

Estudio para análisis de falla EAF 487/2022

“Desconexión forzada del transformador N°4 66/15 kV de S/E Talca”

Fecha de Emisión: 16-01-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	23/12/2022
Hora	00:33
Consumos desconectados (MW)	10.2
Demanda previa del sistema (MW)	9676
Porcentaje de desconexión	0.105 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Talca / SE061T058
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	66, 15 y 13.8 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Aristides Quezada Escobar
Dirección	Avenida Presidente Riesco 5561, piso 16, Las Condes, Santiago

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Interruptor 52C14 S/E Talca / IM03T058PA024T058SE061T058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Aristides Quezada Escobar
Dirección	Avenida Presidente Riesco 5561, piso 16, Las Condes, Santiago

d. Origen y causa de la falla

Se produjo un cortocircuito en bushings del reconectador 52C14 de S/E Talca, correspondiente al alimentador Varoli, que involucró las fases B y C. La falla fue despejada mediante la apertura de los interruptores 52BT4 y 52CT4 de la S/E, producto de la incorrecta operación de la función diferencial (87T) del transformador N°4.

La causa de la falla se debió a la acción de un gato sobre el reconectador 52C14 de S/E Talca.

d.2 Fenómeno Físico:

ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).

De acuerdo con la Resolución Exenta 30989-2019 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), los probatorios asociados al Fenómeno Físico determinado por el Coordinador son:

- Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.
- Informar el número de veces que la instalación se ha visto afectada por esta causa, con o sin afectación de clientes.

Por otro lado, los antecedentes asociados al Fenómeno Físico son:

- Si es reiterada, informar medidas de seguridad existentes en la instalación con el objeto de evitar este tipo de incidentes.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión no remitió el antecedente solicitado.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación ha sido afectada en una ocasión por un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles (EAF 336/2021).

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido 26 fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 058_2021	Desconexión de línea 66 kV Villarrica - Pucón	01-03-2021	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.
EAF 078_2021	Desconexión forzada de barra 23 kV de S/E Pucón	16-03-2021	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.
EAF 122_2021	Falla en línea 66 kV Tap Paso Hondo - Paso Hondo	04-05-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 129_2021	Falla en línea 66 kV Talca - Villa Alegre	10-05-2021	CGE S.A. indica que el relé GE D60 de la S/E Constitución, paño B1 (Sistema 1), en una falla anterior del 21 de abril de 2021, ya había presentado una detección errónea en dirección reversa de una corriente residual de falla, por lo que se realizó una corrección el 11-05-2021 de acuerdo con SD N°2021040734. No obstante, el desempeño del relé GE D60 no afectó al comportamiento del resto de las protecciones eléctricas encargadas del despeje de la falla ocurrida en la línea.	La empresa CGE S.A. indica que no aplica.
EAF 133_2021	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	14-05-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 134_2021	Falla en línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	16-05-2021	La empresa CGE S.A. indica que no aplica.	La empresa CGE S.A. indica que no aplica.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 141_2021	Falla en línea 110 kV Quillota - Marbella	24-05-2021	La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.
EAF 157_2021	Falla en línea 66 kV Illapel - Punitaqui	08-06-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 186_2021	Falla en línea 66 kV Maule - Talca N°2	12-07-2021	La empresa CGE S.A. indica que se realizaron trabajos de mejora en el tramo comprendido entre las estructuras N°27 a N°31, instalando un nuevo aislador Line Post bajo el último aislador existente.	La empresa CGE S.A. indica que se realizará estudio para incorporar reconexión automática a las líneas Maule - Talca N°1 y N°2.
EAF 243_2021	Falla en línea 66 kV Penco - Lirquén	26-08-2021	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto plazo.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo.
EAF 247_2021	Desconexión de línea 66 kV Los Ángeles - Angol	29-08-2021	La empresa CGE S.A. indica que se realizó el reemplazo del aislador asociado a la estructura N°84. Lo anterior, mediante desconexión de curso forzoso N°2021075405 efectuada posteriormente, dentro de la misma jornada.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo.
EAF 311_2021	Desconexión de la barra 66 kV de S/E Constitución	16-10-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 336_2021	Desconexión forzada de barra 13.8 kV de S/E Talca	05-11-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 349_2021	Desconexión forzada de barra 23 kV N°1 de S/E Constitución	20-11-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 370_2021	Apertura del interruptor 52ET2 de S/E Monte Patria	11-12-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 029_2022	Apertura del interruptor 52CT1 de S/E San Vicente de Tagua Tagua	29-01-2022	Se normalizará la sincronización horaria de los relés de protección SEL 387 y SEL 551 del paño CT1, esto es la conexión física hacia el reloj SEL-2407 durante el mes de marzo 2022. El pararrayos se encuentra energizado y sin problemas para mantenerse en servicio, el cual se considera reemplazar durante el mes de abril 2022.	No se indican.
EAF 054_2022	Falla en línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal	15-02-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se realizó el reemplazo del aislador dañado en la estructura N°21 de la línea 66 kV Punta de Cortés - Cachapoal N°1.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 088_2022	Falla en línea 66 kV La Palma - Villa Alegre	15-03-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que No aplica.
EAF 088_2022	Falla en línea 66 kV La Palma - Villa Alegre	15-03-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 174_2022	Desconexión forzada de barra 23 kV de S/E Caldera	01-05-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 185_2022	Desconexión de transformadores 66/15 kV de S/E Malloa	13-05-2022	No aplica.	No aplica.
EAF 199_2022	Falla en barra 66 kV de S/E Constitución	23-05-2022	No aplica.	No aplica.
EAF 214_2022	Falla en línea 66 kV Monterrico - Cocharcas	05-06-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que se realizará la instalación de disuactivos de ave en la estructura N°19 de la línea 66 kV Monterrico - Cocharcas el 29/06/2022, según SD N°2022053277.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no se consideran acciones correctivas.
EAF 298_2022	Desconexión forzada de línea 66 kV Parral - Cauquenes	18-07-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: No aplica, debido a que se debió a una falla de	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
			naturaleza transitoria que no provoca daños a las instalaciones. Se realizó la instalación de elementos disuasivos de ave en vano 135-136 el jueves 28-07-2022 y viernes 29-07-2022, con solicitudes N°2022065213 y N°2022065215.	
EAF 367_2022	Falla en línea 110 kV Copiapó - Hernán Fuentes	03-10-2022	No aplica.	No aplica.
EAF 412_2022	Desconexión forzada de línea 154 kV Concepción - Alonso de Ribera	08-11-2022	- Inhabilitar la protección de distancia electromecánica SLY81A 13D (sistema 2) en paño A7 de S/E Concepción, para realizar pruebas y evaluar su desempeño, considerando que existe un segundo sistema de protección que consiste en una diferencial de línea entre los interruptores 52A7 de S/E Concepción y los interruptores 52AT1 y 52AT2 de S/E Alonso de Ribera, implementadas en un relé digital SEL 387. - Instalación de desviadores de vuelo en la línea 66 kV Alonso de Ribera - Colo Colo, entre las estructuras E19 y E20.	- Reemplazo de la protección de distancia electromecánica SLY81A 13D (sistema 2) en paño A7 de S/E Concepción, por una protección de distancia digital.

