C DOMENYO I82 2927 S/E S/C DOMENYO I83 2928 S/E S/C DOMENYO I84 2929 S/E S/C DOMENYO I85 2930 S/E S/C DOMENYO I86 2931 S/E S/C DOMENYO I87 2932 S/E S/C DOMENYO I88 2933 S/E S/C DOMENYO I89 2934 S/E S/C DOMENYO I90 2935 S/E S/C DOMENYO I91 2936 S/E S/C DOMENYO I92 2937 S/E S/C DOMENYO I93 2938 S/E S/C DOMENYO I94 2939 S/E S/C DOMENYO I95 2940 S/E S/C DOMENYO I96 2941 S/E S/C DOMENYO I97 2942 S/E S/C DOMENYO I98 2943 S/E S/C DOMENYO I99 2944 S/E S/C DOMENYO I100	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de diccionarios SAP en relación de paños de riesgo programado realizado en SCADA asociada a procedimientos respectivos	Riesgo bajo, trabajo programado con procedimientos respectivos	intermitencia señales en SCADA asociada a elementos de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-10-23 00:00
202309048	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA S.A.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1911	S/E OCP1		S/E OCP1 I1 17993 S/E OCP1 33 KV BP1 17994 S/E OCP1 33 KV BP2 17995 S/E OCP1 33 KV BP3 23811 S/E OCP1 FT1 23812 S/E OCP1 FT3 23813 S/E OCP1 I2 23814 S/E OCP1 I3 23815 S/E OCP1 FT1 23816 S/E OCP1 FT2 23817 S/E OCP1 FT2 23818 S/E OCP1 FT4 23819 S/E OCP1 FT4 23820 S/E OCP1 FT5 23821 S/E OCP1 FT5 23822 S/E OCP1 B2 23823 S/E OCP1 I3 23824 S/E OCP1 B3 23825 S/E OCP1 I2 23826 S/E OCP1 E24 23827 S/E OCP1 B4 23828 S/E OCP1 B1 24832 S/E OCP1 B5 24833 S/E OCP1 I5 24834 S/E OCP1 E2 24835 S/E OCP1 E3 24836 S/E OCP1 E3 24837 S/E OCP1 E3 24838 S/E OCP1 E3 24839 S/E OCP1 E3 24840 S/E OCP1 E3 24841 S/E OCP1 E3 24842 S/E OCP1 E3 24843 S/E OCP1 E3 24844 S/E OCP1 E3 24845 S/E OCP1 E3 24846 S/E OCP1 E3 24847 S/E OCP1 E3 24848 S/E OCP1 E3 24849 S/E OCP1 E3 24850 S/E OCP1 E3 24851 S/E OCP1 E3 24852 S/E OCP1 E3 24853 S/E OCP1 E3 24854 S/E OCP1 E3 24855 S/E OCP1 E3 24856 S/E OCP1 E3 24857 S/E OCP1 E3 24858 S/E OCP1 E3 24859 S/E OCP1 E3 24860 S/E OCP1 E3 24861 S/E OCP1 E3 24862 S/E OCP1 E3 24863 S/E OCP1 E3 24864 S/E OCP1 E3 24865 S/E OCP1 E3 24866 S/E OCP1 E3 24867 S/E OCP1 E3 24868 S/E OCP1 E3 24869 S/E OCP1 E3 24870 S/E OCP1 E3 24871 S/E OCP1 E3 24872 S/E OCP1 E3 24873 S/E OCP1 E3 24874 S/E OCP1 E3 24875 S/E OCP1 E3 24876 S/E OCP1 E3 24877 S/E OCP1 E3 24878 S/E OCP1 E3 24879 S/E OCP1 E3 24880 S/E OCP1 E3 24881 S/E OCP1 E3 24882 S/E OCP1 E3 24883 S/E OCP1 E3 24884 S/E OCP1 E3 24885 S/E OCP1 E3 24886 S/E OCP1 E3 24887 S/E OCP1 E3 24888 S/E OCP1 E3 24889 S/E OCP1 E3 24890 S/E OCP1 E3 24891 S/E OCP1 E3 24892 S/E OCP1 E3 24893 S/E OCP1 E3 24894 S/E OCP1 E3 24895 S/E OCP1 E3 24896 S/E OCP1 E3 24897 S/E OCP1 E3 24898 S/E OCP1 E3 24899 S/E OCP1 E3 24900 S/E OCP1 E3 24901 S/E OCP1 E3 24902 S/E OCP1 E3 24903 S/E OCP1 E3 24904 S/E OCP1 E3 24905 S/E OCP1 E3 24906 S/E OCP1 E3 24907 S/E OCP1 E3 24908 S/E OCP1 E3 24909 S/E OCP1 E3 24910 S/E OCP1 E3 24911 S/E OCP1 E3 24912 S/E OCP1 E3 24913 S/E OCP1 E3 24914 S/E OCP1 E3 24915 S/E OCP1 E3 24916 S/E OCP1 E3 24917 S/E OCP1 E3 24918 S/E OCP1 E3 24919 S/E OCP1 E3 24920 S/E OCP1 E3 24921 S/E OCP1 E3 24922 S/E OCP1 E3 24923 S/E OCP1 E3 24924 S/E OCP1 E3 24925 S/E OCP1 E3 24926 S/E OCP1 E3 24927 S/E OCP1 E3 24928 S/E OCP1 E3 24929 S/E OCP1 E3 24930 S/E OCP1 E3 24931 S/E OCP1 E3 24932 S/E OCP1 E3 24933 S/E OCP1 E3 24934 S/E OCP1 E3 24935 S/E OCP1 E3 24936 S/E OCP1 E3 24937 S/E OCP1 E3 24938 S/E OCP1 E3 24939 S/E OCP1 E3 24940 S/E OCP1 E3 24941 S/E OCP1 E3 24942 S/E OCP1 E3 24943 S/E OCP1 E3 24944 S/E OCP1 E3 24945 S/E OCP1 E3 24946 S/E OCP1 E3 24947 S/E OCP1 E3 24948 S/E OCP1 E3 24949 S/E OCP1 E3 24950 S/E OCP1 E3 24951 S/E OCP1 E3 24952 S/E OCP1 E3 24953 S/E OCP1 E3 24954 S/E OCP1 E3 24955 S/E OCP1 E3 24956 S/E OCP1 E3 24957 S/E OCP1 E3 24958 S/E OCP1 E3 24959 S/E OCP1 E3 24960 S/E OCP1 E3 24961 S/E OCP1 E3 24962 S/E OCP1 E3 24963 S/E OCP1 E3 24964 S/E OCP1 E3 24965 S/E OCP1 E3 24966 S/E OCP1 E3 24967 S/E OCP1 E3 24968 S/E OCP1 E3 24969 S/E OCP1 E3 24970 S/E OCP1 E3 24971 S/E OCP1 E3 24972 S/E OCP1 E3 24973 S/E OCP1 E3 24974 S/E OCP1 E3 24975 S/E OCP1 E3 24976 S/E OCP1 E3 24977 S/E OCP1 E3 24978 S/E OCP1 E3 24979 S/E OCP1 E3 24980 S/E OCP1 E3 24981 S/E OCP1 E3 24982 S/E OCP1 E3 24983 S/E OCP1 E3 24984 S/E OCP1 E3 24985 S/E OCP1 E3 24986 S/E OCP1 E3 24987 S/E OCP1 E3 24988 S/E OCP1 E3 24989 S/E OCP1 E3 24990 S/E OCP1 E3 24991 S/E OCP1 E3 24992 S/E OCP1 E3 24993 S/E OCP1 E3 24994 S/E OCP1 E3 24995 S/E OCP1 E3 24996 S/E OCP1 E3 24997 S/E OCP1 E3 24998 S/E OCP1 E3 24999 S/E OCP1 E3 25000 S/E OCP1 E3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de diccionarios SAP en relación de paños de riesgo programado con procedimientos respectivos	Riesgo bajo, trabajo programado con procedimientos respectivos	intermitencia señales en SCADA asociada a elementos de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-10-23 00:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 322

Total registros Subestación: 299

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Subestación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
20230425	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCULO	508	BA S/E MANTENCULO 110KV BP-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Maltrucillo: Montaje de equipos primarios en nuevo paño H7 lado hacia barra 1211V. Seccionador B0H7-2/2T, Interruptor 5207.	Actividades: Montaje de Equipos AT, S06027; Ampliación SE Maltrucillo: Montaje de equipos primarios en nuevo paño H7 lado hacia barra 1211V. Seccionador B0H7-2/2T, Interruptor 5207. ***Nota: La instalación de los equipos será realizada en un paño proyectado, fuera de las instalaciones energizadas.***Nota: Las actividades se realizarán teniendo como referencia el croquis de instalación precableado.***Nota: En todo momento se respetará las distancias mínimas de seguridad a puntos energizados.***Nota: Equipo utilizado para maniobras será el equipo de maniobras.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	21-10-23 08:00	
20230424	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCULO	1688 508	BA S/E MANTENCULO 110KV B71 BA S/E MANTENCULO 110KV BP-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Maltrucillo: Montaje de equipos primarios nuevo paño H7 lado hacia barra de transferencia: Seccionador B0H7-3, Pararrayes paño H7, TPOV, TCOV.***Nota: Las actividades se realizarán teniendo como referencia el croquis de instalación precableado.***Nota: La instalación de los equipos será realizada en un paño proyectado, fuera de las instalaciones energizadas.***Nota: En todo momento se respetará las distancias mínimas de seguridad a puntos energizados.***Nota: Equipo utilizado para maniobras será el equipo de maniobras.	Actividades: Montaje de Equipos AT, S06027; Ampliación SE Maltrucillo: Montaje de equipos primarios en nuevo paño H7 lado hacia barra de transferencia: Seccionador B0H7-3, Pararrayes paño H7, TPOV, TCOV.***Nota: Las actividades se realizarán teniendo como referencia el croquis de instalación precableado.***Nota: La instalación de los equipos será realizada en un paño proyectado, fuera de las instalaciones energizadas.***Nota: En todo momento se respetará las distancias mínimas de seguridad a puntos energizados.***Nota: Equipo utilizado para maniobras será el equipo de maniobras.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	21-10-23 08:00	
202309501	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	99	ALTO JAHUEL TR1 110/69/13.8KV 30MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Tendido de conductores entre caja de agrupamiento y sala de control para el paño de 110KV HT1, TR1 de 110/69/13.8KV (NUP 4357).	Actividades: S/E Alto Jahuel: Tendido de conductores entre caja de agrupamiento y sala de control para el paño de 110KV HT1, TR1 de 110/69/13.8KV (NUP 4357). Restricciones: Normalización según a coordinación de las instalaciones en riesgo: S/E Alto Jahuel: TR1 de 110/69/13.8KV o Barra de 110KV sección 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	21-10-23 08:00	
202309393	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TÉCNICA QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Desconexión	Origen Interno	Programada	2234	S/E TIQUIMA [EN_REVISION]	3252	TIQUIMA 220/6.2KV 33.3MVA N°1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tiquima: Mantenimiento preventivo, reparación de mecanismo en disyuntor, Pararrayes. Revisión de fuga de gas SF6.	Instalación con riesgo: Transformador 1 de subestación Tiquima. Temporalidad de los riesgos: al término de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: Transformador N° 1 de subestación Tiquima, Paño T1, barra DT1 de S/E P54 independiente.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-10-23 08:01
202309293	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TÉCNICA QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	3372	BA S/E GEOGLIFOS 220KV BP1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	S/E GEOGLIFOS: A solicitud de Colihualí NUP 355 y Transiec, Construcción de Obras civiles, estructuras, enfiladera, moldes, instalación de permos de anclaje, vaciado de hormigón y relleno compactado en paño 07 y 10B, 7B.	Instalación con riesgo: Barra 220 KV sección 1 de subestación Geoglifos. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Geoglifos, S212, S214, S218, S211 No reconectar Bloques del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	19-10-23 08:01
202309348	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	8190_0 margincia a	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CCE según S001 195/2023 por la realiza Auditoria Técnica de Protección en instalaciones de CGET	Actividad: A solicitud de CCE según S001 195/2023 por la realiza Auditoria Técnica de Protección en instalaciones de CGET	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	19-10-23 08:00	
202309348	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Integración y pruebas punto a punto con sistema SCADA Manarich e ICP e cambio de desconectadores paño 04 de S/E Charaña.	Actividades: Integración y pruebas punto a punto con sistema SCADA Manarich e ICP e cambio de desconectadores paño 04 de S/E Charaña. Instalaciones en riesgo: SCADA Transielic Nudo C, Navia y SCADA Transielic Nudo A, Jahuel. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	19-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estados: Ejecución Enteros, Ejecución Enteros

Total registros General: 332

Total registros Subestación: 299

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Sub Estación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023093465	Subestación	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	242	S/E CENTRAL ABANICID	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Abanico: Tendido de cables y pruebas de comunicación por habilitación de LAN B del Scada local. Se realizarán cambios de estado del switch Carrier del paño A2 para probar el telecontrol y cambios de estado en el Scada.	Bajo	Actividades: S/E Abanico: Tendido de cables y pruebas de comunicación por habilitación de LAN B del Scada local. Se realizarán cambios de estado del switch Carrier del paño A2 para probar el telecontrol y cambios de estado en el Scada. Nota: Se parará la data de la S/E Abanico por aproximadamente 2 horas. Instalaciones en Riesgo: Scada Local S/E Abanico. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	18-10-23 08:00
2023093464	Subestación	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	242	S/E CENTRAL ABANICO	12260	S/E CENTRAL ABANICO A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Abanico: Tendido de cables y pruebas de comunicación por habilitación de LAN B del Scada local. Se realizarán cambios de estado del switch Carrier del paño A2 para probar el telecontrol y cambios de estado en el Scada.	Bajo	Actividades: S/E Abanico: Tendido de cables y pruebas de comunicación por habilitación de LAN B del Scada local. Se realizarán cambios de estado del switch Carrier del paño A2 para probar el telecontrol y cambios de estado en el Scada. Nota: Se parará la data de la S/E Abanico por aproximadamente 2 horas. Instalaciones en Riesgo: Scada Local S/E Abanico. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	18-10-23 08:00
2023093549	Subestación	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	grupo emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE según SDO: 196/2023 por Se realiza Auditoría Técnica de Protecciones en instalaciones de CGET	Bajo	Actividad: A solicitud de CGE según SDO: 196/2023 por Se realiza Auditoría Técnica de Protecciones en instalaciones de CGET Paños de Alimentadores: C1 - C2 - C3 - C4 - C5 - C6 - C7 - C8, Paño del Transformador N° 8 C18 - HT8, Paño del Transformador N° 11 C11 - HT11. Instalación con restricción: No aplica. Instalación con riesgo: S.A.A. C. C. P. Asucar. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	18-10-23 08:00
2023093616	Subestación	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2406	S/E CHARRUA A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos asociados a "Proyecto M&M Reemplazo de conectores BBA2-1, BBA2-2, BBA2-3 y BBA2-27 de S/E Charra", "M&P 4237".	Bajo	Actividades: S/E Charra: Montaje de switch control desconectores y teste en paños. Vinculación de nuevos documentadores BBA2-1 y BBA2-2/27. Trabajos incluyen pruebas Nivel y 1 en BBA2-1 y BBA2-2/27 M&P 4237. Condiciones: Paño A2, transformador. Nota: Línea 154 kv Pueblo Seco - Charra, en servicio normal por medio del paño A8. Instalaciones en Riesgo: S.A.A. C. C. Charrua o Paño Línea LAB2, CHA-Pueblo Seco. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	18-10-23 08:00
2023093159	Subestación	Ejecución Enteros	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	582	S/E PAPOSO	23461	S/E PAPOSO /T3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar SOT3 en S/E Paposo a solicitud de Transelac por tareas de Lavado de estación equipos primarios paño 220 kv paños 11, 12, 18, HTG, JTG2 y marcos de barra y línea en S/E Paposo.	Riesgo controlado por Transelac.	Con aviso de suspensión diaria, trabajos a realizar dentro del periodo y horario validado en SO. Registro interno SDO: 300 de Transelac.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	18-10-23 08:00
2023093666	Subestación	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	572	S/E CENTRAL EL TORO	2488	S/E CENTRAL EL TORO 11 S/E CENTRAL EL TORO 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E El Toro: Tendido de cables y pruebas de comunicación por habilitación de LAN B del Scada local. Se realizarán cambios de estado de los paños 11 y 12 para probar el telecontrol y cambios de estado en el Scada.	Bajo	Actividades: S/E El Toro: Tendido de cables y pruebas de comunicación por habilitación de LAN B del Scada local. Se realizarán cambios de estado de los reconexiones de los paños 11 y 12 para probar el telecontrol y cambios de estado en el Scada. Nota: Se parará la data de la S/E El Toro por aproximadamente 2 horas. Instalaciones en Riesgo: Scada Local S/E El Toro. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	18-10-23 10:00

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Subestación	ID(1)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Actual	Fecha Inicio
2023093067	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	572	S/E CENTRAL EL TORO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E El Toro: Tendido de cables y pruebas de comunicación por habilitación de LAN B del Sudo local. Se realizarán cambios de estado en los reparedores de los pafios 11 y 12 para probar el telecontrol y cambios de estado en el Sudo local. Se realizarán cambios de estado de las reconexiones de los pafios 13 y 14 para probar el telecontrol y cambios de estado en el Sudo.	Actividades: S/E El Toro: Tendido de cables y pruebas de comunicación por habilitación de LAN B del Sudo local. Se realizarán cambios de estado de los reparedores de los pafios 11 y 12 para probar el telecontrol y cambios de estado en el Sudo local. Se realizará la data de la S/E El Toro por aproximadamente 2 horas. Instalaciones en Riesgo: Sudo Local S/E El Toro: Temporalidad de los trabajos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-10-23 10:00	
2023093052	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	2791	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Vallenar: Pafio 110KV. Construcción Fundación Pafio HT3.	Actividades: Construcción de fundaciones y casetas en patios de alta tensión, S2N6027 Ampliación SE Vallenar: Pafio 110KV. Construcción Fundación Pafio HT3. Donde se incluyen las actividades de retiro de gravilla, replanteo y trazado, excavación, empalmes, armaduras, hormigonado y rellenos. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de Tarea: Subestación Vallenar, Coma, cadenas y barrera new green y plásticas delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-10-23 08:00	
2023093050	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	grupo_ emergencia	otro: grupo_ emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Malenco: Construcción instalación de Tareas.	Actividades: Instalación de Tareas cercano al patio de A. T. S/E Malenco: Trabajos previos Proyecto S2N6027 Ampliación SE Malenco (Todos los trabajos se realizarán fuera del patio y se realizará humedeción del terreno para evitar contaminación de aguas).	No tiene consumo afectado		ninguno			18-10-23 08:00	
2023093059	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	1719 531	BA S/E VALLENAR 110KV BP1 BA S/E VALLENAR 13.8KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Vallenar: Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctricas en Pafio y Sala SS.GG.	Actividades: Ampliación SE Vallenar: Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctricas en Pafio y Sala SS.GG. (Escaleras, Bendedos, C.A. S. PVC) ***Nota: Se ingresará a realizar los trabajos teniendo instalado Cerco delimitador de obras. ***Nota: Trabajos sin intervención de equipos en explotación, se cumplirá con lo indicado en minuta AB EP-18. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-10-23 08:00	
2023093055	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	grupo_ emergencia	otro: grupo_ emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Vallenar: Pafio 110 KV. Instalaciones interiores Casa SS.GG.	Actividades: Montaje de revestimiento de casetas y Sala SS, S2N6027 Ampliación SE Vallenar: Pafio 110 KV. Instalaciones interiores Casa SS.GG (considera instalaciones eléctricas, instalación de alarma de incendios, instalación de Armarios, Gabinetes y tableros). ***Nota: Puestas a instalaciones eléctricas se ejecutará con fuente externa, no se usará S.A. de la Subestación. ***Nota: Los trabajos se considerará en interior Casa SS.GG (Injuno a punto energizado). Restricciones: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 322

Total registros Subestación: 299

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202309026	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	#1990_4 emergencia a	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Mantencilillo: construcción Canchales (sin empalme a canchales existente)	Actividades: Construcción de fundaciones y canchales en patios de alta tensión, SN6027: Ampliación SE Mantencilillo: construcción Canchales (sin empalme a canchales existente), donde se incluyen las actividades de replanteo y trazado, excavación, emplazamiento, armadura, hormigonado y relleno. Además, se incluyen trabajos relacionados con malla puesta a tierra (modificación y reparación en caso de requerirse) y modificaciones en Cerco duro. **Nota: Se ingresará a realizar los trabajos en el momento.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	18-10-23 08:00	
202309025	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	1638 503	BA S/E MANTENCILLO 110KV B71 BA S/E MANTENCILLO 110KV B91-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Mantencilillo: construcción Canchales (sin empalme a canchales existente)	Actividades: Construcción de fundaciones y canchales en patios de alta tensión, SN6027: Ampliación SE Mantencilillo: construcción Canchales (sin empalme a canchales existente), donde se incluyen las actividades de replanteo y trazado, excavación, emplazamiento, armadura, hormigonado y relleno. Además, se incluyen trabajos relacionados con malla puesta a tierra (modificación y reparación en caso de requerirse) y modificaciones en Cerco duro. **Nota: Se ingresará a realizar los trabajos en el momento.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	18-10-23 08:00	
202309128	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAJE	#1990_4 emergencia a	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Miraje NUP- 325L, Tendido de cables de control por trincheras existentes.	Bajo No hay restricciones en Riesgo: S.O.G. Mesa n Barra 220 kV, Sección 5- Mira n Barra 220 kV, Sección 2-Miraje Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Tierra: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	18-10-23 08:00	
202309008	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	1638 503	BA S/E MANTENCILLO 110KV B71 BA S/E MANTENCILLO 110KV B91-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Mantencilillo: Proyecto SN6027 Ampliación SE Mantencilillo: Pano 110 kV Sector Norte Construcción de Fundaciones y Trabajos de MPT en Nuevo Paño n7	Actividades: Construcción de fundaciones y canchales en patios de alta tensión, SE Mantencilillo: Proyecto SN6027 Ampliación SE Mantencilillo: Pano 110 kV Sector Norte Construcción de Fundaciones y Trabajos de MPT en Nuevo Paño n7 Indice trabajos en fundaciones con luminaria y fundaciones con acmifer, se considera replanteo y trazado, excavaciones, emplazamiento, armadura, moldajes, hormigonado y relleno fundaciones, se incluye trabajo de rchones de malla de puesta a tierra nueva (sin conexión a MPT existente).	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	18-10-23 08:00	
202309056	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1894	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOLOFOS	#1990_4 emergencia a	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Gegloffos: A solicitud de Colihualsi, intervención de malla puesta a tierra existente en Ampliación para paños proyectados J7 y J55. TURNO A	Actividades: Geogflos: A solicitud de Colihualsi, intervención de malla puesta a tierra existente en Ampliación para paños proyectados J7 y J55. TURNO A Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	18-10-23 07:00	
202309061	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapaca: A solicitud de Colihualsi NUP 355S, intervención de malla puesta a tierra existente en paño IT1 futuro paño JS.	Actividades: S/E Tarapaca A solicitud de Colihualsi NUP 355S, intervención de malla puesta a tierra existente en paño IT1 futuro paño JS. TURNO B Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	18-10-23 07:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 332

Total registros Subestación: 299

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinada	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023092059	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: A solicitud de Colihuaos NUP 3555: Demolición de fundaciones existentes paño IT1	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá A solicitud de Colihuaos NUP 3555: Demoliciones de fundaciones existentes paño IT1 TURNO B (Nota: Esta actividad se realizará posterior al retiro del equipo y estructural). Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Barra Transferencia 230 KV Tarapacá Temporalidad de los riesgos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			18-10-23 07:00
2023092070	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: A solicitud de Colihuaos NUP 3555: Construcción de Obras civiles, excavaciones, enfiladeras, moldaje, instalación de pernos de anclaje, vaciado de hormigón y relleno compactados en paño IT1, TURNO B	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá A solicitud de Colihuaos NUP 3555: Construcción de Obras civiles, excavaciones, enfiladeras, moldaje, instalación de pernos de anclaje, vaciado de hormigón y relleno compactados en paño IT1, TURNO B	No tiene consumo afectado		ninguno		18-10-23 07:00	
2023092165	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2246	S/E SECCIONADORA EL ROSAL	3297 3298 3296 3347	BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B2 [EN_REVISION] BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B1 [EN_REVISION] BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV BP1 BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras Civiles y Obras electromecánicas por proyecto "Cambio Centro multimétrica LSA a Paño B3 de S/E Seccionadora El Rosal 220 KV. Trabajo preventivo, no afecta a equipos en servicio.	Riesgo bajo según Matrix	Condiciones requeridas: No reconectar S2T1, S2T2, S24 y S25	No tiene consumo afectado		ninguno		16-10-23 08:00	
2023092320	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1911	S/E OGP1	tendeblo_4	otras; tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar Fusiones a Cable adicional entre cables 1741-ER03 y 1741-ER04 además de ejecutar trabajos de instalación Jumpers para habilitar distintos servicios que van por Fibra Óptica hacia otras Salas.	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar: S/E OGP1 S2T1, S2T2, S2T3, S2T4 y S2T5	No tiene consumo afectado		ninguno		16-10-23 08:00	
2023092175	Subestación	Ejecución Exitosa	OSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	617	S/E CALDERA	535 536	BA S/E CALDERA 23KV B1 BA S/E CALDERA 110KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación en SE con instalaciones en servicio	Nivel de riesgo medio controlado.	Se requiere orden de no reconectar del S2T5 y S2T7, además del bloque de reconexión de los circuitos de MT S2E1, S2E2, S2E3 y S2E4 en SE Caldera y bloque de reconexión del S2T5 en SE Gallaguitos, condición que se mantendrá efectiva durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-10-23 08:00	
2023093385	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	333	LOS CHANGOS S25/230/66 KV 3435MVA ATR2 + URC	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Reemplazo de Bushing 220 KV, conexión de fuga de aceite, se considera drenaje de aceite eléctrico, trabajos correspondientes al ATR 2 - Fase 2.	1. Riesgo de operación no deseada de equipos, se mitigará riesgo mediante comunicación efectiva, reconocimiento de lugar de trabajo e identificación de equipos. 2. Disparo intempestivo, se mitigará riesgo mediante cortocircuitos conexiónado secundario, cortocircuito de protecciones del paño, previa evaluación de Protección y control.	Reemplazo de Bushing 220 KV, conexión de fuga de aceite, se considera drenaje de aceite eléctrico, trabajos correspondientes al ATR 2 - Fase 2. Los trabajos son continuos sin reposición diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-10-23 08:00	
2023092173	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1871	S/E ESMERALDA	22520	S/E ESMERALDA IT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No reconectar S2T1 de SE Esmeralda a solicitud de Transmex por temas de Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silicónado L220V Aislación Esmeralda 1 entre E157-E159 con método a potencial IEEE, en estructura de Anclaje.	Riesgo controlado por Transmex. Trabajos en LAT Ascama Esmeralda.	Solicitud se suspendió al estar pendiente de finalizar la jornada señalada en SO: (SO00 2178 de Transmex, registra interno 575)	No tiene consumo afectado		ninguno		16-10-23 08:00	
2023092069	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22692	S/E LAGUNAS IS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas NUP 2623 Reemplazo Interruptor G2 Nueva Grande S25, Tendido de conductores de control en trincheras desde sala hasta patio 220 KV y vinculación entre patios nuevo interruptor S25 (no se realizará ninguna vinculación de circuitos en sala).	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: NUP 2623 Reemplazo interruptor G2 Nueva Grande S25, Tendido de conductores de control en trincheras desde sala hasta patio 220 KV y vinculación entre patios nuevo interruptor S25 (no se realizará ninguna vinculación de circuitos en sala). Restricciones: S/E Lagunas: S25 Transferido. Instalaciones en riesgo: S.S.A. C.A. Lagunas o Palo Lino LOS, LAS-Tarapacá 1. Temporalidad de los riesgos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		14-10-23 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Subestación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Actividades Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023091728	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	15	CS S/E ANCOA CS3 500KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Continuación de trabajos por proyecto de Obra de mejora de subestaciones por rubio.	Continuación de trabajos por proyecto de Obra de mejora de subestaciones por rubio.	Actividades: S/E Ancoa: Preparación de áreas de trabajo y ejecución de micropilotes en sector 1 y 2, movimiento de tierra y preparación de saldos de fundación, confección e instalación de enfaradura. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación- Restricciones: Con Bloqueo a la Recomendación- Instalaciones en Ringo: 1.500V Entre Rio-Ancoa, C1 a 1.500KV Entre Rio-Ancoa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos- Nivel de Riesgo: Bajo- Bloqueos del jefe de Jema. Subestación Ancoa.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	14-10-23 08:00
2023091727	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	16	CS S/E ANCOA CS4 500KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Continuación de trabajos por proyecto de Obra de mejora de subestaciones por rubio.	Continuación de trabajos por proyecto de Obra de mejora de subestaciones por rubio.	Actividades: S/E Ancoa: Preparación de áreas de trabajo y ejecución de micropilotes en sector 1 y 2, movimiento de tierra y preparación de saldos de fundación, confección e instalación de enfaradura. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación- Restricciones: Con Bloqueo a la Recomendación- Instalaciones en Ringo: 1.500V Entre Rio-Ancoa, C1 a 1.500KV Entre Rio-Ancoa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos- Nivel de Riesgo: Bajo- Bloqueos del jefe de Jema. Subestación Ancoa.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	14-10-23 08:00
2023091841	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Desconexión	Origen Interno	Programada	1923	S/E QUEBRADA BLANCA	18021	S/E QUEBRADA BLANCA 220 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Comutación del suministro de energía eléctrica de CB1 desde S/E Colihua a S/E Puyón, esto para la verificación del Sistema (Servicio de Tech. Quebrada Blanca.	Instalación en Ringo: S/E Quebrada Blanca. Duración del Ringo: Mientras se realicen las maniobras. Nivel de Riesgo: Bajo.	Apertura del paflo implica desconexión del transformador de 220/11.8KV.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	14-10-23 01:01
2023090889	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	2680	S/E POLPAICO 09	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Desdoblado de señales de control por obra de reemplazo de desconectadores BR09-1, BR09-2 y BR09-2T (NUP 4239), Interruptor 5299 transformado en servicio línea de 220 KV Polpaico - Quilota circuito 2. Trabajos previos.	Actividades: S/E Polpaico: Desdoblado de señales de control y SSA CA y CC. Reemplazo de caja de mando de desconectador BR09-1 y BR09-2/2T, tendido de circuitos de alimentación de motores CC. Comenzado de circuito de control existente en nueva caja de mando, verificación de funcionamiento, pruebas de control, señalización y validación de operación física existente nivel "0" y nivel "1". NUP 4239. Restricciones: Interruptor transferido. (línea 220 KV Polpaico - Quilota circuito 2).	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	12-10-23 08:00	
2023090974	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	636	S/E EL PELMO	5742	S/E EL PELMO	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Obras civiles para construcción de nuevo paflo EA, asociado al proyecto NUP 2991, PAFLO (PELMO).	Riesgo bajo, trabajos de obras civiles en paflo de media tensión.	Obras civiles para construcción de nuevo paflo EA, asociado al proyecto NUP 2991, PAFLO (PELMO).	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	11-10-23 09:52
2023090939	Subestación	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR II SPA	1996	Intervención	Origen Interno	Programada	2333	S/E FUTURO	30650	S/E FUTURO H6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Comisionamiento CU28 28, 30 y 31 desde solar 08 Expansión (NUP 3188).	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura.	Se requiere 529F y BR09-1 a disposición del jefe de Jema.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	11-10-23 08:00
2023088169	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	227	S/E LAS TORTOLAS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán Pruebas de señales S78 de CODA de S/E Maitenes.	Sin riesgos al sistema ni las instalaciones.	Las Tortolas a realizar las pruebas: Paflo 1, 2, J1, J2, 1R1, 1R2, 2R1, 2R2, 2R3.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	10-10-23 08:00
2023089792	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1884	Intervención	Origen Interno	Programada	776	S/E ALTO MELIPILLA	4480	S/E ALTO MELIPILLA 01	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de OCCC asociadas al paflo 14, NUP 1308.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Requiere precaución del paflo. Se seleccionará. Se realizará suspensión de obra.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	09-10-23 07:00
2023091600	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	2680	S/E POLPAICO 09	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Obra de reemplazo de desconectadores BR09-1, BR09-2 y BR09-2T (NUP 4239), Interruptor 5299 transformado en servicio línea de 220 KV Polpaico - Quilota circuito 2. Trabajos previos.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Actividades: S/E Polpaico: Trabajo de obra de reemplazo de desconectadores BR09-1 y BR09-2/2T. Pruebas SAT. (NUP 4239). Trabajos previos. Restricciones: Interruptor transferido. (línea 220 KV Polpaico - Quilota circuito 2) permanecerá en servicio a través de 529F.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	08-10-23 18:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Subestación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
202308585	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	683	Intervención	Origen Interno	Programada	2186	S/E NUEVA POZO ALMONTE	Mikocomo reacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de conexión de atm. todos los trabajos atenuaciones excesivas en LIT 220 kV Nuevo Pozo Almonte - Córdova. Los trabajos se realizarán a una altura de más de 4 mt. de altura, la caja de empalme se abriga a nivel de suelo para realizar las labores correspondientes.	Riesgo: Operación de protecciones y desconexión, pérdida de comunicación en los enlaces. Medidas de Mitigación: Mantener distancia mínima admisible 4 mt. todos los trabajos se realizan en el cuerpo de la estructura, prohibición de acceso a los crochets. Durante el desarrollo de los trabajos, que supongan una interrupción de los enlaces y la consiguiente pérdida de comunicación, se deberá garantizar la disponibilidad de operaciones en ambos extremos (Córdova y Nuevo Pozo Almonte) para atender cualquier contingencia que pueda surgir.	Como condiciones operacionales se requiere: Deschillar reconector automático (775) paño 13 y preparación de no reconectar paños 12, 13 en S/E Nueva Pozo Almonte, deshabilitar reconector automático (775) paño 13 y preparación de no reconectar paño 13 en Córdova.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	06-10-23 08:00
202308586	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización Base de datos y despliegues SCADA, integración y pruebas punto a punto de nivel 3 y 4 con SCADA. Monarch y CEN, S/E Parinas	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmlec; Nodos C, Navia y SCADA Transmlec; Nodos A, Jahuvel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	04-10-23 08:00
202308587	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización Base de datos y despliegues SCADA, integración y pruebas punto a punto de nivel 3 y 4 con SCADA. Monarch y CEN, S/E Parinas	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmlec; Nodos C, Navia y SCADA Transmlec; Nodos A, Jahuvel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	04-10-23 08:00
202308588	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización Base de datos y despliegues SCADA, integración y pruebas punto a punto de nivel 3 y 4 con SCADA. Monarch y CEN, S/E Parinas	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmlec; Nodos C, Navia y SCADA Transmlec; Nodos A, Jahuvel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	04-10-23 08:00
202308589	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización Base de datos y despliegues SCADA, integración y pruebas punto a punto de nivel 3 y 4 con SCADA. Monarch y CEN, S/E Parinas	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmlec; Nodos C, Navia y SCADA Transmlec; Nodos A, Jahuvel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	04-10-23 08:00
202308627	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Tarapacá MN 3934. Integración de Nuevo Paflo 13 a RTU Siemens Scam AK y Pruebas Nivel 2 de Paflo 13 SE Tarapacá 220kV. Trabajos previstos.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmlec; Nodos C, Navia y SCADA Transmlec; Nodos A, Jahuvel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	04-10-23 08:00
202308629	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	23161	S/E TARAPACA 13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Tarapacá MN 3934. Integración de Nuevo Paflo 13 a RTU Siemens Scam AK y Pruebas Nivel 2 de Paflo 13 SE Tarapacá 220kV. Trabajos previstos.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmlec; Nodos C, Navia y SCADA Transmlec; Nodos A, Jahuvel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	04-10-23 08:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023087902	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2406	S/E CHARRUA A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos asociados a Proyecto MNR Reemplazo desconectores BBA2-1, BBA2-2, BBA2-3 y BBA2-27 de SE Charrua", NUP 4237.	Acciones: SE Charrua: Montaje de estructuras y nuevos equipos BBA2-1 y BBA2-2, pruebas eléctricas de desconectores de los nuevos BBA2-3 y BBA2-2 (NUP 4237). Condiciones: Paño A2, transferido. Nota: Línea 154 kV Pueblo Seco - Charrua, en servicio normal por medio del paño AR. Instalaciones en Pueblo Seco - Charrua. Temporalidad de los Riesgos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay. Trabajos previos asociados a Proyecto MNR Reemplazo desconectores BBA2-1, BBA2-2, BBA2-3 y BBA2-27 de SE Charrua".	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	03-10-23 08:00	
20230875	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	530	S/E VALDIVIA (ST3)	14292	S/E VALDIVIA (ST3)/F1	Alumbrado de control	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueada protección SOB Etapa 2 hacia 878 de Paño F11 en SE Valdivia por Faenas previas por rotos de equipos y componentes que se encuentran fuera de servicio en el armario de protección T1 del SE Valdivia. Faenas asociadas a NUP 1895.	Riesgo controlado, por mejor seguridad se trabajará con SOB protección SOB Etapa 2 hacia 878 de Paño F11 en SE Valdivia. Se mantendrá en servicio las protecciones 2/212N (DEL 351C), SOB (DEL 351A) Etapa 1, RT11 (DEL 351) y NUP 1895 asociado al Paño de Transformación y F11 en SE Valdivia.	encuentran coordinadas con personal de control y protección 512/Transelec. No se interviendrán equipos y componentes que encuentran en servicio. El bloque de la SOB se mantendrá hasta el reemplazo de todas protecciones asociadas al F11 de Valdivia NUP 1895. (PT 5337 y 5791 registro interno F11).	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	03-10-23 00:00
202308713	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	grupos emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Tarapacá 3M308A Carga de Ajustes y protocolización de protecciones S1, S2 y SOB de paño J3 según SAP 35-2021_V1.	Actividades: SE Tarapacá 3M308A. Carga de Ajustes y protocolización de protecciones S1, S2 y SOB de paño J3 según SAP 35-2021_V1. (NOTA: Las protecciones encuentran desactivadas y el paño J3 desconectado de la Barra Principal Sección 2, de Barra de Transferencia y la línea Tarapacá Padre C. NO SE REQUIERE BLOQUEO Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S.A.A. C.C. Tarapacá o S.A.A. C.A. Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	03-10-23 08:00	
202308652	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	23605	S/E CHARRUA A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Charrua NUP 1569. Obras civiles para refuerza de fundación interruptor 52A1, paño 154 kV.	Actividades: SE Charrua NUP 1569. Obras civiles para refuerza de fundación interruptor 52A1, paño 154 kV. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	03-10-23 08:00	
202308607	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JARHUEL	99	ALTO JARHUEL TR1 110/69/13.8KV 30MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Trabajos de obras civiles de transformadores de concreto del paño de 110 kV TR1 - TR1 de 110/69/13.8 kV por el reemplazo de los equipos (NUP 4357).	Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajos de obras civiles de transformadores de corriente del paño de 110 kV TR1 - TR1 de 110/69/13.8 kV por el reemplazo de los equipos (NUP 4357). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: TR1 de 110/69/13.8 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	03-10-23 08:00	
2023087292	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	683	Intervención	Origen Interno	Programada	2186	S/E NUEVA PAGO ALMONTE	telecomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos asociados a corrección de atenuación excesiva en enlaces de Fibra Óptica se solicita ejecutar las siguientes tareas: Sustitución de cables de empalme, mediciones de haz de luz, etc. Se requiere bloqueo de la fibra óptica de reconocimiento (FR) de los paños J2 an S/E Parinacota, J20 an S/E Nueva Pazo Almonte, además de realizar "no reconectar" paño J11 en S/E Nueva Pazo Almonte. Trabajos se ejecutaran en estructura asociada al circuito descrito Nueva Pazo Almonte - Parinacota). También se menciona que se mantendrá un sistema de teleprotección disponible dado que se intervendrá de forma alternada.	Por trabajos asociados a corrección de atenuación excesiva en enlaces de Fibra Óptica se solicita ejecutar las siguientes tareas: Sustitución de cables de empalme, mediciones de haz de luz, etc. Se requiere bloqueo de la fibra óptica de reconocimiento (FR) de los paños J2 an S/E Parinacota, J20 an S/E Nueva Pazo Almonte, además de realizar "no reconectar" paño J11 en S/E Nueva Pazo Almonte. Trabajos se ejecutaran en estructura asociada al circuito descrito Nueva Pazo Almonte - Parinacota) 1x220 kV. (Nota: Se menciona "no reconectar" paño J11 en S/E Nueva Pazo Almonte. Trabajos se ejecutaran en estructura asociada al circuito descrito Nueva Pazo Almonte - Parinacota). También se menciona que se mantendrá un sistema de teleprotección disponible dado que se intervendrá de forma alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	03-10-23 08:00	
202308560	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	telecomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos relacionados con chequeo de equipos en el paño de 220 kV. futura posición de los interruptores J1 en desconexión, estas acciones incluyen: Chequeo entre equipos primarios: desconectar automático de transformador de potencia, interruptor de C/P, aisladores.	Riesgo: Acortamiento de distancia y contacto eléctrico involuntario con zona energizada. Medidas de mitigación: Mantener distancias mínimas hacia puntos energizados (4.5m) para evitar descargas a tierra, deshabilitar reconexión automática de transformador de potencia, interruptor de C/P, aisladores.	Condiciones: Operación en subestación Centinela, No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	03-10-23 08:00	