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 336/2021 y EAF 169/2022).

d.4 Fenómeno eléctrico

PR87T: Protección diferencial transformador.

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

El elemento donde se habría originado la falla corresponde al reconectador 52C14 de S/E Talca, el cual, de acuerdo con lo indicado por su propietario en la plataforma Infotécnica, posee las siguientes características:

- Fabricante: TAVRIDA ELECTRIC
- Modelo: OSM25_AI_1(4)
- Tensión nominal: 27 kV
- Corriente nominal: 630 A
- Fecha de entrada en operación: 01-06-2018

La empresa CGE Transmisión S.A. no remitió los siguientes antecedentes del elemento fallado solicitados en la Resolución Exenta 30891-2019 de la SEC, a saber: año de puesta en servicio efectivo, plan de mantenimiento, vida útil, eventuales retrasos en inversiones pactadas y los mantenimientos realizados los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa CGE S.A. indica en su Informe de Falla del quinto día que los alimentadores Varoli y Duao son "urbano".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Caso fortuito o fuerza mayor.

h. Comuna donde se presenta la falla

07101: Talca.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (25-12-2022)	Informe de 5 días (30-12-2022)
CGE Transmisión S.A.	23-12-2022	11-01-2023
Compañía General de Distribución S.A.	15-01-2023	15-01-2023

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 Talca	ST Zonal	Transformador N°4 66/15 kV	00:33	01:02

- Horarios de acuerdo con lo informado por CGE Transmisión S.A.

c. Consumos

S/E	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Disp.	H. Norm.
Talca	Duao / C12	Talca, Maule	5.90	0.061	9659	0:33	1:02	1:04
Talca	Varoli / C14	Talca	0.30	0.003	488	0:33	1:02	2:06
Talca	Varoli / C14	Talca	1.00	0.010	1719	0:33	1:02	2:26
Talca	Varoli / C14	Talca	3.00	0.031	1	0:33	1:02	3:34

Total: 10.20 MW 0.105 % 11867

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

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)
Talca	Duao / C12	CGE	Regulado	5.90	0.48	0.52	3.07
Talca	Varoli / C14	CGE	Regulado	0.30	0.48	1.55	0.47
Talca	Varoli / C14	CGE	Regulado	1.00	0.48	1.88	1.88
Talca	Varoli / C14	CGE	Regulado	3.00	0.48	3.02	9.06

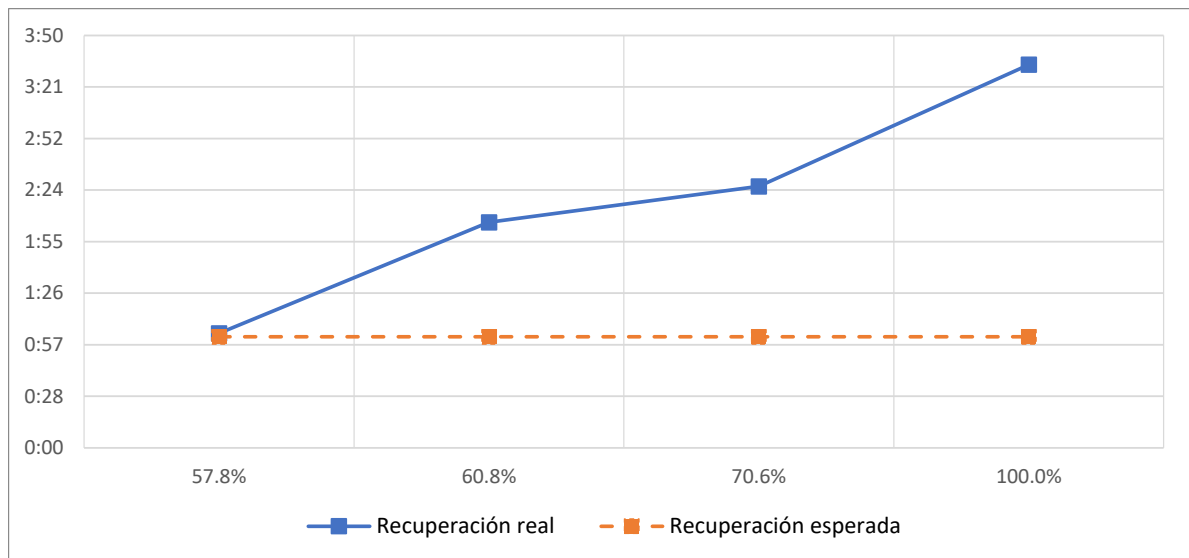
Cientes Regulados : 14.48MWh

Cientes Libres : 0.00 MWh

Total : 14.48 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se observan diferencias entre el horario de recuperación real y el horario de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar los consumos afectados, las cuales responden la indisponibilidad del reconector 52C14 durante las pruebas realizadas sobre él y la recuperación paulatina realizada a través de redes de media tensión.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	8.16	3.02	2.70
Último 20 %	2.04	3.02	0.68
100 % Total	10.20	3.02	3.38

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9676MW.

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales: Angostura (U1), Atacama (1TG1A), Candelaria (U2), Canutillar (U1 y U2), Colbún (U1 y U2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Hornitos (CTH), Mejillones (IEM), Norgener (NTO1), Nueva Renca (TG+TV), Quintero (U1 y U2) y Ralco (U1).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 23 de diciembre de 2022.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 23 de diciembre de 2022.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 23 de diciembre de 2022.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 23 de diciembre de 2022.

Estado y configuración previo a la falla

Previo a la falla las instalaciones de transmisión operaban de forma normal.

Otros antecedentes relevantes

Otros antecedentes adicionales presentados por CGE Transmisión S.A.:

"En función de los antecedentes expuestos en el presente informe, se concluye que producto de gato que de posa sobre bushing de equipo reconector, se produce una condición de falla en la barra MT de aguas debajo de Paño CT4 de SE Talca, provocando operación de los Paño CT4 y BT4 de SE Talca debido a la operación de la protección diferencial de transformador T4. Cabe señalar que era esperable la operación del Paño CT4 de SE Talca debido a que falla se produce en el lado fuente de equipo reconector C14. Por otra parte, es importante indicar que si bien la falla se encontraba eléctricamente en la barra y era esperable la operación de Paño CT4, la falla se encontraba fuera de la zona diferencial del transformador, por lo cual no debió haber operado dicha protección, la cual opera producto de un condición de saturación de TC en fase C".