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	DDD	Sub Estación	ID(1)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023085647	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	tendido_cable	otro: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos relacionados con pruebas SAT y equipos primarios al punto de 220 kV. Sistema paños 11, 15 y 19. Estas actividades incluyen pruebas a los siguientes equipos: Paño 11: TC1-1, TC2-2, Pararrayo (3), TP 11, Aislador de pedestal (3), BMS-1, BMS-2, BMS-3, BMS-3T, S212, Paño 15: TC1-1, TC2-2, Pararrayo (3), TP 15, Aislador de pedestal (3), BMS-1, BMS-2, BMS-3, BMS-3T, S212, Paño 19: TC1-1, TC2-2, Pararrayo (3), TP 19, Aislador de pedestal (3), BMS-1, BMS-2, BMS-3, BMS-3T, S212.	Trabajos en proximidades de puntos energizados.	Trabajos relacionados con pruebas SAT a equipos primarios el punto de 220 kV. Sistema paños 11, 15 y 19. Estas actividades incluyen pruebas a los siguientes equipos: Paño 11: TC1-1, TC2-2, Pararrayo (3), TP 11, Aislador de pedestal (3), BMS-1, BMS-2, BMS-3, BMS-3T, S212, Paño 15: TC1-1, TC2-2, Pararrayo (3), TP 15, Aislador de pedestal (3), BMS-1, BMS-2, BMS-3, BMS-3T, S212, Paño 19: TC1-1, TC2-2, Pararrayo (3), TP 19, Aislador de pedestal (3), BMS-1, BMS-2, BMS-3, BMS-3T, S212.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-10-23 08:00	
2023085651	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	tendido_cable	otro: tendido_cable	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Por tareas asociadas a construcción de nuevo paño 19 y en locación bajo Bera N° 2 se requiere realizar trabajos de varios de obras civiles, además de instalación y montaje de equipos y chicones de conductores "sin conectarse al punto de energizado".	Riesgo de disparo intempestivo por realización de trabajos en proximidades de puntos energizados, mediante acortamiento de distancia según la delimitación de la altura en las zonas de trabajos.	Para los trabajos mencionados anteriormente se requiere mantener deshabilitada la función de recomando (F79) de los paños 12 - 11 - 14 - 15 - 17 - 18 - 112.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-10-23 08:00	
2023084771	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	683	Intervención	Origen Interno	Programada	2186	S/E NUEVA POZO ALMONTE	telecomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos de colocación y recomando de amortiguadores en cable conductor, colocación de balizas, verificación y apriete de ferrantes en general, se requiere preparación de no recometar paños 12 y Almonte y paño 13 en S/E Condones. Se menciona además que estos trabajos se realizarán a potencial.	Riesgos de flashover por trabajos realizados a potencial, se mitigará riesgo mediante verificación de ferrantes en general, se mitigará riesgo mediante verificación de equipos e insumos con los que se realizará la intervención.	Para los trabajos mencionados anteriormente se requiere mantener deshabilitada la función de recomando (F79) de los paños 12 - 11 - 14 - 15 - 17 - 18 - 112.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-10-23 08:00	
2023084764	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	683	Intervención	Origen Interno	Programada	2186	S/E NUEVA POZO ALMONTE	telecomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos de colocación y recomando de amortiguadores en cable conductor, colocación de balizas, instalación de disyuntor de nuevo, se requiere preparación de no recometar paños 12 y Almonte y paño 13 en S/E Nueva Pozo Almonte. Se menciona además que estos trabajos se realizarán a potencial.	Riesgos por trabajos realizados a potencial, se mitigará riesgo mediante verificación de equipos e insumos con los que se realizará la intervención.	Para los trabajos mencionados anteriormente se requiere mantener deshabilitada la función de recomando (F79) de los paños 12 - 11 - 14 - 15 - 17 - 18 - 112.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-10-23 08:00	
2023085656	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	tendido_cable	otro: tendido_cable	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Por tareas asociadas a construcción de nuevo paño 11 se requiere realizar trabajos de obras civiles: Colocación de Cartero duro - Trabajo reparativo - Levantación - Partido de excavación - conformación de sello - Preparación de acero de refuerzo - Hormigonado de tapas - Bellores y compuesto - Montage Voladros - Hormigonado voladros - Grouting - Montaje de casillitas - instalación NPT - Refuerzo de grava.	Riesgo de disparo intempestivo por realización de trabajos en proximidades de puntos energizados, se mitigará riesgo mediante acortamiento de distancia y además de la delimitación de la altura en las zonas de trabajos.	Para los trabajos mencionados anteriormente se requiere mantener deshabilitada la función de recomando (F79) de los paños 12 - 11 - 14 - 15 - 15 - 15 - 15.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-10-23 08:00	
2023085652	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	tendido_cable	otro: tendido_cable	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Por tareas asociadas a construcción de nuevo paño 19 en locación bajo Bera N° 2 se requiere realizar trabajos de varios de obras civiles, además de instalación y montaje de equipos y chicones de conductores "sin conectarse al punto de energizado".	Riesgo de disparo intempestivo por realización de trabajos en proximidades de puntos energizados, se mitigará riesgo mediante acortamiento de distancia y además de la delimitación de la altura en las zonas de trabajos.	Para los trabajos mencionados anteriormente se requiere mantener deshabilitada la función de recomando (F79) de los paños 12 - 11 - 14 - 15 - 17 - 18 - 112.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-10-23 08:00	
2023087017	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA VALLENAR S.A.[En_Revisión]	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATIENCILLO	26171	S/E MATIENCILLO H6[EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio nuevo paño H6 en S/E Matencillo.	Energización y puesta en servicio nuevo paño H6 en S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Condiciones A		ninguno		01-10-23 00:00	
2023087020	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA VALLENAR S.A.[En_Revisión]	636	Intervención	Origen Interno	Programada	2182	S/E C.R. MATIENCILLO [EN_REVISION]	2963	C.R. MATIENCILLO 110/230V 75MVA T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio Transformador bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Condiciones A		ninguno		01-10-23 00:00		
2023087019	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA VALLENAR S.A.[En_Revisión]	636	Intervención	Origen Interno	Programada	2182	S/E C.R. MATIENCILLO [EN_REVISION]	26172 26173 26174 26175 26176 26177 26178 26179 26180 26181 26182 26183 26184 26185 26186 26187 26188 26189 26190 26191 26192 26193 26194 26195 26196 26197 26198 26199 26200	S/E C.R. MATIENCILLO H1 S/E C.R. MATIENCILLO H2 S/E C.R. MATIENCILLO H3A S/E C.R. MATIENCILLO H4 S/E C.R. MATIENCILLO H5 S/E C.R. MATIENCILLO H6 S/E C.R. MATIENCILLO H7 S/E C.R. MATIENCILLO H8 S/E C.R. MATIENCILLO H9 S/E C.R. MATIENCILLO H10 S/E C.R. MATIENCILLO H11 S/E C.R. MATIENCILLO H12 S/E C.R. MATIENCILLO H13 S/E C.R. MATIENCILLO H14 S/E C.R. MATIENCILLO H15 S/E C.R. MATIENCILLO H16 S/E C.R. MATIENCILLO H17 S/E C.R. MATIENCILLO H18 S/E C.R. MATIENCILLO H19 S/E C.R. MATIENCILLO H20 S/E C.R. MATIENCILLO H21 S/E C.R. MATIENCILLO H22 S/E C.R. MATIENCILLO H23 S/E C.R. MATIENCILLO H24 S/E C.R. MATIENCILLO H25 S/E C.R. MATIENCILLO H26 S/E C.R. MATIENCILLO H27 S/E C.R. MATIENCILLO H28 S/E C.R. MATIENCILLO H29 S/E C.R. MATIENCILLO H30	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio S/E C.R. Matencillo. Condiciones A	El riesgo del trabajo es requerido: A disposición de paño de faena S2H1, S2E1, S2E4, S2E5 y S2E6 en S/E C.R. Matencillo.	requeridos: A disposición de paño de faena S2H1, S2E1, S2E4, S2E5 y S2E6 en S/E C.R. Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-10-23 00:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 322

Total registros Subestación: 299

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC	Subestación	IDC	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023087021	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLENAR S.A.[en_Revisión]	636	Intervención	Origen Interno	Programada	2182	S/E C.R. MAITENCILLO [EN_REVISION] 3145 BA S/E C.R. MAITENCILLO 28KV BP 3399 BA S/E C.R. MAITENCILLO 28KV B6 3400 BA S/E C.R. MAITENCILLO 28KV B5 3402 BA S/E C.R. MAITENCILLO 28KV B4 3403 BA S/E C.R. MAITENCILLO 28KV B3 3404 BA S/E C.R. MAITENCILLO 28KV B2 3404 BA S/E C.R. MAITENCILLO 28KV B1			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio barra N°1 a N°5 23 KV S/E C. R. Maitencillo. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena S2E1, S2E2, S2E3, S2E4, S2E5, S2E6, cables de media tensión en S/E C.R. Maitencillo.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Energización y puesta en servicio barra N°1 a N°5 23 KV S/E C. R. Maitencillo. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena S2E1, S2E2, S2E3, S2E4, S2E5, S2E6 y cables de media tensión en S/E C. R. Maitencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-10-23 00:00
2023086423	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2371	S/E LAS SALINAS [EN_REVISION] 31630 S/E LAS SALINAS I1 [EN_REVISION] 31632 S/E LAS SALINAS I7 [EN_REVISION] 31633 S/E LAS SALINAS I72 [EN_REVISION] 31646 S/E LAS SALINAS I722 [EN_REVISION] 31647 S/E LAS SALINAS F2 [EN_REVISION] 31648 S/E LAS SALINAS F24 [EN_REVISION] 31649 S/E LAS SALINAS F22 [EN_REVISION] 31670 S/E LAS SALINAS F22 [EN_REVISION] 31671 S/E LAS SALINAS F24 [EN_REVISION] 31674 S/E LAS SALINAS F25 [EN_REVISION]			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	pruebas de inyección IPV Las salinas según NUP 3244 (línea de transmisión se encontrará energizada) Equipos a energizar: paños EL, ITL, IT2, Cables switchgear FT, IT2, FT4, FT4, FT2, FT2, FT4, FT5.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad	Primera energización y pruebas de inyección IPV salinas según NUP 3244	No tiene consumo afectado		ninguno		01-10-23 00:00	
2023085756	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	22932	S/E POZO ALMONTE SS/AA	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Reparación de desconectadores de Fusbles N°35AA	Bajo, según matriz de riesgos.	Se requiere abarbotar B95A2-F Nota: Cabe destacar que este equipo, el transformador quedará indisponible hasta que se repare el fusible	No tiene consumo afectado		ninguno		01-10-23 00:00	
2023085992	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	22903	S/E POZO ALMONTE I72	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto reemplazo del interruptor S2I72	Riesgo Bajo según análisis	Proyecto NUP 4238. Condiciones requeridas: S/E Pozo Almonte: Desconectador B5I72, 1 Abierto y Bloqueado, S2I72 2 Abierto y Bloqueado, S2I72 Transferido al paño de Transferecia S2E3	No tiene consumo afectado		ninguno		30-09-23 00:00	
2023088065	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	660	S/E SAN JAVIER	7855	S/E SAN JAVIER B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo asociado por proyecto reemplazo TVCC asociado al paño B3 Constitución de S/E San Javier 66 KV NUP 4264	Bajo	Actividades: S/E San Javier. Reforzamiento de fundaciones existentes de transformadores de corriente paño B3.- Nota: Los trabajos se realizarán con equipo en servicio. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Quilota: Paño de 120 KV H2 - San Pedro. C1.- Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena, Subestación San Javier. Delimitar zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno		28-09-23 08:30	
2023083411	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	2712	S/E QUILLOTA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quilota: Desvinculación de circuitos de control CC y CA de antiguo interruptor S2H2 (NUP 2779).	Bajo	Actividades: S/E Quilota. Desvinculación de circuitos de control CC y CA de antiguo interruptor S2H2 (NUP 2779). Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Quilota: Paño de 120 KV H2 - San Pedro. C1.- Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena S/E Quilota. Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Nota: Línea de 120 KV Quilota - San Pedro en servicio a través de paño IT.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-09-23 08:00	
2023083665	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	2712	S/E QUILLOTA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quilota: Retiro y montaje de interruptor de poder S2H2. Pruebas eléctricas (NUP 2779).	Bajo	Actividades: S/E Quilota: Retiro y montaje de interruptor de poder S2H2. Pruebas eléctricas (NUP 2779). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Quilota: Paño de 120 KV H2 - San Pedro. C1.- Temporalidad de los trabajos. Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena. S/E Quilota. Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-09-23 08:00	
2023083412	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	2712	S/E QUILLOTA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quilota: Obra de reemplazo de interruptor S2H2. Tendido de conductores, canalización, alambreado y comisionamiento de cable de control y fuerza y pruebas de control asociados al S2H2 (NUP 2779).	Bajo	Actividades: S/E Quilota: Obra de reemplazo de interruptor S2H2. Tendido de conductores, canalización, alambreado y comisionamiento de cable de control y fuerza y pruebas de control asociados al S2H2 (NUP 2779). Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Quilota: Paño de 120 KV H2 - San Pedro. C1.- Temporalidad de los trabajos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena. S/E Quilota. Delimitación de zona de trabajo. Nota: Línea de 120 KV Quilota - San Pedro.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-09-23 18:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 332

Total registros Subestación: 299

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202304051	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	1839	BA S/E NUEVA PAN DE AZUCAR 220KV BPI	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar 220 KV. Trabajos asociados a Proyecto Ampliación S/E Nueva Pan de Azúcar (N.U.P. 1252). Extensión de Barra A, 220 KV y Montaje de nueva Dignital 5.	Trabajos con compatibilidad con actividades de actividad 200305562 INTERCHILE y Camata Transmisión S.A. están coordinados en sitio para no promover topes en actividades. Para realizar los trabajos en forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar 220 KV. Barra A a 220 KV desconectada y aterrizada. Paflo J1 desenergizado y aterrizado. Paflo J4 desenergizado y aterrizado. Paflo J8 desenergizado y aterrizado. Paflo J11 desenergizado y aterrizado.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	22-09-23 08:00	
202303209	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOLÓN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Programada	2337	S/E INCA DE ORO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaron trabajos sobre scada, servidores, rfo que pueden implicar paralizaciones de comunicación. Se	Riesgo de pérdida de comunicación. En este caso se volvió a configuración anterior y se verifican correctos parámetros.	Se solicita autorización para realizar mejoras en sistema SCADA, SERVIDOR 1 y SERVIDOR 2. SERVIDOR HISTORICO, RTU A y RTU B. Se modificaron comandos y se programaron equipos para ingresar con nuevo método hacia los subsistemas de control PMU.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-09-23 18:30
2023030818	Subestación	Ejecución Exitosa	STATMATIC EOLUCO S.A. [En_Revisión]	2092	Intervención	Origen Interno	Programada	2385	S/E CARDONAL [En_Revisión]		32127 S/E CARDONAL ET1 [En_Revisión] 32128 S/E CARDONAL E1 [En_Revisión] 32129 S/E CARDONAL E2 [En_Revisión] 32130 S/E CARDONAL E3 [En_Revisión] 32131 S/E CARDONAL E4 [En_Revisión] 32132 S/E CARDONAL E5 [En_Revisión] 32133 S/E CARDONAL E6 [En_Revisión] 32134 S/E CARDONAL E7 [En_Revisión] 32135 S/E CARDONAL E8 [En_Revisión] 32136 S/E CARDONAL E9 [En_Revisión] 32137 S/E CARDONAL E10 [En_Revisión] 32138 S/E CARDONAL E11 [En_Revisión] 32139 S/E CARDONAL E12 [En_Revisión] 32140 S/E CARDONAL ET1 [En_Revisión] 32141 S/E CARDONAL ET2 [En_Revisión] 34029 S/E CARDONAL HT1 [En_Revisión]	Energización y pruebas de puesta en servicio de patio de 110KV, transformador de poder y barras de media tensión en 23KV. Como condición se requiere todos los equipos a disposición de jefe de faena.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que los trabajos serán realizados por especialistas electricos de poder y barras de media tensión en 23KV. Como condición se requiere todos los equipos a disposición de jefe de faena.	Energización y pruebas de puesta en servicio de 110KV, transformador de poder y barras de media tensión en 23KV. Como condición se requiere todos los equipos a disposición de jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	15-09-23 00:00		
2023079439	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANZELIC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARBUA [En_Revisión]	2406	S/E CHARBUA A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Charhua. Obra Reemplazo Desconectores Paflo A2, trabajos de obras civiles en BBA2-1 y BBA2-2 (Extracciones, demolición de fundaciones, conexión de fundaciones, Malla Puerta a Tierra, instalación de nueva estructura, canalización).	Actividades: S/E Charhua. Obra Reemplazo Desconectores Paflo A2, trabajos de obras civiles en BBA2-1 y BBA2-2 (Extracciones, demolición de fundaciones, conexión de fundaciones, Malla Puerta a Tierra, instalación de nueva estructura, canalización). Condiciones: Paflo Línea LAQ1, Chk. Pueblo Seco, indistinguible. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	04-09-23 08:00	
2023077390	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2234	S/E TIQUIMA [En_Revisión]	32375 S/E TIQUIMA D3 [En_Revisión] 32381 S/E TIQUIMA D9 [En_Revisión]		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de filtros de Patios D3 o D9 de Armónicos de subestación Tiquima PSA, por mediciones y análisis de comportamiento de equipos.	Instalación con riesgo de selección Tiquima, la Puerta en Servicio de S/E Tiquima.	Trabajos asociados a la Puerta en Servicio de S/E Tiquima.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	02-09-23 00:00
2023077331	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2236	S/E PAGUANA [En_Revisión]	32348 S/E PAGUANA D3 [En_Revisión] 32355 S/E PAGUANA D10 [En_Revisión]		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de Filtros de Armónicos conectados a barras de 6.9KV de Estación de Bombeo "N", por mediciones y análisis de comportamiento de equipos.	Nivel de Riesgo: Bajo. Energización de filtros de armónicos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	02-09-23 00:00
2023077272	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2235	S/E PUQUÍOS [En_Revisión]	3360 PUQUÍOS 220/23KV 66MVA T5		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de energización de Transformadores de Poder 1, 2, 3, 4 y 5 de 220/23 kv de S/E Puquios por pruebas PES.	Instalaciones en riesgo: Línea Lagunas - Puquios 220KV. Duración del Riesgo: Mientras este energizada S/E Puquios para pruebas correspondiente a Puerta en Servicio. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	02-09-23 00:00	
2023077271	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2235	S/E PUQUÍOS [En_Revisión]	3361 PUQUÍOS 220/23KV 66MVA T4		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de energización de Transformadores de Poder 1, 2, 3, 4 y 5 de 220/23 kv de S/E Puquios por pruebas PES.	Instalaciones en riesgo: Línea Lagunas - Puquios 220KV. Duración del Riesgo: Mientras este energizada S/E Puquios para pruebas correspondiente a Puerta en Servicio. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	02-09-23 00:00	
2023077270	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2235	S/E PUQUÍOS [En_Revisión]	3362 PUQUÍOS 220/23KV 100MVA T3		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de energización de Transformadores de Poder 1, 2, 3, 4 y 5 de 220/23 kv de S/E Puquios por pruebas PES.	Instalaciones en riesgo: Línea Lagunas - Puquios 220KV. Duración del Riesgo: Mientras este energizada S/E Puquios para pruebas correspondiente a Puerta en Servicio. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	02-09-23 00:00	
2023077269	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2235	S/E PUQUÍOS [En_Revisión]	3363 PUQUÍOS 220/23KV 100MVA T2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de energización de Transformadores de Poder 1, 2, 3, 4 y 5 de 220/23 kv de S/E Puquios por pruebas PES.	Instalaciones en riesgo: Línea Lagunas - Puquios 220KV. Duración del Riesgo: Mientras este energizada S/E Puquios para pruebas correspondiente a Puerta en Servicio. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	02-09-23 00:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estado: Ejecución Extensa Evaluación Entera

Total registros General: 332

Total registros Subestación: 299

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDCJ	SubEstación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
202307238	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2235	S/E PUQUÍOS [EN_REVISIÓN]	3264	PUQUÍOS 220/23KV 500MVA T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de energización de Transformadores de Poder N° 2, 3, 4 y 5 de 220/23 kV de S/E Puquios por pruebas PCS.	Instalaciones en riesgo: Línea Lagunas - Puquios 220KV. Duración del riesgo: Mientras este energizado S/E Puquios para pruebas correspondiente a Puesta en Servicio. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-09-23 00:00	
202307265	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2235	S/E PUQUÍOS [EN_REVISIÓN]	3274 3275 3276 3277 3278 3279 3280	BA S/E PUQUÍOS 85 23KV BA S/E PUQUÍOS 84 23KV BA S/E PUQUÍOS 83 23KV BA S/E PUQUÍOS 82 23KV BA S/E PUQUÍOS 81 23KV BA S/E PUQUÍOS 80 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En S/E Puquios, energización de: - Barras 1 y 2 de 220 KV. - Transformadores de Poder T1, T2, T3, T4 y T5 de 220/23 kV. - Barra N°7, N°7, N°7, N°7 y N°5 de 23 kV. Por pruebas de alimentadores en 23 kV, correspondiente a Puesta en Servicio.	- Instalación en riesgo: Línea Lagunas - Puquios de 220 KV. - Temporalidad del riesgo: Mientras dure la energización de S/E Puquios, asociada a la PSE de alimentadores de 23 kV. - Nivel del riesgo: Bajo.	Trabajos y pruebas asociadas a Puesta en Servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-09-23 00:00	
202307263	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2236	S/E PAGUANA [EN_REVISIÓN]	3874 3875	BA S/E PAGUANA 6,9KV B1 [EN_REVISIÓN] BA S/E PAGUANA 6,9KV B2 [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de Barras 6,9 KV N° 1 y N° 2 de S/E Paguana, para pruebas PCS en Subestación.	Instalación en riesgo: S/E Tiquima. Duración del riesgo: mientras se estén realizando las maniobras de energización. El nivel de riesgo es bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-09-23 00:00		
202307262	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2236	S/E PAGUANA [EN_REVISIÓN]	3256	PAGUANA 220/6,9KV 33,3MVA N°2 [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de Transformador de Poder N°2 de 33,3 MVA 220/6,9 kV de S/E Paguana, para pruebas PCS en subestación.	Instalación en riesgo: S/E Tiquima. Duración del riesgo: mientras se estén realizando las maniobras de energización. El nivel de riesgo es bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-09-23 00:00		
202307254	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2234	S/E TIQUIMA [EN_REVISIÓN]	3878 3879	BA S/E TIQUIMA 6,9 KV BP1 [EN_REVISIÓN] BA S/E TIQUIMA 6,9 KV BP2 [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de Barras N°3 y N°4 de 6,9 KV de S/E Tiquima.	Instalación en riesgo: S/E Chalcabullo. Duración del riesgo: mientras se estén realizando las maniobras de energización. Nivel de riesgo: Bajo.	Trabajos asociados a la Puesta en Servicio de S/E Tiquima. Solicitud anterior 2023056929.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-09-23 00:00	
202307253	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2234	S/E TIQUIMA [EN_REVISIÓN]	3253	TIQUIMA 220/6,9KV 33,3MVA N°2 [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de Transformador de Poder 220/6,9KV N° 2 de S/E Tiquima.	Instalación en riesgo: S/E Chalcabullo. Duración del riesgo: mientras se estén realizando las maniobras de energización. El nivel de riesgo: Bajo.	Trabajos asociados a la Puesta en Servicio de S/E Tiquima. Solicitud anterior 2023056928.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-09-23 00:00	
202307252	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2234	S/E TIQUIMA [EN_REVISIÓN]	3252	TIQUIMA 220/6,9KV 33,3MVA N°1 [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de Transformador de Poder 220/6,9KV N°1 de S/E Tiquima.	Instalación en riesgo: S/E Chalcabullo. Duración del riesgo: mientras se estén realizando las maniobras de energización. El nivel de riesgo: Bajo.	Trabajos asociados a la Puesta en Servicio de S/E Tiquima. Solicitud anterior 2023056917.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-09-23 00:00	
202307250	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2237	S/E CHALLACOLLO [EN_REVISIÓN]	3876 3877	BA S/E CHALLACOLLO 6,9 KV B1 [EN_REVISIÓN] BA S/E CHALLACOLLO 6,9 KV B2 [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de barras 6,9 KV N°1 y N°2 de S/E Chalcabullo por pruebas de alimentadores en 6,9 kV.	Instalación en riesgo: Línea Lagunas - Chalcabullo de 220 kV C1 y C2. - Temporalidad del riesgo: Mientras dure la energización de los transformadores 1 y 2 de 220/6,9 kV de la Subestación Chalcabullo. - Nivel del riesgo: Bajo.	Trabajos asociados a la Puesta en Servicio de S/E Chalcabullo. Solicitud anterior 2023056915.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-09-23 00:00	
202307248	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2237	S/E CHALLACOLLO [EN_REVISIÓN]	3258	CHALLACOLLO 220/6,9KV 33,3MVA N°2 [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de Transformadores de Poder 220/6,9KV N° 2 de S/E Chalcabullo.	Instalación en riesgo: Línea Lagunas - Chalcabullo de 220 kV C1 y C2. Duración del riesgo: mientras se estén realizando las maniobras de energización. El nivel de riesgo es bajo.	Trabajos asociados a la Puesta en Servicio de S/E Chalcabullo. Solicitud anterior 2023056914.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-09-23 00:00	
202307247	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2237	S/E CHALLACOLLO [EN_REVISIÓN]	3257	CHALLACOLLO 220/6,9KV 33,3MVA N°1 [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de Transformador de Poder 220/6,9KV N°1 de S/E Chalcabullo.	Instalación en riesgo: Línea Lagunas - Chalcabullo de 220 kV C1 y C2. Duración del riesgo: mientras se estén realizando las maniobras de energización. El nivel de riesgo es bajo.	Trabajos asociados a la Puesta en Servicio de S/E Chalcabullo. Solicitud anterior 2023056913.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-09-23 00:00	
202307246	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2241	S/E OYARVIDE	3880 3881	BA S/E OYARVIDE 6,9KV BP1 BA S/E OYARVIDE 6,9KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de barras 6,9 KV 1 y 2 de S/E Oyarvide.	Instalación en riesgo: Línea Geográficos - Oyarvide de 220 kV C1 y C2. S/E Geográficos - Oyarvide de 220 kV C1 y C2. - Temporalidad del riesgo: Mientras dure la energización de la Subestación Oyarvide. - Nivel del riesgo: Bajo.	Trabajos asociados a la Puesta en Servicio de S/E Oyarvide. Solicitud anterior 2023056912.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-09-23 00:00	
202307245	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2241	S/E OYARVIDE	3272	OYARVIDE 220/6,9KV 33,3MVA N°2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización del Transformador de Poder 220/6,9 kV N°2 de S/E Oyarvide.	Instalación en riesgo: Línea Geográficos - Oyarvide de 220 kV C1 y C2. - Temporalidad del riesgo: Mientras dure la energización de los transformadores 1 de 220/6,9 kV de la Subestación Oyarvide. - Nivel del riesgo: Bajo.	Trabajos asociados a la Puesta en Servicio de S/E Oyarvide. Solicitud anterior 2023056911.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-09-23 00:00	
202307244	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2241	S/E OYARVIDE	3271	OYARVIDE 220/6,9KV 33,3MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de Transformador 220/6,9 kV N°1 de S/E Oyarvide.	Instalación en riesgo: Línea Geográficos - Oyarvide de 220 kV C1 y C2. S/E Geográficos - Oyarvide de 220 kV C1 y C2. - Temporalidad del riesgo: Mientras dure la energización del transformador 1 de 220/6,9 kV de la Subestación Oyarvide. - Nivel del riesgo: Bajo.	Trabajos asociados a la Puesta en Servicio de S/E Oyarvide. Solicitud anterior 2023056910.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-09-23 00:00	
202307242	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2245	S/E PATULLOS	3293 3294	BA S/E PATULLOS 23KV BP1 BA S/E PATULLOS 23KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de barras 1 y 2 de 23 kV de S/E Patillos por pruebas de alimentadores en 23 kV correspondiente a Puesta en Servicio.	Instalación en riesgo: Línea Punto Patache - Patillos de 220 kV C1 y C2. S/E Punto Patache - Patillos 23, 20K, 10, 11 y 12. - Temporalidad del riesgo: Mientras dure la energización del transformador 1 y 2 de 220/23 kV de la Subestación Patillos. - Nivel del riesgo: Bajo.	Trabajos asociados a la Puesta en Servicio de S/E Patillos. Solicitud anterior 2023056908.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-09-23 00:00	
202307241	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2245	S/E PATULLOS	3332	PATULLOS 220/23KV 68MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de Transformador de Poder N°2 de 220/23 kV de S/E Patillos.	Instalación en riesgo: Línea Punto Patache - Patillos de 220 kV C1 y C2. S/E Punto Patache - Patillos 23, 20K, 10, 11 y 12. - Temporalidad del riesgo: Mientras se estén realizando las maniobras de energización. Nivel de riesgo: bajo.	Trabajos asociados a la Puesta en Servicio de S/E Patillos. Solicitud anterior 2023056907.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-09-23 00:00	

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Sub Estación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023077240	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECQUEQUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2245	S/E PATULLOS	3351	PATULLOS 220/23KV 66MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de Transformador de Potencia de 220/23KV de S/E Patullós.	Instalación en riesgo: S/E Puerto Piedra B1 y B2 220KV. Duración del riesgo: mientras se estén realizando las maniobras de energización. Nivel de riesgo: bajo.	Trabajos asociados a la Puerta en servicio de S/E Patullós. Servicio anterior: 2023050905.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-09-23 00:00
2023077261	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECQUEQUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2236	S/E PAGUANA [EN_REVISION]	3255	PAGUANA 220/VE9V 33.3MVA N°1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de Transformador de Potencia de 220/33.3KV de S/E Paguana.	Duración del riesgo: mientras se estén realizando las maniobras de energización. El nivel de riesgo es bajo.	Trabajos asociados a la Puerta en Servicio de S/E Paguana.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-09-23 00:00	
2023077332	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECQUEQUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2241	S/E OYARVIDE 13421	13427	S/E OYARVIDE 03 S/E OYARVIDE 09	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de Filtró de Amónicos conectados a barras de 6.9KV de S/E Oyarvidé, por mediciones y análisis de comportamiento de equipo.	Nivel de Riesgo: Bajo. Energización de Filtró de Amónicos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-09-23 18:00	
2023077333	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECQUEQUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2245	S/E PATULLOS	28976	S/E PATULLOS E2 S/E PATULLOS E11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de Filtró de Amónicos conectados a barras de 23KV de S/E Patullós, por mediciones y análisis de comportamiento de equipo.	Nivel de Riesgo: Bajo. Energización de Filtró de Amónicos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-09-23 00:00	
2023077329	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECQUEQUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2235	S/E PUQUIOS [EN_REVISION]	28813	S/E PUQUIOS E13 [EN_REVISION] 28827 S/E PUQUIOS E14 [EN_REVISION] 28840 S/E PUQUIOS E15 [EN_REVISION] 28849 S/E PUQUIOS E27 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantener energizado Filtró de Amónicos asociados a barras N°1 y de 23KV de S/E Puquios.	Nivel de riesgo: Bajo. Temporalidad de los riesgos al inicio y al término de los trabajos. Instalación en riesgo: Patullós E13, E14, E 26 y E 27.	Equipos se encuentran energizados. Se solicitan permisos.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-09-23 00:00	
2023074964	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22692	S/E LAGUNAS 05	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: (NUP 2623) Reemplazo interruptor S25. OBRAS CIVILES (CONSTRUCCIÓN DE FUNDACIONES) Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: (NUP 2623) Reemplazo interruptor S25. OBRAS CIVILES (CONSTRUCCIÓN DE FUNDACIONES) Trabajos previos. Reinstalación de S/E Lagunas: S25 Transferido: (Inma 220 KV Geoffroy - Lagunas C) permitencia disponible a través de paño #8	No tiene consumo afectado		ninguno		27-08-23 08:00	
2023075257	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSFORMADORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN GIS	10208 10211 10209 10212	S/E TEN GIS J2 S/E TEN GIS J1 S/E TEN GIS B S/E TEN GIS B6	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Por solicitud de Engie se requiere apertura de paños D - 01 - 05 - 06 en S/E TEN GIS por trabajos de mantenimiento mayor en transformador principal y auxiliar.	Solicitud externa a TEN. Rangos operacionales a ser controlados por Engie de acuerdo a documentos 2023070708 / 2023070943	Por solicitud de Engie se requiere apertura de paños D - 01 - 05 - 06 en S/E TEN GIS por trabajos de mantenimiento mayor en transformador principal y auxiliar. Trabajos se asocian a solicitudes 2023070708 / 2023070943	No tiene consumo afectado		ninguno		25-08-23 08:00	
2023073399	Subestación	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	223	S/E COLBÓN	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por mejoras de la distribución eléctrica de los tableros de comunicación Troncal del Complejo Colbón, se realizarán trabajos de tendido de dos nuevos circuitos de alimentación junto con la migración de alimentación de switches y equipos TI. Con lo anterior se podrá ver interrumpida la comunicación de servicios como SITR, Medidores y AGC durante breves minutos por la migración de cada equipo.	Riesgo Bajo. Con lo anterior se podrá ver interrumpida la comunicación de servicios como SITR, Medidores y AGC durante breves minutos por la migración de cada equipo.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-08-23 09:00		
2023075458	Subestación	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2237	S/E NCA DE ORD	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mejoras en el sistema de comunicación. Pruebas de comunicación. Fallo de comunicación. Fallo de comunicación problema con software hardware.	Mejoras en el sistema de comunicación. Pruebas de comunicación. Fallo de comunicación. Fallo de comunicación problema con software hardware.	1 - Análisis externo para Normalización de la red. Optimización de VLAN. 2 - Análisis interno para Optimización de parámetros por caída de los servicios. Rangos de actividad 2. Fallo de comunicación. Redundancia y generar a RSG200. Tiempo de trabajo 2 horas. 3 - Transferir acceso directo de equipos, C1 desde HMI a Estación de Ingeniería. En caso de que luego de realizadas las acciones anteriores, nuevamente se presente problema en algún servidor, se procederá a: 3 - Análisis interno para conexión en supesta mala	No tiene consumo afectado		ninguno		15-08-23 18:30	
2023116165	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2246	S/E SECCIONADORA EL ROSAL	3297 3298 3746 3747	BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B2 [EN_REVISION] BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B1 [EN_REVISION] BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B1 BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras Civiles por proyecto "Conexión Central Hidroeléctrica Laja a Puño B de S/E Seccionadora El Rosal 220 KV."	Condiciones de riesgo bajo según análisis	Condiciones requeridas: No reanudar S21, S22, S24 y S25	No tiene consumo afectado		ninguno		01-01-23 00:00	
2023116129	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2246	S/E SECCIONADORA EL ROSAL	3297 3298 3746 3747	BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B2 [EN_REVISION] BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B1 [EN_REVISION] BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B1 BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras Civiles por proyecto "Conexión Central Hidroeléctrica Laja a Puño B de S/E Seccionadora El Rosal 220 KV."	Condiciones de riesgo bajo según análisis	Condiciones requeridas: No reanudar S21, S22, S24 y S25	No tiene consumo afectado		ninguno		01-01-23 00:00	
2020049324	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1823	S/E CALAMA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Resumen de controlador HTI de SE Valle de los Ventos.	NO HAY RIESGOS MAYORES	LA CONDICIÓN ACTUAL NO PERMITE VISUALIZAR EL ESTADO DEL S2HT2 DE S/E VALLE LOS VIENTOS.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-07-20 12:36	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Subestación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202805252	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO 482 1627	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación protección diferencial de barras, habilitación de las Unidades de Bahía B7B asociada a los paños J5 y J6 de SAESA, motivado a realización de tableros de comisión de FO que involucran los servicios de comisión de unidades. Eliminar Trabajos a solcitud de Proyecto	Acciones: Verificación protección diferencial de barras, habilitación de las Unidades de Bahía B7B asociada a los paños J5 y J6 de SAESA, motivado a realización de tableros de comisión de FO que involucran los servicios de comisión de unidades. Eliminar Trabajos a solcitud de Proyecto	No tiene consumo afectado		ninguno			19-08-18 22:00	
27020	Subestación	Ejecución Exitosa	CEMENTO BIO BIO DEL SUR	200	Intervención	Origen Interno	Programada	879	S/E CEMENTOS BIO BIO	Micomunicación otros: telecomunicación		Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones		Deshabilitación del esquema EDAC de BF y STB de Cementos Bio Bio del Sur S.A. por diferencias técnicas de los equipos que los componen. El nuevo sistema mantendrá los niveles de desempeño de carga asociados a los diferentes esquemas de frecuencia convenidos de acuerdo con la solicitud de habilitación autorizada según D.O. N° 557/2006 Fecha: 15/10/2016 hasta el 30.10.2016	No tiene consumo afectado		ninguno		24-09-16 11:40		
7304	Subestación	Ejecución Exitosa	PARKÉ EOLICO EL ARRAYÁN	1322	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1698	S/E EL ARRAYÁN 1489	BA S/E EL ARRAYÁN 33KV BARRA PRINCIPAL		Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones		Desconexión de Transformador de S5AA debido a pérdida de aislamiento en módulo 33KV, mientras se realizan trabajos correctivos, los S5AA serán energizados mediante GE.	No tiene consumo afectado		ninguno		13-05-16 14:40		

Reporte Desconexión/Intervención Central Generador

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estación: Elección Estación Elección Estación

Total registros Generales: 132

Total registros Central Generadoras: 131

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Subst. Subst.	Origen	Tipo Programación	Horario	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajos Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202309223	Central Generadora	Ejecución Estación	GPS SOLAR CHILE 2017 SPA	1831	Desconexión	Origen Interno	Programada	1672	PFV SAN PEDRO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo		Reemplazo preventivo de media tipo Correas en unidad S2E11 a S/E Lastra. Condiciones requeridas: PFV San Pedro fuera de servicio y desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo y que se opere con instalaciones desenergizadas.	Reemplazo preventivo de media tipo Correas en unidad S2E11 a S/E Lastra. Condiciones requeridas: PFV San Pedro fuera de servicio y desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno	DRD (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		24-10-23 20:00
202304957	Central Generadora	Ejecución Estación	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	811 TER GUACOLDA U2		Otro Tipo de Trabajo	154	Mediciones rutinarias para validación anual de equipos CEIMS.	El riesgo es bajo, ya que se toman todas las medidas de mitigación necesarias.	Se requiere Unidad en plena carga estable y con los controles CPF, AGC y CTF desconectados e independientes durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	UF (Unidad con limitación de programación)		24-10-23 19:30
202304963	Central Generadora	Ejecución Estación	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	810 TER GUACOLDA U1		Otro Tipo de Trabajo	154	Mediciones rutinarias para validación anual de equipos CEIMS.	El riesgo es bajo, pero se toman todas las medidas de mitigación necesarias.	Se requiere Unidad en plena carga estable y con los controles CPF, AGC y CTF desconectados e independientes durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	UF (Unidad con limitación de programación)		24-10-23 19:30
202309717	Central Generadora	Ejecución Estación	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	395	TER ATACAMA	2013 TER ATACAMA CCL-701		Otro Tipo de Trabajo		Pruebas de validación sistema CEIMS de la unidad TGA con combustible GNL. Unidad debe permanecer con carga estable en 100 MW.	Trabajo programado y supervisado en terreno, riesgo bajo para el SEH.	Trabajo programado y operado en ciclo abierto, medio ciclo o ciclo completo), lo que debe mantenerse a la carga de la unidad TGA sobre 100MW mientras dura la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		24-10-23 19:00
202304814	Central Generadora	Ejecución Estación	GENERADORA ANTIHUE SPA	3	Intervención	Origen Interno	Programada	78	TER ANTIHUE	99 TER ANTIHUE U2		Otro Tipo de Trabajo		Pruebas rutinarias mensuales a mínimo Mónico (50 MW), para la verificación del correcto funcionamiento de la unidad generadora y de sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prima Energía.	Central 100% disponible, en caso de ser requerida por el ODC. La unidad generadora estará sincronizada por aproximadamente 15 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		24-10-23 18:30
202304813	Central Generadora	Ejecución Estación	GENERADORA ANTIHUE SPA	3	Intervención	Origen Interno	Programada	78	TER ANTIHUE	98 TER ANTIHUE U1		Otro Tipo de Trabajo		Pruebas rutinarias mensuales a mínimo Mónico (50 MW), para la verificación del correcto funcionamiento de la unidad generadora y de sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prima Energía.	Central 100% disponible, en caso de ser requerida por el ODC. La unidad generadora estará sincronizada por aproximadamente 15 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		24-10-23 18:00
202309545	Central Generadora	Ejecución Estación	ENUE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	381	TER ANICA	2128 TER ANICA M2AR U3		Otro Tipo de Trabajo	0.59	Pruebas de verificación de SSCC para efectos de cumplimiento regulatorio.	Riesgo bajo, pruebas de SSCC.	Las pruebas se realizarán el día 24/10/23 siguiendo el perfil de carga emitido. Durante las pruebas, la unidad no puede prestar ningún SSCC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		24-10-23 17:00
202309274	Central Generadora	Ejecución Estación	COLBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	100	HP QUILLECO	13 HP QUILLECO U2		Otro Tipo de Trabajo		Por pruebas de telecontrol de la Unidad generadora N2 a través de la Nueva Estación de Operación en CT Los Pinos.	Por pruebas de telecontrol de la Unidad generadora N2 a través de la Nueva Estación de Operación en CT Los Pinos.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		24-10-23 15:30	
202309275	Central Generadora	Ejecución Estación	COLBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	100	HP QUILLECO	12 HP QUILLECO U1		Otro Tipo de Trabajo		Por pruebas de telecontrol de la Unidad generadora N1 a través de la Nueva Estación de Operación en CT Los Pinos.	Por pruebas de telecontrol de la Unidad generadora N1 a través de la Nueva Estación de Operación en CT Los Pinos.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		24-10-23 14:00	
202309508	Central Generadora	Ejecución Estación	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	178	HE PANGUE	73 HE PANGUE U2		Otro Tipo de Trabajo		Se requiere realizar rechazo de carga de la unidad. Estando la unidad a plena carga y manteniendo U2 en 80 MW y limitada para que no tome carga se procederá a la apertura del interruptor de la unidad estando en vacío. Esto permitirá retirar parte del material acumulado en zona de roja de toma disminuyendo pérdida de carga de la unidad.	Riesgo bajo para el sistema.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		24-10-23 10:00
202302262	Central Generadora	Ejecución Estación	WFO MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	1706	FE MALLECO SUR	4210 FE MALLECO SUR - TIPO 1 (1.6 [MW])		Otro Tipo de Trabajo	36	Mantenimiento de rutina por RCA para el FE Malleco, donde se detendrán las turbinas N° 1, 2, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 30, 31, 32, 33, 34, 35; por una hora al día.	El riesgo es bajo, pero se toman todas las medidas de mitigación correspondientes.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		24-10-23 10:00
202304250	Central Generadora	Ejecución Estación	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	206	TER SAN ISIDRO II	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo		Revisión de cables del circuito de Protección en la Unidad TG, esto como requisito de acuerdo Técnico para la realización de pruebas potencia máxima.	La revisión del circuito de protección, mejorará el nivel de seguridad también el circuito de gal.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		24-10-23 09:01	
202304987	Central Generadora	Ejecución Estación	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	178	HE PANGUE	72 HE PANGUE U1		Otro Tipo de Trabajo		Se requiere realizar rechazo de carga de la unidad. Estando la unidad a plena carga y manteniendo U2 en 80 MW y limitada para que no tome carga se procederá a la apertura del interruptor quedando la unidad girando en vacío. Esto permitirá retirar parte del material acumulado en zona de roja de toma disminuyendo pérdida de carga de la unidad.	Riesgo bajo para el sistema.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		24-10-23 09:00
202309468	Central Generadora	Ejecución Estación	AR PUECHE SUR SPA	1813	Desconexión	Origen Interno	Programada	1815	PE PUECHE SUR	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo		Implementación sistema monitor de gases (Convec) en Transformador principal 220/133 kV y 170/10k S/E Puelche Sur. Condiciones requeridas: PE Puelche Sur fuera de servicio y desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se opera con instalaciones desenergizadas.	Implementación sistema monitor de gases (Convec) en Transformador principal 220/133 kV y 170/10k S/E Puelche Sur. Condiciones requeridas: PE Puelche Sur fuera de servicio y desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		24-10-23 09:00
202304118	Central Generadora	Ejecución Estación	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Externo	Programada	167	TER LOS ESPINOS	CENTRAL COMPLETA		Lavado de Aislación	124	S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipos energizados punto 120 KV, puntos 11, 12, 14, 14 J1, 14C, 15, incluyen marcos de barra y marcos de líneas. Lavado de aislación a equipos asociados a servicios auxiliares de corriente alterna. Incluye desenergizado. Trabajos de terreno. Central Espinos disponible en caso de estaración.	El riesgo es bajo, porque se utilizan los marcos de barra y marcos de líneas. Lavado de aislación a equipos asociados a servicios auxiliares de corriente alterna. Incluye desenergizado. Trabajos de terreno. Central Espinos disponible en caso de estaración.	Tramite S.A. S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipos energizados punto 120 KV, puntos 11, 12, 14, 14 J1, 14C, 15, incluyen marcos de barra y marcos de líneas. Lavado de aislación a equipos asociados a servicios auxiliares de corriente alterna. Incluye desenergizado. Trabajos de terreno. Central Espinos disponible en caso de estaración.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		24-10-23 09:00
2023092476	Central Generadora	Ejecución Estación	EMPRESA ELÉCTRICA INDUSTRIAL S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	114	HP CARENA	31 HP CARENA U3		Otro Tipo de Trabajo		Trabajos en instalaciones de terreno.	Se realizó el riesgo Central fuera de servicio.	A unidad de CEUD se requiere la desconexión de la central por reparación de conductor en vano E 356 e instalación de protección anafama entre a E04 a E02 de la L14 kV Carena. El Riesgo.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		24-10-23 09:00