Acciones preventivas y/o correctivas

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

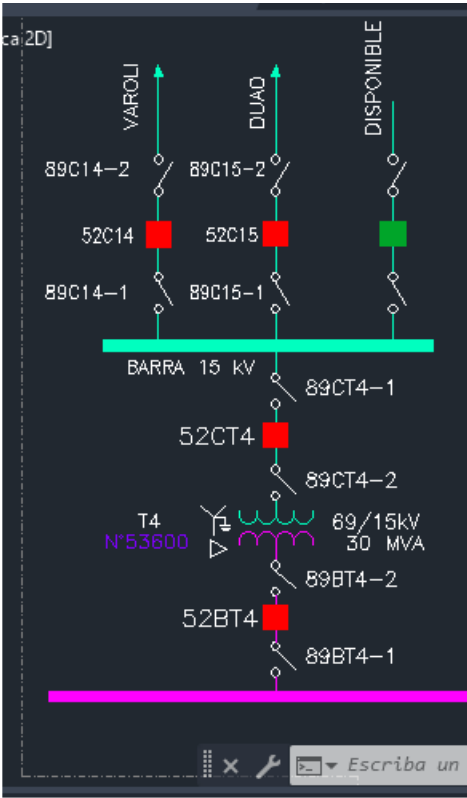
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. indica: *"Dada la saturación detectada en la corriente de la fase C del lado de media tensión, se realizará una revisión del alambrado secundario de TTCC asociados a Paño CT4".*

c) Acciones correctivas a largo plazo:

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

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
00:33	CGE Transmisión	Apertura automática de los interruptores 52BT4 y 52CT4 de S/E Talca, correspondientes al transformador N°4 66/15 kV, por operación de su función diferencial de transformador.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
23/12/2022	CGE Transmisión	00:37	Apertura del interruptor 52C14 de S/E Talca, correspondiente al alimentador Varoli.
23/12/2022	CGE Transmisión	00:37	Apertura del interruptor 52C15 de S/E Talca, correspondiente al alimentador Duao.
23/12/2022	CGE Transmisión	00:58	Personal de terreno de CGE Transmisión S.A. informa descarga eléctrica en el interruptor 52C14 de S/E Talca, causada por gato. CC de CGE Transmisión solicita al CDC autorización para energizar en vacío el transformador N°4 de S/E Talca.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
23/12/2022	CGE Transmisión	01:02	Cierre del interruptor 52BT4 de S/E Talca, energizando en vacío el transformador N°4 de la S/E.
23/12/2022	CGE Transmisión	01:02	Cierre del interruptor 52CT4 de S/E Talca, energizando en vacío la barra 15 kV asociada al transformador N°4.
23/12/2022	CGE Transmisión	01:04	Cierre del interruptor 52C15 de S/E Talca, correspondiente al alimentador Duao, recuperando la totalidad de sus consumos.
23/12/2022	CGE Transmisión	01:19	Apertura de los equipos 89C14-1 y 89C14-2, correspondientes a los desconectores lado barra y lado línea del paño C14, asociado al alimentador Varoli de S/E Talca.
23/12/2022	CGE Transmisión	02:06	Se recuperan aproximadamente 0.3 MW de consumos del alimentador Varoli a través del alimentador Pehuenche de S/E San Miguel.
23/12/2022	CGE Transmisión	02:26	Se recupera aproximadamente 1 MW adicionales de consumos del alimentador Varoli a través del alimentador Pehuenche de S/E San Miguel.
23/12/2022	CGE Transmisión	03:34	Se recupera la totalidad de los consumos del alimentador Varoli a través del alimentador Pehuenche de S/E San Miguel.
23/12/2022	CGE Transmisión	04:32	Personal de terreno de CGE Transmisión informó que las pruebas de aislación realizadas al reconector 52C14 de S/E Talca resultaron exitosas.
23/12/2022	CGE Transmisión	05:04	Cierre de los equipos 89C14-1 y 89C14-2, correspondientes a los desconectores lado barra y lado línea del paño C14, asociado al alimentador Varoli de S/E Talca.
23/12/2022	CGE Transmisión	05:20	Cierre del interruptor 52C14 de S/E Talca, normalizando la topología existente previa a la falla en el sistema de transmisión zonal.

- 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

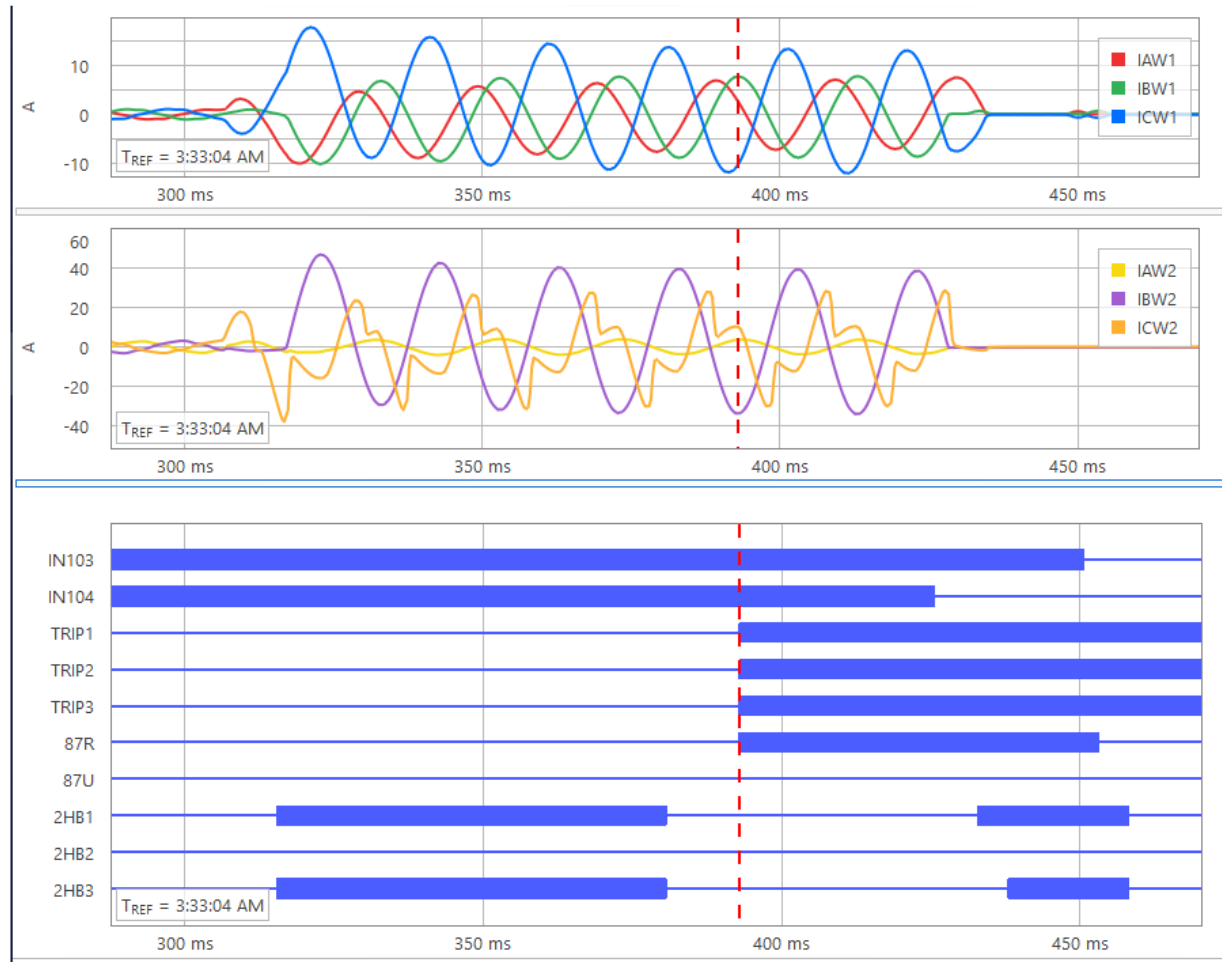
Se produjo un cortocircuito en bushings del reconector 52C14 de S/E Talca, correspondiente al alimentador Varoli, que involucró las fases B y C. La falla fue despejada mediante la apertura de los interruptores 52BT4 y 52CT4 de la S/E, producto de la incorrecta operación de la función diferencial (87T) del transformador N°4, siendo esta última presumiblemente atribuible a la saturación del transformador de corriente de la fase C.

La causa de la falla se debió a la acción de un gato sobre el reconector 52C14 de S/E Talca.

Operación de protecciones del transformador N°4 de S/E Talca

El transformador N°4 de S/E Talca se encuentra protegido a través de un relé SEL387E, el cual posee las siguientes funciones de protección: diferencial del transformador (87T), sobrecorriente de fase y residual (51/51N) tanto en el lado 66 kV como en el lado 15 kV. Adicionalmente, posee un segundo sistema de protección implementado en un relé SEL 311C en su lado 66 kV, el cual posee las siguientes funciones de protección: distancia de fase y residual (21/21N), sobrecorriente de fase y residual (51/51N). Los ajustes de estos relés de protección pueden ser consultados en el Anexo N°6. Cabe mencionar que durante el evento bajo análisis sólo se produjo la operación del relé SEL 387E a través de su función 87T.

Registros oscilográficos de la protección SEL 387E, paños BT4 y CT4, S/E Talca.