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estación: Desconexión Estación: Ejecución Estación

Total registros Generales: 132

Total registros Central Generadoras: 53

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	114	ID(1)	Central	ID(2)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inici	
202302457	Central Generadora	Ejecución Estación	EMPRESA ELÉCTRICA INDUSTRIAL S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	114		HP CARENA	30	HP CARENA U2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Trabajos en instalaciones de tenencia.	Sin nivel de riesgo. Central fuera de servicio.	A solicitud de CELEO se requiere la desconexión de la central por reparación de conductor en vano E-356 a instalación de protección suafama entre E-034 a E-032 de la LT 44 kV Carena - El Rioco.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)	N (Conectada Normal)	24-10-23 09:00
202302455	Central Generadora	Ejecución Estación	EMPRESA ELÉCTRICA INDUSTRIAL S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	114		HP CARENA	20	HP CARENA U1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Trabajos en instalaciones de tenencia.	Sin nivel de riesgo. Central fuera de servicio.	A solicitud de CELEO se requiere la desconexión de la central por reparación de conductor en vano E-356 a instalación de protección suafama entre E-034 a E-032 de la LT 44 kV Carena - El Rioco.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)	N (Conectada Normal)	24-10-23 09:00
202304819	Central Generadora	Ejecución Estación	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	378		TER TABAPACA		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación bushings de las T.1 y T.2 de la Central Tarapaca, PR J71 y PR-J72.	Riesgo bajo para el SEN, en terreno toman los medidos. Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	24-10-23 08:00	
202304777	Central Generadora	Ejecución Estación	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Externo	Programada	288		PV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación		68	A solicitud de Codigo Chile División Salvador, por trabajos de Lavado mecanizado de aislación en Línea de 110 KV Salvador, según SDOV 218 según SDOV 12 238.	Este trabajo no afecta la generación de acuerdo al recurso disponible.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	24-10-23 08:00	
202304262	Central Generadora	Ejecución Estación	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	206		TER SAN SIDRO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Actualización Firewall Central San Sidro, Banco norma técnica y sistema AGC independiente durante intervención.	Riesgo bajo para SEN.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)	N (Conectada Normal)	24-10-23 08:00
202309379	Central Generadora	Ejecución Estación	EGÚICA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Externo	Programada	145		PE MONTE REDONDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		48	A solicitud de Transmision DCOV 2790, solicitado por Pacific Hydro Chile (Punta Serran) por: SE Punta Serran: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizado de las: Diagramas PE_A2, A3, A4, Transformador de poder 200/115 KV Cargable 200/14 KV, Barra 220 KV #1, Barra 220 KV #2, 2 Torres de amarra de F7 y cuatro postes (B, C, D, E)	Riesgo medio, existe inspección permanente para estos trabajos	No reconectar 52/61	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	24-10-23 08:00
202301110	Central Generadora	Ejecución Estación	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	283	Desconexión	Origen Interno	Programada	330		TER ANDES GENERACION	1830 1825 1826 1827	TER ANDES GENERACION U1 TER ANDES GENERACION U2 TER ANDES GENERACION U3 TER ANDES GENERACION U4	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se que el riesgo es: Riesgo Bajo.	Trabajos en instalaciones de alta tensión en la CTE Central Andes Generación.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)	N (Conectada Normal)	24-10-23 02:00	
202304007	Central Generadora	Ejecución Estación	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	74		HP QUELTUHEUS	240	HP QUELTUHEUS U2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Ajustes de generación de la unidad, para no generar variaciones en el río que afecten a los usuarios abastecidos agua abajo de la Central Quilmes. Esta intervención está dentro del contenido de apoyo a pruebas de la Unidad #73 (Relacionada con SI 2023040077).	Esta intervención está dentro del contenido de apoyo a pruebas de la Unidad #73 (Relacionada con SI 2023040077).	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)	N (Conectada Normal)	24-10-23 02:00	
202309300	Central Generadora	Ejecución Estación	PARRQUE SOLAR QUILMO SPA (IN REVISION)	2105	Intervención	Origen Interno	Programada	2038		PFV QUILMO (IN REVISION)		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación		Sin Limitaciones	Asociado al NUP 1942 PMG Quilmo: Conexión, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de PVF Quilmo y sus equipos asociados. Pruebas consideran la energización de alimentadores. Condiciones requeridas: PMG PVF Quilmo a disposición de jefe de faenas.	El riesgo del trabajo es bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Puesta de Servicio)	N (Conectada Normal)	24-10-23 02:00	
202304077	Central Generadora	Ejecución Estación	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	74		HP QUELTUHEUS	250	HP QUELTUHEUS U3	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Prueba de arranque y detención en Automático. Pruebas de estrangulamiento de flujo a 50% load. Sincronización con toma de carga. 3MVA/min Pruebas de estrangulamiento de flujo a 50% load. La unidad se encuentra fuera de servicio con IF 21210321.	Unidad se encuentra fuera de servicio con IF 21210321.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)	N (Conectada Normal)	24-10-23 02:00	
202301096	Central Generadora	Ejecución Estación	CENTRAL COLMUTO S.A.	1945	Desconexión	Origen Interno	Programada	161		TER COLMUTO	516	TER COLMUTO U1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Mantenimiento mayor Central Colmuto (Pruebas eléctricas de Transformadores MT-BT, Inspecciones y pruebas en turbinas, Aislación, Comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de equipos principales y equipos asociados. Pruebas consideran la energización de alimentadores. Condiciones requeridas: PMG PVF Quilmo a disposición de jefe de faenas.	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se que el riesgo es: Riesgo Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)	N (Conectada Normal)	24-10-23 02:00	
202304284	Central Generadora	Ejecución Estación	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	393		TER ATACAMA	2011	TER ATACAMA CCL-TG1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Pruebas de validación sistema CEAS de la unidad TG1A con combustible QNL. Unidad debe permanecer con carga estable en 100 MW.	Trabajo programado y supervisado en terreno, riesgo bajo para el SEN.	operar en ciclo abierto, medio ciclo o ciclo completo, lo que se logra mediante la carga de la unidad TG1A sobre 100MW mientras dura la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)	N (Conectada Normal)	23-10-23 19:00
202309315	Central Generadora	Ejecución Estación	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2122		PE LA CABAÑA (IN REVISION)		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas. Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas. Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas. Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas.	Sin requisitos para el SEN, en terreno toman los medidos. Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	23-10-23 02:00	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estación: Elección Estrella Elección Estrella

Total registros Generales: 132

Total registros Central Generadora: 53

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Central	ID(2)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajos Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicial	
202307135	Central Generadora	Ejecución Entulsa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	121	HE EL TORO	254	HE EL TORO U1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio	Mantenimiento anual. *COMENTARIO ADICIONAL: Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Maintenance o Mayor)		23-10-23 00:00	
202306226	Central Generadora	Ejecución Entulsa	LOS GUINDOS GENERACION SPA	288	Desconexión	Origen Interno	Programada	294	TER LOS GUINDOS	2507	TER LOS GUINDOS U2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento preventivo a Turbina	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Maintenance o Mayor)		23-10-23 00:00	
202309552	Central Generadora	Ejecución Entulsa	COMASA SPA	66	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	211	TER LAUTARO	1757	TER LAUTARO U2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Recambio de mangas por roturas de estas	Sin Comentario	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		22-10-23 21:50	
202209427	Central Generadora	Ejecución Entulsa	ENELSA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	2099	PFV CHERCAN SOLAR [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación		Sin Limitaciones	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMG Cheracán Solar (de PMG Pullán Solar) Conexión, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de PFV Cheracán Solar y sus equipos asociados. Pruebas consideran la energización de alimentadores. Condiciones requeridas: PMG PFV Cheracán a disposición de jefe de faenas.	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMG Cheracán Solar (de PMG Pullán Solar) Conexión, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de PFV Cheracán Solar y sus equipos asociados. Pruebas consideran la energización de alimentadores. Condiciones requeridas: PMG PFV Cheracán a disposición de jefe de faenas.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		22-10-23 00:00	
202308904	Central Generadora	Ejecución Entulsa	BIENERGÍAS FORESTALES SPA	236	Desconexión	Origen Interno	Programada	326	TER CMPC CORDILLERA	1805	TER CMPC CORDILLERA U1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento preventivo por el fabricante por horas de servicio	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Maintenance o Mayor)		16-10-23 00:00	
202301933	Central Generadora	Ejecución Entulsa	ENERGIA EÓLICA MESAMAVIDA SPA	1830	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	FE MESAMAVIDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	43.8		Limitación de potencia máxima del parque a 42.8 MW por trabajos en plataforma y reemplazo de componentes en WTG07 FE Mesamavida	Riesgo controlado, se tomarán las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	UP (Unidad con limitación de programación)		13-10-23 00:00
202306739	Central Generadora	Ejecución Entulsa	AR TCHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1691	FE TCHAMMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Medición curva de potencia aerogenerador N° 11 en FE Tchamma. Se requiere medir la potencia a diferentes velocidades de viento. Condiciones requeridas: Aerogenerador WTG11 desconectado del módulo de control y a disposición de recurso edico para realizar mediciones.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Medición curva de potencia aerogenerador N° 11 en FE Tchamma. Se requiere medir la potencia a diferentes velocidades de viento. Condiciones requeridas: Aerogenerador WTG11 desconectado del módulo de control y a disposición de recurso edico para realizar mediciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		13-10-23 00:00
202306415	Central Generadora	Ejecución Entulsa	COLBON S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	158	HP JUNCAL	784	HP JUNCAL U1	Otro Tipo de Trabajo	29		Realizar habilitación de medida de voltaje en suspensión del canal Juncal, incorporando de medida al sistema SCADA	Realizar habilitación de medida de voltaje en suspensión del canal Juncal, incorporando de medida al sistema SCADA	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		11-10-23 09:00	
202309225	Central Generadora	Ejecución Entulsa	COLBON S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	89	TER CANDELARIA	751	TER CANDELARIA U1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Medición de gas en necesario para modificar las conexiones en Candelaria. *COMENTARIO ADICIONAL: Dado que el proveedor del servicio de mantenimiento ha elaborado nuevos procedimientos, ver carta GO N°229/2023	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Maintenance o Mayor)		10-10-23 00:00	
202308893	Central Generadora	Ejecución Entulsa	ENERGIA EÓLICA LOS OLIVOS SPA	1775	Intervención	Origen Interno	Programada	1757	FE LOS OLIVOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	88.8		Limitación de potencia por reemplazo de multiplicadora de trabajo de FE Los Olivos. Parque queda limitado en 88.8 MW	Riesgo controlado, trabajos con supervisión y procedimientos.	-	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		04-10-23 09:00
202308426	Central Generadora	Ejecución Entulsa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2019	PFV MANDANO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación		Sin Limitaciones	Pruebas de puesta en servicio e primera inyección del PFV El Mandano NUP245.	Novel de riesgo bajo control de los procedimientos de trabajo.	Pruebas de puesta en servicio	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		05-10-23 00:00
202308404	Central Generadora	Ejecución Entulsa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2122	FE LA CABAÑA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación		Sin Limitaciones	Pruebas de puesta en servicio y pruebas de inyección Parque Eólico La Cabaña, proyecto FE La Cabaña NUP300.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad.	Pruebas de inyección Parque Eólico La Cabaña, proyecto FE La Cabaña NUP300.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		05-10-23 00:00
202308580	Central Generadora	Ejecución Entulsa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	TER ARAUCO MAPA [EN_REVISION]	5041	TER ARAUCO MAPA T07 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación		Sin Limitaciones	Pruebas de sincronización y toma de carga unidad T07, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1433 ETAPA 2.	Bajo riesgo ya que trabajo se realiza según protocolo de pruebas aprobado.	Pruebas de sincronización y toma de carga unidad T07, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1433 ETAPA 2.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		05-10-23 00:00
202308246	Central Generadora	Ejecución Entulsa	COLBON S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	104	TER SANTA MARIA	316	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	370		La prueba de voltajes de control (CV), que se realiza los días miércoles, desde carga base, por 60 minutos cada vez, por se hace la prueba.	Riesgo bajo, es un trabajo de rutina que no afecta la disponibilidad de la unidad.	Pruebas periódicas de voltajes de control (CV), voltajes combinados (CNC), bombas de emergencia y stand by de laboración e hidráulica. La prueba de voltajes de control (CV), que se realiza los días miércoles, requiere bajar 10 MW desde carga base, por 60 minutos cada vez que se hace la prueba.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		05-10-23 00:00
202308245	Central Generadora	Ejecución Entulsa	COLBON S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	104	TER SANTA MARIA	316	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	370		Pruebas periódicas de voltajes de control (CV), que se realiza los días miércoles, desde carga base, por 60 minutos cada vez, por se hace la prueba.	Riesgo bajo, es un trabajo de rutina que no afecta la disponibilidad de la unidad.	Pruebas periódicas de voltajes de control (CV), voltajes combinados (CNC), bombas de emergencia y stand by de laboración e hidráulica. La prueba de voltajes de control (CV), que se realiza los días miércoles, requiere bajar 10 MW desde carga base, por 60 minutos cada vez que se hace la prueba.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		05-10-23 00:00
202308479	Central Generadora	Ejecución Entulsa	ELÉCTRICA NUEVA ENERGIA S.A.	595	Desconexión	Origen Interno	Programada	171	TER ESCUADRON	1064	TER ESCUADRON U1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento Preventivo Mayor de la Central. *COMENTARIO ADICIONAL: Se solicitó acción de horas de inicio y término	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Maintenance o Mayor)		29-09-23 00:00	
202308579	Central Generadora	Ejecución Entulsa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	TER ARAUCO MAPA [EN_REVISION]	5042	TER ARAUCO MAPA T08 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación		Sin Limitaciones	Pruebas de sincronización y toma de carga unidad T08, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1433 ETAPA 2.	Bajo riesgo ya que trabajo se realiza según protocolo de pruebas aprobado.	Pruebas de sincronización y toma de carga unidad T08, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1433 ETAPA 2.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		29-09-23 00:00
202307687	Central Generadora	Ejecución Entulsa	TECNOMID S.A.	1867	Desconexión	Origen Interno	Programada	12	TER PACLILLA	577	TER PACLILLA U1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento Preventivo de 6000 horas de Motor y Sistemas auxiliares.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Maintenance o Mayor)		25-09-23 00:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Central	ID(2)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eficaz	Fecha Inicio
202308513	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	173	HP CHACABUQUITO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	24	Inspección y revisión de display en mal estado en protecciones F02 y F30.	Medio	Inspección y revisión de display en mal estado en protecciones F02 y F30.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		21-09-23 08:00
202307245	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENDE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	386	TER MEJILLONES	1988 1987	TER MEJILLONES CTMS-TV TER MEJILLONES CTMS-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión de transformador principal CTMS-TV y CTMS-TV, por mantenimiento asociado a SAMM N° 2023070943	Riesgos asociados controlados durante los trabajos	Desconector principal CTMS-TV, de acuerdo requerimientos asociados a SAMM N° 2023070943 Mantenciones en TEN, Transformador principal TG. Interruptor 5216 abierto y bloqueado Interruptor 5215 abierto y bloqueado Desconector BBS-1 abierto y bloqueado Tierra BBS-21 cerrar y bloquear Desconector BBS-2 abierto y bloqueado Tierra BBS-21 Cerrar y bloquear Desconector BBS-3 abierto y bloqueado Tierra BBS-21 Cerrar y bloquear Tierra BBS-21A Insertar y bloquear	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconectado Programada)		28-08-23 00:00
202305049	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	198	TER NEHUENCO II	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	380	Se realizará MPA a bomba #3 del sistema de enfriamiento secundario, este sistema posee dos bombas al 100% cada una. Mientras dura el trabajo el sistema queda sin resgado.	Bajo	Se realizará MPA a bomba #3 del sistema de enfriamiento secundario, este sistema posee dos bombas al 100% cada una. Mientras dura el trabajo el sistema queda sin resgado.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		08-06-23 09:00
202303914	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	104	TER SANTA MARIA	316	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	370	Pruebas periódicas de válvulas Check de extracciones de vapor turbina.	Riesgo bajo, es un trabajo de rutina que no afecta la disponibilidad de la unidad.	Pruebas periódicas de válvulas Check de extracciones de vapor turbina.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-06-23 08:00
202303913	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	104	TER SANTA MARIA	316	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	370	La prueba de válvulas de control (CV), que se realiza los días miércoles, se requiere bajar 10 MW desde carga base, por 60 minutos cada vez que se hace la prueba.	Riesgo bajo, es un trabajo de rutina que no afecta la disponibilidad de la Unidad.	Pruebas periódicas de válvulas de control (CV), válvulas de corte (BDS), válvulas combinadas (CRV), bombas de emergencia y stand by de lubricación e hidráulica. La prueba de válvulas de control (CV), que se realiza los días miércoles, se requiere bajar 10 MW desde carga base, por 60 minutos cada vez que se hace la prueba.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-06-23 08:00
20200486	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA	66	Desconexión	Origen Interno	Programada	211	TER LAUTARO	704	TER LAUTARO U3	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Sin Comentarios	Nivel de riesgo controlado	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento a Nivel)		02-02-20 12:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Entera

Total Registros General: 332

Total registros Línea: 180

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(1)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo Factivo	Fecha Inicio
2023096025	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUOVA PCHIRIPULLI - RANQUE 220KV	2983 2984	NUOVA PCHIRIPULLI - TAP PCHIRIPULLI TAP PCHIRIPULLI - RANQUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en faja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: - Restricción a la reconexión. - Intervenciones en Riesgo: Línea 220 KV Pchiripull-Ranque, C1 o Línea 220 KV Pchiripull - Ranque, C2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloqueo del pda de fauna. No hay. - Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. - Nota: Trabajos coordinados con Chiquinta y Transuruguay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00
2023094840	Línea	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	842	TAP CHAÑABARES - CHAÑABARES 110KV	1641	TAP CHAÑABARES - CHAÑABARES 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	mantenimiento preventivo verificación de sellados, manómetros de aperturas y cierre, corrosión en equipos, comprobar la ausencia de ruidos, verificar el estado mecánico.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Parque sin generación por falta de recurso	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 19:00
2023095980	Línea	Ejecución Extensa	COE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forosso	297	VILLARRICA - PUCÓN 66KV	550 551	EST. 413 - PUCÓN 66KV C1 VILLARRICA - EST. 413 66KV C1	Roca y poble faja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A. se requiere el bloqueo de reconexión automática de la S/E Villarrica-Pucon, para realizar reparación de línea de media tensión desprendida de aislador, que se encuentra en posición común entre las estructuras N°451 y N°453.	Bajo, controlado bajo procedimientos COE.	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A. se requiere el bloqueo de reconexión automática del interruptor 1282 de S/E Villarrica, asociado a la S/E 66KV Villarrica-Pucon, para realizar reparación de línea de media tensión desprendida de aislador, que se encuentra en posición común entre las estructuras N°451 y N°453. - Activación: S/E Rio Aconcagua. Lavado de pátina de los cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del pda H4.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 15:20	
2023093353	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1661	ESPERANZA - RIO ACONCAGUA 110KV	3984	E-2258 - RIO ACONCAGUA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rio Aconcagua. Lavado de aislador de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del pda H4. Coordinado con Galeo Redes.	Bajo	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A. se requiere el bloqueo de reconexión automática del interruptor 1282 de S/E Villarrica, asociado a la S/E 66KV Villarrica-Pucon, para realizar reparación de línea de media tensión desprendida de aislador, que se encuentra en posición común entre las estructuras N°451 y N°453. - Activación: S/E Rio Aconcagua. Lavado de pátina de los cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del pda H4.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 14:00	
2023094880	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	763	MAIFENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MAIFENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORJOLERA 220KV L2 C2 TAP JORJOLERA - CASERONES 220KV L1 C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Caserones según SODI 24 por: En Subestación Caserones, Habilitación SLP en protección diferencial de barras lado 220 KV.	Bajo	A solicitud de Caserones según SODI 24 por: En Subestación Caserones, Habilitación SLP en protección diferencial de barras lado 220 KV. Carga de configuración en riel diferencial de barras. - Comprobación de configuración y conexión sistema de tiempo. - Requiere desconectar TPO-11, TPO-21, TPO-22 en S/E Caserones. - Instalación con riegos: 120 KV, Mantenimiento C1 y C2.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 13:00	
2023094881	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	762	MAIFENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAIFENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORJOLERA 220KV L1 C1 TAP JORJOLERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Caserones según SODI 24 por: En Subestación Caserones, Habilitación SLP en protección diferencial de barras lado 220 KV.	Bajo	A solicitud de Caserones según SODI 24 por: En Subestación Caserones, Habilitación SLP en protección diferencial de barras lado 220 KV. Carga de configuración en riel diferencial de barras. - Comprobación de configuración y conexión sistema de tiempo. - Requiere desconectar TPO-11, TPO-21, TPO-22 en S/E Caserones. - Instalación con riegos: 120 KV, Mantenimiento C1 y C2.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 13:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 322

Total registros Línea: 180

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023095183	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	168	ERBB-2 - PETROPPOWER 66KV	1342	ERBB2 - TAP ERBB 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación en estructura N°7 de la línea 66 KV Petropower-Petrobras, C1. Trabajos coordinados con ENAP.	Reemplazo de aislación en estructura N°7 de la línea 66 KV Petropower-Petrobras, C1. Condiciones: Tramo de Línea 230P 1 - Estructura N°5, de la Línea 66 KV Petropower-Petrobras, C1 desconectado. No reconectar los interruptores asociados a la Línea 066 KV Petropower-Petrobras, C2. Instalaciones en Riesgo: Línea 066 KV Petropower-Petrobras, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. Se instalarán tierras provisionales. Actividades: S/E	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 12:30
2023094950	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	203	POLPAICO (TRANSELEC)-QUILLOTA 220KV	1365	POLPAICO (TRANSELEC)-QUILLOTA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Cambio de configuración de idioma en relé 21-22N sistema 1.	Actividades: S/E Polpaico: Cambio de configuración de idioma en relé 21-22N sistema 1. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Quilota - Polpaico circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo. Actividades: S/E Rio Aconcagua: Lavado de aislación de las cabezas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño H2. Restricciones: S/E Rio Aconcagua: No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 120 KV sección 1 C2 y a la línea de 110 KV Aconcagua - Esperanza circuito 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Rio Aconcagua: Barra Principal de 120 KV sección 1 o 2 o línea de 110 KV Aconcagua - Esperanza circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Actividades: S/E Polpaico: Cambio de configuración de idioma en relé 21-22N sistema 1. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Quilota - Polpaico circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 12:00	
2023093954	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1661	ESPERANZA - RIO ACONCAGUA 110KV	3983	E-225B - RIO ACONCAGUA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Rio Aconcagua: Lavado de aislación de las cabezas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño H2. Coordinado con Celso Ruedes.	Actividades: S/E Rio Aconcagua: Lavado de aislación de las cabezas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño H2. Restricciones: S/E Rio Aconcagua: No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 120 KV sección 1 C2 y a la línea de 110 KV Aconcagua - Esperanza circuito 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Rio Aconcagua: Barra Principal de 120 KV sección 1 o 2 o línea de 110 KV Aconcagua - Esperanza circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 11:30	
2023094498	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	203	POLPAICO (TRANSELEC)-QUILLOTA 220KV	1364	POLPAICO (TRANSELEC)-QUILLOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Cambio de configuración de idioma en relé 21-22N sistema 1.	Actividades: S/E Polpaico: Cambio de configuración de idioma en relé 21-22N sistema 1. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Quilota - Polpaico circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 11:00	
2023094273	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1663	RIO ACONCAGUA - FUNDICION CHAGRES 110KV	3981 4298	E-225A - FUNDICION CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - FUNDICION CHAGRES 110 KV C1 (EN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec se requiere reconstrucción de no reconectar interruptores asociados a la S/E 120 KV Rio Aconcagua - Chagres por trabajos en Subestación Rio Aconcagua de Lavado de aislación Paño H2.	Riesgos declarados por Transelec. Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 10:30	
2023094935	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1663	RIO ACONCAGUA - FUNDICION CHAGRES 110KV	3977	RIO ACONCAGUA - E-225A 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Rio Aconcagua: Lavado de aislación de las cabezas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño H2. Coordinado con Celso Ruedes.	Actividades: S/E Rio Aconcagua: Lavado de aislación de las cabezas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño H2. Restricciones: S/E Rio Aconcagua: No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 120 KV sección 1 C2 y a la línea de 110 KV Aconcagua - Fundición Chagres. Instalaciones en Riesgo: S/E Rio Aconcagua: Barra Principal de 120 KV sección 1 C2 o línea de 110 KV Aconcagua - Fundición Chagres. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 10:30	
2023094493	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POLPAICO (TRANSELEC)-NUEVA LAMPA 220KV	3542 3543	POLPAICO (TRANSELEC)-TAP LAMPA 220KV C2 TAP LAMPA - EST 40 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Cambio de configuración de idioma en relé 21-22N sistema 1.	Actividades: S/E Polpaico: Cambio de configuración de idioma en relé 21-22N sistema 1. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nueva Lampa - Polpaico circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 10:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Entera

Total registros General: 332

Total registros Línea: 180

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDCJ	Línea	ID(L)	Tren(L)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo - Finicio	Fecha Inicio
202309638	Línea	Ejecución Extensa	ENGE ENERGÍA OHIE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Curso Foraneo	1137	CENTRAL DIESEL ARICA - ARICA 66KV	2129 2130	CENTRAL DIESEL ARICA - TAP QUIANI 66KV C1 TAP QUIANI - ARICA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de elemento extraño de la línea en vano 23-24	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas para realizar un trabajo seguro.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales: S/E Arica. No reconectar S2B5 // S/E Central Diesel Arica. No reconectar S2B1	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 08:00
202309671	Línea	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1864	Desconexión	Origen Interno	Programada	576	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV	784 780 781	TAP QUINTAY - ALGARRIBO NORTE 66KV C1 ALGARRIBO NORTE - TAP ALGARRIBO 66KV C1 LAGUNA VERDE - TAP QUINTAY 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Limpieza manual y reemplazo de aislación en la LT 66 KV Laguna Verde - Tap Algarrobo C1. Se considera precaución de no reconectar la LT 66 KV Laguna Verde - Tap Algarrobo C1.	Riesgo bajo, trabajo programado	Limpieza manual y reemplazo de aislación en la LT 66 KV Laguna Verde - Tap Algarrobo C1. Se considera precaución de no reconectar la LT 66 KV Laguna Verde - Tap Algarrobo C1.	Actividades: S/E Polpaico: Cambio de configuración de sistema en relé 21-22N sistema 1. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en riesgo: línea de 220 KV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1. Temporalidad de los riesgos: Al término de los trabajos. Niveles de Riesgo: Bajo. Bloqueo de pte de fauna. S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00
202309482	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POLPAICO (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3537 3538	POLPAICO (TRANSELEC) - TAP LAMPA 220KV C1 TAP LAMPA - EST 40 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Cambio de configuración de sistema en relé 21-22N sistema 1.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Cambio de configuración de sistema en relé 21-22N sistema 1. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en riesgo: línea de 220 KV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1. Temporalidad de los riesgos: Al término de los trabajos. Niveles de Riesgo: Bajo. Bloqueo de pte de fauna. S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
202309493	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	EL MANCO - ANDALICAN 66 KV	3334	EL MANCO - ANDALICAN 66 KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	En relación a solicitud CTR 202309342, se consideró el bloqueo de reconexión de la línea 66 KV el Manco-Andalican N°2 mientras se desarrollan los trabajos.	Riesgo controlado, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Se considera el bloqueo de reconexión de las interrupciones S2B2 de S/E El Manco y S2B4 de S/E Andalican.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
202309491	Línea	Ejecución Extensa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1427	CENTRAL CHAGUAL - LOS VILLOS 220KV	3289 3311	CENTRAL CHAGUAL - ESTRUCTURA 01 220KV C1 ESTRUCTURA 01 - LOS VILLOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión de S2T7 en S/E Central Chagua y S2T7 en S/E Los Villos a solicitud de Transelac debido a trabajos de lavado de aislación sobre instalaciones energizadas en S/E Los Villos 220 KV (paños, marcos de barra y marcos de línea).	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelac.	Documento generado a solicitud de Transelac.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
202309436	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1324	CORONEL - ANDALICAN 66KV	3027	CORONEL - ANDALICAN 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizó la desconexión de la línea LT 66 KV Coronel-Andalican N°2, echo por reemplazo de prestat en estructura F-62.	Riesgo controlado, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Los consumos asociados a la línea LT 66 KV Coronel-Andalican N°2, serán repagados desde la línea LT 66 KV Coronel-Andalican N°7.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
202309536	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1668	RIO ACONCAGUA - NUEVA PANQUEHUE 110KV	3976	RIO ACONCAGUA - E-225A 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rio Aconcagua: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paflo H1. Coordinado con Chilquinta.	Bajo	Actividades: S/E Rio Aconcagua: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paflo H1. Restricciones: S/E Rio Aconcagua: No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 110 KV sección 1 y 2 a la línea de 110 KV Aconcagua - Nueva Panquehua. Instalaciones en riesgo: S/E Aconcagua: Barra Principal de 110 KV sección 1 o 2 a línea de 110 KV Aconcagua - Nueva Panquehua. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
202309536	Línea	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	95	CARENA - PUENTE ALTO CMPC 44KV	1065 1066 1067 6510 6511	CARENA - MALLDICO 44KV C1 MALLDICO - INICIO VARIANTE BESALCO 44KV C1 FIN VARIANTE BESALCO - PUENTE ALTO CMPC 44KV C1 INICIO VARIANTE BESALCO - FIN VARIANTE BESALCO 44KV C1 CARENA - TAP PATAGUELLA 44KV C1 (EN REVISIÓN) TAP PATAGUELLA - MALLDICO 44KV C1 (EN REVISIÓN)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de protección pufuama entre Estructuras E-014 a E-032. Reemplazo cruces E-289, Inspección de puentes en estructuras de anclaje y reemplazo de componentes E-216, 211, 234, 247, 248, 259, 264, 273, 274, 277, 311, 341, 364, 366 de la LT 44 KV Carena - El Neco	Sin riesgos para el sistema, línea desconectada.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
202309451	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997 2978	EST. 273A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 234B 220KV C1 EST. 234B - PUNTA SIERRA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro según S004 PNC-73 23 a PNC-76-23 por S/E Punta Sierra: Lavado de aislación y equipo de potencia en condición energizada de los Diagonales #1, #2, #3 Sodi N° 2795 a 2798 - Monte Redondo Sodi N° 2799 a 2802 - La Cebada	Bajo	Actividad: A solicitud de Pacific Hydro según S004 PNC-73-23 a PNC-76-23 por S/E Punta Sierra: Lavado de aislación y equipo de potencia en condición energizada de los Diagonales #1, #2, #3, Transformador de poder 220/115 KV TP Cargable 220/0,4 KV, Barra 220 KV #1, Barra 220 KV #2, 2 Torres de anclaje (A y F) castro postes B, C, D, E. Restricción: Línea 220 Kv, Punta Sierra - Tap-Off Monte Redondo - La Cebada C1 y Punta Sierra-La Cebada C2 (No reconectar) Instalación con riesgo: Línea 220 KV, Punta Sierra Tap-Off Monte Redondo-La Cebada C1 y Punta Sierra-La Cebada C2 (No reconectar)	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 522

Total registros Línea: 180

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	HDQ	Línea	ID(L)	Tren(L)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Factivo	Fecha Inicio
202309181	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUEIRA 220KV L1 C1 TAP JORQUEIRA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 00	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 00 Restricciones: Subestación Maitencillo, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 5222 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 5222 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Factivo	24-10-23 08:00
202309182	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUEIRA 220KV L2 C2 TAP JORQUEIRA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 00	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 00 Restricciones: Subestación Maitencillo, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 5222 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 5222 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Factivo	24-10-23 08:00
202309263	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1566	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	3656	CARDONES - EST 1448 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones: Energía y puesta en Servicio de Transformador de Corriente TC6, fase 2 (lado línea) - No hay Equipo reemplazado por presentar filtración de aceite	Bajo	MPS normal; exhaustivo; m.c.a reemplazo de TUBIA desenergizado (línea), S/E Cardones: Energía y Puesta en Servicio de Transformador de Corriente TC6, fase 2 (lado línea) - No hay Equipo reemplazado por presentar filtración de aceite	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Factivo	24-10-23 08:00
2023093815	Línea	Ejecución Exitosa	EDEMOR TRANSMISION S.A.	618	Desconexión	Origen Interno	Programada	1475	NUEVA POZO ALMONTE - POZO ALMONTE 220KV	3521 3790	EST. 647 - EST. 653 220KV C1 EST. 653 - POZO ALMONTE 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento de 3 años a Palo #1	Bajo ya que se trabaja con línea desenergizada	S/E POZO ALMONTE • Bloqueos del jefe de obra • #B13 3 Abierto y Bloqueado • #B11 3 Abierto y Bloqueado • #B12 2, #B11 2T y 5211 a Disposición del jefe de Faena (Señal provisional en reemplazo de tierra Operacional)	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Factivo	24-10-23 08:00
2023094349	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación Línea 220 KV Atacama - O'Higgins Circuitos 1 y 2	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	NOTA: Se requiere orden de no reconectar en S/E Atacama 528 y 529, S/E O'Higgins 528 y 529. Actividades: Reemplazo de cables de aislación en estructuras, con método a potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Factivo	24-10-23 08:00
2023091584	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3459 3464 3465 3466	ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154KV C2 TAP VILASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP FUNCHE 154KV C2 TAP FUNCHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación en estrobilarias, con método a potencial. Coordinado con CCE.	Bajo	Se requiere orden de no reconectar en S/E Atacama 528 y 529, S/E O'Higgins 528 y 529. Actividades: Reemplazo de cables de aislación en estructuras, con método a potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Factivo	24-10-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08
 Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Entera
 Total registros General: 322
 Total registros Línea: 180

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	
202305002	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO AHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3479	ALTO AHUEL - TAP VILASECA 154KV C2 TAP VILASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNDINI 154KV C2 TAP TUNDINI - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Línea. Bajo	Activación: Lavado de cadenas de aislación entre E-1 y E-29 (Tramo Tundini - Rancaqui). Condiciones: Normalización sujeta a coordinación. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven Línea 154KV P. Cortes-Rancaqui - A.Jahuel, C1 y C2 - Instalaciones en riesgo: L154KV P. Cortes-Rancaqui - A.Jahuel, C1 y C2 - P. Cortes-Rancaqui - A.Jahuel, C2 - Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del jefe de Faena. Línea 154KV P. Cortes-Rancaqui - A.Jahuel, C1 y C2.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	
202305186	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	168	ERBB-2 - PETROPOWER 66KV	1342	ERBB2 - TAP ERBB 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con ENAP. Bajo	Activación: Modificación y apertura de puentes en estructura N°5 de la línea 66KV. Petropower - Petros, C1, con la finalidad de desenergizar la estructura N°9 para posteriormente realizar la modificación de puentes. Condiciones: Línea 66KV Petropower - Petros, C1, indisponible. No reconectar los interruptores asociados a la línea 66KV Petropower - Petros, C2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Línea 66KV Petropower - Petros, C1 o línea 66KV Petropower - Petros, C2.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	
202305174	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑIA TRANSACCION DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Intervención	Origen Externo	Programada	45	SAN PEDRO - LAS VEGAS 110KV	3377 3378 3379 3380 3378	SAN PEDRO - TAP OFF LA PALMA 110KV C1 TAP OFF LA PALMA - TAP OFF FACHACAMA 110KV C1 TAP FACHACAMA - LAS VEGAS 110KV C1 TAP FACHACAMA - LAS VEGAS 110KV C2 TAP OFF LA PALMA - TAP OFF FACHACAMA 110KV C2 SAN PEDRO - TAP OFF LA PALMA 110KV C2		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Riesgo bajo, trabajo programado	A solicitud de Celso Roldán por lavado de aislación en SE Cerro Calera, se requiere precación de no reconectar las L1T 110 KV San Pedro - Las Vegas, C1 y C2, y T1 110 KV La Calera - Tap Fachacama C1 y C2.	Coordina con SE CEN 202309173 y 202309173	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00
202304609	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MATENCILLO 110KV L2	3487 3488	HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV L2 C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación, estructura N°20 - L1 / L3 - 29 / 31 - 73 / 75 - 83. Bajo	Activación: Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de Aislación, estructura N°20 - L1 / L3 - 29 / 31 - 73 / 75 - 83. Restricciones: Subestación Huasco, S2H2 con bloqueo a la reconexión. Subestación Matencillo, S2M2 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en riesgo: L1 110KV Huasco-Matencillo, C2 Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	
202304688	Línea	Ejecución Extensa	INTERCHE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	906	NUOVA PAN DE AZÚCAR - POLPAICO (TRANSELEC) 500KV	1763	NUOVA PAN DE AZÚCAR - POLPAICO (TRANSELEC) 500KV C1		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Riesgo de disparo 500KV Lavado de aislación en equipos de 1 Banco de Compensación Serie y reactor K7Z. Para los lavados de aislación en S/E Nueva Pan de Azúcar, se lavará un solo equipo a la vez y nunca en simultáneo.	Se requieren las siguientes condiciones para realizar el trabajo de forma segura: SE Polpaico Deshabilitar Reconexión Automática en interruptores S2K3. SE Nueva Pan de Azúcar Deshabilitar Reconexión Automática en interruptor S2K7 - S2K8. Para los lavados de aislación en S/E Nueva Pan de Azúcar, se lavará un solo equipo a la vez y nunca en simultáneo.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	
202304673	Línea	Ejecución Extensa	ENISE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1288	TOCOPILLA - XIMAL 220KV	3076 3077 3078 3079 3072	TAP EL LOA - EST. N° 220KV C2 (SA) EST. N° 1 - EST. N° 2 220KV C2 (SA) EST. N° 2 - EST. N° 04 18 220KV C2 (SA) TAP EL LOA - EST. N° 220KV C1 (PA) EST. N° 1 - EST. N° 2 220KV C1 (PA) EST. N° 2 - EST. 04 18 220KV C1 (PA)		Lavado de aislación de salida 220 KV S/E Toconipa.	Sin Limitaciones	Se toman todas las medidas de precación, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo, riesgo bajo.	CONEXIONES REQUERIDAS: No reconectar S/E Toconipa S215A, S215B, S/E línea S217, S218, S219, S214, Tap afectado. OFF EL LOA S211. ENCARGADO MANOBRAS, Operador Transmisión	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	
202304643	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación correctiva 1 220KV Tarapacá - Geoglifos, L1 y 2, Tramos E32-E60 y E75-E76, por trabajos paralelos proyecto Colihuaui. Restricciones: Tarapacá, S211, S212 No reconectar Subestación Geoglifos, S211, S212, S214, S215 No reconectar Instalaciones en riesgo: L220KV Tarapacá-Geoglifos, C1 o L220KV Tarapacá-Geoglifos, C2 Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 522

Total registros Línea: 180

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDL	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202304642	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación correctivo L 220 KV Tarapacá - Geoglifos 1 y 2, tramos E13-E60 y E75-E76, por trabajos paralelos proyecto Catalhuasi	Actividades: Lavado de aislación correctivo L 220 KV Tarapacá - Geoglifos 1 y 2, tramos E13-E60 y E75-E76, por trabajos paralelos proyecto Catalhuasi No reconectar Subestaciones Geoglifos, S215, S216, S245, S246 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Geoglifos, C1 o L 220KV Tarapacá-Geoglifos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	
202304604	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones tipo alfiler de Torres S99 y S98 por interferencia con Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Actividades: Construcción de fundaciones tipo alfiler de Torres S99 y S98 por interferencia con Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charhua-Hualpen, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	
202304695	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca macizo en Franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Roca macizo en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charhua-Hualpen, C1 o Línea 154 KV Charhua-Concepción, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	
202304694	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca macizo en Franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Roca macizo en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charhua-Hualpen, C1 o Línea 154 KV Charhua-Concepción, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	
202304661	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación correctivo L 220 KV Geoglifos - Lagunas 1 y 2, tramos E85, E113-E126, E130-E170	Actividades: Lavado de aislación correctivo L 220 KV Geoglifos - Lagunas 1 y 2, tramos E85, E113-E126, E130-E170 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Geoglifos-Lagunas, C1 o L 220KV Geoglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	
202304660	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación correctivo L 220 KV Geoglifos - Lagunas 1 y 2, tramos E85, E113-E126, E130-E170	Actividades: Lavado de aislación correctivo L 220 KV Geoglifos - Lagunas 1 y 2, tramos E85, E113-E126, E130-E170 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Geoglifos-Lagunas, C1 o L 220KV Geoglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estado: Ejecución Entosa, Ejecución Entosa