A partir del registro oscilográfico, se observan sobrecorrientes en las tres fases del lado 66 kV del transformador N°4 de S/E Talca, siendo la fase C aquella con mayor amplitud. En el caso del lado 15 kV se observan sobrecorrientes en las fases B y C, manteniendo la fase A sus valores de carga. La corriente de la fase C presenta distorsión presumiblemente, a juzgar por la forma de la onda, producto de la saturación del su transformador de corriente asociado. Por lo tanto, se habría producido una falla aguas abajo del paño CT4 de S/E Talca. La duración total de la falla se estima en 130 ms.

El registro de canales digitales muestra la activación de los elementos "2HB1" y "2HB3", correspondiente a bloqueos producto de segunda armónica. Posteriormente, se observa la activación del elemento "87R", correspondiente a la función diferencial en su zona con restricción, en simultáneo con la orden de desenganche hacia los interruptores 52BT4 y 52CT4 (señales "TRIP1", "TRIP2" y "TRIP3"). Las señales "IN103" e "IN104" dan cuenta del cambio de estado de los interruptores 52BT4 y 52CT4, respectivamente.

87-51-51N (52BT4 Y 52CT4) Date: 04/27/22 Time: 14:24:39.203
TALCA TRANSFORMADOR T4
87-51-51N (52BT4 Y 52CT4) Date: 12/23/22 Time: 04:58:20.871
TALCA TRANSFORMADOR T4

FID=SEL-387E-R709-V0-Z102003-D20140313

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
75	12/19/22	19:05:07.390	51N2	Deasserted
74	12/23/22	03:33:04.309	51N2	Asserted
73	12/23/22	03:33:04.309	50N21	Asserted
72	12/23/22	03:33:04.317	51P1	Asserted
71	12/23/22	03:33:04.317	51P2	Asserted
70	12/23/22	03:33:04.394	87R	Asserted
69	12/23/22	03:33:04.394	TRIP3	Asserted
68	12/23/22	03:33:04.394	TRIP2	Asserted
67	12/23/22	03:33:04.394	TRIP1	Asserted
66	12/23/22	03:33:04.394	OUT207	Asserted
65	12/23/22	03:33:04.394	OUT205	Asserted
64	12/23/22	03:33:04.394	OUT204	Asserted
63	12/23/22	03:33:04.394	OUT203	Asserted
62	12/23/22	03:33:04.394	OUT101	Asserted
61	12/23/22	03:33:04.394	OUT106	Asserted
60	12/23/22	03:33:04.397	S1V3T	Asserted
59	12/23/22	03:33:04.397	S1V2T	Asserted
58	12/23/22	03:33:04.397	S1V3	Asserted
57	12/23/22	03:33:04.397	S1V2	Asserted
56	12/23/22	03:33:04.397	S1V1	Asserted
55	12/23/22	03:33:04.397	OUT201	Asserted
54	12/23/22	03:33:04.397	OUT107	Asserted
53	12/23/22	03:33:04.404	IN101	Deasserted
52	12/23/22	03:33:04.404	IN102	Deasserted
51	12/23/22	03:33:04.404	OUT202	Asserted
50	12/23/22	03:33:04.414	IN102	Asserted
49	12/23/22	03:33:04.414	OUT202	Deasserted
48	12/23/22	03:33:04.427	IN104	Deasserted
47	12/23/22	03:33:04.429	IN106	Asserted
46	12/23/22	03:33:04.452	51P1	Deasserted
45	12/23/22	03:33:04.452	51P2	Deasserted
44	12/23/22	03:33:04.452	IN103	Deasserted
43	12/23/22	03:33:04.454	51N2	Deasserted
42	12/23/22	03:33:04.454	50N21	Deasserted
41	12/23/22	03:33:04.454	87R	Deasserted
40	12/23/22	03:33:04.454	S1V1	Deasserted
39	12/23/22	03:33:04.462	IN105	Asserted
38	12/23/22	03:33:04.574	TRIP3	Deasserted
37	12/23/22	03:33:04.574	TRIP2	Deasserted
36	12/23/22	03:33:04.574	TRIP1	Deasserted
35	12/23/22	03:33:04.574	OUT207	Deasserted
34	12/23/22	03:33:04.574	OUT205	Deasserted
33	12/23/22	03:33:04.574	OUT204	Deasserted
32	12/23/22	03:33:04.574	OUT203	Deasserted
31	12/23/22	03:33:04.574	OUT101	Deasserted
30	12/23/22	03:33:04.574	OUT106	Deasserted
29	12/23/22	03:33:04.577	S1V3	Deasserted
28	12/23/22	03:33:04.577	S1V2	Deasserted

Se observa en el registro de eventos inicialmente el arranque de los elementos de sobrecorriente residual del lado 15 kV del transformador N°4 de S/E Talca (eventos 74 y 73) y 8 ms después el arranque de las funciones de sobrecorriente de fase del lado 66 kV (eventos 72 y 71). Finalmente, transcurridos 85 segundos desde la detección inicial de la falla, se produce la operación de la función diferencial de transformador en su etapa restringida (evento 70), la cual ordena la apertura del interruptor 52BT4 (evento 67), del interruptor 52CT4 (evento 68) y también la operación del relé maestro del transformador (evento 69).

El tiempo de apertura del interruptor 52BT4 se estima en 58 ms (calculados a partir de los eventos 44 y 67). El tiempo de apertura del interruptor 52CT4 se estima en 33 ms (calculados a partir de los eventos 48 y 68).

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

Detalle de la generación programada para el día 23 de diciembre de 2022 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 23 de diciembre de 2022 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 23 de diciembre de 2022 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 23 de diciembre de 2022 (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 las empresas CGE S.A. y 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 Transmisión S.A.

- Fecha de envío del Informe de Falla del quinto día.

CGE S.A.

- Fecha de envío de los Informes de Falla de 48 horas y del quinto día.

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 incorrecto el desempeño del esquema de protección diferencial del transformador N°4 de S/E Talca.

Se concluye correcto el modo de operación de los interruptores 52BT4 y 52CT4 de S/E Talca.

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 un cortocircuito en bushings del reconectador 52C14 de S/E Talca, correspondiente al alimentador Varoli, que involucró las fases B y C. La falla fue despejada mediante la apertura de los interruptores 52BT4 y 52CT4 de la S/E, producto de la incorrecta operación de la función diferencial (87T) del transformador N°4, siendo esta última presumiblemente atribuible a la saturación del transformador de corriente de la fase C.

La causa de la falla se debió a la acción de un gato sobre el reconectador 52C14 de S/E Talca.

A raíz de lo sucedido, se produjo la pérdida de 10.2 MW de consumo en S/E Talca.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible concluir que se produjo un incorrecto desempeño del esquema de protección del transformador N°4 de S/E Talca, al operar su función diferencial de transformador ante falla externa a su zona protegida, presumiblemente producto de la saturación de uno de sus transformadores de corriente del lado 15 kV.

- b) Se evidencia sólo una reiteración del fenómeno físico declarado para S/E Talca.
- c) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla.
- 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 23 de diciembre de 2022.

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

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

No se solicitarán.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a CGE Transmisión S.A.:

- De acuerdo con la Resolución Exenta 30989-2019 de la SEC:
 - Medidas de seguridad existentes en la instalación con el objeto de evitar este tipo de incidentes.
- De acuerdo con la Resolución Exenta 30891-2019 de la SEC, respecto de la instalación fallada: año de puesta en servicio efectivo, plan de mantenimiento, vida útil, eventuales retrasos en inversiones pactadas y los mantenimientos realizados los últimos 24 meses.

- Cronograma de trabajo para la ejecución de las acciones correctivas a corto plazo comprometidas en su informe de falla.

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 23 de diciembre de 2022

23-12-2022 28-12-2022

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	1285	1270	1181	1159	1207	1158	1129	1042	984	945	929	928	922	986	955	943	868	976	1032	1177	1241	1254	1250	1228	26,045
CHAPIQUINA	10	7	7	7	7	7	7	7	7	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	8	8	8	8	131
COSAPILLA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
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	70
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
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	30	30	30	30	28	27	25	24	22	20	20	20	20	20	20	20	24	30	30	30	30	30	30	30	620
JUNCAL	21	20	20	20	20	18	18	18	17	17	17	17	18	18	18	19	19	19	21	21	21	21	21	21	460
JUNCALITO	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	10
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	47	47	46	45	45	44	44	43	43	42	42	42	42	42	42	42	43	45	48	50	50	50	50	49	1083
LOSQUILOS	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	732
CHACABUQUITO	19	19	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	439
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	7	7	7	7	7	7	7	6	6	5	4	4	3	3	2	3	3	5	3	6	7	7	7	7	130
ALFALFAL	123	126	119	115	110	108	107	106	97	98	98	96	93	91	91	92	92	95	107	111	118	120	121	122	2553
ALFALFAL-2	38	35	34	32	30	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	197
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	28	26	27	27	28	28	28	27	26	28	28	28	28	27	26	27	28	28	28	29	29	28	29	29	664
VOLCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	199
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	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	4	5	134
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
PUNTILLA	17	17	17	17	16	17	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	388
EYZAGUIRRE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELLLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	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	101
LOSMORROS	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