Total registros General: 322

Total registros Línea: 180

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(1)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202304616	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	972	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV	1795	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de Torres próximas a líneas energizadas	Bajo	Activación: Montaje de Torres próximas a líneas energizadas. Se realizará realización montaje de torres de sectionamiento mantenimiento distancias de seguridad requeridas. Se realizará pre armado de estructuras de la torre de sectionamiento a un cantado de torres existente mantenimiento distancias de seguridad requeridas. Restricciones: Subestación Don Hektor, 522 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 524 con bloqueo a la reconexión. Actividad: A solicitud de Pacific Hydro según SODI PNC 73-2 a PNC-76-23 por S/E Punta Sierra Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagramas #1, #2, #3, Transformador de poder 220/11.5 kV, TP Cargable 220/0.4 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 2 Torres de amarra (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: No reconectar línea Las Palmas - Punta Sierra C1. Instalación con riesgo: Las Palmas - Punta Sierra C1. Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	
202304095	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro según SODI PNC-73 23 a PNC-76-23 por S/E Punta Sierra Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagramas #1, #2, #3	Bajo	Actividad: A solicitud de Pacific Hydro según SODI PNC 73-2 a PNC-76-23 por S/E Punta Sierra Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagramas #1, #2, #3, Transformador de poder 220/11.5 kV, TP Cargable 220/0.4 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 2 Torres de amarra (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: No reconectar línea Las Palmas - Punta Sierra C1. Instalación con riesgo: Las Palmas - Punta Sierra C1. Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	
202304483	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2988 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - EST. 2708 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de FNEI GP por Lavado de aislación con líneas energizadas en punto de 220 kV en SE Talinay y línea 220 kV Talinay - Tap Off Talinay SODI N° 2786 - Don Goyo SODI N° 2787 a 2788 - La Cebada	Bajo	Actividad: A solicitud de FNEI GP SODI N° 2023_2522 por Lavado de aislación con líneas energizadas en punto de 220 kV en SE Talinay y línea 220 kV Talinay - Tap Off Talinay - La Cebada - Tap Off Talinay - Don Goyo C2 (No reconectar) instalación con riesgo: La Cebada - Tap Off Talinay - Don Goyo C2. Temporalidad del riesgo: Al inicio y final de la faena Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	
202304478	Línea	Ejecución Entosa	CEE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	951	NANCAGUA - PANIHUE 66KV	1111	NANCAGUA - PANIHUE 66KV C1	Roca y pelda frías servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y Roca franja de servidumbre	Riesgo controlado aplicando procedimiento de seguridad interno de CEE Transmision.	El bloqueo de la reconexión de equipo de STS se encuentra coordinado mediante SODI inter-empresas. No considera transferencias de carga o desconexión de líneas. Actividad: A solicitud de Pacific Hydro según SODI PNC 73-2 a PNC-76-23 por S/E Punta Sierra Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagramas #1, #2, #3, Transformador de poder 220/11.5 kV, TP Cargable 220/0.4 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 2 Torres de amarra (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: No reconectar línea Las Palmas - Punta Sierra C2. Instalación con riesgo: Las Palmas - Punta Sierra C2. Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	
202304455	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro según SODI PNC-73 23 a PNC-76-23 por S/E Punta Sierra Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagramas #1, #2, #3	Bajo	Actividad: A solicitud de Pacific Hydro según SODI PNC 73-2 a PNC-76-23 por S/E Punta Sierra Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagramas #1, #2, #3, Transformador de poder 220/11.5 kV, TP Cargable 220/0.4 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 2 Torres de amarra (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: No reconectar línea Las Palmas - Punta Sierra C2. Instalación con riesgo: Las Palmas - Punta Sierra C2. Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	
202304446	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 2708 - EST. 234B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro según SODI PNC-73 23 a PNC-76-23 por S/E Punta Sierra Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagramas #1, #2, #3 Sodi N° 2795 a 2798 - Monte Redondo Sodi N° 2799 a 2802 - La Cebada	Bajo	Actividad: A solicitud de Pacific Hydro según SODI PNC 73-2 a PNC-76-23 por S/E Punta Sierra Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagramas #1, #2, #3, Transformador de poder 220/11.5 kV, TP Cargable 220/0.4 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 2 Torres de amarra (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: Línea 220 kV - Punta Sierra - Tap-Off Monte Redondo - La Cebada C1 y Punta Sierra La Cebada C2 (No reconectar) Instalación con riesgo: Línea 220 kV - Punta Sierra - Tap-Off Monte Redondo - La Cebada C1 y Punta Sierra La Cebada C2 (No reconectar) Instalación con riesgo: Línea 220 kV - Punta Sierra - Tap-Off Monte Redondo - La Cebada C1 y Punta Sierra La Cebada C2 (No reconectar)	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Entera

Total registros General: 322

Total registros Línea: 180

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(1)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202309432	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	153	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 2713A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENEL GP SODI N° 2023_5212 por Lavado de aislación con líneas energizadas en patio de 220 KV en SE Talmy y línea 220 KV Talmy - Tap OFF Talmy	Bajo	Actividad: A solicitud de ENEL GP SODI N° 2023_5212 por Lavado de aislación con líneas energizadas en patio de 220 KV en SE Talmy y línea 220 KV Talmy - Tap OFF Talmy SODI N° 2788 - Don Goyo SODI N° 2787 a 2788 - La Cebada	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	24-10-23 08:00
202309406	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	273	CAUQUEÑES - LA VEGA 66KV	623	CAUQUEÑES - LA VEGA 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor 5281 de S/E Cauqueños por trabajos de poda, roca y tala en L1560 Cauqueños-La Vega	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roca y tala.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	24-10-23 08:00
202309433	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1465	ANCOA - PANMAVIDA 66KV	3517	ANCOA - PANMAVIDA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada - Instalaciones en Riesgo: I 056V Anco - Panmávida, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del área de Faena. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 056V Anco - Panmávida, C1 -	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	24-10-23 08:00
202309426	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto de Obra de mitigación de ruidos.	Bajo	Actividades: S/E Anco. Se realizará la ejecución de la actividad de montaje de estructuras para barrera acústica en sector L-5 en sub estación Anco. Condición: Normalización sujeta a coordinación Bloqueo a la reconexión. No reconectar interruptores que sirven la línea 500KV Entre Ríos - Anco. 1 Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Ríos-Anco, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del área de Anco - Panmávida, C1 -	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	24-10-23 08:00
202309424	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1110	O'HIGGINS - DOMEYKO 220KV	2072	O'HIGGINS - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 220KV C1 2073 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 - TAP OFF LLANOS 220KV C1 2074 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 220KV C1 2075 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 - DOMEYKO 220KV C1 2076 TAP OFF LLANOS - TAP OFF PALESTINA 220KV C1 2077 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 220KV C1	Lavado de aisladores Línea Domeyko	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea Domeyko	Riesgo bajo. Trabajo de rutina bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en SE Domeyko 5212, SE O'Higgins 5212.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	24-10-23 08:00
202309408	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	386	RANCAGUA - SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 66KV	334 338 3405 3406 1235 1236	TAP INDURA - TAP GRANEROS 66KV C1 TAP GRANEROS - SAN FCO DE MOSTAZAL 66KV C1 TAP GRANEROS - ESTRUCTURA 123 66KV C1 (EN REVISIÓN) ESTRUCTURA 123 - SAN FCO DE MOSTAZAL 66KV C1 (EN REVISIÓN) RANCAGUA - DOLE 66KV C1 DOLE - TAP INDURA 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará trabajos de poda y roca bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66V Rancagua - San Fco Mostaza. Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 528 de S/E Rancagua. Sin consumo afectado.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	24-10-23 08:00	
202309450	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1564	FATIMA - ISLA DE MAIPO 66KV	3123 4246 4247 4248 4249	FATIMA-ESTRUCTURA N°78 66KV C1 ESTRUCTURA N°78 - ESTRUCTURA N°78 66KV C1 ESTRUCTURA N°78 - ESTRUCTURA N°78 66KV C1 ESTRUCTURA N°78 - ISLA DE MAIPO 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roca en LT Fatima - Isla de Maipo. Riesgo bajo, trabajo controlado.	Para estos trabajos se requiere bloqueo de reconexión 528 de SE Fatima, correspondiente a línea I 156KV Fatima - Isla de Maipo. Actualmente esta línea de mantiene energizada en vacío.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	24-10-23 08:00	
202309427	Línea	Ejecución Extensa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCuentro 220 kv	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHRANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°19 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE - EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°19 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°19 220KV C2 EST. N°19 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de aislación línea Cochran - Encuentro Cto	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Cochran - Encuentro Cto	Riesgo bajo por ser 1 a 2. (Clase N°2, 3, 4, y lavado preventivo equipos de plus G5)	Restricciones: S/E Cochran. No Reconectar 5215, 5214, 5215. S/Encuentro. No Reconectar 5215, 5214, 5215.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	24-10-23 08:00
202309431	Línea	Ejecución Extensa	AGS GÉNER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENGER - CRUCERO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORGENGER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 NORGENGER - CRUCERO 220KV C1 NORGENGER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de aislación línea Norgenger - Crucero Cto y Cto 2 (Postación de Sales)	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Norgenger - Crucero Cto y Cto 2 (Postación de Sales)	Se consideran las medidas pertinentes para asegurar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Norgenger-Saltar y Reconexión F/5 5215 y 5212, S/E Crucero Saltar y Reconexión F/5 5212 y 5215, S/E Crucero Saltar y Reconexión N° 5215 - 5212 - 5211 - 5215, S/E Barriles Saltar y NR 5211, 5212, 529-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	24-10-23 08:00
202309416	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1572	LAGUNAS - MATILLA 220KV	3679	LAGUNAS - MATILLA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Lagunas - Matilla, CL Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(1) E1 - E40	Bajo	Restricciones: Subestación Matilla, 5212 No reconectar Subestación Lagunas, 5212 No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220KV Matilla - Lagunas, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Activo	24-10-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Entera

Total registros General: 332
Total registros Línea: 180

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202309985	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1482	VALDIVIA - EL LAUREL 220KV	3457	VALDIVIA- EST. 15.1 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles.	Bajo	Reconstrucción: Reconstrucción a la reconstrucción. Reconstrucción en Riesgo: Línea 220KV El Laurel - Valdivia C1 a Línea 220KV El Laurel - Valdivia C2. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a los circuitos. Actividades: L 220KV Frontera Laganúas, C2, Linea80 de aislación; en instalaciones energizada (Doble Circuito). Estructuras: E386, E390. Total: 136 CAD. Fecha de aplicación: 16-11-2023. Paso Entrega Informe: 7 días término, ODOMA, 8257192	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	afectado	24-10-23 08:00	
202309985	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3228	TAP OFF QUELLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUELLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Frontera Laganúas, C2, Linea80 de aislación; en instalaciones energizada (Doble Circuito). Estructuras: E386, E390, Total: 136 CAD.	Reconstrucción: Subestación Laganúas, 5236 No reconectar Subestación Frontera, 5246, 5235 No reconectar Terceros, 5211 SODI ENOH (V) Tag Off Outfitting. No reconectar instalaciones en Riesgo. L 220KV Frontera Laganúas, C2 Temperatura de los	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	afectado	24-10-23 08:00		
202309984	Línea	Ejecución Extensa	INTERCHEL S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1522	ANA MARIA - LAGUNAS 220KV	3562 3566	EST 71-1 - LAGUNAS 220KV C1 EST 71-1 - LAGUNAS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a la LT 2x220KV Ana María - Leguina 2x220 kV por lavado de aislación. El riesgo se minimiza siguiendo los procedimientos de trabajo.	Bajo riesgo de disparo a la LT 2x220KV Ana María - Leguina 2x220 kV por lavado de aislación. El riesgo se minimiza siguiendo los procedimientos de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	afectado	24-10-23 08:00		
2023099780	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1346	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Inspección y medición de corrosión en estructuras. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule-Parí (C1). Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Parí.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	afectado	24-10-23 08:00	
2023099759	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Inspección y medición de corrosión en estructuras. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule-Parí (C1). Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Parí.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	afectado	24-10-23 08:00	
2023099758	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1346	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Inspección y medición de corrosión en estructuras. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule-Parí (C1). Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Parí.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	afectado	24-10-23 08:00	
2023099653	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSAMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	291	CONCEPCION - MAHNS 66KV	442 1476	ESTRUCTURA 7 - PENCO 66KV C1 CONCEPCION - ESTRUCTURA 7 66KV C1	Roco y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizan trabajos de poda de árboles fuera de la franja de seguridad de la línea LT 66KV Concepción-Penco.	Riesgo medio y controlado. Trabajo realizado con personal calificado.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	afectado	24-10-23 08:00		
2023099585	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3462 3463 3478	ALTO JAHUEL - TAP VILLEGAS 154KV C1 TAP VILLEGAS - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP FUNCHE 154KV C1 TAP FUNCHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cables de aislación en estructuras, con método a potencial. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cables de aislación en estructuras, con método a potencial. Reconstrucción: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	afectado	24-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Entera

Total registros General: 322

Total registros Línea: 180

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	369	IDQ	Línea	IDQ	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	
2023093430	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369		PARRAL - CAUQUENES 66KV	3277 2929	PARRAL - TAP PAGO HONDO 66KV C1 TAP PAGO HONDO - CAUQUENES 66KV C1	Mantenimiento preventivo		Sin Limitaciones	Blaquear reconexión del S281 en IEE Parral por trabajos de mantenimiento con LEE en la LT 66kV Parral-Cauquenes. Esta coordinado con Chilganta la precaución en Tap Pago Hondo.	Riesgo medio con bloqueo.	MPS con LEE.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00
2023093357	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506		POLPAICO (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3537 3538	POLPAICO (TRANSELEC) - TAP LAMPA 220KV C1 TAP LAMPA - EST. 40 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 V Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 y 2. Riesgo: Línea de 220 V Nueva Lampa Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00
2023093119	Línea	Ejecución Extensa	MINERA VALLE CENTRAL	158	Intervención	Origen Externo	Programada	666		TAP MINERA VALLE CENTRAL - SE MINERA VALLE CENTRAL 154KV	10	TAP MINERA VALLE CENTRAL - SE MINERA VALLE CENTRAL 154KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	A solicitud de Transmte mediante SODV N° 5462/2023, orden de precaución no reconectar interruptores S241, S241 y S242 de C1 Minera Valle Central por trabajos de lavado de cadenas de aislación entre estructuras E-30 a E-69 Línea 154KV Sout-Rancagua, C1.	Lavado de cadenas de aislación entre estructuras E-30 a E-69 Línea 154KV Sout-Rancagua, C1.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	
2023092915	Línea	Ejecución Extensa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1015		CHACAYA - MUELLE 110KV	1888	CHACAYA - MUELLE 110KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación en línea de transmisión	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condición requerida: Desactivar Reconexión automática línea 110 KV Chacaya - Maun.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00
2023092826	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294		ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2866	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles problema a instalación energizada. - Instalaciones en Riesgo: Línea 500KV Entre Rios-Ancoa, C2. - Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C2.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00
2023092822	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134		ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV C1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de obra de Líneas.	Bajo	Actividades: instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras. - Instalaciones en Riesgo: 1 500V Ancoa-Alto Jahuel, C1. - Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloqueos del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa Alto Jahuel C1.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00
2023092700	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294		ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2865	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Recor bajo la línea energizada. - Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, L. - Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloqueos del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, L.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00
2023092695	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	658		SALZAL - RANCAGUA 154KV	1240 1433	SALZAL - TAP M V CENTRAL 154KV C1 TAP M V CENTRAL - RANCAGUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Lavado de cadenas de aislación entre estructuras E-30 a E-69. - Condiciones: Normalización sujeta a coordinación. - Restricciones: No reconectar interruptores que sirven Línea 154KV Sout-Rancagua, C1. - Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Línea 154KV Sout-Rancagua, C1. Delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00
2023092691	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495		ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3462 3463 3478	ALTO JAHUEL - TAP VILLEGRA 154KV C1 TAP VILLEGRA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP FUNCHÉ 154KV C1 TAP FUNCHÉ - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Lavado de cadenas de aislación entre E-1 y E-29 (Tramo Turliche - Rancagua). - Condiciones: Normalización sujeta a coordinación. - Restricciones: No reconectar interruptores que sirven Línea 154KV P. Cortes-Rancagua A.Jahuel, C1 y C2. - Instalaciones en Riesgo: 1 154KV P. Cortes-Rancagua A.Jahuel, C1 o 1 154KV P. Cortes-Rancagua A.Jahuel, C2. - Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Línea 154KV P. Cortes-Rancagua A.Jahuel, C1 y C2.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 332

Total registros Línea: 180

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RDQ	Línea	ID(L)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202309260	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN - SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	3486	CAUTIN - EST. 100 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Peñetas y Gorros Chinos, 2.0.-	Bajo	Restricciones: - Restricción a la reconexión. - Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Cautin-Rio Toltén C2 o Línea 220KV Cautin-Rio Toltén C1. - Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloqueos del jefe de fauna: No hay. - Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. - Nota: Trabajos coordinados con empresa SES.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 08:00
202309269	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN - SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	3482	CAUTIN - EST. 100 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Peñetas y Gorros Chinos, 2.0.-	Bajo	Restricciones: - Restricción a la reconexión. - Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Cautin-Rio Toltén C2 o Línea 220KV Cautin-Rio Toltén C1. - Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloqueos del jefe de fauna: No hay. - Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. - Nota: Trabajos coordinados con empresa SES.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 08:00
202309261	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1765	PARRAL - MONTERRICO 154KV	4236 4237	PARRAL - EST. 52.7A 154KV C1 EST. 52.7A - MONTERRICO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca en franja de servidumbre.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. - Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Parra-Monterrico, C1. - Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloqueos del jefe de fauna: No hay. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 08:00
202309268	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	3966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corta y poda árboles.	Bajo	Actividades: Corta y poda árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. - Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa C2. - Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloqueos del jefe de fauna: No hay. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 08:00
202309290	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGUPULLU - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUPULLU 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: - Restricción a la reconexión. - Instalaciones en Riesgo: Línea 66KV Pullinque - Los Lagos, C1. - Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloqueos del jefe de fauna: No hay. - Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. - Nota: Trabajos coordinados con empresa SES.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 08:00
202309187	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PELAMOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PELAMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: - Restricción a la reconexión. - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Duqueco - Los Pelamos, C1. - Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloqueos del jefe de fauna: No hay. - Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. - Nota: Trabajos coordinados con empresas STN y EDE Terceriz.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 08:00
202309147	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1574	CHARRUA - SECCIONADORA EL ROSAL 220KV	3682 3683	CHARRUA - TAP EL ROSAL 220KV C1 TAP EL ROSAL - EST. 61A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca en franja de servidumbre.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charhua El Rosal, C1. - Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloqueos del jefe de fauna: No hay. - Observación: No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo, trabajos coordinados con ENGE.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 332

Total registros Línea: 180

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023091267	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1310	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV	2995 3143 3382	EST. 234N - EST. 63B 220 KV C2 EST. 63B - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV C2 SECCIONADORA LO AGUIRRE - EST. 234 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fama: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00
2023091266	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1310	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV	2994 3142 3383	EST. 234 - EST. 63A 220 KV C1 EST. 63A - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV C1 SECCIONADORA LO AGUIRRE - EST. 234 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fama: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00
2023091256	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA - POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	3970 3987 4115	RIO ACONCAGUA - E-818 220KV C2 E-818 - E-119 220KV C2 E-119 - POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de pletinas y placas policarbonato, además de otras medidas de disolución contra aves en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de pletinas y placas policarbonato, además de otras medidas de disolución contra aves en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00
2023091255	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA - POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	4114 3988 3971	E-119 - POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C1 E-818 - E-119 220KV C1 RIO ACONCAGUA - E-818 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de pletinas y placas policarbonato, además de otras medidas de disolución contra aves en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de pletinas y placas policarbonato, además de otras medidas de disolución contra aves en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00
2023091244	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1604 1605	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roco de pastizales para bajar la carga de combustible. Coordinado con C. Santa Marta.	Bajo	Actividades: Roco de pastizales para bajar la carga de combustible. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 V Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00
2023091243	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1416 1417	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 EL RODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roco de pastizales para bajar la carga de combustible. Coordinado con C. Santa Marta.	Bajo	Actividades: Roco de pastizales para bajar la carga de combustible. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 V Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00
2023091234	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES - RIO ACONCAGUA 220KV	3972 3985 4112	E-17 - E-81A 220KV C2 E-81A - RIO ACONCAGUA 220KV C2 NOGALES - E-17 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Poda de árboles bajo conductor e instalación de pletinas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Poda de árboles bajo conductor e instalación de pletinas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 V Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 V Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08
 Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Entera
 Total registros General: 322
 Total registros Línea: 180

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDCJ	Línea	IDCJ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202309523	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES - RO ACONCAGUA 220KV	4110 3973 3986	NOGALES - E-17 220KV C1 E-17 - E-8A 220KV C1 E-8A - RO ACONCAGUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Podá de árboles bajo conductor e instalación de perlas y placas de polibromado en estructuras.	Bajo	Actividades: Podá de árboles bajo conductor e instalación de perlas y placas de polibromado en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaes - Ro Aconzagua circuito 1 y 2. No tiene consumo afectado			ninguno			24-10-23 08:00
202309078	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1625	LA ESTRELLA - QUELENTARO 110KV	3857	ESTRUCTURA 58 - QUELENTARO 110KV C1	Roce y podá franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de recomanda de interruptor 52H2 en SE Quelentaro y de 52H1 en SE La Estrella (FC La Estrella), para realizar podá de árboles dentro de la franja de seguridad de LT 120KV Quelentaro-La Estrella. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Bloqueo de recomanda de interruptor 52H2 en SE La Estrella, ubicada a 50m de la Estrella SPA mediante SOU W3182 2003.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
202300586	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PRIMOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PRIMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y podá de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomanda.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Duqueso - Los Primos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Bloques del jefe de fauna: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con empresas STN y CGE.-			ninguno		24-10-23 08:00	
202309040	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	271	CARDONES - COPAPO 110KV	582	CARDONES - COPAPO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACIÓN CON LA INSTALACIÓN EN SERVICIO	RIESGOS DE LOS TRABAJOS CONTROLADOS	RECOMANDA AUTOMÁTICA DEL 52H1 DE SE CARDONES (TRANSELEC) Y 52H1 EN SE COMPAPO (CGE)	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
202309362	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	943	CERRILLOS - LOS LÓRDS 110KV	590	CERRILLOS - LOS LÓRDS 110KV C1	Roce y podá franja servidumbre	Sin Limitaciones	Podá y Roce con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Podá y Roce	Se requiere bloqueo de recomanda del 52H2 de Cerrillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
202309480	Línea	Ejecución Extensa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	906	NUOVA PAN DE AZÚCAR - POLPAICO (TRANSELEC) 500KV	1764	NUOVA PAN DE AZÚCAR - POLPAICO (TRANSELEC) 500KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar 500KV Lavado de aislación en equipos de pólvora asociados a la salida Polpaico 500 KV, de línea Nueva Pan de Azúcar - Polpaico circuito 2 Banco de Compensación Serie K303 y reactor K302. Para los lavados de aislación en S/E Nueva Pan de Azúcar se lavará un solo equipo a la vez y nunca en simultáneo.	Riesgo de disparo Circuito LT Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 500 KV, reactor de línea K302 y Banco de Compensación Serie K303 DE N. Pan de Azúcar. Se realiza el riesgo tomando las medidas de prevención necesarias (lavado de forma alternada (nunca simultáneo)).	Se requiere las siguientes condiciones para realizar el trabajo de forma segura: SE Polpaico Deshabilitar interruptores automáticos en interruptores 52H4. SE Nueva Pan de Azúcar: Deshabilitar interruptor 52K30 - 52K31. Para los lavados de aislación en S/E Nueva Pan de Azúcar, se lavará un solo equipo a la vez y nunca en simultáneo.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
202309312	Línea	Ejecución Extensa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	116	ELEVADORA CANELA II - LAS PALMAS 220KV	138	ELEVADORA CANELA II - LAS PALMAS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en equipos primarios de S/E Canela II y LAT Canela II - Las Palmas. Se combinan trabajos con reconectar 52I2 en SE Las Palmas.	Nivel de riesgo controlado con procedimiento de trabajo seguro	Se coordina con transelec la prevención en LT de SE Las Palmas.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
202309155	Línea	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1831	ANDES - LA PUNA 345 KV	4467	ANDES (AES ANDES) - LA PUNA 345 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Excavación de zanjas de MT bajo línea 345 KV energizada como B-B	El riesgo es bajo ya que se forman las medidas para minimizarlo.	S/E Andes Sefalar y no reconectar: 32A03, 32C13/4 S/E La Puna Sefalar y no reconectar: 32D3, 32D5.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
202309969	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1382	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pehuente Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuente-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Pehuente Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuente-Ancoa 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
202309982	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TAP CANAL MELADO - CANAL MELADO 220KV	1590	TAP CANAL MELADO - CANAL MELADO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pehuente Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuente-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Pehuente Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuente-Ancoa 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	1652	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023089409	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUNDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. -No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 08:00
2023089408	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1332 1332	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MARSA 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PFC 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. -No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
2023087717	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colchagua, Instalaciones en proyecto C2D, bloqueo a la reconexión de la L220 V Geolfos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto C2D, bloqueo a la reconexión de la L220 V Geolfos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de línea entre vanos E85-E86 (PK11 Acueducto) Cruce entre vanos E112-E113 entre vanos E113-E114 entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E169 (PK42-PK50 Acueducto) (Soel 198) Restricciones: Lagunas: 5205 No reconectar Geolfos: 4309, 4310	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
2023087985	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colchagua, Instalaciones en proyecto C2D, bloqueo a la reconexión de la L220 V Geolfos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto C2D, bloqueo a la reconexión de la L220 V Geolfos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de línea entre vanos E85-E86 (PK11 Acueducto) Cruce entre vanos E112-E113 entre vanos E113-E114 entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E169 (PK42-PK50 Acueducto) (Soel 198) Restricciones: Lagunas: 5205 No reconectar Geolfos: 4309, 4310	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
2023087916	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOLFOS 220KV	3605	TARAPACA - GEOLFOS 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colchagua, Instalaciones en proyecto C2D, bloqueo a la reconexión de la L220 V Tarapaca-Geolfos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto C2D, bloqueo a la reconexión de la L220 V Tarapaca-Geolfos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E142- E143 entre vanos E34-E35, E75-E76 y E76-E78	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
2023087985	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOLFOS 220KV	3600	TARAPACA - GEOLFOS 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colchagua, Instalaciones en proyecto C2D, bloqueo a la reconexión de la L220 V Tarapaca-Geolfos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto C2D, bloqueo a la reconexión de la L220 V Tarapaca-Geolfos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E142- E143 entre vanos E34-E35, E75-E78 y E76-E78	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Entera

Total registros General: 322

Total registros Línea: 180

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RDQ	Línea	ID(L)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023087443	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMÓN - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMÓN - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Catihua, proyecto C20, reactiva a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en riesgo: L. 220 KV San Simón - Lagunas. Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Catihua, proyecto C20, reactiva a los trabajos de construcción de acueducto. Instalaciones en riesgo: L. 220 KV San Simón - Lagunas. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
2023087374	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUEILAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUEILAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Catihua, proyecto C20, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en riesgo: L. 220 KV Frontera-Lagunas C2. Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Catihua, proyecto C20, reactiva a los trabajos de construcción de acueducto. Instalaciones en riesgo: L. 220 KV Frontera-Lagunas C2. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
2023087315	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1581	PARGUA - NUEVA ANCLÚ 220KV	3716 3740	EST. 105A - NUEVA ANCLÚ 220KV C1 EST. 36 - EST. 37 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual con Tripode de Estructura.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. - Instalaciones en riesgo: Línea 220KV Pargua - Nueva Anclú, C100000 (Charqui) Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Nota: Trabajos coordinados con STS. S/E Tap Off No Tolerar.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
2023087002	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA MELPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roca y poble franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poble, sala menor o chipes en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal capacitado siguiendo normas de seguridad.	SE reconexión automática. S/E Cuncos se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura. S/E Múltiplos: 52H1 posee reconexión automática. S/E Cuncos se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
2023087070	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA MELPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELPEUCO 110KV	3048	CUNCO - MELPEUCO 110KV C1	Roca y poble franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poble, sala menor o chipes en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal capacitado siguiendo normas de seguridad.	SE reconexión automática. S/E Cuncos se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
2023085435	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en línea 2X220 kv GUACOLDA - MANTENCILLO las medidas de mitigación necesarias.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Mantenimiento: No reconexión automática. S/E interruptores 523 y 5216.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
2023085401	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1	116 118	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1 C3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en línea 2X220 kv GUACOLDA - MANTENCILLO las medidas de mitigación necesarias.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Mantenimiento: No reconexión automática. S/E interruptores 5215 y 528.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
2023084205	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3091 3092 3093 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajo de apertura de pozos que consisten en remoción, nivelación de parafuso de plataformas en EIA con la finalidad de preparar las ceras para el desarrollo de la actividad. Migramiento de acceso camino. Paralelismo entre vanos E480-E481 y cruce entre vanos E482 y cruce entre vanos E482-E483.	Riesgo Bajo, Trabajo de movimiento de tierra en caminos de servidumbre. S/E Collahuasi: 5283 y 5214	Se deshabilitará de reconexión automática. S/E Encuentro 528 y 529. S/E Collahuasi: 5283 y 5214	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
2023080954	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARBUA - HUAPEN 220KV	1321	CHARBUA - HUAPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea por proyecto puente industrial. -No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea por proyecto puente industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Línea 220KV Charhua-Huapen, C1 Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
2023096327	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzado	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Normalización de corte de conductor	Bajo	Inspección y atención de falla 2 circuitos en estructura común (circuito adyacente energizado). Normalización de vano a instalación de grampa de anclaje por rotura de grampa de compresión, vano SB6 a SB7, circuito N°1, con circuito en paralelo energizado. Instalación de conexiones en circuito N°1 para dar redundancia. Atención # 20230044 - 1200 VV Don Goyo - Pan de Azúcar C1	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 07:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08
 Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Entera
 Total registros General: 322
 Total registros Línea: 180

Numero	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(es)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023096326	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Normalización de corte de conductor	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 07:00
2023094660	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1053	CHACAYA - CRUCERO 220KV	1953	CHACAYA - CRUCERO 220KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado aisladores a distancia	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de prevención, controlando todos los riesgos existentes de acuerdo a procedimiento de trabajo.	Condiciones requeridas: No reconectar SE Curoco 5236 y SE Chaitaya 5213	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 06:30
2023096303	Línea	Ejecución Extensa	ANGLO AMERICAN LOS BOMBONES	1943	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	650	LOS MANTENES - SAN FRANCISCO 66KV	64	LOS MANTENES - SAN FRANCISCO 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se necesita sacar de servicio la línea 6 de 66KV de S/E Los Malmenes - San Francisco para poder realizar el retiro de puntos calientes en 898-037. Para este tipo de trabajos contarse con documentación tales como: PT, ADT, DET, SOI interna. E-ropa ignífuga, arnes de seguridad tipo paracaidista, tornos, personales, lentes, guantes, detectores de tensión, portatag.	El riesgo principal es shock eléctrico y caída de altura, se necesita sacar de servicio línea 4 Los Malmenes - San Francisco (66KV) debido a que se encuentran puntos calientes en 898-037 en 898-037.	Se realiza reaparite de conexiones a 898-037 y de 898-037. Corresponde a la Línea en 66KV desde Los Malmenes San Francisco	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 02:00
2023096305	Línea	Ejecución Extensa	ANGLO AMERICAN LOS BOMBONES	1943	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	650	LOS MANTENES - SAN FRANCISCO 66KV	34	LOS MANTENES - SAN FRANCISCO 66KV C3	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se necesita sacar de servicio la línea 5 de 66KV de S/E Los Malmenes - San Francisco para poder realizar el retiro de puntos calientes en 898-18 en 898-187. Para este tipo de trabajos contarse con documentación tales como: PT, ADT, DET, SOI interna. E-ropa ignífuga, arnes de seguridad tipo paracaidista, tornos, personales, lentes, guantes, detectores de tensión, portatag.	El riesgo principal es shock eléctrico y caída de altura, se necesita sacar de servicio línea 4 Los Malmenes - San Francisco (66KV) debido a que se encuentran puntos calientes en 898-18 en 898-187.	Se realiza reaparite de conexiones a 898-18 y de 898-187. Corresponde a la Línea en 66KV desde Los Malmenes San Francisco	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 02:00
2023094628	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1354	HORCONES - CURANILAHUE NORTE 66KV	3120 3121	HORCONES - TAPCARAMPANGUE 66KV C1 TAPCARAMPANGUE - CURANILAHUE NORTE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	En relación a la solicitud CEN 2023094622 (atención de punto con sobre temperatura en en 898-037 de S/E Horcones) se requiere la disposición de la línea LT Horcones Curanilahue Norte Clo 2.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	La carga de la línea LT Horcones Curanilahue Norte Clo 2 será respaldada por la línea LT Horcones-Carampangue Clo 2. NOTA: En los ingresos de las subestaciones al CEN se selecciona la línea LT 66KV Horcones Curanilahue Norte Clo 2. Carampangue C1 y LT 66KV Tap Carampangue-Curanilahue Norte Clo 2 pero que realmente corresponde a la línea LT 66KV Horcones-Tap Carampangue-Curanilahue Norte Clo 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 00:00
2023079470	Línea	Ejecución Extensa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	283	Desconexión	Origen Interno	Programada	883	DIEGO DE ALMAGRO - CENTRAL ANDES GENERACION 110KV	1733	DIEGO DE ALMAGRO - CENTRAL ANDES GENERACION 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es: Riesgo Bajo.	Mantenimiento anual de las instalaciones de alta tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 00:00	
2023096264	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1566	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	3656	CARDONES - EST 1448 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Cardones: Reemplazo de TCR Fase 2 por encontrarse con filtración de aceite en el fuelle. Nota: Incluye medición de Presión a el nuevo transformador de corriente. Nota: Cambio Ingresar por debajo de la barra de Transformación de 220 KV en el lado de Alta tensión. El cambio NO pasara por sobre corriente. Nota: Requiere unidad de Baflo UB 878 del AL en mantenimiento. Esto se realizará con AT 15118	Actividad: MPA normal: Reemplazo de TCRMM desenergizado (Línea) S/E Cardones: Reemplazo de TCR Fase 2 por encontrarse con filtración de aceite en el fuelle. Nota: Incluye medición de Presión a el nuevo transformador de corriente. Nota: Cambio Ingresar por debajo de la barra de Transformación de 220 KV en el lado de Alta tensión. El cambio NO pasara por sobre corriente. Nota: Requiere unidad de Baflo UB 878 del AL en mantenimiento. Esto se realizará con AT 15118	No tiene consumo afectado		ninguno		23-10-23 18:00	
2023095918	Línea	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1615	LA PORTADA - GUARDAMARINA 110KV	3811 3824 4080	LA PORTADA - EST 62 110KV C1 EST 62 - EST 58 110KV C1 EST 58 - EST 56 110KV C1 EST 56 - EST 27A 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	De curso forzoso se requiere no reconectar S2H3 en S/E Guardia Marina, LAT 110KV y Guardamarina - La Portada, debido a condición de emergencia por choque de vehículo motorizado con estructura N°54 de la línea mencionada, comprometiéndose la integridad de esta. Condición de no reconectar es requerida para salvaguardar a las personas ya que existen tomas ilegales en cercanías de la instalación afectada.	Riesgo medio debido a choque de vehículo motorizado con estructura N°54 de la línea mencionada, comprometiéndose la integridad de esta. Condición de no reconectar es requerida para salvaguardar a las personas ya que existen tomas ilegales en cercanías de la instalación afectada.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-10-23 13:36	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 312
 Total registros Línea: 180

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDL	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Comentarios	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202304097	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	ALGARROBAL - MANTENCILLO 220KV	3663	EST 143A - MANTENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Tendido y conexionado de cables de control entre armario paño de CBP paño 18 y basidor C&M paño 12 para poder implementar cambio de grupo de ajustes automática en protecciones del paño 18	Tendido y conexionado de cables de control entre armario paño de CBP paño 18 y basidor C&M paño 12 para poder implementar cambio de grupo de ajustes automática en protecciones del paño 18	No tiene consumo afectado		ninguno			23-10-23 11:00	
202304096	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	ALGARROBAL - MANTENCILLO 220KV	3661	EST 143A - MANTENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Tendido y conexionado de cables de control entre armario paño de CBP paño 12 para poder implementar cambio de grupo de ajustes automática en protecciones del paño 18	Tendido y conexionado de cables de control entre armario paño de CBP paño 18 y basidor C&M paño 12 para poder implementar cambio de grupo de ajustes automática en protecciones del paño 18	No tiene consumo afectado		ninguno			23-10-23 11:00	
202309379	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DE QUILLOTA S.A.	81	Intervención	Origen Interno	Programada	585	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV	936 796	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV C2 SAN LUIS - QUILLOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Mantenimiento en cometas y de empalmes, en fibra óptica OPGW de LT San Luis - Quilota. Se reemplazarán los tramos de fibra óptica al interior de las subestaciones San Luis - Quilota, por lo que deben operar estos tendidos, en las canalizaciones de las subestaciones.	Trabajos sin riesgos operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-10-23 10:00	
202306261	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1566	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	3656	CARDONES - EST 144B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Deshabilitación de unidad de bañía en unidad central de protección diferencial de barras: Inspección visual de trabajos de cambio de TC Fase 2 en paño 05, por parte de Equipos primarios.	Deshabilitación de unidad de bañía en unidad central de protección diferencial de barras, U/E CAB-CF-SM&E-CCL. Inspección visual de trabajos de cambio de TC Fase 2 en paño 05, por parte de Equipos primarios. 2. Colocar la unidad de Bañía UB 87B del 06, en mantenimiento. Al finalizar la actividad se debe colocar en condición operativa la UB 87B. 2. Una vez energado el TC, se procede a realizar análisis factorial con protección S1, S2 y 87B 220KV. Colocar la unidad de Bañía UB 87B del 06, en mantenimiento. Al finalizar la actividad se debe colocar en condición operativa la UB 87B.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-10-23 08:00		
2023093087	Línea	Ejecución Exitosa	ENIGE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	3657	EST 144B - ALGARROBAL 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		SE Cardones, mantenimiento correctivo a los 3 TTC del paño 05 (subir anomalías de 200kVBT), realizada por Translec norte, mediante SOG 2785.	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad necesarias. Instaladas tierras provisionales en reemplazo de 8807-3F.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-10-23 08:00	
2023094471	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1103	MIRAJE - ENCUNTRIO 220KV	2053 2054	EST 386 - ENCUNTRIO 220KV C2 MIRAJE - EST 386 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Trabajo asociado al proyecto Reemplazo protección paño 17 Sistema 2 de SE Encuentro, según NUP 4033. SE MIRAJE Modificación de ajuste protección S1 y S2 paños 17-18 según EAP 012-2023.	Trabajo asociado al proyecto Reemplazo protección paño 17 Sistema 2 de SE Encuentro, según NUP 4033. SE MIRAJE Modificación de ajuste protección S1 y S2 paños 17-18 según EAP 012-2023.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-10-23 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202304416	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	ALGARROBAL - MANTENCILLO 220KV	3663	EST 143A - MANTENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Mantenillo, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del paño B. (Trabajos previos NUP 3405 MNN)	Activación: Integración de señales al sistema Scada, SE Mantenillo, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del paño B. (Trabajos previos NUP 3405 MNN) -- 1) Descargar última configuración RTU 000 -- 2) Descargar última configuración Controlador GE C30 del paño B. -- 3) Realizar modificación de configuración RTU de manera offline -- 4) Realizar modificaciones de configuración Controlador GE C30 del paño B. de manera offline -- 5) Enviar a validar modificaciones en configuración de RTU y Controlador GE C30 con personal de mantenimiento en Activación. Montaje y/o cambiado en armario de protecciones, SE Mantenillo, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del paño B. -- 1) Montaje y alambrado previos protección Siemens 7SA87 en armario C&P paño B en caseta paño 220KV. (Instalación y presentación de cables en simulador a circuitos de control en servicio) -- 2) Nota: Actividades se desarrollan en días hábiles de lunes a jueves, en horario diurno entre las 08:00 y 18:00 pm. Realizaciones: No hay instalaciones en línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Activo	23-10-23 08:00		
202304413	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	ALGARROBAL - MANTENCILLO 220KV	3663	EST 143A - MANTENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Mantenillo, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del paño B	Bajo	Activación: Montaje y/o cambiado en armario de protecciones, SE Mantenillo, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del paño B. -- 1) Montaje y alambrado previos protección Siemens 7SA87 en armario C&P paño B en caseta paño 220KV. (Instalación y presentación de cables en simulador a circuitos de control en servicio) -- 2) Nota: Actividades se desarrollan en días hábiles de lunes a jueves, en horario diurno entre las 08:00 y 18:00 pm. Realizaciones: No hay instalaciones en línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Activo	23-10-23 08:00	
202304411	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	ALGARROBAL - MANTENCILLO 220KV	3663	EST 143A - MANTENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas SAT a nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño B según instructivo Transeltec.	Pruebas SAT en protecciones de línea, SE Mantenillo, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del paño B. (Trabajos previos NUP 3405 MNN) -- 1) Pruebas SAT a nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño B según instructivo Transeltec. Nota: Pruebas SAT se realizan de forma aislada a las instalaciones en servicio, es decir, nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño B no se encuentra en servicio. -- 2) Pruebas efectivas de señales de alarma-nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño B en línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Activo	23-10-23 08:00		
202304398	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164	EL SALADO - CHANARAL 230V	1245	EL SALADO - CHANARAL 230V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E ESA - Configuración de cámaras de seguridad, 1 - Actualización de Firmware en Letreros de Seguridad, Actualización de Security Desk a su versión 5.11 en el Servidor STS	Trabajo en STS, LFE-ESA, (OTRA SEM 4), C1 - Configuración de cámaras de seguridad, 1 - Actualización de Firmware en cámaras de Seguridad, Actualización de Security Desk a su versión 5.11 en el Servidor STS, 2 - Configuraciones de Acciones Blidas en la plataforma de Security Desk, Configuración de Analítica (Instruccion de Registro en Cámaras de Seguridad), 3 - Prueba de Video con Alarma IP, Prueba de Sistema Fotovigilancia, Pruebas del sistema de forma local y de forma remota con confirmación desde CAMS.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Activo	23-10-23 08:00		
202303946	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1386	MEUPULU - PARGUA 220KV	3320 3321 3342 3343 3345 3346 3347 3348	MEUPULU - EST. N° 37 (AT22489) 220KV C1 EST. N° 38 (AT22490) - EST. N° 41 (AT22492) 220KV C1 EST. N° 42 (AT24342) - EST. N° 50 (AT16007) 220KV C1 EST. N° 50 (AT16007) - EST. N° 50 (AT22489) 220KV C1 EST. N° 50 (AT22489) - EST. N° 58 (AT22462) 220KV C1 EST. N° 58 (AT22462) - EST. N° 59 (AT13522) 220KV C1 EST. N° 59 (AT13522) - EST. N° 58 (AT13526) 220KV C1 EST. N° 58 (AT13526) - EST. N° 58 (AT13526) 220KV C1 EST. N° 58 (AT13526) - EST. N° 58 (AT13526) 220KV C1	Roo y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	No Reconectar líneas 220 kV Meupulu - Parga por root, tales y podes de árboles línea indicada.	Riesgo bajo controlado, se respetarán distancias de mínima de seguridad.	Solicitud su suspensión al momento de finalizar la jornada de mínima de registro interno STS.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Activo	23-10-23 08:00	
202302792	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	194	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑAS 110KV	1258	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Pto 100 KV, Paño HTL Proyecto Capex No VC Reemplazo TP HTL	Activación: Reforzamiento Fundación con equipos energizados, S/E Pan de Azúcar: Pto 100 KV, Paño HTL Proyecto Capex No VC Reemplazo TP HTL Construcción de Fundación apoyo Transformador de tensión HTL 1 - Realizar según el trazado, 2 - Excavación Manual 3 - Cuadratura inferior y renovación del suelo de la excavación, 4 - Empalmado, 5 - Colocación de enfaradura, 6 - Instalación de Módulo, 7 - La instalación de los pernos, 8 - Volado de hormigón, 9 - Tiempo de Freado, 10 - Aplicación de ligi Amon-N.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Activo	23-10-23 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08
 Estado: Ejecución Exitosa. Evolución Exitosa
 Total registros General: 322
 Total registros Línea: 180

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RDG	Línea	IDG	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inactivo	Fecha Inicio
202309141	Línea	Ejecución Exitosa	PARQUE TALINAY ORIENTE S.A.	244	Intervención	Origen Interno	Programada	790	TAP TALINAY - TALINAY 220KV	1529	TAP TALINAY - TALINAY 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere realizar Lavado de aisladores Línea de Alta tensión 1 x 220 KV TALINAY - TALINAY con líneas energizadas. SE Elevador y pararrayos en SE TALINAY Lavado con equipos ENERGIZADOS.	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	Se coordina con tránsito. Se no reconstrucción del sistema de 3 puntas	No tiene consumo afectado		ninguno			23-10-23 08:00
2023093307	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1166	CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV	2824 3025	CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV C1 CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Entre estructuras N° 1 y N° 464 se realizará inspección aérea de puntos críticos.	Riesgo: acortamiento de distancia a punto energizado, disparos intempestivos por descarga eléctrica a tierra (Flash over) // Medidas de mitigación: fijar la zona de desplazamiento por la estructura a identificar la distancia a los puntos energizados, mantener distancia segura al realizar trabajo de inspección visual, medición del viento y su registro (anemómetro), mantener una distancia de seguridad equivalente al voltaje expuesto indicada para cada caso en IM de seguridad e IT respectivo.	Condiciones operacionales requeridas: Deshabilitar función 79 de 52K3/52K2 y no reconstrucción de 52K2, 52K3, 52K5 y 52K6 (S/E Cumbre). Deshabilitar función 79 de 52K5/52K2 y no reconstrucción de 52K2, 52K3, 52K11 y 52K12 (S/E Nueva Cardones).	No tiene consumo afectado		ninguno		23-10-23 08:00	
2023090791	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP LA LAJA - QUELTIHUES 110KV	144	TAP LA LAJA - QUELTIHUES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se inició el riesgo es: Sin Riesgo	Reemplazo de aislación	No tiene consumo afectado		ninguno			23-10-23 06:00	
2023016225	Línea	Ejecución Exitosa	LOS GUNDOS GENERACION SPA	288	Desconexión	Origen Interno	Programada	847	CHARRUA - LOS GUNDOS 220KV	3367 3368	CHARRUA - PATIO DE MUÑAS 220KV C2 PATIO DE MUÑAS - LOS GUNDOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se inició el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento preventivo a S/E Los Gundos, S/E Charrua y LT.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-10-23 00:00	
2023094294	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1429 1432	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 MAITENCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPIS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Mañacillo: Montaje de equipos primario nuevo paño H7 todo hacia barra de transferencia Seccionadora BBW7-3, Pararrayos paño H7, TPW7, TCR. **Nota: Las actividades se realizarán tomando como punto de partida la instalación de los equipos será realizada en un paño preventivo, fuera de las instalaciones energizadas. **Nota: En todo momento se respetarán las distancias mínimas de seguridad a puntos energizados. **Nota: Equipo utilizado para trabajos de línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00			
2023094053	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA S.A.	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1109	O'HIGGINS - COLISO 220KV	2070 2071 2068 2069	O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C2 EST. N°23 - COLISO 220KV C2 O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C1 EST. N°23 - COLISO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Excavaciones, enlaperadura, hormigonado y relleno compactado los trabajos se realizaré aproximadamente a 20 m de distancia del eje de la línea 220 KV O'Higgins - Coliso.	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconstruir en: S/E O'Higgins 523 y 524, S/E Coloso 521 y 522.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 00:00	
2023093499	Línea	Ejecución Exitosa	ALSA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1660	RIO ACONCAGUA - NUEVA PANQUEHUE 110KV	3527 4121 3582 4199	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 099 110KV C1 (EN REVISION) E-25A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 (EN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asconagua - Nueva Panquehue por cambio de conductor desde Torre 1998 a E206. Tramo E206 a E214 y para refuerzos de estructural T207 y T235.	Riesgo de operación de la LT 110 KV Rio Aconagua Nueva Panquehue por cambio en los trabajos.	Asociados a los trabajos de Mantenimiento Mayor SO MM: 202308186	No tiene consumo afectado		ninguno		20-10-23 07:00	
2023087783	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	1581	PANQUIA - NUEVA ANCILO 220KV	3715 3346	EST 37 - EST 305A 220KV C1 PANQUIA - EST 36 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconstruir línea 220 KV Pargua - Nva. Ancul solicitud de Transmisión para inspección visual de líneas con trapeo de estructuras.	El riesgo es bajo y controlado por parte de Transeléc	Solicitud se suspenderá claramente al finalizar la jornada diaria de 18 hrs. (SOI 4932 Transeléc riesgo interno 375)	No tiene consumo afectado		ninguno		19-10-23 08:00	
2023093047	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1429 1432	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPIS 110KV C1 MAITENCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Mañacillo Construcción Fundación Torre 2A que incluye Trabajo, excavación, enlaperadura, mortajado, hormigonado, desmoldo, relleno. Reacciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jete de Tapa Subestación Mañacillo, Conch, cables y barras new jersey plásticas Demolición zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno		18-10-23 08:00			

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total Registros General: 322

Total Registros Línea: 180

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(1)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202309007	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAIFENCILLO - CARDONES 110KV	1400 1402 1403 1409	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPS - CASTILLA 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPS 110KV C1 MAIFENCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S.E. Maifencillo: Proyecto S2H027 Ampliación SE Maifencillo: Peto 110 KV Sector Norte Construcción de Fundaciones y Trabajos de MPT en Nuevo Peto H7	Actividades: Construcción de fundaciones y canalitas en patios de alta tensión, SE Mantenimiento Proyecto S2H027 Ampliación SE Maifencillo: Peto 110 KV Sector Norte Norte Construcción de Fundaciones y Trabajos de MPT en Nuevo Peto H7	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	18-10-23 08:00
202309058	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MAIFENCILLO - VALENAR 110KV	1248 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALENAR 110KV C1 MAIFENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Valenar: Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctricas en Peto y Sala SS.GG.	Ampliación SE Valenar: Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctricas en Peto y Sala SS.GG.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	18-10-23 08:00
202309046	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUAS - LAS COMPAÑAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUAS 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Maifencillo: Construcción Fundación Torre 2 incluye actividades de: Trazado, replanteo, excavación, enladrillado, moldaje, hormigón, relleno y Malla Puesta a Tierra sin intervención de malla existente.	Actividades: Construcción de fundaciones y canalitas en patios de alta tensión, S2H027 Ampliación SE Valenar: Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctricas en Peto y Sala SS.GG.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	18-10-23 08:00
202309044	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Maifencillo: Construcción Fundación Torre 2 incluye actividades de: Trazado, replanteo, excavación, enladrillado, moldaje, hormigón, relleno y Malla Puesta a Tierra sin intervención de malla existente.	Actividades: Construcción de fundaciones y canalitas en patios de alta tensión, S2H027 Ampliación SE Maifencillo: Construcción Fundación Torre 2 incluye actividades de: Trazado, replanteo, excavación, enladrillado, moldaje, hormigón, relleno y Malla Puesta a Tierra sin intervención de malla existente.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	18-10-23 08:00
202309043	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUAS - DOS AMIGOS 110KV	1253 1256	INCAHUAS - TAP PAONALES 110KV C1 TAP PAONALES - DOS AMIGOS 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Maifencillo: Construcción Fundación Torre 2 incluye actividades de: Trazado, replanteo, excavación, enladrillado, moldaje, hormigón, relleno y Malla Puesta a Tierra sin intervención de malla existente.	Actividades: Construcción de fundaciones y canalitas en patios de alta tensión, S2H027 Ampliación SE Maifencillo: Construcción Fundación Torre 2 incluye actividades de: Trazado, replanteo, excavación, enladrillado, moldaje, hormigón, relleno y Malla Puesta a Tierra sin intervención de malla existente.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	18-10-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 322

Total registros Línea: 180

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202309042	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MAITENCILLO - AIGARRIBO 110KV	3479	MAITENCILLO - AIGARRIBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Fundación Torre 5, incluye actividades de: Trazado, replanteo, excavación, enfiladura, moldaje, hormigón, relleno y Malla Puesta a Tierra en intervención de malla existente.	Actividades: Construcción de fundaciones con riesgo no significativo, CINECET? Ampliación SE Maitencillo, Construcción del Fundamento Torre 5, incluye actividades de: Trazado, replanteo, excavación, enfiladura, moldaje, hormigón, relleno y Malla Puesta a Tierra en intervención de malla existente. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de Faena Subestación Maitencillo, Cona y cables aéreas Zona delimitada	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	18-10-23 08:00	
202309040	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE ValLENAR: Pórtico 122 KV Construcción Canchales, donde se incluyen las actividades de replanteo y trazado, excavación, emparrillado, armaduras, hormigonado y velenos.	Actividades: Construcción de fundaciones y canalitas en patios de alto tendido, CINECET? Ampliación SE ValLENAR: Pórtico 122 KV Construcción Canchales, donde se incluyen las actividades de replanteo y trazado, excavación, emparrillado, armaduras, hormigonado y velenos. Además, incluyen trabajos relacionados con malla puesta a tierra (modificación y reparación en caso de requerir, además se incluye modificación del Cerro duro. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	18-10-23 08:00	
202309138	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	227	TINGURRICA - SAN FERNANDO 154KV	1293 1438	ESTRUCTURA N8 - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGURRICA - ESTRUCTURA N8 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos asociados a revisión de estructura N° 8	Actividades: Construcción de fundaciones para estructura en excavación, preparación de zona de trabajo y reparación de pilotes. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de Faena Línea 154KV Tingurrica - San Fernando, Delimitación de la zona de trabajo por el jefe de Faena	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	18-10-23 08:00	
202309275	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - EMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Atacama -Emeralda, C1, Se realizó reemplazo de pieza estructural E132	Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de Faena	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	17-10-23 08:00	
202309189	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	972	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV	1795	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Completa, estructuras N° 3298 a 124	Actividades: Inspección Visual Pedestre, Inspección Visual Completa, estructuras N° 1298 a 124 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de Faena	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	16-10-23 08:00	
202309176	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Continuación de trabajos por proyecto de Obra de mejora de subestaciones por ruido.	Actividades: SE Ancoa Preparación de áreas de trabajo y ejecución de micropilotes en sector 1 y 2, movimiento de tierra y preparación de vollos de fundación, confacción e instalación de enfiladura. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación- Restricciones: Con Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: 1.500V Entre Ríos-Ancoa, C1 o 1.500V Entre Ríos-Ancoa, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena Subestación Ancoa.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	14-10-23 08:00	
202309175	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Continuación de trabajos por proyecto de Obra de mejora de subestaciones por ruido.	Actividades: SE Ancoa Preparación de áreas de trabajo y ejecución de micropilotes en sector 1 y 2, movimiento de tierra y preparación de vollos de fundación, confacción e instalación de enfiladura. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación- Restricciones: Con Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: 1.500V Entre Ríos-Ancoa, C1 o 1.500V Entre Ríos-Ancoa, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena Subestación Ancoa.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	14-10-23 08:00	
202309134	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	252	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV	267	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV C1	Roco y polea franja servitumbre	Sin Limitaciones	No reconectar línea 66 KV Valdivia. Los Lags, por faenas tales de árboles con prioridad 1 y 2 en faena de seguridad. De referencia Estr. 7, 9, 12, 13, 15 y 16	Nivel de riesgo bajo y controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con línea energizada.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	13-10-23 08:30	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08
 Estado: Ejecución Exitosa. Ejecución Exitosa
 Total registros General: 332

Total registros Línea: 180

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDCJ	Línea	IDCJ	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202308761	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1006	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV	1853 3245 4825 4832 1853 3245 4833 4834 4835	CAPRICORNIO - EST N°54 110KV C1 EST N°54 - TAP EL NEGRO 110KV C1 EST 54 - EST 389 110KV C1 [EN_REVISION] EST 509 - TAP EL NEGRO 110KV C1 [EN_REVISION] EST N°128 - ALTO NORTE 110KV C1 TAP EL NEGRO - EST N°128 110KV C1 TAP EL NEGRO - S/E ALTO NORTE 110KV C1 [EN_REVISION] EST 118 - EST 127 110KV C1 [EN_REVISION] EST 127 - S/E ALTO NORTE 110KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Los trabajos por realizar son los siguientes, reemplazo conductor Daran desde la estructura n°128 hasta la estructura n°132, además del reemplazo de aislación siliconada, ferrería, amortiguadores en línea Antifragata - Atomon - asociada a SD 2023086471 Estructuras en línea LT 110 KV Capricornio - Abmonetel.	Riesgo Bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	SE Capricornio: Sulfatar y No Reconectar S2H2 S/E Tap OFF Negro Sulfatar y No Reconectar S2H2 S/E Abmonetel. Sulfatar y No Reconectar S2H4	No tiene consumo afectado		ninguno		11-20-2023	
202308471	Línea	Ejecución Exitosa	COMPLEJO METALÚRGICO ALTONORTE S.A.	403	Desconexión	Origen Interno	Programada	1004	ANTISAGUATA - ALTO NORTE 110KV	1843	TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Los trabajos por realizar son los siguientes, reemplazo conductor Daran desde la estructura n°128 hasta la estructura n°132, además del reemplazo de aislación siliconada, ferrería, amortiguadores en línea Antifragata - Abmonetel.		No tiene consumo afectado		ninguno		11-20-23 07:00	
202308306	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1157	LAGUNA SECA - 418 69KV	2175 2172 2173	TAP OFF 418 - TAP OFF 418 69KV C1 LAGUNA SECA - TAP OFF 418 69KV C1 TAP OFF 415 - TAP OFF 418 69KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de escavación y movimiento de tierras por Trabajo bajo línea eléctrica 69 kv entre postación 78 y 79 con excavadora PC300 B, la cual en la zona a escavar no sobrepasará los 5 mts en la excavación.	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requieren las siguientes condiciones para no reconectar: S/E 415 S2B831 S/E 415 S2B832 S/E 418 S2B854	No tiene consumo afectado		ninguno		06-20-23 08:00	
202308610	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4886 4897 4898 4899	CELULOSA SANTA FE - EST 412 220KV C1 EST 412 - EST 410 (INCINERATORIA SANTA FE PACIFICO) 220KV C1 EST 413 (INCINERATORIA SANTA FE PACIFICO) - EST 404 220KV C1 EST 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Roca y poste franja seralumbre	Sin Limitaciones	Mejora de acceso a franja de servidumbre de línea (Interrumpido San Pedro - Nueva) del Tramo Celulosa Santa Fe - Celulosa Pacifico 220KV	Riesgo controlado, actividad ejecutada por el personal de mantenimiento de las líneas de transmisión entre EPS y CMPC.		No tiene consumo afectado		ninguno		02-10-23 08:00		
202308747	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1094	Intervención	Origen Externo	Programada	1545	LAGUNAS - CHALACOLLO 220KV [EN_REVISION]	3395 4262 4263	LAGUNAS - EST 162 220KV C1 [En_Revisión] EST 162 - EST 165 220KV C1 [En_Revisión] EST 165 - CHALACOLLO 220V C1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colahuasi, proyecto C2D, bloque a la reconexión de las líneas C1 y 220 KV LAGUNAS - PUGUOS PE 60-200, vena entre E2 y E3 C2 1 220 KV LAGUNAS - CHALACOLLO 220KV. Se ejecutaron los trabajos de Colahuasi.	Instalación con riesgo: L 220V LAGUNAS - CHALACOLLO. Restricciones: No reconectar S2 I 1 T 220V LAGUNAS - CHALACOLLO.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-10-23 08:00		
202308750	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1094	Intervención	Origen Externo	Programada	1542	LAGUNAS - PUGUOS 220KV [EN_REVISION]	3392 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS - EST 162 220V C1 [En_Revisión] EST 162 - EST 165 220V C1 [En_Revisión] EST 165 - EST 165 220V C1 [En_Revisión] EST 165 - PUGUOS 220V C1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colahuasi, proyecto C2D, bloque a la reconexión de las líneas C1 y 220 KV LAGUNAS - PUGUOS PE 60-200, vena entre E2 y E3 C2 1 220 KV LAGUNAS - CHALACOLLO 220KV. Se ejecutaron los trabajos de Colahuasi.	Instalación con riesgo: L 220V LAGUNAS - PUGUOS PE. Restricciones: No reconectar S2 I 1 T 220V LAGUNAS - PUGUOS, ante desconexión intempestiva.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-10-23 08:00		
202308615	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1094	Intervención	Origen Externo	Programada	1080	COLLAHUASI - QUEBRADA BLANCA 220KV	1074	COLLAHUASI - QUEBRADA BLANCA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colahuasi, obra civil asociada al tendido de acueducto proyecto C2D.	Instalación con riesgo: LTT 220 KV Colahuasi - Quebrada Blanca. S/E Colahuasi, interruptor S2020 no reconectar. S/E Quebrada Blanca interruptor S215 no reconectar. Bloqueo del jefe de Tarea, no Trp.	Restricciones: S/E Colahuasi, interruptor S2020 no reconectar. S/E Quebrada Blanca interruptor S215 no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-10-23 06:00	
202308708	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLENAR S.A.[En_Revisión]	636	Intervención	Origen Interno	Programada	1469	C.R. MAITENCILLO - MAITENCILLO 110KV [EN_REVISION]	3387	C.R. MAITENCILLO - MAITENCILLO 110KV C1	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio LT 110 KV C.R. Maitencillo - Maitencillo. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de Tarea: S2H, B9H-1 y B9H-2 en S/E Maitencillo. S2HT1 y B9H2-1 en S/E C.R. Maitencillo.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Condiciones: A disposición de jefe de Tarea: S2H, B9H-5 y B9H-2 en S/E Maitencillo. S2HT1 y B9H2-1 en S/E C.R. Maitencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-10-23 00:00	
202308731	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	1165	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS - CUMBRE 500V C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500V C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC se requiere deshabilitar la reconexión automática de los interruptores R5 / R9 en subestación Los Changos, y R7 / R4 en subestación Cumbre. Además, en caso de Trp, precaración de "no reconectar" los interruptores R5, R6, R8, R9, R12, R22, C36 y C36A en subestación Los Changos y R2, R2, R4, R4, R2, C36A y C36A en subestación Cumbre para realizar construcción de caminos de acceso a Subestación Parnis. Implica cruce de maquinaria y trabajos de ODOC bajo línea existente 2-500 kv los Changos - Cumbres, propiedad de TSN.	Riesgos a controlar por TRANSELEC.	Condiciones: S/E Colahuasi, interruptor S2020 no reconectar. S/E Quebrada Blanca interruptor S215 no reconectar. Bloqueo del jefe de Tarea, no Trp.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-09-23 08:00	
202308186	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	1514	FUNCIÓN CHAGRES - NUEVA PANDEHUE 110V	3528 3529	FUNCIÓN CHAGRES - EST 200 110V C1 EST 200 - NUEVA PANDEHUE 110V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de TRANSELEC se requiere deshabilitar la reconexión automática de los interruptores R5 / R9 en subestación Los Changos, y R7 / R4 en subestación Cumbre. Además, en caso de Trp, precaración de "no reconectar" los interruptores R5, R6, R8, R9, R12, R22, C36 y C36A en subestación Los Changos y R2, R2, R4, R4, R2, C36A y C36A en subestación Cumbre para realizar construcción de caminos de acceso a Subestación Parnis. Implica cruce de maquinaria y trabajos de ODOC bajo línea existente 2-500 kv los Changos - Cumbres, propiedad de TSN.	Desconexión de la LT 110 KV Nueva Pandehue - Chages para cambio de conductor desde Torre 1998 a 1205 y Tramo 1205 a 1214 y refuerzos de estructura n° 1205 a 1214. Adicionalmente emplazadas en el proyecto NUP 1514 "Aumento de capacidad línea 2x110KV Aconcagua-Españanza". Informado en Carta "DE 01540-23", CE-004-2023-041014 - Informa PMPM.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-09-23 07:00		
202308574	Línea	Ejecución Exitosa	STATAMAT ECUO S.A [En_Revisión]	2092	Intervención	Origen Interno	Programada	1851	CARDONAL - QUILENTARO 110V [En_Revisión]	4636 4679	CARDONAL - EST N°98 110V C1 [En_Revisión] EST N°98 - QUILENTARO 110V C1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas de puesta en servicio de línea de 110KV desde SE Quilentaro (P) hasta SE Cardonal como condición se requiere todos los equipos a disposición de jefe de Tarea.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que los trabajos serán realizados por especialistas eléctricos capacitados en procedimientos y guías de manobras debidamente revisadas y validadas por las partes involucradas.	Energización y pruebas de puesta en servicio de línea de 110KV desde SE Quilentaro (P) hasta SE Cardonal, como condición se requiere todos los equipos a disposición de jefe de Tarea.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-09-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08

Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Entera

Total registros General: 332

Total registros Línea: 180

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo - Inicio	Fecha Inicio
202307705	Línea	Ejecución Extensa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Externo	Programada	1974	PLANTA RIO VERGARA - CELULOSA PACIFICO 220KV	4773 1130	PLANTA RIO VERGARA - TAP PAPELERA INFORSA 220KV C1 TAP PAPELERA INFORSA - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	De acuerdo a solicitud 2023_0028 de Enel Green Power. En relación al proyecto MR aumento de capacidad línea de Transmisión Parque Estico Barroso - Machines (0129 3484), se realizaran trabajos de recorte de nuevo conductor, entre las estructuras T21 y T22 se usará la precución de No Reconectar Línea 220KV (tres puntos) Celulosa Pacifico - Celulosa Santa Fe - Papelera Rio Vergara, la cual genera interferencia con nuestro trabajo, entre sus torres N°18 (275583,84E, 582149,642N) y la N°49 (275583,972E, 582153,538N).	Riesgo controlado, de acuerdo a procedimiento de No Reconectar Línea 220KV (Power).	Se solicita precución operacional con orden de reconectar sobre interruptores: S24 S/E PRV, S24.1 S/E Celulosa Santa Fe, S24.2 S/E Celulosa Pacifico.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	08-29-23	08-00	
202307743	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1557	GEOSUFOS - OYARVIDE 220KV	3623 3624	GEOSUFOS - OYARVIDE 220KV C1 GEOSUFOS - OYARVIDE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de LT Geosufos - Oyarvide 220 KV C1 y C2 para energización de Transformadores 1 y 2 de 220/5.9 KV de S/E Oyarvide.	- Instalación en riesgo: BPI y BPI de S/E Geosufos. - Temporalidad del riesgo: Mientras dure la energización del transformador 1 y 2 de 220/5.9 KV de la Subestación Oyarvide. - Nivel del riesgo: Bajo	Trabajos asociados a la Puesta en Servicio de S/E Oyarvide. Solicitud anterior 2023056904.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	02-29-23	02-00	
202307724	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUJOS 220KV [EN_REVISION]	3992 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 [En_Revisión] EST. 162 - EST. 163 220KV C1 [En_Revisión] EST. 163 - EST. 255 220KV C1 [En_Revisión] EST. 255 - EST. 345 220KV C1 [En_Revisión] EST. 345 - PUQUJOS 220KV C1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de: - Línea Lagunas - Puqujos de 220 KV, -S/E Puerto Barras 1 y 2 de 220 KV, -S/E Puqujos Barras 1 y 2, T2, T4 y T5 de 220/23 KV, -S/E Puqujos Barras 1, 3, 4 y 5 de 23 KV.	- Energización de Linea 220KV Lagunas Puqujos, por pruebas de puesta en Servicio de Transformadores T1, T2, T3, T4 y T5 de 220/23 KV de la Subestación Puqujos, afectado por pruebas de puesta en servicio.	- Instalación en riesgo: BPI y BPI de 220 KV de Subestación Lagunas. - Duración del riesgo: Mientras dure la energización de los equipos de la Subestación Puqujos. - Nivel del riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	02-29-23	02-00	
202307725	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1544	CHALLACOLLO - TIQUIMA 220KV [EN_REVISION]	3996	CHALLACOLLO - TIQUIMA 220V C1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de LAT 220KV Challacollo - Tiquima.	Instalación en riesgo: S/E Challacollo. Duración del riesgo: Mientras se estén realizando las maniobras de energización.	Trabajos asociados a la Puesta en Servicio de S/E Tiquima. Solicitud anterior 2023056956.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	02-29-23	02-00	
202307729	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1561	PUERTO PATACHE - QUEBRADA BLANCA S.A.	3634 3635	PUERTO PATACHE - PATILLOS 220KV C1 PUERTO PATACHE - PATILLOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de LAT 220 KV Puerto Patache - Patillos.	Instalación en riesgo: S/E Puerto Patache BPI y BPI de 220 KV. Duración del riesgo: Mientras se estén realizando las maniobras de energización.	Trabajos asociados a la Puesta en Servicio de S/E Patillos. Solicitud anterior 2023056906.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	02-29-23	02-00	
202307720	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1546	PAGUANA - PUQUJOS 220KV [EN_REVISION]	3994 4261	PAGUANA - EST. 345 220KV C1 [En_Revisión] EST. 345 - PUQUJOS 220KV C1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de LAT 220 KV Paguana - Puqujos.	Instalación en riesgo: S/E Puqujos. Duración del riesgo: Mientras se estén realizando las maniobras de energización. El nivel de riesgo: Bajo.	Trabajos asociados a la Puesta en Servicio de S/E Paguana.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	02-29-23	02-00	
202307729	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1543	TIQUIMA - PAGUANA 220KV [EN_REVISION]	3993 4260	TIQUIMA - EST. 255 220KV C1 [En_Revisión] EST. 255 - PAGUANA 220KV C1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de LAT 220 KV Tiquima - Paguana.	Instalación en riesgo: S/E Tiquima. Duración del riesgo: Mientras se estén realizando las maniobras de energización. El nivel de riesgo: Bajo.	Trabajos asociados a la Puesta en Servicio de S/E Paguana.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	02-29-23	02-00	
2023058379	Línea	Ejecución Extensa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	1974	PLANTA RIO VERGARA - CELULOSA PACIFICO 220KV	1130	TAP PAPELERA INFORSA - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de Placa Pulido de muerte y Plac Numeración LT 220KV Tramo nacimiento - Pacifico.	Riesgo bajo, se tomaran las medidas de control correspondiente.	Se considera el Bloqueo a la Reconexión de los interruptores: S/E Planta Santa Fe S24, S/E PRV S24.4 S/E Puqujos S24.2.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-27-23	03-30	
2023058377	Línea	Ejecución Extensa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	1973	CHARRIA - PLANTA RIO VERGARA 220KV	4772 4994	TAP CELULOSA SANTA FE - PLANTA RIO VERGARA 220KV C1 TAP NODO NACIMIENTO - TAP CELULOSA SANTA FE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza refuerzo de suelo, base de estructuras E2 Tramo Nacimiento y Estructuras 245, 405 y 407 Tramo Charria - Nacimiento	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control correspondiente.	Se considera el Bloqueo a la Reconexión de los interruptores: S/E Charria S20, S/E Planta Laga S20.1, S/E S/E S21, S/E Planta Santa Fe S20.2, S/E PRV S20.3.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	04-25-23	04-00	
2019095194	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1360 1361 1362 1363	ESTRUCTURA 129 - ESTRUCTURA 128 66KV C2 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 128 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Soli N° 57 - CEE - Monte Patria	Bajo	Actividades: Precución, no reconectar LAT 66 KV Molles - Ovalle 1 y 2 mientras se realiza la transferencia de la S/E Monte Patria hacia la línea Ovalle - Los Molles 1 Hacia 1 Linea 66 KV. Los Molles - Ovalle 2 Linea 66 KV. Los Molles - Ovalle 2 Temporalidad del riesgo: En el transcurso de la fauna	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	09-01-20	01-00	
2019095193	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	82	Intervención	Origen Externo	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1359 1360 1361 1362	LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S61 N° 57 - CEE - Monte Patria	Bajo	Actividades: Precución, no reconectar LAT 66 KV Molles - Ovalle 1 y 2 mientras se realiza la transferencia de la S/E Monte Patria hacia la línea Ovalle - Los Molles 1 Hacia 1 Linea 66 KV. Los Molles - Ovalle 1 instalación con riesgo: Linea 66 KV. Los Molles - Ovalle 1 Temporalidad del riesgo: En el transcurso de la fauna	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	09-01-20	01-00	
2018039135	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARBONES 110KV	1422 1420 1429 1412	CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 CASTILLA - CARBONES 110KV C1 MAITENCILLO - PUNTA TORDO 110KV C1 PUNTA TORDO - CHUSCHAMPIS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, estructura N° 481 y 482	L 110KV Matherichilobombas, C1 durante la fauna	Mantenimiento, S2S con bloqueo a la reconexión Subestación Carbones, S2S con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	09-07-18	07-00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-11-2023 08:11:08
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 322
 Total registros Línea: 180

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicio	Fecha Inicio
2017024780	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	661	Intervención	Origen Externo	Programada	934	CENTRAL SANTIAGO SOLAR - CERRO NAVIA 110KV	147 148 149	CERRO NAVIA - TAP BATUCO 110KV C1 TAP BATUCO - TAP PUNTA PELUCO 110KV C1 TAP PUNTA PELUCO - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV C1	Obras Civiles		Sin Limitaciones		Trabajos en los sectores a ser verificados Santiago Solar, movimiento de tierra, maquinaria y personal a nivel de piso, bajo la 17 las Vegas - Cerro Navia 2x150 KV. Entre las torres N° 209 - 200 y 201 - 202. En caso de operación automática no requieren interruptores en SE Las Vegas 52H3, 52H4 y en SE Cerro Navia 52H4, 52H4.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-06-17 08:00

ANEXO N° 5

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

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 24-10-2023 15:50

Finalizado

Número:

2023004151

Solicitante:

LEONEL AURELIO LEMUS TORO

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E OVALLE

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 24-10-2023 08:09

Fecha Normaliza : 24-10-2023 08:47

Protección : ...

Interruptor : 52B5

Consumo : 4

Comentario :

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Coquimbo

Comuna

Ovalle

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Falla en instalaciones aguas arriba de la distribuidora

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones:
-Acciones Inmediatas:
-Hechos Sucedidos:
-Acciones Correctivas a Corto Plazo:
-Acciones Correctivas a Largo Plazo:

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 4 / Región : Coquimbo / Clientes Afectados: 27767

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

24-10-2023 08:09

Fecha / Hora Estimada Retorno:

24-10-2023 08:47

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

24-10-2023 08:50

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 25-10-2023 11:01

Pendiente

Número:

2023004159

Solicitante:

Robinson Rivera Cuevas

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E OVALLE

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E OVALLE ET1

Nombre : S/E OVALLE ET1

Fecha Perturbacion : 24-10-2023 08:09

Fecha Normaliza : 30-11-2023 18:00

Protección : .

Interruptor : 52ETM

Consumo : 0

Comentario : Relacionado a IF N°2023004149 y SD N°2023063841

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Coquimbo

Comuna

Ovalle

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: En revisión de Interruptor general de MT 52ETM del Transformador Móvil, según IF N°2023004149, se encuentran daños al equipo, el cual se debe reemplazar.
-Acciones Inmediatas: .
-Hechos Sucidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

24-10-2023 08:09

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-11-2023 18:00

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 24-10-2023 14:16

Finalizado

Número:

2023004149

Solicitante:

Robinson Rivera Cuevas

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E OVALLE

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - OVALLE 66/24KV 30MVA 1

Nombre : OVALLE 66/24KV 30MVA 1

Fecha Perturbacion : 24-10-2023 08:09

Fecha Normaliza : 24-10-2023 23:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Coquimbo

Comuna

Ovalle

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Apertura por protecciones del Interruptor 52B5 de S/E Ovalle, Interruptor general del Transformador Móvil, según SD 2023063841.
-Acciones Inmediatas: .
-Hechos Sucidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 4 / Región : Coquimbo / Clientes Afectados: 27767

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

24-10-2023 08:09

Fecha / Hora Estimada Retorno:

24-10-2023 23:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

24-10-2023 18:00

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2023004149-2023004150 52B5-T2_SE Ovalle 24-10-2023_V3.pdf (/informe_fallas/download_file/6537f169ad651f2ef1177c6e/2023004149-2023004150 52B5-T2_SE Ovalle 24-10-2023_V3.pdf)	14/11/2023 12:27:10
 2023004149-2023004150 ANEXO I AJUSTES DE PROTECCIONES.pdf (/informe_fallas/download_file/6537f169ad651f2ef1177c6e/2023004149-2023004150 ANEXO I AJUSTES DE PROTECCIONES.pdf)	14/11/2023 12:27:10
 2023004149-2023004150 ANEXO II - INFORME PES 52ETMOVIL SE Ovalle.pdf (/informe_fallas/download_file/6537f169ad651f2ef1177c6e/2023004149-2023004150 ANEXO II - INFORME PES 52ETMOVIL SE Ovalle.pdf)	14/11/2023 12:27:10
 2023004149-2023004150 ANEXO III - PROBATORIAS REGISTRO FOTOGRAFICO.pdf (/informe_fallas/download_file/6537f169ad651f2ef1177c6e/2023004149-2023004150 ANEXO III - PROBATORIAS REGISTRO FOTOGRAFICO.pdf)	14/11/2023 12:27:10
 2023004149-2023004150 ANEXO IV - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/6537f169ad651f2ef1177c6e/2023004149-2023004150 ANEXO IV - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	14/11/2023 12:27:10
 2023004149-2023004150 ANEXO V Eventos REGISTRADOS.zip (/informe_fallas/download_file/6537f169ad651f2ef1177c6e/2023004149-2023004150 ANEXO V Eventos REGISTRADOS.zip)	14/11/2023 12:27:10

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023004149-2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2023
INSTALACIÓN S/E Ovalle	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

24 de octubre 2023	IF
8:09	2023004149
8:14	2023004150

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.
S/E Ovalle

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

1.2.3. Elemento o equipo fallado.
Interruptor de poder 52ET Móvil, S/E Ovalle

1.3. Causa origen de la falla:

Falla interna en el interruptor 52ET Móvil, S/E Ovalle (pérdida de vacío de cámara).

1.4. Proposición de origen de la falla.

III.- Interna.

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE16	Fuga o degradación del dieléctrico
Elemento del Sistema Eléctrico	PR6	Interruptores
Fenómeno Eléctrico	PR51	Protección de sobre corriente de temporizada de fase
Modo	13	Opera según lo programado

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023004149-2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2023
INSTALACIÓN S/E Ovalle	

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Nombre la comuna
4301	Ovalle

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Nombre la comuna
4301	Ovalle
4304	Punitaqui
4305	Río Hurtado

1.8. Reiteración.

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

3

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

0

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2022002901	27-08-2022	13:36	ACC3
2022003184	28-08-2022	09:08	DIS2
2023003884	25-09-2023	13:57	OPEX25

1.9. Datos de la Empresa.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023004149-2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2023
INSTALACIÓN S/E Ovalle	

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios		IF
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización	
Ovalle	ETMóvil	Barra N° 1 23 kV	08:09	08:24	2023004149
Ovalle	T2	Barra N° 2 23 kV	08:14	08:47	2023004150

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: **IF 2023004149-2023004150**

FECHA DE FALLA:

24 de octubre de 2023

INSTALACIÓN S/E Ovalle

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

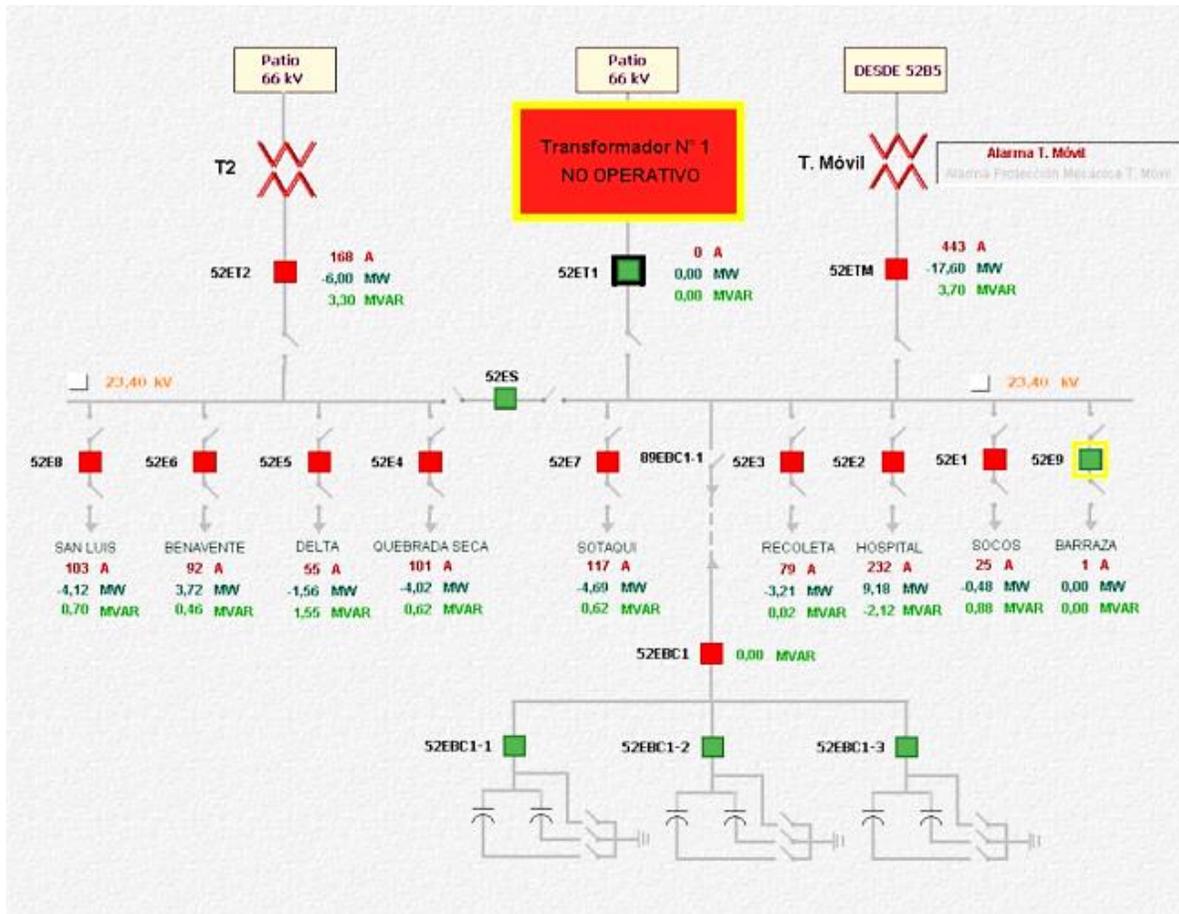


Figura 1; Diagrama Simplificado de Zona Afectada.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023003519	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2023
INSTALACIÓN S/E Ovalle	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador (Primario)	Alimentador		MW	Horario		Distribuidora	Observación
		Nombre	Nema		Desconexión	Normalización		
Ovalle	Transformador Móvil	Socos	E1	2,70	08:09	08:50	CGED	
Ovalle	Transformador Móvil	Hospital	E2	-4,90	08:09	08:49	CGED	
Ovalle	Transformador Móvil	Recoleta	E3	0,30	08:09	08:48	CGED	
Ovalle	Transformador Móvil	Sotaqui	E7	-1,70	08:09	08:48	CGED	
Ovalle	Transformador N°2	San Luis	E8	1,90	08:14	08:25	CGED	
Ovalle	Transformador N°2	Benavente	E6	2,40	08:14	08:25	CGED	
Ovalle	Transformador N°2	Delta	E5	-1,10	08:14	08:24	CGED	
Ovalle	Transformador N°2	Quebrada Seca	E4	-0,10	08:14	08:24	CGED	
Total				15,1				

ENS: 7,4 MWh.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023003519	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2023
INSTALACIÓN S/E Ovalle	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO 2023004149	HORARIO
Ovalle	Apertura por protecciones 52B5, actualmente interruptor general 66kV Transformador Móvil 66/23 kV, según SD 2023063841.	08:09
Ovalle	Apertura por protecciones 52ETM, actualmente interruptor general 23kV Transformador Móvil 66/23 kV, según SD 2023063841.	08:09
Ovalle	Cerrado 52ES, por intento de recuperación, sin éxito.	08:14
Ovalle	Abierto 52ES, por seccionamiento de Barra N°1 23kV.	08:15
Ovalle	Abierto manual 52E7 Cto Sotaqui.	08:28
Ovalle	Abierto manual 52E3 Cto Recoleta.	08:28
Ovalle	Abierto manual 52E2 Cto Hospital.	08:28
Ovalle	Abierto manual 52E1 Cto Socos.	08:28
Ovalle	Coordinador de Turno informa falla en Interruptor 52ETM	08:35
Ovalle	Abierto DDCC 89ETM S/E Ovalle T Móvil.	08:44
Ovalle	Cerrado Acoplador MT 52ES.	08:47
Ovalle	Cerrado 52E7 Cto Sotaqui.	08:48
Ovalle	Cerrado 52E3 Cto Recoleta.	08:48
Ovalle	Cerrado 52E2 Cto Hospital.	08:49
Ovalle	Cerrado 52E1 Cto. Socos, recuperado 100% de los consumos del T Móvil.	08:50
Ovalle	Abierto DDCC 89BT Móvil	13:17
Ovalle	Cerrado DDCC 89BT Móvil.	17:55
Ovalle	Cerrado 52B5 S/E Ovalle, energizado Transformador Móvil.	18:00
Ovalle	Abierto 52E7 Cto. Sotaqui S/E Ovalle.	18:02
Ovalle	Abierto 52E3 Cto. Recoleta S/E Ovalle.	18:02
Ovalle	Abierto 52E2 Cto. Hospital S/E Ovalle.	18:02
Ovalle	Abierto 52E1 Cto. Socos S/E Ovalle.	18:02
Ovalle	Abierto 52ES S/E Ovalle.	18:02
Ovalle	Cerrado DDCC 89ETM S/E Ovalle.	18:02
Ovalle	Cerrado 52E7 Cto. Sotaqui S/E Ovalle.	18:03
Ovalle	Cerrado 52E1 Cto. Socos S/E Ovalle.	18:03
Ovalle	Cerrado 52E2 Cto. Hospital S/E Ovalle.	18:03
Ovalle	Cerrado 52E3 Cto. Recoleta S/E Ovalle.	18:03

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023003519	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2023
INSTALACIÓN S/E Ovalle	

SUBESTACIÓN	EVENTO IF2023004150	HORARIO
Ovalle	Desconexión Forzada por protecciones 52BT2, coincidente con cierre de 52ES.	08:14
Ovalle	Desconexión Forzada por protecciones 52ET2, coincidente con cierre de 52ES.	08:14
Ovalle	Cerrado 52BT2, energizado en vacío Transformador N°2.	08:22
Ovalle	Abierto 52E8, Cto. San Luis.	08:23
Ovalle	Abierto 52E6, Cto. Benavente	08:23
Ovalle	Cerrado 52ET2, energizada Barra 23kV N°2, recuperado Cto. Delta (52E5) y Cto. Quebrada Seca (52E4)	08:24
Ovalle	Cerrado 52E6, recuperado Cto. Benavente.	08:25
Ovalle	Cerrado 52E8, recuperado Cto. San Luis.	08:25

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

A continuación, se presenta el análisis de esquemas de protección involucrados en despeje de falla.

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
SEL-311C	11:09:10	Ovalle	B5(TMÓVIL)	51	0,866	IF2023004149
SEL-311C	11:09:20	Ovalle	B5(TMÓVIL)	SOFT	Instantáneo	IF2023004149
SEL-751A	11:08:21	Ovalle	ETMÓVIL	51	0,791	IF2023004149
SEL-387	11:11:47	Ovalle	T2	51	1,33	IF2023004150
SEL-551 lado 66kV	11:09:10	Ovalle	T2	51	---	IF2023004150

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023003519	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2023
INSTALACIÓN S/E Ovalle	

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.

7.2.1 S/E Ovalle – 52B5 Protección principal

AJUSTES PROPUESTOS

PROTECCION PRINCIPAL PAÑO B5 S/E OVALLE					
Marca			Schweitzer Laboratories		
Modelo			SEL 311C		
Versión y firmware			--		
Tipo			Numérico		
TT/CC			200/5		
TT/PP			69000/115		
Polarización			--		
Ajuste de Línea					
Z1MAG	Z1ANG	Z0MAG	Z0ANG		
1.45	87.5°	0.52	87.5°		
Compensación de Secuencia Cero (ZSC)					
K0M1	K0A1	K0M	K0A		
AUTO	AUTO°	AUTO	AUTO°		
Detectores de Falla					
Distancia Mho Fase			Distancia Cuadrilateral y Mho Residual		
50PP1	1.00	50L1	1.00	50GZ1	1.00
Protección de Distancia Entre Fases (2I) Unidad MHO					
Zona	Modulo		T.Operación	Dirección	
E21P = 2					
1	1.2 [Ω _{sec}]	18 [Ω _{prim}]	Instantáneo	Forward	
2	2.01 [Ω _{sec}]	30.15 [Ω _{prim}]	2 [s]	Forward	
PROTECCION DE DISTANCIA RESIDUAL (2IN) UNIDAD MHO					
Zona	Modulo		T.Operación	Dirección	
E21MG = 2					
1	1.2 [Ω _{sec}]	18 [Ω _{prim}]	Instantáneo	Forward	
2	2.01 [Ω _{sec}]	30.15 [Ω _{prim}]	2 [s]	Forward	
PROTECCION DE DISTANCIA RESIDUAL (2IN) UNIDAD CUADRILATERAL					
E21NG = 1					
Zona	Modulo		T.Operación	Dirección	
	XGx / RGx [Ω _{sec}]	XGx / RGx [Ω _{prim}]			
1	1.20 / 4.00	18.00 / 60.00	Instantáneo	Forward	
Protección de Sobrecorriente (5I/5IN)					
Ajustes		Fase (5I) E51P = Y		Residual (5IN) E51G = Y	
Pick Up	6.9 [A _{sec}]	276 [A _{prim}]	0.75 [A _{sec}]	30 [A _{prim}]	
Curva	U1		U5		
Lever	2.3		4.5		
Delay	-- [s]		-- [s]		
Elemento Instantáneo	38.30 [A _{prim}]	1532 [A _{prim}]	30.68 [A _{prim}]	1227 [A _{prim}]	
Otros settings	IR = ... + 67P1T 67P1TC = M2P 51PTC = M2P		51GTC = 32GF		

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023003519	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2023
INSTALACIÓN S/E Ovalle	

7.2.2 S/E Ovalle – T2

a) Protección Principal Transformador T-44800

PROTECCION PRINCIPAL TRANSFORMADOR T-2 S/E OVALLE			
Marca	Schweitzer Laboratories		
Modelo	SEL 387		
Versión y Firmware	---		
Tipo	Numérico		
Protección de Sobrecorriente Fase y Residual (51-51N) Lado 66 KV			
Ajustes	Fase		Residual
TT/CC	300/5		300/5
Pick Up	5,0 [Asec]	300 [Asec]	0,63 [Asec] 37,8 [Asec]
Curva	U1		U5
Lever	2,75		4,5
Sumador	--		--
Control de Torque	1		1
Capacidad de Paso	$\sqrt{3} \times 66 \text{ [kV]} \times 300 \text{ [A]} = 34,2946 \text{ [MVA]}$		
Actuación	Apertura 52BT2		
Protección de Sobrecorriente Instantánea (50/50N)			
Ajustes	Fase (50)		Residual (50N)
Pick Up	25,54 [Asec]	1532,4 [A _{Prim}]	20,45 [Asec] 1227 [A _{Prim}]
Control de Torque	1		1
Actuación	Apertura 52BT2		
Protección Diferencial (87)			
TT/CC Lado 66 kV	300/5		
TT/CC Lado 23 kV	1200/5		
Tap lado 66 kV	4,18 [Asec]		
Tap lado 23 kV	2,89 [Asec]		
Pickup de operación del elem. con retención, O87P	0,3		
Pickup del elemento de corriente no restringido, U87P	10		
% Diferencial Slope 1	30%		
% Diferencial Slope 2	50%		
Límite de corriente de Retención del Slope 1, IRS1	3,0		
Bloqueo Operación 2ª Harmónica, PCT2	15%		
Bloqueo Operación 5ª Harmónica, PCT5	35%		
Bloqueo por razón de DC, DCRB	--		
Retención armónica, HRSTR	--		

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023003519	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2023
INSTALACIÓN S/E Ovalle	

Bloqueo por armónicas independientes, IHBL	N		
Actuación	Apertura 52BT2,52ET2		
Protección de Sobrecorriente Fase y Residual (51-51N) Lado 23 KV			
Ajustes	Fase		Residual
TT/CC	1200/5		1200/5
Pick Up	3,32 [A _{sec}]	796,8 [A _{prim}]	0,5 [A _{sec}] 120 [A _{prim}]
Curva	U1		U2
Lever	2,53		8,0
Sumador	--		--
Control de Torque	1		1
Capacidad de Paso	$\sqrt{3} \times 23 \text{ [kV]} \times 796,8 \text{ [A]} = 31,742 \text{ [MVA]}$		
Actuación	Apertura 52ET2		
Actualización	28/09/2022		

PROTECCION RESPALDO T-2 LADO 66 KV S/E OVALLE			
Marca	Schweitzer Laboratories		
Modelo	SEL 551C		
Versión y Firmware	---		
Tipo	Numérico		
TT/CC	300/5		
Protección de Sobrecorriente Instantánea (50/50N)			
Ajustes	Fase (50)		Residual (50N)
Pick Up	25,5 [A _{sec}]	1530 [A _{Prim}]	20,5 [A _{sec}] 1230 [A _{Prim}]
Control de Torque	1		1
Actuación	Apertura 52BT2		
Protección de Sobrecorriente (51/51N)			
Ajustes	Fase (51)		Residual (51N)
Pick Up	5,0 [A _{sec}]	300 [A _{sec}]	0,6 [A _{sec}] 36 [A _{sec}]
Curva	U1		U5
Lever	2,75		4,5
Sumador	--		--
Control de Torque	1		1
Capacidad de Paso	$\sqrt{3} \times 66 \text{ [kV]} \times 300 \text{ [A]} = 34,2946 \text{ [MVA]}$		
Actuación	Apertura 52BT2		
Actualización	27/08/2020		

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023003519	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2023
INSTALACIÓN S/E Ovalle	

7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección

7.3.1. S/E Ovalle – Protección principal Paño B5

7.3.1.1. Relé SEL-311C

Resumen de 1° evento



Figura 2: Reporte de evento Relé SEL311C de Paño B5 SE Ovalle.

Oscilografía de evento

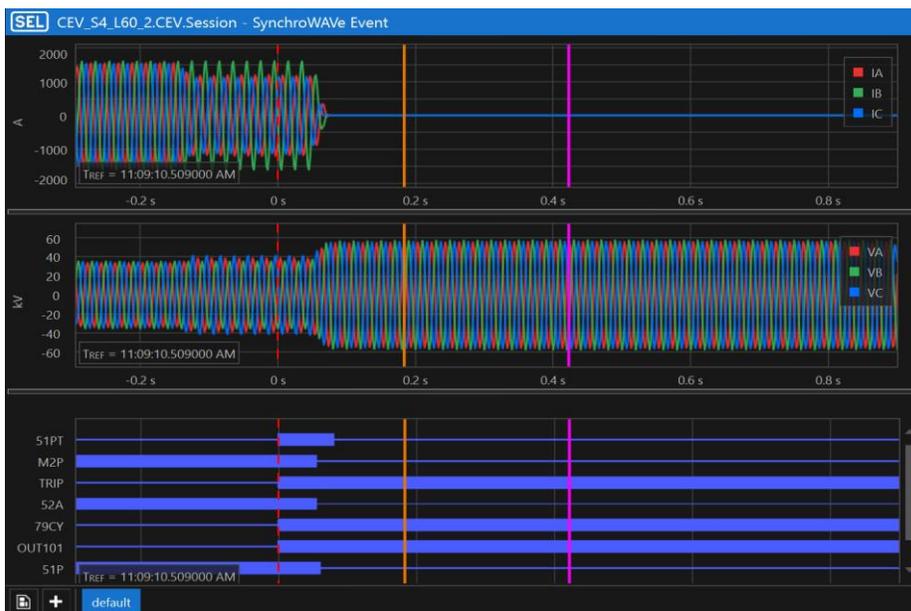


Figura 3: Registro oscilográfico Relé SEL-311C de Paño 52B5 SE Ovalle.

En el registro oscilográfico de la figura 3, se muestra la correcta operación del relé SEL_311C generado por el elemento de protección de sobre corriente, el cual de forma temporizada activa la variable 51PT generando en consecuencia la orden de apertura sobre el interruptor 52B5 de SE Ovalle. A través de la entrada digital IN101 (52A) se aprecia el cambio del estado. También se observa el inicio del ciclo de reconexión a través del elemento 79CY.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023003519	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2023
INSTALACIÓN S/E Ovalle	

del interruptor. También se observa el inicio del ciclo de reconexión a través del elemento 79CY.

7.3.1.2 SE Ovalle – Paño B5
Sistema 1 Grupo 1 Relé SEL-311C - LT 66kV Ovalle – Punitaqui

Resumen de 2° evento



Figura 4: Reporte de evento Relé *SEL311* de Paño B5 SE Ovalle

Registro oscilográfico de evento Segunda Operación

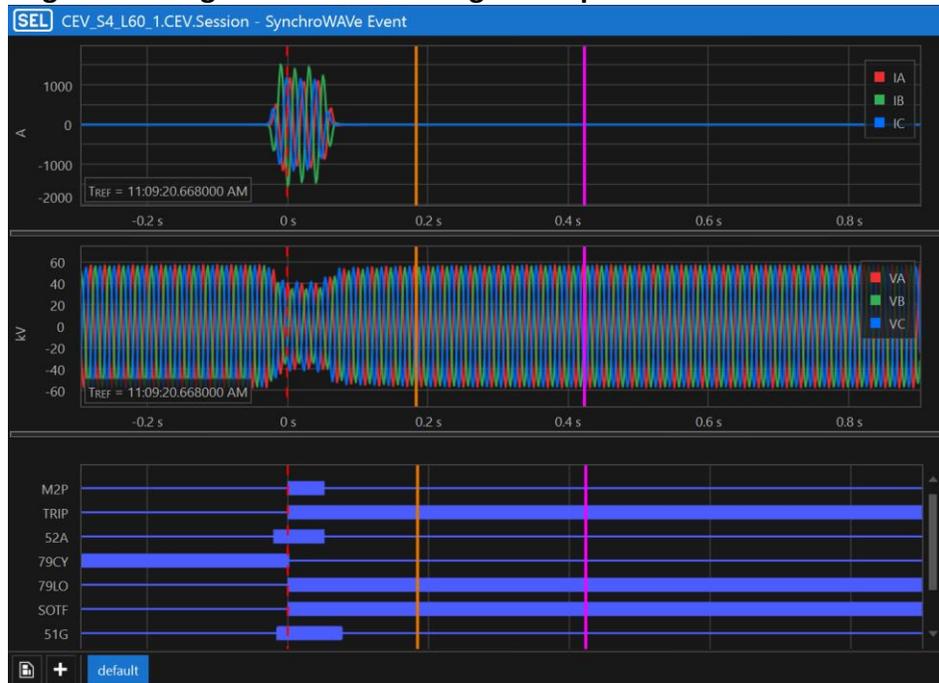


Figura 5: Registro oscilográfico Relé SEL-311C de Paño 52B5 SE Ovalle

En la Oscilografía se muestra el proceso reconexión automática, donde se activa el elemento M2P el cual activa la operación de función de protección SOFT, que da señal de TRIP, a través

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023003519	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2023
INSTALACIÓN S/E Ovalle	

de la salida OUT101. Además, se produce el bloqueo del ciclo de reconexión a través del elemento 79LO.

Registro Secuencial de Evento.

HIS

LINEA OVALLE-ILLAPEL 66KV Date: 10/24/23 Time: 12:28:54.884
52B5 SE OVALLE

#	DATE	TIME	EVENT	LOCAT	CURR	FREQ	GRP	SHOT	TARGETS
1	10/24/23	11:09:20.668	BCG T	121.54	0	49.90	1	1	SOTF ZONE2
2	10/24/23	11:09:10.509	AB T	68.85	1149	49.97	1	0	51
3	09/04/23	14:33:37.966	ABC T	-983.19	171	45.87	1	0	ZONE1
4	04/04/23	21:26:58.735	ER	\$\$\$\$\$\$	43	48.98	1	0	

SER

LINEA OVALLE-ILLAPEL 66KV Date: 10/24/23 Time: 12:29:03.030
52B5 SE OVALLE

FID=SEL-311C-R107-V0-Z004003-D20020703 CID=15C5

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
53	10/23/23	22:23:31.361	32GF	Deasserted
45	10/24/23	07:15:46.033	32GF	Deasserted
44	10/24/23	10:40:29.888	32GF	Asserted
43	10/24/23	10:40:30.222	32GF	Deasserted
42	10/24/23	10:40:30.237	32GF	Asserted
41	10/24/23	10:40:30.242	32GF	Deasserted
40	10/24/23	11:09:09.618	32GF	Asserted
39	10/24/23	11:09:09.643	M2P	Asserted
38	10/24/23	11:09:09.964	32GF	Deasserted
37	10/24/23	11:09:10.384	32GF	Asserted
36	10/24/23	11:09:10.509	TRIP	Asserted
35	10/24/23	11:09:10.509	OUT101	Asserted
34	10/24/23	11:09:10.509	79CY	Asserted
33	10/24/23	11:09:10.509	79RS	Deasserted
32	10/24/23	11:09:10.554	IN101	Deasserted
31	10/24/23	11:09:10.564	M2P	Deasserted
30	10/24/23	11:09:10.564	52A	Deasserted
29	10/24/23	11:09:10.589	32GF	Deasserted
28	10/24/23	11:09:11.510	TRIP	Deasserted
27	10/24/23	11:09:11.510	OUT101	Deasserted
26	10/24/23	11:09:20.568	SV4T	Asserted
25	10/24/23	11:09:20.568	SV4	Asserted
24	10/24/23	11:09:20.568	CLOSE	Asserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023003519	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2023
INSTALACIÓN S/E Ovalle	

23	10/24/23	11:09:20.568	OUT102	Asserted
22	10/24/23	11:09:20.648	SV4	Deasserted
21	10/24/23	11:09:20.648	52A	Asserted
20	10/24/23	11:09:20.648	CLOSE	Deasserted
19	10/24/23	11:09:20.648	IN101	Asserted
18	10/24/23	11:09:20.653	51G	Asserted
17	10/24/23	11:09:20.653	32GF	Asserted
16	10/24/23	11:09:20.668	M2P	Asserted
15	10/24/23	11:09:20.668	SOTFT	Asserted
14	10/24/23	11:09:20.668	TRIP	Asserted
13	10/24/23	11:09:20.668	OUT101	Asserted
12	10/24/23	11:09:20.668	79LO	Asserted
11	10/24/23	11:09:20.668	79CY	Deasserted
10	10/24/23	11:09:20.708	IN101	Deasserted
9	10/24/23	11:09:20.718	M2P	Deasserted
8	10/24/23	11:09:20.718	SOTFT	Deasserted
7	10/24/23	11:09:20.718	52A	Deasserted
6	10/24/23	11:09:20.744	51G	Deasserted
5	10/24/23	11:09:20.744	32GF	Deasserted
4	10/24/23	11:09:21.670	TRIP	Deasserted
3	10/24/23	11:09:21.670	OUT101	Deasserted
2	10/24/23	11:09:24.656	SV4T	Deasserted
1	10/24/23	11:09:24.656	OUT102	Deasserted

En el registro SER 36 se observa la activación de la función de sobrecorriente que es la que provoca el desenganche TRIP a través de la OUT101, y el cambio de estado del interruptor 52B5 se refleja en la variable IN101 respectivamente, registros SER 32.

En el registro SER 34 se aprecia la activación de la lógica de reconexión automática a través del elemento 79CY. Luego, se genera la orden de cierre del interruptor CLOSE (SER 24).

Posterior a esto se produce la activación en forma instantánea de la función SOTF (SER 15), la que genera la orden de TRIP (SER 14) en el registro OUT101 (SER 13), la apertura efectiva se aprecia en el registro con el cambio de estado del interruptor IN101 (SER 10).

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023003519	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2023
INSTALACIÓN S/E Ovalle	

7.3.2. S/E OVALLE – Paño 52ETMovil

7.3.2.1. Relé SEL-751

Resumen de 1° evento



Figura 6: Reporte de evento Relé *SEL-751A* de Paño 52ETM SE Ovalle

Oscilografía de evento

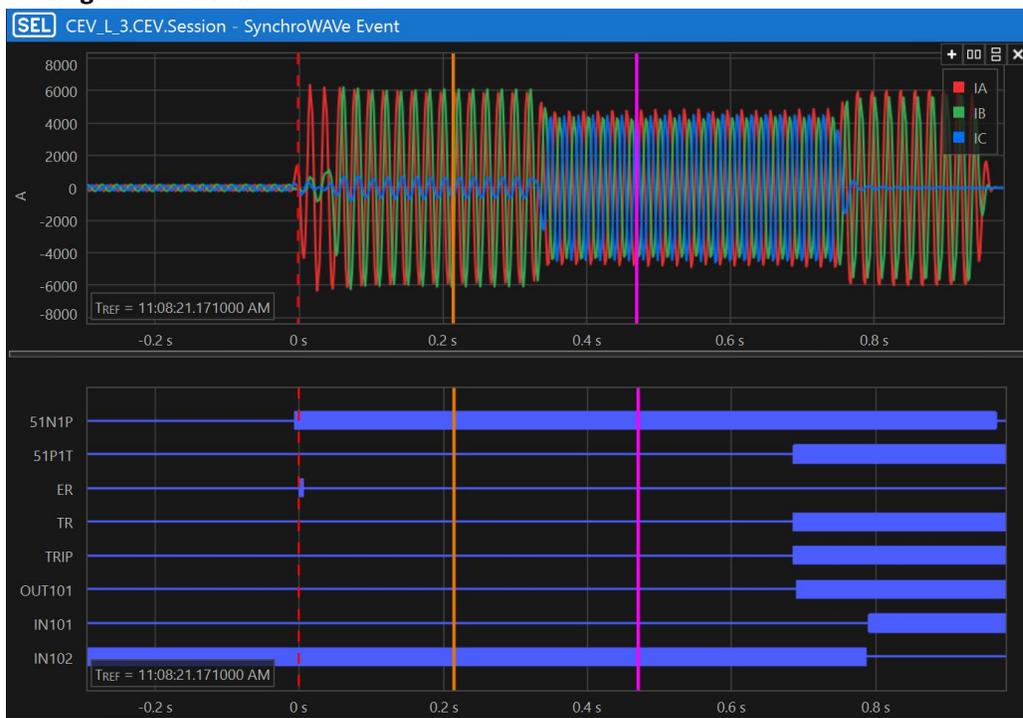


Figura 7: Registro oscilográfico Relé *SEL-751A* de Paño 52ETM SE Ovalle

En el registro oscilográfico de la figura 7, se muestra la correcta operación del relé *SEL-751A* generado por el elemento de protección de sobrecorriente de fase *51P1T* el cual de forma

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023003519	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2023
INSTALACIÓN S/E Ovalle	

temporizada activa la variable 51PT generando en consecuencia la orden de apertura sobre el interruptor 52ETM de SE Ovalle.

Registro Secuencial de Evento.

HIS

=>SER 100

52ETM Date: 10/26/2023 Time: 16:25:40.618
SE OVALLE Time Source: Internal

FID = SEL-751A-R419-V0-Z011003-D20131025

#	DATE	TIME	EVENT	CURRENT	FREQ	TARGETS
1	10/24/2023	11:10:58.427	AG	1688.0	50.1	11010000
2	10/24/2023	11:08:32.202	ABG	4518.5	49.9	11010000
3	10/24/2023	11:08:21.171	ABC T	4692.3	50.0	11010000
4	10/23/2023	21:44:28.779	CG	259.0	50.0	10000000
5	10/23/2023	21:44:26.461	CG	255.9	50.0	10000000
6	10/21/2023	11:09:07.894	ER Trigger	465.1	49.9	10000000

=>SER 31

52ETM Date: 10/26/2023 Time: 16:25:50.156
SE OVALLE Time Source: Internal

Serial No = 3161790613 FID = SEL-751A-R419-V0-Z011003-D20131025
CID = 79CC

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
46	10/23/2023	21:44:30.096	51G1P	Deasserted
45	10/24/2023	11:08:21.166	51N1P	Asserted
44	10/24/2023	11:08:21.166	51G1P	Asserted
43	10/24/2023	11:08:21.171	51P1P	Asserted
42	10/24/2023	11:08:21.857	51P1T	Asserted
41	10/24/2023	11:08:21.857	TRIP	Asserted
40	10/24/2023	11:08:21.862	OUT301	Asserted
39	10/24/2023	11:08:21.862	OUT101	Asserted
38	10/24/2023	11:08:21.957	52A	Deasserted
37	10/24/2023	11:08:21.957	IN102	Deasserted
36	10/24/2023	11:08:21.962	IN101	Asserted
35	10/24/2023	11:08:22.137	51N1P	Deasserted
34	10/24/2023	11:08:22.137	51P1P	Deasserted
33	10/24/2023	11:08:22.137	51G1P	Deasserted
32	10/24/2023	11:08:22.157	51P1T	Deasserted
31	10/24/2023	11:08:22.858	TRIP	Deasserted
30	10/24/2023	11:08:22.863	OUT301	Deasserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023003519	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2023
INSTALACIÓN S/E Ovalle	

29	10/24/2023	11:08:22.863	OUT101	Deasserted
28	10/24/2023	11:08:32.197	51N1P	Asserted
27	10/24/2023	11:08:32.197	51P1P	Asserted
26	10/24/2023	11:08:32.197	51G1P	Asserted
25	10/24/2023	11:08:32.292	51P1P	Deasserted
24	10/24/2023	11:08:32.292	51G1P	Deasserted
23	10/24/2023	11:08:32.297	51N1P	Deasserted
22	10/24/2023	11:10:58.422	51N1P	Asserted
21	10/24/2023	11:10:58.422	51G1P	Asserted
20	10/24/2023	11:10:58.447	51P1P	Asserted
19	10/24/2023	11:10:58.477	51P1P	Deasserted
18	10/24/2023	11:10:58.487	51N1P	Deasserted
17	10/24/2023	11:10:58.487	51G1P	Deasserted
16	10/24/2023	11:10:58.502	51N1P	Asserted
15	10/24/2023	11:10:58.502	51G1P	Asserted
14	10/24/2023	11:10:58.527	51N1P	Deasserted
13	10/24/2023	11:10:58.527	51G1P	Deasserted
12	10/24/2023	11:10:58.532	51N1P	Asserted
11	10/24/2023	11:10:58.532	51G1P	Asserted
10	10/24/2023	11:10:58.567	51N1P	Auto-Removed
9	10/24/2023	11:10:58.567	51G1P	Auto-Removed
8	10/24/2023	11:10:58.602	51P1P	Asserted
7	10/24/2023	11:10:58.622	51P1P	Deasserted
6	10/24/2023	11:10:58.802	51P1P	Asserted
5	10/24/2023	11:10:58.832	51P1P	Deasserted
4	10/24/2023	11:10:59.028	51P1P	Asserted
3	10/24/2023	11:10:59.053	51P1P	Deasserted
2	10/24/2023	11:11:07.757	51G1P	Auto-Reinstated
1	10/24/2023	11:11:07.757	51N1P	Auto-Reinstated

Resumen de 2° evento (a raíz de reconexión paño B5)



Figura 8: Reporte de 2º evento Relé SEL-751A de Paño ETMOVIL SE Ovalle

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023003519	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2023
INSTALACIÓN S/E Ovalle	

Oscilografía de evento

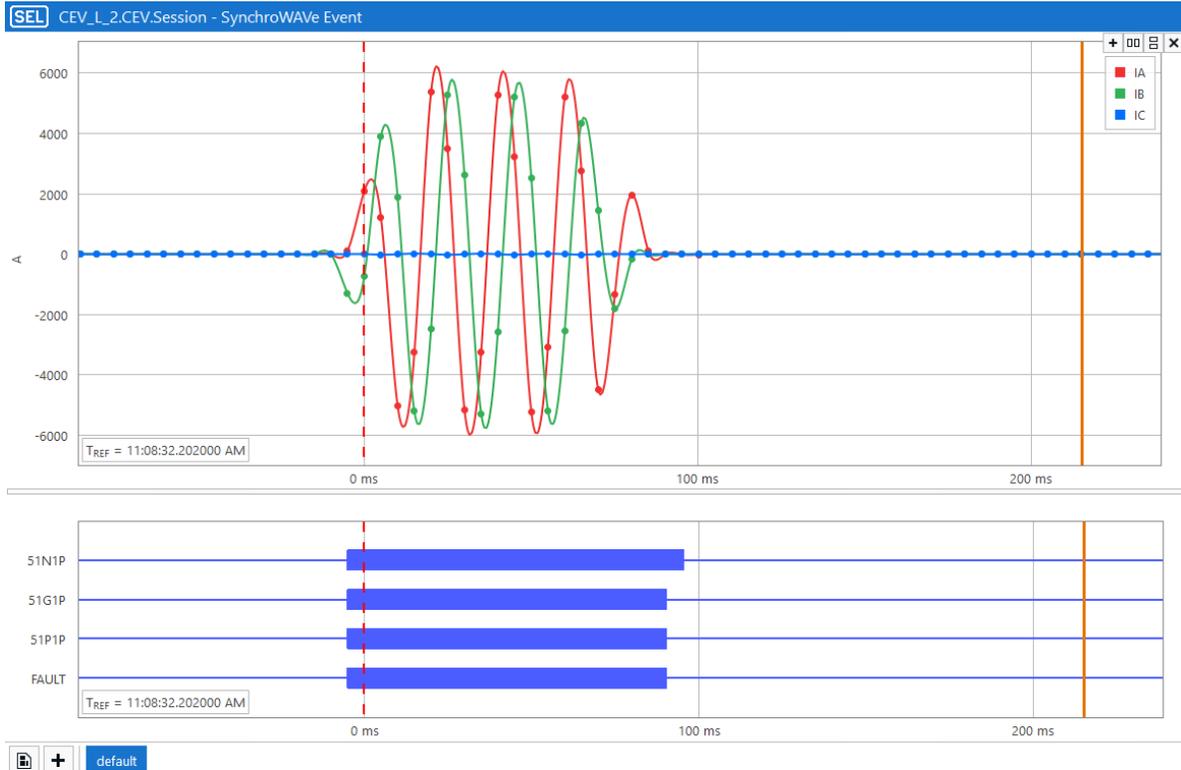


Figura 9: Registro oscilográfico Relé SEL-751A de Paño 52ETM SE Ovalle (segundo evento)

Registro Secuencial de Evento.

HIS

=>SER 100

52ETM Date: 10/26/2023 Time: 16:25:40.618
SE OVALLE Time Source: Internal

FID = SEL-751A-R419-V0-Z011003-D20131025

#	DATE	TIME	EVENT	CURRENT	FREQ	TARGETS
1	10/24/2023	11:10:58.427	AG	1688.0	50.1	11010000
2	10/24/2023	11:08:32.202	ABG	4518.5	49.9	11010000
3	10/24/2023	11:08:21.171	ABC T	4692.3	50.0	11010000
4	10/23/2023	21:44:28.779	CG	259.0	50.0	10000000
5	10/23/2023	21:44:26.461	CG	255.9	50.0	10000000
6	10/21/2023	11:09:07.894	ER Trigger	465.1	49.9	10000000

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA Nº: IF 2023003519	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2023
INSTALACIÓN S/E Ovalle	

8	10/24/2023	11:10:58.602	51P1P	Asserted
7	10/24/2023	11:10:58.622	51P1P	Deasserted
6	10/24/2023	11:10:58.802	51P1P	Asserted
5	10/24/2023	11:10:58.832	51P1P	Deasserted
4	10/24/2023	11:10:59.028	51P1P	Asserted
3	10/24/2023	11:10:59.053	51P1P	Deasserted
2	10/24/2023	11:11:07.757	51G1P	Auto-Reinstated
1	10/24/2023	11:11:07.757	51N1P	Auto-Reinstated

Para este evento, desde el SER 28 a las 11:08:32.197 (10 segundos después del cierre del 52B5 por reconexión del paño B5), se observan activaciones de unidades 51 de fase y residual que no hicieron disparar la protección, pero se justifica ya que el relé del paño 52B5 opera de manera instantánea en su segunda operación a través de la función SOTF. En el caso de este relé (paño ETMÓVIL), se observa además que la corriente de falla estuvo presente por alrededor de 100 ms.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023003519	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2023
INSTALACIÓN S/E Ovalle	

7.3.1. S/E Ovalle – Protección principal T2

7.3.1.1. Relé SEL-387

Resumen de evento



Figura 10: Reporte de evento Relé SEL-387 del T2 SE Ovalle.

Oscilografía de evento

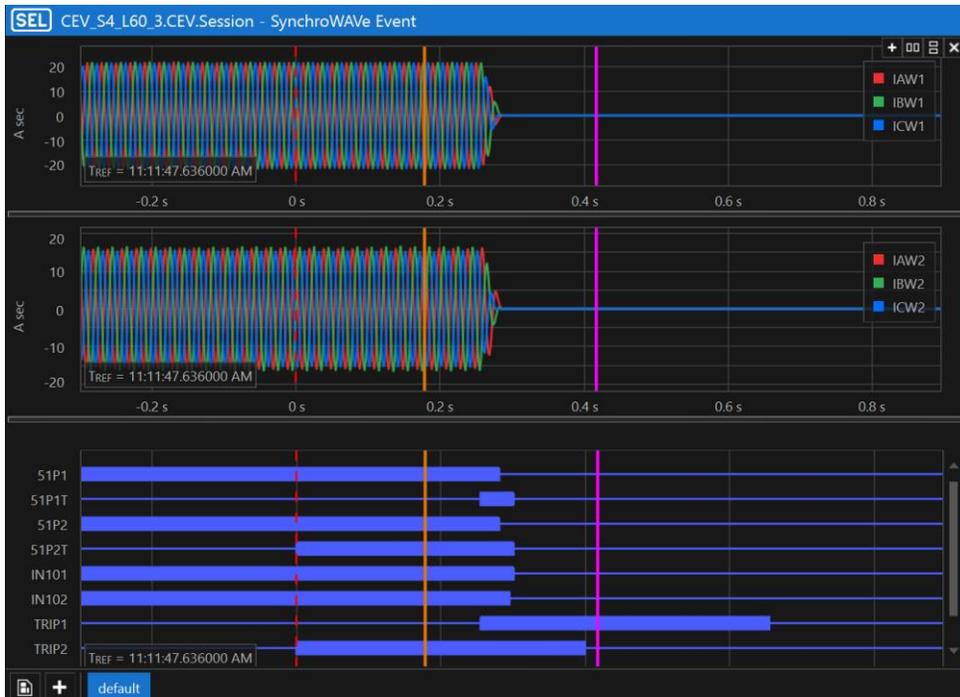


Figura 11: Registro oscilográfico Relé SEL387 del T2 SE Ovalle.

En el registro oscilográfico de la figura 11, se muestra la correcta operación del relé SEL 387 generado por el elemento de protección de sobrecorriente de fase, el cual de forma temporizada activa la variable 51P1T y 51P2T generando en consecuencia la orden de

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023003519	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2023
INSTALACIÓN S/E Ovalle	

apertura sobre los interruptores 52BT2 y 52ET2 de SE Ovalle. A través de la entrada digital IN101 e IN102 se aprecia el cambio del estado de los interruptores.

Registro Secuencial de Evento.

HIS

SE OVALLE Date: 10/24/23 Time: 13:53:11.685
TRANSFORMADOR 2

#	DATE	TIME	EVENT	GRP	TARGETS
1	10/24/23	11:21:51.184	ER	1	
2	10/24/23	11:15:08.567	ER	1	
3	10/24/23	11:11:47.636	TRIP1	1	TRIP 51 A B W1 W2
4	10/09/22	10:43:14.100	ER	1	
5	10/09/22	10:14:24.558	ER	1	

=>SER 31

=>SER 200

SE OVALLE Date: 10/24/23 Time: 13:53:33.857
TRANSFORMADOR 2

FID=SEL-387-5-R602-V0-Z003003-D20020118

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
50	10/08/23	12:23:11.214	51N2	Asserted
49	10/08/23	12:23:11.234	51N2	Deasserted
48	10/24/23	11:11:46.594	51N2	Asserted
47	10/24/23	11:11:46.596	51P2	Asserted
46	10/24/23	11:11:46.606	51P1	Asserted
45	10/24/23	11:11:47.209	51N2	Deasserted
44	10/24/23	11:11:47.219	51N2	Asserted
43	10/24/23	11:11:47.239	51N2	Deasserted
42	10/24/23	11:11:47.384	51N2	Asserted
41	10/24/23	11:11:47.399	51N2	Deasserted
40	10/24/23	11:11:47.584	51N2	Asserted
39	10/24/23	11:11:47.636	51P2T	Asserted
38	10/24/23	11:11:47.636	TRIP2	Asserted
37	10/24/23	11:11:47.636	OUT102	Asserted
36	10/24/23	11:11:47.636	OUT106	Asserted
35	10/24/23	11:11:47.704	51N2	Deasserted
34	10/24/23	11:11:47.714	51N2	Asserted
33	10/24/23	11:11:47.864	51N2	Deasserted
32	10/24/23	11:11:47.891	51P1T	Asserted
31	10/24/23	11:11:47.891	TRIP1	Asserted
30	10/24/23	11:11:47.891	OUT101	Asserted
29	10/24/23	11:11:47.891	OUT105	Asserted
28	10/24/23	11:11:47.899	51N2	Asserted
27	10/24/23	11:11:47.916	51P1	Deasserted
26	10/24/23	11:11:47.916	51P2	Deasserted
25	10/24/23	11:11:47.924	51N2	Deasserted
24	10/24/23	11:11:47.929	IN102	Deasserted
23	10/24/23	11:11:47.934	IN101	Deasserted
22	10/24/23	11:11:47.936	51P1T	Deasserted
21	10/24/23	11:11:47.936	51P2T	Deasserted
20	10/24/23	11:11:48.036	TRIP2	Deasserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023003519	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2023
INSTALACIÓN S/E Ovalle	

19	10/24/23	11:11:48.036	OUT106	Deasserted
18	10/24/23	11:11:48.291	TRIP1	Deasserted
17	10/24/23	11:11:48.291	OUT101	Deasserted
16	10/24/23	11:11:48.291	OUT102	Deasserted
15	10/24/23	11:11:48.291	OUT105	Deasserted
14	10/24/23	11:15:08.567	IN102	Asserted
13	10/24/23	11:15:49.616	IN102	Deasserted
12	10/24/23	11:21:51.184	IN101	Asserted
11	10/24/23	11:23:59.870	IN102	Asserted
10	10/24/23	11:48:14.710	51P2	Asserted
9	10/24/23	11:48:14.715	51P2	Deasserted
8	10/24/23	11:48:48.104	51P1	Asserted
7	10/24/23	11:48:48.104	51P2	Asserted
6	10/24/23	11:48:48.144	51P1	Deasserted
5	10/24/23	11:48:48.163	51P2	Deasserted
4	10/24/23	11:49:23.627	51P2	Asserted
3	10/24/23	11:49:23.657	51P1	Asserted
2	10/24/23	11:49:23.667	51P1	Deasserted
1	10/24/23	11:49:23.827	51P2	Deasserted

En el registro SER 47 se observa la activación de la función 51P2T de protección que es la que provoca el desenganche TRIP2 a través de la OUT102, y el cambio de estado del interruptor 52ET2 se refleja en la variable IN102, registro SER24.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023003519	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2023
INSTALACIÓN S/E Ovalle	

7.3.3 S/E Ovalle – Protección SISTEMA 2 BT2

7.3.3.1 Relé SEL-551

Resumen de 1º evento

```

1 52BT2 - SE OVALLE
10/24/2023 11:07:48.016000 AM
File: no CEV_2.CEV
FID=SEL-551C-R504-Vf-Z001001-D20080104
Event: TRIP
Frequency: 50 Hz Sample Rate: 4 Samples/Cycle
Targets: AÃ¿BÃ¿C
  
```

Figura 12: Reporte de evento Relé SEL-551 de Paño BT2 SE Ovalle.

Oscilografía de evento



Figura 13: Registro oscilográfico Relé SEL-551 de Paño 52BT2 SE Ovalle.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023003519	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2023
INSTALACIÓN S/E Ovalle	

En el registro oscilográfico de la figura 13, se muestra la correcta operación del relé SEL 551 generado por el elemento de protección de sobrecorriente de fase, el cual de forma temporizada activa la variable 51P1T generando en consecuencia la orden de apertura sobre los interruptores 52BT2 de SE Ovalle. A través de la entrada digital IN1 se aprecia el cambio del estado del interruptor.

ACCIONES CORRECTIVAS.

7.3 Acciones Correctivas de Corto Plazo.

- Se interrogan protecciones.
- Se realiza desconexión primaria del interruptor 52ET-Movil (queda fuera de servicio)
- Se conectan los cables de poder provenientes del transformador móvil directamente al DDCC 89ETM (bypass del 52ET-Movil)

7.4 Acciones correctivas de Largo Plazo

- Reemplazo de interruptor 52ET-Movil
- Normalización de condición provisoria de transformador móvil

8 CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes expuestos en el presente informe se concluye que, debido a falla interna del interruptor 52ETM, se provoca la apertura del interruptor 52B5, afectando los consumos en Barra N° 1 de MT en subestación Ovalle, dando origen al IF2023004149. A raíz de lo anterior, al aplicar plan de recuperación para los consumos perdidos, se provoca el desenganche del 52ET2 y 52BT2, dando origen al IF2023004150.

La causa raíz de estas desconexiones forzadas tiene su origen en la pérdida del vacío de una de las cámaras del interruptor 52ETMÓVIL.

9 ANALISIS CONJUNTO.

El día 24 de octubre de 2023 a las 8:09 hrs se produce la operación por protecciones del Transformador Móvil de SE Ovalle afectando los consumos de MT asociados al

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023003519	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2023
INSTALACIÓN S/E Ovalle	

transformador T1 y a las 8:14 se produce la operación de las protecciones del transformador T2, afectando al resto de los consumos de subestación eléctrica Ovalle en la transformación 66/23 kV

Una vez ocurrido el evento, se interrogan relés remotamente visualizando protecciones operadas del paño 52B5 y a través de SCADA no se detecta la activación de alarma por protección mecánica de transformador Móvil. Con toda la información recabada el Centro de operaciones Transmisión COT inicia la recuperación de los consumos desde de la barra N° 2 de MT S/E Ovalle, cerrando el interruptor acoplador de barras 52ES a las 08:14 hrs. produciéndose la apertura del 52BT2 y 52ET2, debido a que la falla se encontraba en el 52ETMóvil.

Una vez ocurrido el segundo evento, por desconexión de barra N° 2, se interrogan los relés y se corrobora que la apertura del 52BT2 y 52ET2 es por las unidades de sobrecorriente, lo que permite iniciar secuencia de recuperación para la barra N° 2 de MT, cerrando el 52BT2 a las 8:22 hrs. y el 52ET2 a las 8:24 hrs.

Luego, de la información entregada por personal en terreno a las 8:35 hrs., se nos informa de una falla con muestras de descarga externas del interruptor 52ETM, por lo que se decide abrir mediante maniobras monopolares locales el DDCC 89ETM para aislar completamente el interruptor fallado. Con esto, se cierra nuevamente el interruptor acoplador de barras 89ES a las 8:47 hrs. recuperando la totalidad de los consumos de la Barra N°1 MT a las 8:50 hrs. desde el paño de transformación T2

En paralelo personal de CGET se dirige a la subestación para realizar la desconexión del interruptor 52ETM a la barra N° 1 MT. Una vez finalizado el by pass de la Subestación móvil con el 89ETM, se cierra el 52B5 a las 18:00 hrs. para energizar la barra N°1 de MT y abriendo el 52ES a las 18:00, con esto quedan energizadas las barras de 23kV N° 1 y N°2 de S/E Ovalle.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA Nº: IF 2023003519	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2023
INSTALACIÓN S/E Ovalle	

10 ANEXOS

ANEXO I	AJUSTES DE PROTECCIONES
ANEXO II	INFORME PRUEBAS PUESTA EN SERVICIO 52ETMOVIL SE Ovalle
ANEXO III	PROBATORIAS REGISTRO FOTOGRÁFICO
ANEXO IV	ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA
ANEXO V	EVENTOS REGISTRADOS

**ANEXO I
INFORME DE FALLA**

AJUSTES DE PROTECCIONES SEL-311C 52B5 SEL-387 T2

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023004149- 2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de OCTUBRE de 2023
INSTALACIÓN S/E OVALLE	

Contenido

PAÑO B5 SEL-311C SE Ovalle	1
PAÑO ETMOVIL SEL-751 SE Ovalle	6
PAÑO T2 SEL-387 SE Ovalle	13
PAÑO BT2 SEL-551 SE Ovalle	18
PAÑO ET2 SEL-551 SE Ovalle	22

PAÑO B5 SEL-311C SE Ovalle

Group 1

Group Settings:

RID =LINEA OVALLE-ILLAPEL 66KV TID =52B5 SE OVALLE
 CTR = 40
 CTRP = 6000 PTR = 600.00 PTRS = 10000.00
 Z1MAG = 1.45 Z1ANG = 87.50
 Z0MAG = 0.52 Z0ANG = 87.50 LL = 100.00 APP = 311C
 E21P = 2 E21MG = 2 E21XG = 1
 E50P = 1 E50G = 1 E50Q = N
 E51P = Y E51G = Y E51Q = N
 E32 = AUTO EOOS = N ELOAD = N ESOTF = Y
 EVOLT = N E25 = N E81 = 6 EFLOC = Y
 ELOP = Y ECOMM = N E79 = 2 EZ1EXT= N
 ECCVT = Y ESV = 16 ELAT = N EDP = 16
 EDEM = THM EADVS = Y
 Z1P = 1.20 Z2P = 2.01
 50PP1 = 1.00 50PP2 = 0.50
 Z1MG = 1.20 Z2MG = 2.01
 XG1 = 1.20
 RG1 = 4.00
 XGPOL = I2 TANG = -9.0
 50L1 = 1.00 50L2 = 0.50

**ANEXO I
INFORME DE FALLA**

AJUSTES DE PROTECCIONES SEL-311C 52B5 SEL-387 T2

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023004149- 2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de OCTUBRE de 2023
INSTALACIÓN S/E OVALLE	

50GZ1 = 1.00 50GZ2 = 0.50
 k0M1 = 0.210 k0A1 = -180.00
 k0M = 0.210 k0A = 180.00
 Z1PD = 0.00 Z2PD = 100.00
 Z1GD = 0.00 Z2GD = 100.00
 Z1D = 0.00 Z2D = 100.00
 50P1P = 38.30
 67P1D = 0.00
 50G1P = 30.68
 67G1D = 0.00
 51PP = 6.90 51PC = U1 51PTD = 2.30 51PRS = N
 51GP = 0.75 51GC = U5 51GTD = 4.50 51GRS = N
 DIR3 = F DIR4 = F
 ORDER = QV
 27B81P= 57.20 81D1P = 47.30 81D1D = 25.00
 81D2P = 47.75 81D2D = 2.00 81D3P = 48.00 81D3D = 2.00
 81D4P = 48.25 81D4D = 2.00 81D5P = 48.50 81D5D = 2.00
 81D6P = 49.00 81D6D = 2.00
 79OI1 = 500.00 79OI2 = 1500.00
 79RSD = 3000.00 79RSLD = 3000.00 79CLSD = OFF
 CLOEND = OFF 52AEND = 2.00 SOTFD = 500.00
 DMTC = 15 PDEMP = OFF GDEMP = OFF QDEMP = OFF
 TDURD = 50.00 CFD = 50.00 3POD = 1.00 OPO = 52
 50LP = 0.25
 SV1PU = 0.00 SV1DO = 50.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 1000.00
 SV3PU = 0.00 SV3DO = 50.00 SV4PU = 0.00 SV4DO = 200.00
 SV5PU = 0.00 SV5DO = 50.00 SV6PU = 0.00 SV6DO = 50.00
 SV7PU = 0.00 SV7DO = 50.00 SV8PU = 0.00 SV8DO = 0.00
 SV9PU = 0.00 SV9DO = 1000.00 SV10PU = 0.00 SV10DO = 50.00
 SV11PU = 0.00 SV11DO = 1000.00 SV12PU = 0.00 SV12DO = 50.00
 SV13PU = 0.00 SV13DO = 0.00 SV14PU = 0.00 SV14DO = 50.00
 SV15PU = 0.00 SV15DO = 0.00 SV16PU = 0.00 SV16DO = 0.00

SELogic group 1

SELogic Control Equations:

$TR = M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + 51GT + 50G1 + 51PT + 50P1 + Z1T + Z2T$
 $TRSOTF = M2P + Z2G + 50P1 + 50G1$

**ANEXO I
INFORME DE FALLA**

AJUSTES DE PROTECCIONES SEL-311C 52B5 SEL-387 T2

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023004149- 2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de OCTUBRE de 2023
INSTALACIÓN S/E OVALLE	

DTT =0
 ULTR =!(M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + 51GT + 50G1 + 51PT + 50P1 + Z1T + Z2T)
 52A =IN101
 CL =0
 ULCL =TRIP + LOP
 79RI =TRIP
 79RIS =!IN102 * SV13 * !IN106
 79DTL =!(IN102 * SV13 * !IN106) + OC + SOTFT + 50P1
 79DLS =0
 79SKP =0
 79STL =0
 79BRS =0
 79SEQ =0
 79CLS =1
 67P1TC=M2P
 67G1TC=1
 51PTC =M2P
 51GTC =32GF
 SV1 =OC * IN103
 SV2 =M1P + M2PT + M3PT + M4PT + LOP * 50P1
 SV3 =(SV2 + SV3) * !TRGTR
 SV4 =CLOSE * !IN102
 SV5 =CC * IN103
 SV6 =LOP
 SV7 =ALARM
 SV8 =(SV7T + SV8) * !TRGTR
 SV9 =Z1G + Z2GT + Z3GT + Z4GT + 51GT
 SV10 =(SV9 + SV10) * !TRGTR
 SV11 =81D1T
 SV12 =(SV11 + SV12) * !TRGTR
 SV13 =(SV13 + RB1 + /IN102) * !RB2
 SV14 =IN106
 SV15 =0
 SV16 =0
 OUT101=TRIP + SV1T + SV14T
 OUT102=SV4T + SV5T
 OUT103=0
 OUT104=SV2T + SV9T + SV11T

**ANEXO I
INFORME DE FALLA**

AJUSTES DE PROTECCIONES SEL-311C 52B5 SEL-387 T2

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023004149- 2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de OCTUBRE de 2023
INSTALACIÓN S/E OVALLE	

OUT105=0
 OUT106=81D1T
 OUT107=81D1T
 DP1 =0
 DP2 =SV3T
 DP3 =!IN102 * SV13
 DP4 =SV6T
 DP5 =IN101
 DP6 =IN103
 DP7 =SV8
 DP8 =SV10T
 DP9 =1
 DP10 =1
 DP11 =!IN102
 DP12 =SV13
 DP13 =SV12T
 DP14 =0
 DP15 =0
 DP16 =0
 SS1 =0
 SS2 =0
 SS3 =0
 SS4 =0
 SS5 =0
 SS6 =0
 ER =M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + M3PT + Z3GT + M4PT + Z4GT + 51GT + LOP
 + OC + CC + 81D4T + 81D5T + 81D6T
 FAULT =TRIP + LOP
 BSYNCH=0
 CLMON =0
 E32IV =1

Global Settings:

TGR = 0.00 NFREQ = 50 PHROT = ABC
 DATE_F= MDY FP_TO = 30.00 SCROLD= 5
 LER = 60 PRE = 15 DCLOP = OFF DCHIP = OFF
 IN101D= 0.00 IN102D= 0.00 IN103D= 0.00 IN104D= 0.00



ANEXO I
INFORME DE FALLA

AJUSTES DE PROTECCIONES SEL-311C 52B5 SEL-387 T2

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023004149- 2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de OCTUBRE de 2023
INSTALACIÓN S/E OVALLE	

IN105D= 0.00 IN106D= 0.00
EBMON = N

**ANEXO I
INFORME DE FALLA**

AJUSTES DE PROTECCIONES SEL-311C 52B5 SEL-387 T2

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023004149- 2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de OCTUBRE de 2023
INSTALACIÓN S/E OVALLE	

PAÑO ETMOVIL SEL-751 SE Ovalle

Group 1

Relay Settings

ID Settings

RID := 52ETM
TID := SE OVALLE

Config Settings

CTR := 160 CTRN := 160 PTR := 120.00
PTRS := 120.00 DELTA_Y := WYE VNOM := 208.34
SINGLEV := N

Max Ph Overcurr

50P1P := OFF 50P2P := OFF 50P3P := OFF
50P4P := OFF

Neutral Overcurr

50N1P := OFF 50N2P := OFF 50N3P := OFF
50N4P := OFF

Residual Overcurr

50G1P := OFF 50G2P := OFF 50G3P := OFF
50G4P := OFF

Neg Seq Overcurr

50Q1P := OFF 50Q2P := OFF 50Q3P := OFF
50Q4P := OFF

Phase TOC

51AP := OFF 51BP := OFF 51CP := OFF

Maximum Ph TOC

51P1P := 4.77 51P1C := U1 51P1TD := 2.07
51P1RS := N 51P1CT := 0.00 51P1MR := 0.00

**ANEXO I
INFORME DE FALLA**

AJUSTES DE PROTECCIONES SEL-311C 52B5 SEL-387 T2

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023004149- 2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de OCTUBRE de 2023
INSTALACIÓN S/E OVALLE	

51P1TC := 1
51P2P := OFF

Negative Seq TOC
51QP := OFF

Neutral TOC
51N1P := 0.50 51N1C := U1 51N1TD := 9.00
51N1RS := N 51N1CT := 0.00 51N1MR := 0.00
51N1TC := 1
51N2P := OFF

Residual TOC
51G1P := 0.50 51G1C := U1 51G1TD := 9.00
51G1RS := N 51G1CT := 0.00 51G1MR := 0.00
51G1TC := 1
51G2P := OFF

Undervoltage Set
27P1P := OFF 27P2P := OFF 27S1P := OFF
27S2P := OFF

Overvoltage Set
59P1P := OFF 59P2P := OFF 59S1P := OFF
59S2P := OFF

SyncCheck Set
E25 := N

Power Factor Set
55LGTP := OFF 55LDTP := OFF 55LGAP := OFF
55LDAP := OFF

Frequency Set
81D1TP := OFF 81D2TP := OFF 81D3TP := OFF
81D4TP := OFF 81D5TP := OFF 81D6TP := OFF

Trip/Close Logic

**ANEXO I
INFORME DE FALLA**

AJUSTES DE PROTECCIONES SEL-311C 52B5 SEL-387 T2

INFORME QUINTO DÍA Nº: IF 2023004149- 2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de OCTUBRE de 2023
INSTALACIÓN S/E OVALLE	

TDURD := 1.0 CFD := 0.0
 TR := 51P1T OR 51G1T OR 51N1T
 REMTRIP := 0
 ULTRIP := NOT (51P1T OR 51G1T OR 51N1T OR 52A)
 52A := IN102
 CL := SV03T AND LT02 OR CC
 ULCL := 0

=>SHO G

Global

General Settings

PHROT := ABC FNOM := 50 DATE_F := MDY
 FAULT := 50G1P OR 50N1P OR 51P1P OR 51QP OR 50Q1P OR TRIP

Event Messenger

EMP := N

Group Selection

TGR := 3
 SS1 := 1
 SS2 := 0
 SS3 := 0

PMU Settings

EPMU := N

Time and Date Management Settings

IRIGC := NONE UTC_OFF := 0.00 DST_BEGM := OFF

Bkr Failure Set

52ABF := N BFD := 0.50
 BFI := R_TRIG TRIP

Station DC Battery Monitor Settings

DCLOP := OFF DCHIP := OFF

**ANEXO I
INFORME DE FALLA**

AJUSTES DE PROTECCIONES SEL-311C 52B5 SEL-387 T2

INFORME QUINTO DÍA Nº: IF 2023004149- 2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de OCTUBRE de 2023
INSTALACIÓN S/E OVALLE	

Base Input Debounce Settings

IN101D := 10 IN102D := 10

Slot C Input Debounce Settings

IN301D := 10 IN302D := 10 IN303D := 10
IN304D := 10

Breaker Monitor Settings

EBMON := Y COSP1 := 10000 COSP2 := 150
COSP3 := 12 KASP1 := 1.20 KASP2 := 8.00
KASP3 := 20.00
BKMON := TRIP

Data Reset

RSTRGT := 0
RSTENRGY := 0
RSTMXMN := 0

Access Control

DSABLESET := 0
BLKMBSET := NONE

=>SHO L

Group 1

Logic Settings

SELogic Enables

ELAT := 5 ESV := 9 ESC := N
EMV := N

Latch Bits Eqns

SET01 := IN301
RST01 := NOT IN301
SET02 := R_TRIG SV02T AND NOT LT02
RST02 := R_TRIG SV02T AND LT02
SET03 := PB03_PUL AND LT02 AND NOT 52A
RST03 := (PB03_PUL OR PB04_PUL OR SV03T) AND LT03

**ANEXO I
INFORME DE FALLA**

AJUSTES DE PROTECCIONES SEL-311C 52B5 SEL-387 T2

INFORME QUINTO DÍA Nº: IF 2023004149- 2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de OCTUBRE de 2023
INSTALACIÓN S/E OVALLE	

SET04 := PB04_PUL AND 52A
RST04 := (PB03_PUL OR PB04_PUL OR SV04T) AND LT04
SET05 := TRIP OR SV06T
RST05 := IN102

SV/Timers Set

SV01PU := 3.00 SV01DO := 0.00
SV01 := 3P27
SV02PU := 2.50 SV02DO := 0.00
SV02 := 3P59
SV03PU := 0.00 SV03DO := 0.00
SV03 := LT03
SV04PU := 0.00 SV04DO := 0.00
SV04 := LT04
SV05PU := 0.25 SV05DO := 0.25
SV05 := (PB02 OR LT03 OR LT04) AND NOT SV05T
SV06PU := 0.00 SV06DO := 1.00
SV06 := RB01
SV07PU := 0.00 SV07DO := 1.00
SV07 := RB02
SV08PU := 0.00 SV08DO := 0.00
SV08 := (SV08 OR 59P2T) AND NOT TRGTR
SV09PU := 0.10 SV09DO := 0.00
SV09 := NOT LT05 AND NOT IN102

Base Output Set

OUT101FS := N
OUT101 := TRIP OR SV04T OR SV06T
OUT102FS := N
OUT102 := CLOSE OR SV07T
OUT103FS := Y
OUT103 := HALARM OR SALARM OR AFALARM

Slot C Output Set

OUT301FS := N
OUT301 := TRIP
OUT302FS := N
OUT302 := IN301

**ANEXO I
INFORME DE FALLA**

AJUSTES DE PROTECCIONES SEL-311C 52B5 SEL-387 T2

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023004149- 2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de OCTUBRE de 2023
INSTALACIÓN S/E OVALLE	

OUT303FS := N
OUT303 := SV09T
OUT304FS := N
OUT304 := 0

=>SHO R

Report Settings

SER Chatter Criteria

ESERDEL := Y SRDLCNT := 5 SRDLTIM := 1.0

SER Trigger Lists

SERn = Up to 24 Relay-Word elements separated by spaces or commas.
Use NA to disable setting.

SER1 := IN101 IN102 51P1P 51P1T 51G1P 51G1T 51N1P 51N1T SV01 SV02 SV02T
PB01 PB02 PB03 PB04
SER2 := CLOSE 52A CC RB01 RB02 TRIP CF LT01 SV06 SV06T SV07 SV07T
SER3 := SALARM SV01T 59VS 59S1
SER4 := IN301 OUT101 OUT102 OUT103 OUT301 OUT302 OUT303

Relay-Word Bit Aliases

ALIASn= 'RW Bit'(space)'Alias'(space)'Asserted Text'(space)'Deasserted Text'.
Alias, Asserted, and Deasserted text strings can be up to 15 characters long.
Use NA to disable setting.

EALIAS := 4
ALIAS1 := PB01 FP_AUX1 PICKUP DROPOUT
ALIAS2 := PB02 FP_LOCK PICKUP DROPOUT
ALIAS3 := PB03 FP_CLOSE PICKUP DROPOUT
ALIAS4 := PB04 FP_TRIP PICKUP DROPOUT

Event Report Set

ER := R_TRIG 51N1P OR R_TRIG CF OR R_TRIG 59P2T OR R_TRIG 59VS OR R_TRIG
59S1
LER := 64 PRE := 15

ANEXO I
INFORME DE FALLA

AJUSTES DE PROTECCIONES SEL-311C 52B5 SEL-387 T2

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023004149- 2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de OCTUBRE de 2023
INSTALACIÓN S/E OVALLE	

Load Profile Set

LDLIST := NA

LDAR := 15

**ANEXO I
INFORME DE FALLA**

AJUSTES DE PROTECCIONES SEL-311C 52B5 SEL-387 T2

INFORME QUINTO DÍA Nº: IF 2023004149- 2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de OCTUBRE de 2023
INSTALACIÓN S/E OVALLE	

PAÑO T2 SEL-387 SE Ovalle

Group 1 Settings

RID =SE OVALLE

TID =TRANSFORMADOR 2

E87W1 = Y E87W2 = Y E87W3 = N E87W4 = N

EOC1 = Y EOC2 = Y EOC3 = N EOC4 = N

EOCC = N ESLS1 = Y ESLS2 = Y

ESLS3 = Y

W1CT = Y W2CT = Y W3CT = Y W4CT = Y

CTR1 = 60 CTR2 = 240 CTR3 = 1 CTR4 = 1

MVA = 30.0 ICOM = Y

W1CTC = 12 W2CTC = 11

VWDG1 = 69.00 VWDG2 = 25.00

TAP1 = 4.18 TAP2 = 2.89

O87P = 0.30 SLP1 = 30 SLP2 = 50 IRS1 = 3.0

U87P = 10.0 PCT2 = 15 PCT5 = 35

TH5P = OFF IHBL = N

E32I =0

50P11P = 25.54 50P11D = 0.00 50P11TC =1

50P12P = OFF

50P13P = OFF 50P14P = OFF

51P1P = 5.00 51P1C = U1 51P1TD = 2.75 51P1RS = N

51P1TC =1

50Q11P = OFF 50Q12P = OFF

51Q1P = OFF

50N11P = 20.45 50N11D = 0.00 50N11TC =1

50N12P = OFF

51N1P = 0.63 51N1C = U5 51N1TD = 4.50 51N1RS = N

**ANEXO I
INFORME DE FALLA**

AJUSTES DE PROTECCIONES SEL-311C 52B5 SEL-387 T2

INFORME QUINTO DÍA Nº: IF 2023004149- 2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de OCTUBRE de 2023
INSTALACIÓN S/E OVALLE	

51N1TC =1

DATC1 = 15 PDEM1P = 0.50 QDEM1P = 0.50 NDEM1P = 0.50

50P21P = OFF 50P22P = OFF

50P23P = OFF 50P24P = OFF

51P2P = 3.32 51P2C = U1 51P2TD = 2.53 51P2RS = N

51P2TC =1

50Q21P = OFF 50Q22P = OFF

51Q2P = OFF

50N21P = OFF 50N22P = OFF

51N2P = 0.50 51N2C = U2 51N2TD = 8.00 51N2RS = N

51N2TC =1

DATC2 = 15 PDEM2P = 0.50 QDEM2P = 0.50 NDEM2P = 0.50

TDURD = 20.000 CFD = 50.000

S1V1 =OC1

S1V1PU = 0.000 S1V1DO = 20.000

S1V2 =OC2

S1V2PU = 0.000 S1V2DO = 20.000

S1V3 =CLS1

S1V3PU = 0.000 S1V3DO = 20.000

S1V4 =CLS2

S1V4PU = 0.000 S1V4DO = 20.000

S1SLT1 =0

S1RLT1 =0

S1SLT2 =0

S1RLT2 =0

S1SLT3 =0

S1RLT3 =0

S1SLT4 =0

S1RLT4 =0

S2V1 =(S2V1 + 51P1T) * !TRGTR

S2V1PU = 0.000 S2V1DO = 0.000

S2V2 =(S2V2 + 51N1T) * !TRGTR

S2V2PU = 0.000 S2V2DO = 0.000

ANEXO I
INFORME DE FALLA

AJUSTES DE PROTECCIONES SEL-311C 52B5 SEL-387 T2

INFORME QUINTO DÍA Nº: IF 2023004149- 2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de OCTUBRE de 2023
INSTALACIÓN S/E OVALLE	

$S2V3 = (S2V3 + 51P2T) * !TRGTR$
 $S2V3PU = 0.000 \quad S2V3DO = 0.000$
 $S2V4 = (S2V4 + 51N2T) * !TRGTR$
 $S2V4PU = 0.000 \quad S2V4DO = 0.000$
 $S2SLT1 = 0$
 $S2RLT1 = 0$
 $S2SLT2 = 0$
 $S2RLT2 = 0$
 $S2SLT3 = 0$
 $S2RLT3 = 0$
 $S2SLT4 = 0$
 $S2RLT4 = 0$

$S3V1 = (S3V1 + 87U + 87R) * !TRGTR$
 $S3V1PU = 0.000 \quad S3V1DO = 0.000$
 $S3V2 = 0$
 $S3V2PU = 0.000 \quad S3V2DO = 0.000$
 $S3V3 = 0$
 $S3V3PU = 0.000 \quad S3V3DO = 0.000$
 $S3V4 = 0$
 $S3V4PU = 0.000 \quad S3V4DO = 0.000$
 $S3V5 = 0$
 $S3V5PU = 0.000 \quad S3V5DO = 0.000$
 $S3V6 = 0$
 $S3V6PU = 0.000 \quad S3V6DO = 0.000$
 $S3V7 = 0$
 $S3V7PU = 0.000 \quad S3V7DO = 0.000$
 $S3V8 = 0$
 $S3V8PU = 0.000 \quad S3V8DO = 0.000$
 $S3SLT1 = 0$
 $S3RLT1 = 0$
 $S3SLT2 = 0$
 $S3RLT2 = 0$
 $S3SLT3 = 0$
 $S3RLT3 = 0$
 $S3SLT4 = 0$
 $S3RLT4 = 0$
 $S3SLT5 = 0$

ANEXO I
INFORME DE FALLA

AJUSTES DE PROTECCIONES SEL-311C 52B5 SEL-387 T2

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023004149- 2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de OCTUBRE de 2023
INSTALACIÓN S/E OVALLE	

S3RLT5 =0
 S3SLT6 =0
 S3RLT6 =0
 S3SLT7 =0
 S3RLT7 =0
 S3SLT8 =0
 S3RLT8 =0

TR1 =51P1T + 51N1T + 50P11T + 50N11T
 TR2 =51P2T + 51N2T
 TR3 =87U + 87R
 TR4 =0
 TR5 =0

ULTR1 =!(51P1T + 51N1T + 50P11T + 50N11T)
 ULTR2 =!(51P2 + 51N2)
 ULTR3 =!(87U + 87R)
 ULTR4 =0
 ULTR5 =0

52A1 =IN101
 52A2 =IN102
 52A3 =0
 52A4 =0

CL1 =CC1
 CL2 =CC2
 CL3 =0
 CL4 =0

ULCL1 =0
 ULCL2 =0
 ULCL3 =0
 ULCL4 =0

ER =51P1 + 51P1T + 51N1 + 51N1T + 51P2 + 51P2T + 51N2 + 51N2T
 + 87U + 87R + IN101 + IN102 + 50P11T + 50N11T

OUT101 =TRIP1
 OUT102 =TRIP2 + TRIP1
 OUT103 =TRIP3
 OUT104 =TRIP3
 OUT105 =TRIP1
 OUT106 =TRIP2

ANEXO I
INFORME DE FALLA

AJUSTES DE PROTECCIONES SEL-311C 52B5 SEL-387 T2

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023004149-2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de OCTUBRE de 2023
INSTALACIÓN S/E OVALLE	

OUT107 =0

**ANEXO I
INFORME DE FALLA**

AJUSTES DE PROTECCIONES SEL-311C 52B5 SEL-387 T2

INFORME QUINTO DÍA Nº: IF 2023004149- 2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de OCTUBRE de 2023
INSTALACIÓN S/E OVALLE	

PAÑO BT2 SEL-551 SE Ovalle

SE OVALLE Date: 11/10/23 Time: 10:23:00.561
52BT2

Level 1
=>SHO

Relay Settings:

RID =SE OVALLE TID =52BT2
CTR = 60 CTRN = 60 TDURD = 20.000
50P1P = 25.5 50P2P = OFF 50P3P = OFF 50P4P = OFF
50P5P = OFF 50P6P = OFF 50ABCP= OFF
51P1P = 5.0 51P1C = U1 51P1TD= 2.75 51P1RS= N
51P2P = OFF 51P2C = U3 51P2TD= 15.00 51P2RS= N
50N1P = OFF 50N2P = OFF
51N1P = OFF 51N1C = U3 51N1TD= 15.00 51N1RS= N
50G1P = 20.5 50G2P = OFF
51G1P = 0.6 51G1C = U5 51G1TD= 4.50 51G1RS= N
50Q1P = OFF 50Q2P = OFF
51Q1P = OFF 51Q1C = U3 51Q1TD= 15.00 51Q1RS= N
51Q2P = OFF 51Q2C = U3 51Q2TD= 15.00 51Q2RS= N
79OI1 = 0.000 79OI2 = 0.000 79OI3 = 0.000 79OI4 = 0.000
79RSD = 0.000 79RSLD= 0.000 CFD = 0.000
DMTC = 15
PDEMP = 0.50 NDEMP = OFF GDEMP = OFF QDEMP = OFF

Press RETURN to continue

SV5PU = 0.000 SV5DO = 0.000 SV6PU = 0.000 SV6DO = 0.000
SV7PU = 0.000 SV7DO = 0.000 SV8PU = 0.000 SV8DO = 0.000
SV9PU = 0.000 SV9DO = 0.000 SV10PU= 0.000 SV10DO= 0.000
SV11PU= 0.000 SV11DO= 0.000 SV12PU= 0.000 SV12DO= 0.000
SV13PU= 0.000 SV13DO= 0.000 SV14PU= 0.000 SV14DO= 0.000
NFREQ = 50 PHROT = ABC DATE_F= MDY
=>SHO G

ANEXO I
INFORME DE FALLA

AJUSTES DE PROTECCIONES SEL-311C 52B5 SEL-387 T2

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023004149- 2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de OCTUBRE de 2023
INSTALACIÓN S/E OVALLE	

Invalid Command
=>SHO L

SELogic Control Equations:

TR =51P1T + 51G1T + 50P1 + 50G1

ULTR =!(51P1T + 51G1T + 50P1 + 50G1)

51P1TC=1

51P2TC=1

51N1TC=1

51G1TC=1

51Q1TC=1

51Q2TC=1

52A =IN1

CL =0

ULCL =TRIP

79RI =0

79RIS =0

79DTL =0

79DLS =0

79SKP =0

79STL =0

Press RETURN to continue

79BRS =0

79SEQ =0

SET1 =0

RST1 =0

SET2 =0

RST2 =0

SET3 =0

RST3 =0

SET4 =0

RST4 =0

SET5 =0

RST5 =0

SET6 =0

RST6 =0

SET7 =0

ANEXO I
INFORME DE FALLA

AJUSTES DE PROTECCIONES SEL-311C 52B5 SEL-387 T2

INFORME QUINTO DÍA Nº: IF 2023004149-2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de OCTUBRE de 2023
INSTALACIÓN S/E OVALLE	

RST7 =0
SET8 =0
RST8 =0
ER1 =51P1T + 51G1T + /IN1 + 50P1 + 50G1
ER2 =0

Press RETURN to continue

SV1 =0
SV2 =0
SV3 =0
SV4 =0
SV5 =TRIP
SV6 =(SALARM + HALARM + SV6) * !TRGTR
SV7 =(51P1T + SV7) * !TRGTR
SV8 =(51G1T + SV8) * !TRGTR
SV9 =0
SV10 =0
SV11 =0
SV12 =0
SV13 =0
SV14 =0
OUT1 =TRIP
OUT2 =TRIP
OUT3 =!(SALARM + HALARM)
DP1 =1
DP2 =1
DP3 =IN1

Press RETURN to continue

DP4 =SV7T
DP5 =SV8T
DP6 =SV6T
DP7 =0
DP8 =0

=>SHO R

Sequential Events Recorder trigger lists:

**ANEXO I
INFORME DE FALLA**

AJUSTES DE PROTECCIONES SEL-311C 52B5 SEL-387 T2

INFORME QUINTO DÍA Nº: IF 2023004149- 2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de OCTUBRE de 2023
INSTALACIÓN S/E OVALLE	

SER1 =51P1 51G1 51P1T 51G1T 50P1 50P2
 SER2 =IN1 LB1 LB3 LB4 OUT1 OUT2 OUT3
 SER3 =CF 79RS 79LO SV5T 50P1 50G1

=>SHO T

Text Labels:

NLB1 = CLB1 = SLB1 = PLB1 =
 NLB2 = CLB2 = SLB2 = PLB2 =
 NLB3 = CLB3 = SLB3 = PLB3 =
 NLB4 = CLB4 = SLB4 = PLB4 =
 NLB5 = CLB5 = SLB5 = PLB5 =
 NLB6 = CLB6 = SLB6 = PLB6 =
 NLB7 = CLB7 = SLB7 = PLB7 =
 NLB8 = CLB8 = SLB8 = PLB8 =

DP1_1 =SE OVALLE DP1_0 =
 DP2_1 =52BT2 DP2_0 =
 DP3_1 =52BT2 CERRADO DP3_0 =52BT2 ABIERTO
 DP4_1 =OPERACION 51P DP4_0 =
 DP5_1 =OPERACION 51N DP5_0 =
 DP6_1 =FALLA INTERNA DP6_0 =
 DP7_1 = DP7_0 =
 DP8_1 = DP8_0 =
 79LL =SET RECLOSURES 79SL =RECLOSE COUNT
 =>SHO P

PROTOCOL = SEL
 SPEED = 9600 DATA_BITS = 8 PARITY = N
 STOP = 1 TIMEOUT = 15 AUTO = N
 RTS_CTS = N FAST_OP = N

=>

**ANEXO I
INFORME DE FALLA**

AJUSTES DE PROTECCIONES SEL-311C 52B5 SEL-387 T2

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023004149- 2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de OCTUBRE de 2023
INSTALACIÓN S/E OVALLE	

PAÑO ET2 SEL-551 SE Ovalle

Relay Settings:

RID =SE OVALLE TID =52ET2
 CTR = 160 CTRN = 160 TDURD = 20.000
 50P1P = OFF 50P2P = OFF 50P3P = OFF 50P4P = OFF
 50P5P = OFF 50P6P = OFF 50ABCP= OFF
 51P1P = 5.0 51P1C = U1 51P1TD= 2.53 51P1RS= N
 51P2P = OFF 51P2C = U3 51P2TD= 15.00 51P2RS= N
 50N1P = OFF 50N2P = OFF
 51N1P = OFF 51N1C = U3 51N1TD= 15.00 51N1RS= N
 50G1P = OFF 50G2P = OFF
 51G1P = 0.8 51G1C = U2 51G1TD= 8.00 51G1RS= N
 50Q1P = OFF 50Q2P = OFF
 51Q1P = OFF 51Q1C = U3 51Q1TD= 15.00 51Q1RS= N
 51Q2P = OFF 51Q2C = U3 51Q2TD= 15.00 51Q2RS= N
 79OI1 = 0.000 79OI2 = 0.000 79OI3 = 0.000 79OI4 = 0.000
 79RSD = 0.000 79RSLD= 0.000 CFD = 0.000
 DMTC = 15
 PDEMP = 0.50 NDEMP = OFF GDEMP = OFF QDEMP = OFF

Press RETURN to continue

SV5PU = 0.000 SV5DO = 0.000 SV6PU = 0.000 SV6DO = 0.000
 SV7PU = 0.000 SV7DO = 0.000 SV8PU = 0.000 SV8DO = 0.000
 SV9PU = 0.000 SV9DO = 0.000 SV10PU= 0.000 SV10DO= 0.000
 SV11PU= 0.000 SV11DO= 0.000 SV12PU= 0.000 SV12DO= 0.000
 SV13PU= 0.000 SV13DO= 0.000 SV14PU= 0.000 SV14DO= 0.000
 NFREQ = 50 PHROT = ABC DATE_F= MDY
 =>SHO G
 Invalid Command
 =>SHO L

SELogic Control Equations:

TR =51P1T + 51G1T
 ULTR =!(51P1 + 51G1)

ANEXO I
INFORME DE FALLA

AJUSTES DE PROTECCIONES SEL-311C 52B5 SEL-387 T2

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023004149- 2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de OCTUBRE de 2023
INSTALACIÓN S/E OVALLE	

51P1TC=1

51P2TC=1

51N1TC=1

51G1TC=1

51Q1TC=1

51Q2TC=1

52A =IN1

CL =0

ULCL =TRIP

79RI =0

79RIS =0

79DTL =0

79DLS =0

79SKP =0

79STL =0

Press RETURN to continue

79BRS =0

79SEQ =0

SET1 =0

RST1 =0

SET2 =0

RST2 =0

SET3 =0

RST3 =0

SET4 =0

RST4 =0

SET5 =0

RST5 =0

SET6 =0

RST6 =0

SET7 =0

RST7 =0

SET8 =0

RST8 =0

ER1 =51P1 + 51P1T + 51G1 + 51G1T + /IN1

ER2 =0

ANEXO I
INFORME DE FALLA

AJUSTES DE PROTECCIONES SEL-311C 52B5 SEL-387 T2

INFORME QUINTO DÍA Nº: IF 2023004149- 2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de OCTUBRE de 2023
INSTALACIÓN S/E OVALLE	

Press RETURN to continue

SV1 =0
 SV2 =0
 SV3 =0
 SV4 =0
 SV5 =TRIP
 SV6 =(SALARM + HALARM + SV6) * !TRGTR
 SV7 =(51P1T + SV7) * !TRGTR
 SV8 =(51G1T + SV8) * !TRGTR
 SV9 =0
 SV10 =0
 SV11 =0
 SV12 =0
 SV13 =0
 SV14 =0
 OUT1 =TRIP
 OUT2 =TRIP
 OUT3 =!(SALARM + HALARM)
 DP1 =1
 DP2 =1
 DP3 =IN1

Press RETURN to continue

DP4 =SV7T
 DP5 =SV8T
 DP6 =SV6T
 DP7 =0
 DP8 =0

=>SHO R

Sequential Events Recorder trigger lists:
 SER1 =51P1 51G1 51P1T 51G1T 50P1 50P2
 SER2 =IN1 LB1 LB3 LB4 OUT1 OUT2 OUT3
 SER3 =CF 79RS 79LO SV5T

=>SHO T

**ANEXO I
INFORME DE FALLA**

AJUSTES DE PROTECCIONES SEL-311C 52B5 SEL-387 T2

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023004149- 2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de OCTUBRE de 2023
INSTALACIÓN S/E OVALLE	

Text Labels:

NLB1 = CLB1 = SLB1 = PLB1 =
 NLB2 = CLB2 = SLB2 = PLB2 =
 NLB3 = CLB3 = SLB3 = PLB3 =
 NLB4 = CLB4 = SLB4 = PLB4 =
 NLB5 = CLB5 = SLB5 = PLB5 =
 NLB6 = CLB6 = SLB6 = PLB6 =
 NLB7 = CLB7 = SLB7 = PLB7 =
 NLB8 = CLB8 = SLB8 = PLB8 =

DP1_1=SE OVALLE DP1_0 =
 DP2_1 =52ET2 DP2_0 =
 DP3_1 =52ET2 CERRADO DP3_0 =52ET2 ABIERTO
 DP4_1 =OPERACION 51P DP4_0 =
 DP5_1 =OPERACION 51N DP5_0 =
 DP6_1 =FALLA INTERNA DP6_0 =
 DP7_1 = DP7_0 =
 DP8_1 = DP8_0 =
 79LL =SET RECLOSURES 79SL =RECLOSE COUNT
 =>SHO P

PROTOCOL = SEL
 SPEED = 9600 DATA_BITS = 8 PARITY = N
 STOP = 1 TIMEOUT = 15 AUTO = N
 RTS_CTS = N FAST_OP = N

=>



INFORME DE PRUEBAS ELÉCTRICAS

52ET MOVIL

S/E OVALLE

DOCUMENTO	INFORME DE PRUEBAS 52ET MOVIL SE OVALLE	Fecha
Preparó	Juan Valdés Caro	27-06-2023
Revisó	Juan Valdés Caro	27-06-2023
Aprobó	Ramiro Avendaño Arriagada	13-07-2023

INDICE

1 PRUEBAS INTERRUPTOR 52ET MOVIL	2
1.1 DATOS GENERALES.....	2
1.2 RESISTENCIA DE AISLACIÓN.....	2
1.3 RESISTENCIA DE CONTACTO	3
1.4 TIEMPOS DE OPERACIÓN Y SIMULTANEIDAD DE CONTACTOS.....	4
1.5 MEDIDAS DE RESISTENCIA Y AISLACIÓN EN BOBINAS	4
2 PRUEBAS TRANSFORMADORES DE CORRIENTE INTERNOS.....	5
2.1 DATOS GENERALES	5
2.2 PRUEBA DE RELACIÓN DE TRANSFORMACIÓN TT/CC INTERNOS	5
2.3 PRUEBA DE RESISTENCIA DE ENROLLADOS (VALORES EN MΩ).....	8
3 ANEXOS PLACAS CARACTERISTICAS	9

1 PRUEBAS INTERRUPTOR 52ET MOVIL

1.1 DATOS GENERALES

MARCA	: SQUAR D COMPANY
N° FABRICACION	: FVR2121220A
N° SERIE	: 19316
AÑO	: 2006
TIPO	: FVR
TENSION MAXIMA	: 27 kV
FRECUENCIA NOMINAL	: 50Hz
CORRIENTE NOMINAL DE SERVICIO	: 1200 A
CORRIENTE NOMINAL DE RUPTURA EN CORTOCIRCUITO	: 20kA
TENSION NOMINAL DEL CIRCUITO DE CONTROL	: 48VCC
MASA	: 2100 Lbs

1.2 RESISTENCIA DE AISLACIÓN.

INSTRUMENTO UTILIZADO : MEGGER 5000 VOLT.
 CONDICIONES AMBIENTALES : 17°C / HR50 %

Minutos	Polo A Ω CAMARA	Polo B Ω CAMARA	Polo C Ω CAMARA
1	202 G	382 G	486 G

Minutos	Polo A Ω Cerrado/Masa	Polo B Ω Cerrado/Masa	Polo C Ω Cerrado/Masa
1	9 G	12.2 G	10.4 G

Tabla N°1: Resultado de la prueba de resistencia de aislación

1.3 RESISTENCIA DE CONTACTO

INSTRUMENTO UTILIZADO : OHMETRO PROGRAMMA MOM 690
CORRIENTE DE PRUEBA : 100 A

Elementos	POLO A ($\mu\Omega$)	POLO B ($\mu\Omega$)	POLO C ($\mu\Omega$)
Cable/Prensa Entrada	26 $\mu\Omega$	20 $\mu\Omega$	30 $\mu\Omega$
Cámara	103 $\mu\Omega$	91 $\mu\Omega$	80 $\mu\Omega$
Cable/Prensa Salida	29 $\mu\Omega$	45 $\mu\Omega$	62 $\mu\Omega$
Total	184 $\mu\Omega$	175 $\mu\Omega$	178 $\mu\Omega$

Tabla N°3: Resultado de la prueba de resistencia de contactos.

1.4 TIEMPOS DE OPERACIÓN Y SIMULTANEIDAD DE CONTACTOS

INSTRUMENTO UTILIZADO: TM-1600

Operación	Polo A(ms)	Polo B(ms)	Polo C(ms)
Cierre	52.0	52.1	51.7
Apertura	30.0	29.9	30.3
Apertura-Cierre Y1	29.4/351.2	29.3/351.2	29.7/350.9
Cierre-Apertura Y1	51.5/90.0	51.6/90.1	51.2/90.5
Abierto-Cerrado-Abierto Y1	29.8/351.1/389.6	29.7/351.1/389.7	30.1/350.8/390.1
Cierre	52.0	52.1	51.7
Apertura	30.0	29.9	30.3
Apertura-Cierre Y2	29.6/351.5	29.5/351.5	29.9/351.2
Cierre-Apertura Y2	51.7/90.3	51.8/90.5	51.4/90.8
Abierto-Cerrado-Abierto Y2	29.5/351.3/389.7	29.5/351.3/389.9	29.9/350.9/390.2

Tabla N° 4: Prueba de los tiempos de operación

Operación	Polo A- Polo B (ms)	Polo B-Polo C (ms)	Polo C- Polo A (ms)
Cierre	0.1	0.4	0.3
Apertura	0.1	0.4	0.3

Tabla N° 5: Prueba simultaneidad de contactos

1.5 MEDIDAS DE RESISTENCIA Y AISLACIÓN EN BOBINAS

Elementos	Resistencia (Ω)	Aislación (Ω)
Bobina de cierre	19.07	16.6 G
Bobina apertura 1	7.46	4.28 G
Bobina apertura 2	7.51	2.26 G
Motor	2.6	965 m Ω
Calefactor 1	46.6	>105 G
Calefactor 2	47.7	>105 G

Tabla N° 6: Prueba de resistencia y aislación en bobinas

2 PRUEBAS TRANSFORMADORES DE CORRIENTE INTERNOS

2.1 DATOS GENERALES

Marca	ABB
Tipo	1B11057A01
Relación Nominal	1200:5

2.2 PRUEBA DE RELACIÓN DE TRANSFORMACIÓN TT/CC INTERNOS

FASE N°1 TT/CC N°1

RN	CONEXION	MEDICION	E%
100:5	X2-X3	21.190	5.95
200:5	X1-X2	39.988	0.03
300:5	X1-X3	60.022	0.04
400:5	X4-X5	80.013	0.02
500:5	X3-X4	100.02	0.02
600:5	X2-X4	120.02	0.02
800:5	X1-X4	160.03	0.02
900:5	X3-X5	180.05	0.03
1000:5	X2-X5	200.00	0.02
1200:5	X1-X5	240.04	0.02

FASE N°1 TT/CC N°2

RN	CONEXION	MEDICION	E%
100:5	X2-X3	21.252	6.26
200:5	X1-X2	39.988	0.03
300:5	X1-X3	60.023	0.04
400:5	X4-X5	80.008	0.01
500:5	X3-X4	100.02	0.02
600:5	X2-X4	120.02	0.02
800:5	X1-X4	160.01	0.01
900:5	X3-X5	180.01	0.01
1000:5	X2-X5	200.04	0.02
1200:5	X1-X5	240.04	0.02

FASE N°2 TT/CC N°3

RN	CONEXION	MEDICION	E%
100:5	X2-X3	21.107	5.53
200:5	X1-X2	39.992	0.02
300:5	X1-X3	60.013	0.02
400:5	X4-X5	80.007	0.01
500:5	X3-X4	100.02	0.02
600:5	X2-X4	120.02	0.02
800:5	X1-X4	160.02	0.01
900:5	X3-X5	180.03	0.01
1000:5	X2-X5	200.04	0.02
1200:5	X1-X5	240.07	0.03

FASE N°2 TT/CC N°4

RN	CONEXION	MEDICION	E%
100:5	X2-X3	21.159	5.79
200:5	X1-X2	39.990	0.03
300:5	X1-X3	60.015	0.03
400:5	X4-X5	80.015	0.02
500:5	X3-X4	100.03	0.03
600:5	X2-X4	120.02	0.02
800:5	X1-X4	160.03	0.02
900:5	X3-X5	180.03	0.02
1000:5	X2-X5	200.04	0.02
1200:5	X1-X5	240.03	0.01

FASE N°3 TT/CC N°5

RN	CONEXION	MEDICION	E%
100:5	X2-X3	21.109	5.55
200:5	X1-X2	39.995	0.01
300:5	X1-X3	60.019	0.03
400:5	X4-X5	80.010	0.01
500:5	X3-X4	100.04	0.04
600:5	X2-X4	120.02	0.02
800:5	X1-X4	160.02	0.01
900:5	X3-X5	180.04	0.02
1000:5	X2-X5	200.03	0.02
1200:5	X1-X5	240.06	0.02

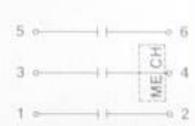
FASE N°3 TT/CC N°6

RN	CONEXION	MEDICION	E%
100:5	X2-X3	21.342	6.71
200:5	X1-X2	39.995	0.01
300:5	X1-X3	60.021	0.03
400:5	X4-X5	80.012	0.02
500:5	X3-X4	100.02	0.02
600:5	X2-X4	120.02	0.01
800:5	X1-X4	160.02	0.01
900:5	X3-X5	180.01	0.01
1000:5	X2-X5	200.04	0.02
1200:5	X1-X5	240.05	0.02

2.3 PRUEBA DE RESISTENCIA DE ENROLLADOS (Valores en mΩ)

RN	CONEXION	TT/CC FASE 1	TT/CC FASE 2	TT/CC FASE 3	TT/CC FASE 4	TT/CC FASE 5	TT/CC FASE 6
100:5	X2-X3	0.147	0.147	0.145	0.147	0.157	0.160
200:5	X1-X2	0.180	0.185	0.188	0.186	0.197	0.201
300:5	X1-X3	0.220	0.227	0.227	0.227	0.239	0.241
400:5	X4-X5	0.261	0.264	0.266	0.267	0.269	0.280
500:5	X3-X4	0.299	0.305	0.306	0.306	0.304	0.320
600:5	X2-X4	0.340	0.347	0.346	0.346	0.352	0.358
800:5	X1-X4	0.421	0.428	0.427	0.427	0.436	0.439
900:5	X3-X5	0.460	0.465	0.465	0.467	0.467	0.479
1000:5	X2-X5	0.500	0.506	0.508	0.507	0.507	0.523
1200:5	X1-X5	0.578	0.584	0.589	0.587	0.588	0.600

3 ANEXOS PLACAS CARACTERISTICAS

SQUARE D COMPANY										
POWER-SUB™ VACUUM SUBSTATION CIRCUIT BREAKER										
CAT. No.	EVE111100A		CUST. PO	2410/08						
SER. No.	19316		WT. LBS.	2100				MAINT. MANUAL	8065-10	
MFD.	10-00		F/O	3154180-00				CONTROL DIAGRAM	02/818/82-004-01	
RATED MAX VOLTAGE	27		KV RMS	FULL WAVE BIL	125		KV PK			
RATED FREQ.	50		CYCLES	1 MIN WITHSTAND	60		KV RMS			
INTERRUPT TIME	3		CYCLES							
CLOSING TIME	5		CYCLES	CLOSE & LATCH	57		KA PK			
RECLOSING TIME	15		CYCLES	DUTY CYCLE	0 - 0SEC. - CO -15SEC. - CO					
RATED CONTINUOUS AMPERES	1200		A RMS @	65		°C AA	RATED SHORT CIRCUIT CURRENT(SYM)			
			A RMS @			°C FA				
CHARGING MOTOR	48VDC		56	V MAX	33		V MIN	2.5 AMP @ NOM V		
CLOSING COIL	48VDC		56	V MAX	33		V MIN	1.5 AMP @ NOM V		
TRIPPING COIL 1	48VDC		56	V MAX	28		V MIN	7.1 AMP @ NOM V		
TRIPPING COIL 2	48VDC		56	V MAX	28		V MIN	7 AMP @ NOM V		
SPARE AUX. SW.			a	2		b				

46011-610-02

IMAGEN N° 1 Placa característica Interruptor

INFORME DE FALLA
INFORME TECNICO

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004149-2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2023
INSTALACIÓN SE OVALLE	

INFORME TECNICO.

ANTECEDENTES GENERALES

El día 24 de octubre de 2023 a las 8:09 hrs se produce la operación por protecciones del Transformador Móvil de SE Ovalle afectando los consumos de MT asociados al transformador T1 y a las 8:14 se produce la operación de las protecciones del transformador T2, afectando al resto de los consumos de subestación eléctrica Ovalle en la transformación 66/23 kV

Una vez ocurrido el evento, se interrogan relés remotamente visualizando protecciones operadas del paño 52B5 y a través de SCADA no se detecta la activación de alarma por protección mecánica de transformador Móvil. Con toda la información recabada el Centro de operaciones Transmisión COT inicia la recuperación de los consumos desde de la barra N° 2 de MT S/E Ovalle, cerrando el interruptor acoplador de barras 52ES a las 08:14 hrs. produciéndose la apertura del 52BT2 y 52ET2, debido a que la falla se encontraba en el 52ETMóvil.

Una vez ocurrido el segundo evento, por desconexión de barra N° 2, se interrogan los relés y se corrobora que la apertura del 52BT2 y 52ET2 es por las unidades de sobrecorriente, lo que permite iniciar secuencia de recuperación para la barra N° 2 de MT, cerrando el 52BT2 a las 8:22 hrs. y el 52ET2 a las 8:24 hrs.

Luego, de la información entregada por personal en terreno a las 8:35 hrs., se nos informa de una falla con muestras de descarga externas del interruptor 52ETM, por lo que se decide abrir mediante maniobras monopolares locales el DDCC 89ETM para aislar completamente el interruptor fallado. Con esto, se cierra nuevamente el interruptor acoplador de barras 89ES a las 8:47 hrs. recuperando la totalidad de los consumos de la Barra N°1 MT a las 8:50 hrs. desde el paño de transformación T2

En paralelo personal de CGET se dirige a la subestación para realizar la desconexión del interruptor 52ETM a la barra N° 1 MT. Una vez finalizado el by pass de la Subestación móvil con el 89ETM, se cierra el 52B5 a las 18:00 hrs. para energizar la barra N°1 de MT y abriendo el 52ES a las 18:00, con esto quedan energizadas las barras de 23kV N° 1 y N°2 de S/E Ovalle.

INFORME DE FALLA
INFORME TECNICO

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2023004149- 2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2023
INSTALACIÓN SE OVALLE	

IMAGEN REFERENCIAL DE LA UBICACIÓN DE SE OVALLE



INFORME DE FALLA
INFORME TECNICO

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2023004149-2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2023
INSTALACIÓN SE OVALLE	

CRONOLOGÍA EVENTOS

SUBESTACIÓN	EVENTO 2023004149	HORARIO
Ovalle	Apertura por protecciones 52B5, actualmente interruptor general 66kV Transformador Móvil 66/23 kV, según SD 2023063841.	08:09
Ovalle	Apertura por protecciones 52ETM, actualmente interruptor general 23kV Transformador Móvil 66/23 kV, según SD 2023063841.	08:09
Ovalle	Cerrado 52ES, por intento de recuperación, sin éxito.	08:14
Ovalle	Abierto 52ES, por seccionamiento de Barra N°1 23kV.	08:15
Ovalle	Abierto manual 52E7 Cto Sotaqui.	08:28
Ovalle	Abierto manual 52E3 Cto Recoleta.	08:28
Ovalle	Abierto manual 52E2 Cto Hospital.	08:28
Ovalle	Abierto manual 52E1 Cto Socos.	08:28
Ovalle	Coordinador de Turno informa falla en Interruptor 52ETM	08:35
Ovalle	Abierto DDCC 89ETM S/E Ovalle T Móvil.	08:44
Ovalle	Cerrado Acoplador MT 52ES.	08:47
Ovalle	Cerrado 52E7 Cto Sotaqui.	08:48
Ovalle	Cerrado 52E3 Cto Recoleta.	08:48
Ovalle	Cerrado 52E2 Cto Hospital.	08:49
Ovalle	Cerrado 52E1 Cto. Socos, recuperado 100% de los consumos del T Móvil.	08:50
Ovalle	Abierto DDCC 89BT Móvil	13:17
Ovalle	Cerrado DDCC 89BT Móvil.	17:55
Ovalle	Cerrado 52B5 S/E Ovalle, energizado Transformador Móvil.	18:00
Ovalle	Abierto 52E7 Cto. Sotaqui S/E Ovalle.	18:02
Ovalle	Abierto 52E3 Cto. Recoleta S/E Ovalle.	18:02
Ovalle	Abierto 52E2 Cto. Hospital S/E Ovalle.	18:02
Ovalle	Abierto 52E1 Cto. Socos S/E Ovalle.	18:02
Ovalle	Abierto 52ES S/E Ovalle.	18:02
Ovalle	Cerrado DDCC 89ETM S/E Ovalle.	18:02
Ovalle	Cerrado 52E7 Cto. Sotaqui S/E Ovalle.	18:03
Ovalle	Cerrado 52E1 Cto. Socos S/E Ovalle.	18:03
Ovalle	Cerrado 52E2 Cto. Hospital S/E Ovalle.	18:03
Ovalle	Cerrado 52E3 Cto. Recoleta S/E Ovalle.	18:03

**INFORME DE FALLA
INFORME TECNICO**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004149- 2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2023
INSTALACIÓN SE OVALLE	

SUBESTACIÓN	EVENTO IF2023004150	HORARIO
Ovalle	Desconexión Forzada por protecciones 52BT2, coincidente con cierre de 52ES.	08:14
Ovalle	Desconexión Forzada por protecciones 52ET2, coincidente con cierre de 52ES.	08:14
Ovalle	Cerrado 52BT2, energizado en vacío Transformador N°2.	08:22
Ovalle	Abierto 52E8, Cto. San Luis.	08:23
Ovalle	Abierto 52E6, Cto. Benavente	08:23
Ovalle	Cerrado 52ET2, energizada Barra 23kV N°2, recuperado Cto. Delta (52E5) y Cto. Quebrada Seca (52E4)	08:24
Ovalle	Cerrado 52E6, recuperado Cto. Benavente.	08:25
Ovalle	Cerrado 52E8, recuperado Cto. San Luis.	08:25

ANTECEDENTES DE CONSUMOS AFECTADOS

Indicado en informe de falla IF N°2023004149 S/E Ovalle

Opciones	Número	Estado	Tipo Origen	Tipo	Descripción	Fecha Perturbación	Fecha Estimada Retorno	Fecha Efectiva Retorno
Q Ver Carga Archivo	2023004149	Finalizado	Externo	Subestación	> SubEstación: S/E OVALLE > Elementos: Tipo: transformadores2d - OVALLE 66/24KV 30MVA 1 > Origen Externo > Causa Principal : Causa Presunta : > Zona Afectada: Coquimbo > Comuna : > Reporta : CGE TRANSMISIÓN S.A. > Consumo Regulado > Empresas Afectadas: -COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A./ Perdida :4/ Región :Coquimbo	24-10-2023 08:09	24-10-2023 23:00	24-10-2023 18:00

Indicado en informe de falla IF N°2023004150 S/E Ovalle

Opciones	Número	Estado	Tipo Origen	Tipo	Descripción	Fecha Perturbación	Fecha Estimada Retorno	Fecha Efectiva Retorno
Q Ver Carga Archivo	2023004150	Finalizado	Interno	Subestación	> SubEstación: S/E OVALLE > Elementos: Tipo: transformadores2d - OVALLE 66/24KV 30MVA 2 > Origen Interno > Causa Principal : Causa Presunta : > Zona Afectada: Coquimbo > Comuna : > Reporta : CGE TRANSMISIÓN S.A. > Consumo Regulado > Empresas Afectadas: -COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A./ Perdida :2.5/ Región :Coquimbo	24-10-2023 08:14	24-10-2023 08:22	24-10-2023 08:24

INFORME DE FALLA INFORME TECNICO

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004149- 2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2023
INSTALACIÓN SE OVALLE	

DIAGRAMA UNILINEAL SUBESTACIÓN PAÑOS DE TRANSFORMACIÓN Y PATIO MT

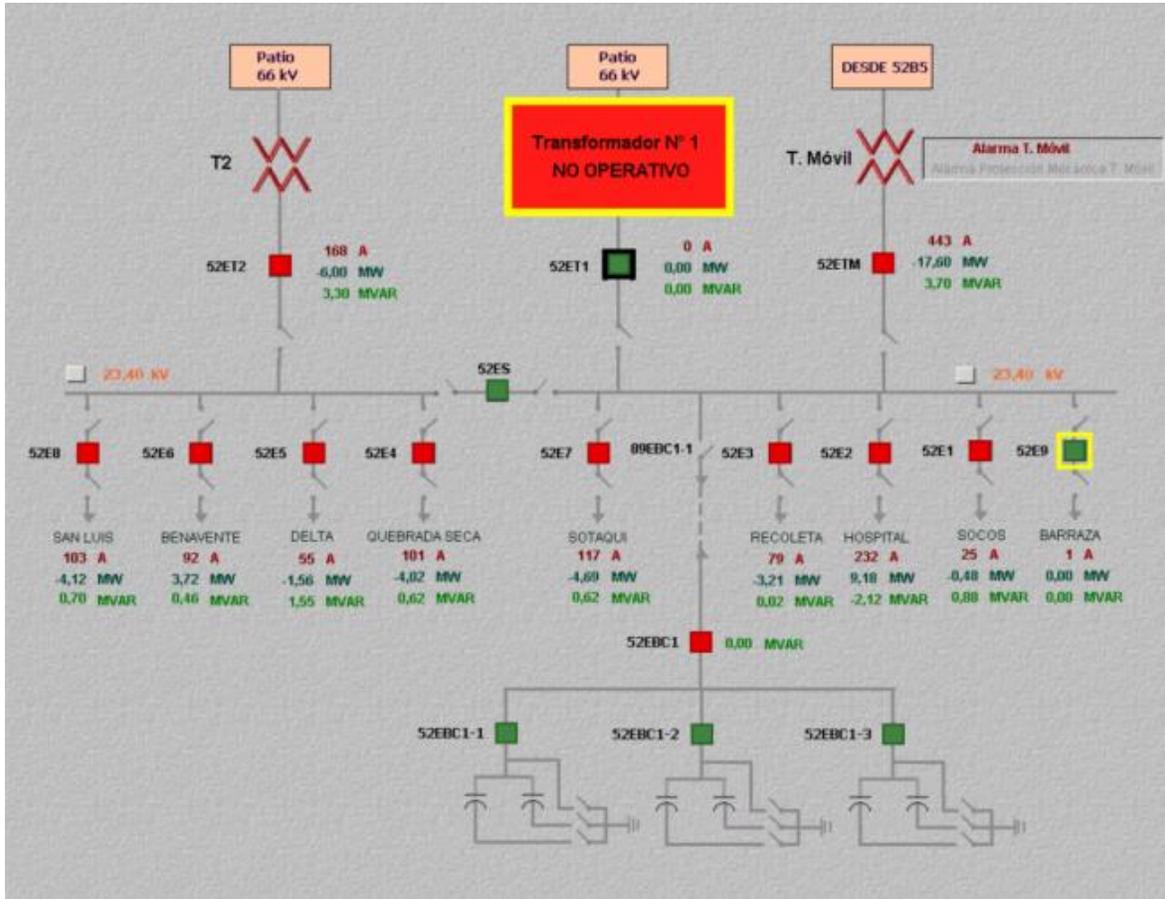


Figura 1: Diagrama Unilineal S/E Ovalle

INFORME DE FALLA
INFORME TECNICO

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004149- 2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2023
INSTALACIÓN SE OVALLE	

REGISTRO FOTOGRÁFICO DE EQUIPO FALLADO



Fotografía 1: Muestras de descargas externas del interruptor 52ETMÓVIL

En esta fotografía se observan las descargas externas que provocó la falla de las cámaras del interruptor.

INFORME DE FALLA
INFORME TECNICO

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: **IF 2023004149-
2023004150**

FECHA DE FALLA:
24 de octubre de 2023

INSTALACIÓN SE OVALLE



Fotografía 2: Muestras de descargas externas del interruptor 52ETMÓVIL

En esta fotografía se observan las descargas externas que provocó la falla de las cámaras del interruptor.

INFORME DE FALLA
INFORME TECNICO

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004149- 2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2023
INSTALACIÓN SE OVALLE	



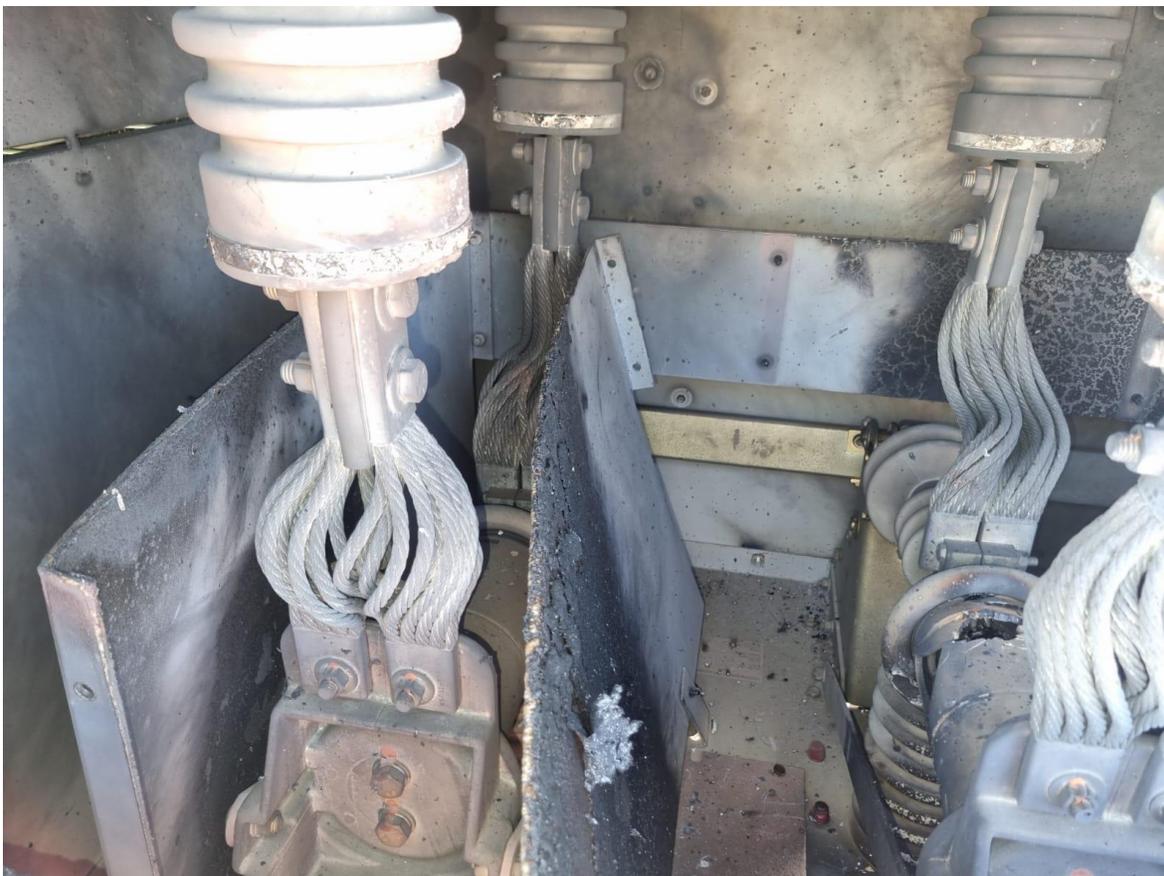
Fotografía 3: Muestras de falla interna del interruptor 52ETMÓVIL

En esta fotografía se observan las descargas internas que provocó la falla de las cámaras del interruptor.

Se aprecia daño en las 3 fases tanto en los componentes aislantes entre fases como de las conexiones de potencia en MT y en las cámaras de vacío.

INFORME DE FALLA
INFORME TECNICO

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2023004149-2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2023
INSTALACIÓN SE OVALLE	



Fotografía 4: Evidencia de dalos en cámaras de vacío del interruptor 52ETMÓVIL

En esta fotografía se observa una de las perforaciones detectadas en las cámaras de vacío del interruptor

INFORME DE FALLA
INFORME TECNICO

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: **IF 2023004149-
2023004150**

FECHA DE FALLA:
24 de octubre de 2023

INSTALACIÓN SE OVALLE



Fotografía 5: Vista general del paño del interruptor 52ETMOVIL

En esta fotografía se observa una vista con el interruptor afectado, siendo inspeccionado por personal CGE Transmisión

INFORME DE FALLA
INFORME TECNICO

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004149-
2023004150

FECHA DE FALLA:
24 de octubre de 2023

INSTALACIÓN SE OVALLE



Fotografía 6: Vista general del paño del interruptor 52ETMÓVIL

En esta fotografía se observan los trabajos con personal contratista, para realizar by-pass del interruptor retirando conexas primario del interruptor para conectarlo posteriormente al 89EMOVIL

INFORME DE FALLA
INFORME TECNICO

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004149- 2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de octubre de 2023
INSTALACIÓN SE OVALLE	

CONCLUSIÓN:

De acuerdo con los antecedentes expuestos en el presente informe se concluye que, debido a falla interna del interruptor 52ETM, se provoca la apertura del interruptor 52B5, afectando los consumos en Barra N°1 de MT en subestación Ovalle, dando origen al IF2023004149.

A raíz de lo anterior, al aplicar plan de recuperación para los consumos perdidos, se provoca el desenganche del 52ET2 y 52BT2, dando origen al IF2023004150.

La causa raíz de estas desconexiones forzadas tiene su origen en la pérdida del vacío de una de las cámaras del interruptor 52ETMÓVIL. Esta pérdida de vacío no es posible detectar mediante alarmas previas ya que constructivamente no están diseñados para advertir previamente y tomar medidas para evitar fallas.

Este interruptor se había energizado y tomado carga por primera vez el día viernes 14 de julio del 2023, por lo que hacía imprevisible una falla de estas magnitudes.

MANTENCIONES DE LOS ÚLTIMOS 24 MESES DEL EQUIPO QUE PROVOCA LA FALLA

El interruptor que falló se puso en servicio el 14 de julio de 2023 y antes de esa fecha nunca se había conectado al sistema eléctrico. Por lo anterior se adjuntan las pruebas eléctricas del interruptor antes de su primera energización. Posterior a ello, según periodicidad, aún no correspondían mantenciones.

ANEXO II
INFORME DE FALLA
ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

INFORME QUINTO DÍA Nº: IF 2023004149- 2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de OCTUBRE de 2023
INSTALACIÓN S/E OVALLE	

Plataforma de visualización de alarmas históricas.

Página 1 de 1 Filter

#	Día	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
1	25-10-2023	12:26:48.3920000	ELOUI	Ovalle	EBC1	Ovalle_23_ST_Cerrado_52EBC1_2	Cerrado
2	25-10-2023	12:26:48.3860000	ELOUI	Ovalle	EBC1	Ovalle_23_ST_Abierto_52EBC1_2	0
3	24-10-2023	21:12:38.1290000	ELOUI	Ovalle	H1	Ovalle_ALM_Protac_21N67N_52H1	Normal
4	24-10-2023	21:02:58.6220000	ELOUI	Ovalle2	E3	Ovalle_23_ST_Abierto_52E3	0
5	24-10-2023	21:02:58.6220000	ELOUI	Ovalle2	E3	Ovalle_23_ST_Cerrado_52E3	Cerrado
6	24-10-2023	21:02:57.6850000	ELOUI	Ovalle2	E2	Ovalle_23_ST_Cerrado_52E2	Cerrado
7	24-10-2023	21:02:57.6840000	ELOUI	Ovalle2	E2	Ovalle_23_ST_Abierto_52E2	0
8	24-10-2023	21:02:57.2200000	ELOUI	Ovalle2	E1	Ovalle_23_ST_Cerrado_52E1	Cerrado
9	24-10-2023	21:02:57.2190000	ELOUI	Ovalle2	E1	Ovalle_23_ST_Abierto_52E1	0
10	24-10-2023	21:02:55.7820000	ELOUI	Ovalle2	E7	Ovalle_23_ST_Cerrado_52E7	Cerrado
11	24-10-2023	21:02:55.7810000	ELOUI	Ovalle2	E7	Ovalle_23_ST_Abierto_52E7	0
12	24-10-2023	21:01:37.9660000	ELOUI	Ovalle2	E3	Ovalle_23_ST_Abierto_52E3	Abierto
13	24-10-2023	21:01:37.9650000	ELOUI	Ovalle2	E3	Ovalle_23_ST_Cerrado_52E3	0
14	24-10-2023	21:01:36.2340000	ELOUI	Ovalle2	E1	Ovalle_23_ST_Abierto_52E1	Abierto
15	24-10-2023	21:01:36.2330000	ELOUI	Ovalle2	E1	Ovalle_23_ST_Cerrado_52E1	0
16	24-10-2023	21:01:35.0560000	ELOUI	Ovalle2	E7	Ovalle_23_ST_Cerrado_52E7	0
17	24-10-2023	21:01:35.0560000	ELOUI	Ovalle2	E7	Ovalle_23_ST_Abierto_52E7	Abierto
18	24-10-2023	21:01:34.7290000	ELOUI	Ovalle2	E2	Ovalle_23_ST_Abierto_52E2	Abierto
19	24-10-2023	21:01:34.7290000	ELOUI	Ovalle2	E2	Ovalle_23_ST_Cerrado_52E2	0
20	24-10-2023	21:00:18.2210000	ELOUI	Ovalle	B5	Ovalle_66_ST_Cerrado_52B5	Cerrado
21	24-10-2023	21:00:18.2060000	ELOUI	Ovalle	B5	Ovalle_66_ST_Abierto_52B5	0
22	24-10-2023	21:00:18.2060000	ELOUI	Ovalle	B5	Ovalle_ALM_Apertura_52B5	Normal
23	24-10-2023	20:58:14.5250000	ELOUI	Ovalle	EBC1	Ovalle_23_ST_Abierto_52EBC1_3	Abierto
24	24-10-2023	20:58:14.5240000	ELOUI	Ovalle	EBC1	Ovalle_23_ST_Cerrado_52EBC1_3	0

ANEXO II
INFORME DE FALLA
ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023004149- 2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de OCTUBRE de 2023
INSTALACIÓN S/E OVALLE	

25	24-10-2023	20:57:26.0080000	ELOUI	Ovalle	EBC1	Ovalle_23_ST_Abierto_52EBC1_2	Abierto
26	24-10-2023	20:57:26.0070000	ELOUI	Ovalle	EBC1	Ovalle_23_ST_Cerrado_52EBC1_2	0
27	24-10-2023	20:56:52.9110000	ELOUI	Ovalle	EBC1	Ovalle_23_ST_Abierto_52EBC1_1	Abierto
28	24-10-2023	20:56:52.9100000	ELOUI	Ovalle	EBC1	Ovalle_23_ST_Cerrado_52EBC1_1	0
29	24-10-2023	20:33:52.1820000	ELOUI	Ovalle	EBC1	Ovalle_23_ST_Cerrado_52EBC1_3	Cerrado
30	24-10-2023	20:33:52.1770000	ELOUI	Ovalle	EBC1	Ovalle_23_ST_Abierto_52EBC1_3	0
31	24-10-2023	20:32:44.5350000	ELOUI	Ovalle	EBC1	Ovalle_23_ST_Abierto_52EBC1_3	Abierto
32	24-10-2023	20:32:44.5340000	ELOUI	Ovalle	EBC1	Ovalle_23_ST_Cerrado_52EBC1_3	0
33	24-10-2023	14:46:24.8040000	ELOUI	Ovalle	EBC1	Ovalle_23_ST_Cerrado_52EBC1_3	Cerrado
34	24-10-2023	14:46:24.7930000	ELOUI	Ovalle	EBC1	Ovalle_23_ST_Abierto_52EBC1_3	0
35	24-10-2023	14:43:22.5660000	ELOUI	Ovalle	EBC1	Ovalle_23_ST_Cerrado_52EBC1_2	Cerrado
36	24-10-2023	14:43:22.5590000	ELOUI	Ovalle	EBC1	Ovalle_23_ST_Abierto_52EBC1_2	0
37	24-10-2023	14:42:04.8640000	ELOUI	Ovalle	EBC1	Ovalle_23_ST_Cerrado_52EBC1_1	Cerrado
38	24-10-2023	14:42:04.8620000	ELOUI	Ovalle	EBC1	Ovalle_23_ST_Abierto_52EBC1_1	0
39	24-10-2023	14:39:47.1900000	ELOUI	Ovalle	EBC1	Ovalle_23_ST_Cerrado_52EBC1	Cerrado
40	24-10-2023	14:39:47.1800000	ELOUI	Ovalle	EBC1	Ovalle_23_ST_Abierto_52EBC1	0
41	24-10-2023	11:49:26.5030000	ELOUI	Ovalle	T1	Ovalle_ALM_SobrePres_Bomb_Aceite_CDBC_T1	Normal
42	24-10-2023	11:49:26.3990000	ELOUI	Ovalle	T4	Ovalle_Alm_Apertura_TM_Ventilador_T4	Normal
43	24-10-2023	11:49:24.0290000	ELOUI	Ovalle	T1	Ovalle_ALM_SobrePres_Bomb_Aceite_CDBC_T1	Activa
44	24-10-2023	11:49:23.8860000	ELOUI	Ovalle	T4	Ovalle_Alm_Apertura_TM_Ventilador_T4	Activa
45	24-10-2023	11:49:23.6450000	ELOUI	Ovalle2	E1	Ovalle_23_ST_Cerrado_52E1	Cerrado
46	24-10-2023	11:49:23.6440000	ELOUI	Ovalle2	E1	Ovalle_23_ST_Abierto_52E1	0
47	24-10-2023	11:48:48.1060000	ELOUI	Ovalle2	E2	Ovalle_23_ST_Cerrado_52E2	Cerrado
48	24-10-2023	11:48:48.1050000	ELOUI	Ovalle2	E2	Ovalle_23_ST_Abierto_52E2	0
49	24-10-2023	11:48:14.7060000	ELOUI	Ovalle2	E3	Ovalle_23_ST_Cerrado_52E3	Cerrado
50	24-10-2023	11:48:14.7050000	ELOUI	Ovalle2	E3	Ovalle_23_ST_Abierto_52E3	0
51	24-10-2023	11:47:46.9680000	ELOUI	Ovalle2	E7	Ovalle_23_ST_Cerrado_52E7	Cerrado
52	24-10-2023	11:47:46.9670000	ELOUI	Ovalle2	E7	Ovalle_23_ST_Abierto_52E7	0
53	24-10-2023	11:29:15.3120000	ELOUI	Ovalle	EBC1	Ovalle_23_ST_Abierto_52EBC1	Abierto
54	24-10-2023	11:29:15.3080000	ELOUI	Ovalle	EBC1	Ovalle_23_ST_Cerrado_52EBC1	0
55	24-10-2023	11:27:35.0030000	ELOUI	Ovalle2	E1	Ovalle_23_ST_Abierto_52E1	Abierto
56	24-10-2023	11:27:35.0020000	ELOUI	Ovalle2	E1	Ovalle_23_ST_Cerrado_52E1	0

ANEXO II
INFORME DE FALLA
ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023004149- 2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de OCTUBRE de 2023
INSTALACIÓN S/E OVALLE	

57	24-10-2023	11:27:27.1850000	ELOUI	Ovalle2	E2	Ovalle_23_ST_Abierto_52E2	Abierto
58	24-10-2023	11:27:27.1840000	ELOUI	Ovalle2	E2	Ovalle_23_ST_Cerrado_52E2	0
59	24-10-2023	11:27:22.9170000	ELOUI	Ovalle2	E3	Ovalle_23_ST_Cerrado_52E3	0
60	24-10-2023	11:27:22.9170000	ELOUI	Ovalle2	E3	Ovalle_23_ST_Abierto_52E3	Abierto
61	24-10-2023	11:27:08.1760000	ELOUI	Ovalle2	E7	Ovalle_23_ST_Abierto_52E7	Abierto
62	24-10-2023	11:27:08.1760000	ELOUI	Ovalle2	E7	Ovalle_23_ST_Cerrado_52E7	0
63	24-10-2023	11:24:36.4190000	ELOUI	Ovalle	E8	Ovalle_23_ST_Cerrado_52E8	Cerrado
64	24-10-2023	11:24:36.4180000	ELOUI	Ovalle	E8	Ovalle_23_ST_Abierto_52E8	0
65	24-10-2023	11:24:36.3930000	ELOUI	Ovalle		Ovalle_Disponible	0
66	24-10-2023	11:24:08.1060000	ELOUI	Ovalle	SSAA	Ovalle_ALM_Salida_Anormal_Carga_Baterias	Normal
67	24-10-2023	11:24:03.2690000	ELOUI	Ovalle2	E5	Ovalle_Alm_Falla_Interna_Tavrida_52E5	Normal
68	24-10-2023	11:24:02.3690000	ELOUI	Ovalle	T4	Ovalle_ALM_Per_Alm_Cto_CtraI_odbc_Abr4	Normal
69	24-10-2023	11:24:00.4970000	ELOUI	Ovalle	T4	Ovalle_Alm_Apertura_TM_Ventilador_T4	Normal
70	24-10-2023	11:24:00.3830000	ELOUI	Ovalle	T1	Ovalle_ALM_SobrePres_Bomb_Aceite_CDBC_T1	Normal
71	24-10-2023	11:24:00.2790000	ELOUI	Ovalle	T2	Ovalle_ALM_Bajo_Voltaje_SSAA_T2	Normal
72	24-10-2023	11:24:00.1120000	ELOUI	Ovalle	T3	Ovalle_ALM_Falta_Corri_altern_Carga_Bate	Normal
73	24-10-2023	11:23:59.8750000	ELOUI	Ovalle	T2	Ovalle_Gri_ST_Ventiladores_Grupo2_T2	On
74	24-10-2023	11:23:59.8740000	ELOUI	Ovalle	T2	Ovalle_Gri_ST_Ventiladores_Grupo1_T2	On
75	24-10-2023	11:23:59.8640000	ELOUI	Ovalle	T2	Ovalle_13_ST_Cerrado_52CT2	Cerrado
76	24-10-2023	11:23:59.8600000	ELOUI	Ovalle	T2	Ovalle_13_ST_Abierto_52CT2	0
77	24-10-2023	11:23:59.8600000	ELOUI	Ovalle	T2	Ovalle_ALM_Apertura_52CT2	Normal
78	24-10-2023	11:22:36.4380000	ELOUI	Ovalle	E8	Ovalle_23_ST_Abierto_52E8	Abierto
79	24-10-2023	11:22:36.4330000	ELOUI	Ovalle	E8	Ovalle_23_ST_Cerrado_52E8	0
80	24-10-2023	11:22:36.3440000	ELOUI	Ovalle		Ovalle_Disponible	1
81	24-10-2023	11:21:51.1780000	ELOUI	Ovalle	T2	Ovalle_66_ST_Cerrado_52BT2	Cerrado
82	24-10-2023	11:21:51.1480000	ELOUI	Ovalle	T2	Ovalle_66_ST_Abierto_52BT2	0
83	24-10-2023	11:21:51.1480000	ELOUI	Ovalle	T2	Ovalle_ALM_Apertura_52BT2	Normal
84	24-10-2023	11:15:49.6370000	ELOUI	Ovalle	T2	Ovalle_13_ST_Abierto_52CT2	Abierto
85	24-10-2023	11:15:49.6260000	ELOUI	Ovalle	T2	Ovalle_ALM_Apertura_52CT2	Activa
86	24-10-2023	11:15:49.6090000	ELOUI	Ovalle	T2	Ovalle_13_ST_Cerrado_52CT2	0
87	24-10-2023	11:15:08.5620000	ELOUI	Ovalle	T2	Ovalle_13_ST_Cerrado_52CT2	Cerrado
88	24-10-2023	11:15:08.5590000	ELOUI	Ovalle	T2	Ovalle_ALM_Apertura_52CT2	Normal

ANEXO II
INFORME DE FALLA
ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023004149- 2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de OCTUBRE de 2023
INSTALACIÓN S/E OVALLE	

89	24-10-2023	11:15:08.5590000	ELOUI	Ovalle	T2	Ovalle_13_ST_Abierto_52CT2	0
90	24-10-2023	11:12:16.5490000	ELOUI	Ovalle	T3	Ovalle_ALM_Falta_Corri_altern_Carga_Bate	Activa
91	24-10-2023	11:12:16.5480000	ELOUI	Ovalle	SSAA	Ovalle_ALM_Salida_Anormal_Carga_Baterias	Activa
92	24-10-2023	11:11:53.4760000	ELOUI	Ovalle2	E5	Ovalle_Alm_Falla_Interna_Tavrida_52E5	Activa
93	24-10-2023	11:11:51.1170000	ELOUI	Ovalle	T4	Ovalle_ALM_Per_Alm_Cto_Ctraj_odbc_Atr4	Activa
94	24-10-2023	11:11:48.2930000	ELOUI	Ovalle	T2	Ovalle_ALM_Relé_Maestro_Diferencial_T2	Normal
95	24-10-2023	11:11:48.2930000	ELOUI	Ovalle	BT2	Ovalle_ALM_Prot_51-51N_S551c_52BT2	Normal
96	24-10-2023	11:11:48.0450000	ELOUI	Ovalle	ET2	Ovalle_ALM_Prot_51-51N_S551c_52ET2	Normal
97	24-10-2023	11:11:47.9460000	ELOUI	Ovalle	T2	Ovalle_13_ST_Abierto_52CT2	Abierto
98	24-10-2023	11:11:47.9450000	ELOUI	Ovalle	T2	Ovalle_ALM_Apertura_52BT2	Activa
99	24-10-2023	11:11:47.9440000	ELOUI	Ovalle	T2	Ovalle_66_ST_Abierto_52BT2	Abierto
100	24-10-2023	11:11:47.9280000	ELOUI	Ovalle	T2	Ovalle_66_ST_Cerrado_52BT2	0
101	24-10-2023	11:11:47.9230000	ELOUI	Ovalle	T2	Ovalle_13_ST_Cerrado_52CT2	0
102	24-10-2023	11:11:47.8950000	ELOUI	Ovalle	BT2	Ovalle_ALM_Prot_51-51N_S551c_52BT2	Activa
103	24-10-2023	11:11:47.6470000	ELOUI	Ovalle	ET2	Ovalle_ALM_Prot_51-51N_S551c_52ET2	Activa
104	24-10-2023	11:11:47.6430000	ELOUI	Ovalle	EBC2	Ovalle_23_ST_Abierto_52EBC2	Abierto
105	24-10-2023	11:11:47.6390000	ELOUI	Ovalle	T2	Ovalle_ALM_Relé_Maestro_Diferencial_T2	Activa
106	24-10-2023	11:11:47.6370000	ELOUI	Ovalle	EBC2	Ovalle_23_ST_Cerrado_52EBC2	0
107	24-10-2023	11:11:46.8110000	ELOUI	Ovalle	T2	Ovalle_ALM_Bajo_Voltaje_SSAA_T2	Activa
108	24-10-2023	11:11:46.6660000	ELOUI	Ovalle	T1	Ovalle_ALM_SobrePres_Bomb_Aceite_CDDB_C1	Activa
109	24-10-2023	11:11:46.6430000	ELOUI	Ovalle	H1	Ovalle_ALM_Protac_27_Bajo_Voltaje_LT_H1	Normal
110	24-10-2023	11:11:46.6370000	ELOUI	Ovalle	T4	Ovalle_Alm_Apertura_TM_Ventilador_T4	Activa
111	24-10-2023	11:11:46.6190000	ELOUI	Ovalle	H1	Ovalle_ALM_Protac_27_Bajo_Voltaje_LT_H1	Activa
112	24-10-2023	11:11:46.6080000	ELOUI	Ovalle	T2	Ovalle_Gri_ST_Ventiladores_Grupo1_T2	Off
113	24-10-2023	11:11:46.6050000	ELOUI	Ovalle	T2	Ovalle_Gri_ST_Ventiladores_Grupo2_T2	Off
114	24-10-2023	11:11:46.6050000	ELOUI	Ovalle	EBC1	Ovalle_23_ST_Abierto_52EBC1_1	Abierto
115	24-10-2023	11:11:46.6050000	ELOUI	Ovalle	EBC1	Ovalle_23_ST_Cerrado_52EBC1_1	0
116	24-10-2023	11:11:46.6050000	ELOUI	Ovalle	EBC1	Ovalle_23_ST_Abierto_52EBC1_2	Abierto
117	24-10-2023	11:11:46.6050000	ELOUI	Ovalle	EBC1	Ovalle_23_ST_Cerrado_52EBC1_2	0
118	24-10-2023	11:11:46.6050000	ELOUI	Ovalle	EBC2	Ovalle_23_ST_Abierto_52EBC2	0
119	24-10-2023	11:11:46.6050000	ELOUI	Ovalle	EBC2	Ovalle_23_ST_Cerrado_52EBC2	Cerrado

ANEXO II
INFORME DE FALLA
ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023004149- 2023004150	FECHA DE FALLA: 24 de OCTUBRE de 2023
INSTALACIÓN S/E OVALLE	

120	24-10-2023	11:09:20.8160000	ELOUI	Ovalle	T4	Ovalle_Alm_Apertura_TM_Ventilador_T4	Normal
121	24-10-2023	11:09:20.7390000	ELOUI	Ovalle	T4	Ovalle_Alm_Apertura_TM_Ventilador_T4	Activa
122	24-10-2023	11:09:20.7180000	ELOUI	Ovalle	B5	Ovalle_66_ST_Abierto_52B5	Abierto
123	24-10-2023	11:09:20.7170000	ELOUI	Ovalle	B5	Ovalle_ALM_Apertura_52B5	Activa
124	24-10-2023	11:09:20.7050000	ELOUI	Ovalle	B5	Ovalle_66_ST_Cerrado_52B5	0
125	24-10-2023	11:09:20.7010000	ELOUI	Ovalle	H1	Ovalle_ALM_Protec_27_Bajo_Voltaje_LT_H1	Normal
126	24-10-2023	11:09:20.6630000	ELOUI	Ovalle	H1	Ovalle_ALM_Protec_27_Bajo_Voltaje_LT_H1	Activa
127	24-10-2023	11:09:20.6450000	ELOUI	Ovalle	B5	Ovalle_66_ST_Cerrado_52B5	Cerrado
128	24-10-2023	11:09:20.6290000	ELOUI	Ovalle	B5	Ovalle_66_ST_Abierto_52B5	0
129	24-10-2023	11:09:20.6290000	ELOUI	Ovalle	B5	Ovalle_ALM_Apertura_52B5	Normal
130	24-10-2023	11:09:11.1620000	ELOUI	Ovalle	T2	Ovalle_ALM_Bajo_Voltaje_SSAA_T2	Normal
131	24-10-2023	11:09:11.1300000	ELOUI	Ovalle	T4	Ovalle_Alm_Apertura_TM_Ventilador_T4	Normal
132	24-10-2023	11:09:11.0540000	ELOUI	Ovalle	T1	Ovalle_ALM_Sobrepres_Bomb_Aceite_CDBC_T1	Normal
133	24-10-2023	11:09:10.5600000	ELOUI	Ovalle	B5	Ovalle_66_ST_Abierto_52B5	Abierto
134	24-10-2023	11:09:10.5600000	ELOUI	Ovalle	B5	Ovalle_ALM_Apertura_52B5	Activa
135	24-10-2023	11:09:10.5470000	ELOUI	Ovalle	B5	Ovalle_66_ST_Cerrado_52B5	0
136	24-10-2023	11:09:10.4010000	ELOUI	Ovalle2		Disponible	1
137	24-10-2023	11:09:10.3960000	ELOUI	Ovalle2		Disponible	0
138	24-10-2023	11:09:10.1050000	ELOUI	Ovalle	T2	Ovalle_ALM_Bajo_Voltaje_SSAA_T2	Activa
139	24-10-2023	11:09:09.9150000	ELOUI	Ovalle	T1	Ovalle_ALM_Sobrepres_Bomb_Aceite_CDBC_T1	Activa
140	24-10-2023	11:09:09.8310000	ELOUI	Ovalle	T4	Ovalle_Alm_Apertura_TM_Ventilador_T4	Activa