23-12-2022 28-12-2022

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	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
SAUZAL	82	82	82	82	82	82	82	82	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	82	82	82	82	82
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
CHACAYES	107	107	107	107	107	107	107	107	107	86	76	76	76	76	76	72	72	72	86	107	107	107	107	107	107
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	36	36	36	36	36	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
CONVENTOVIEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LAHIGUERA	129	130	131	131	131	130	130	131	105	105	105	105	105	104	104	105	105	105	103	133	133	133	134	135	135
LACONFLUENCIA	142	143	73	73	140	130	143	82	82	82	81	82	76	142	93	79	0	87	114	143	143	137	130	114	114
ELPASO	36	33	31	26	27	28	25	22	22	19	19	21	23	23	21	25	33	40	41	48	45	46	46	43	43
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PALACIOS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	3	3	3	1	3	3	3	2	3	3	3	3
LIRCAY	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
MARIPOSAS	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
PROVIDENCIA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
RIOCOLORADO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
ROBLERIA	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
ANCOA	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
ITATA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELPINAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELDIUTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
MUNILQUE-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
MUNILQUE-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
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
RENAICO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
RIOPICOIQUEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEUCHEN	56	54	47	43	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36	54	54	56	56	56
MAMPIL	35	29	35	29	23	21	14	0	0	0	0	0	0	0	17	9	0	0	0	0	14	29	27	31	31
AILLIN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
LOSPADRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LLAUQUEREO	0	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	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
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALLIPEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
RIOTRUENO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ELMANZANO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAILLFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

23-12-2022 28-12-2022

[illegible]

Periodo Desde: 23-12-2022 28-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8,130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8,274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.6	137.3	140.4	140.2	137.6	140.1	140.4	131.3	89.8	82.1	80.0	89.2	52.6	51.9	60.6	72.2	55.8	0.0	0.0	124.3	140.6	145.5	179.8	143.4	103.14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6,104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7,345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228,209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241,658

HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
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	19
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELCOLORADO	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
COLLIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34

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	1710	1523	1553	1533	1566	1552	1532	1477	1267	1075	1113	1154	1368	1501	1574	1758	1929	2031	2134	2745	2877	2637	2447	2113	42,168
PE-TCHAMMA	3	7	16	19	30	38	64	47	27	15	27	14	23	30	34	37	45	54	60	58	41	20	11	7	725
PE-SIERRAGORDA	4	8	13	19	25	30	32	31	23	9	4	13	28	36	42	52	61	66	69	75	46	15	4	4	709
PE-VALLEDELOSVENTOS	2	2	2	2	3	4	5	6	5	2	1	5	0	0	43	0	0	0	0	70	60	37	17	5	270
PE-CERROTIGRE	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	1	5	93	106	128	135	135	131	147	133	116	55	1	1187
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-CALAMA	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	4	14	64	50	98	106	107	105	126	129	67	35	12	927
PE-TALTAL	4	5	5	5	5	5	6	5	5	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	17	8	2	2	8	87
PE-SARCO	119	107	99	92	85	71	57	47	34	25	22	24	30	34	41	54	65	75	90	128	137	133	129	114	1813
PE-CABOLEONES-1	99	87	78	70	65	57	46	39	31	28	28	31	39	43	47	54	63	73	84	115	124	115	103	83	1603
PE-CABOLEONES-2	133	113	101	92	87	74	63	55	46	39	37	41	51	54	58	70	83	95	111	160	169	157	145	117	2152
PE-CABOLEONES-3	134	127	122	115	111	99	80	63	49	41	37	39	46	49	53	62	72	83	102	147	160	146	129	109	2173
PE-SANJUAN	151	137	131	128	125	116	104	89	74	63	62	72	87	88	92	105	115	123	131	166	172	169	167	150	2815
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	2	1	1	0	24
PE-ELARRAYAN	89	83	83	84	85	83	80	79	70	63	56	53	58	55	55	61	68	72	75	93	95	93	90	80	1803
PE-TALINAYPONIENTE	48	45	44	44	45	44	42	42	38	34	31	31	35	33	33	36	39	41	43	53	54	53	51	45	1000
PE-TALINAYORIENTE	55	50	48	46	46	45	43	40	36	35	37	42	51	52	52	58	62	64	64	78	77	69	59	43	1250
PE-PUNTASIERRA	62	59	59	59	58	57	53	51	45	40	35	35	41	42	43	47	51	53	56	71	72	67	63	54	1273
PE-LOSCURUROS	78	72	69	65	65	62	60	56	48	44	46	51	61	62	63	70	75	77	78	95	95	89	80	60	1621
PE-MONTEREDONDO	20	15	16	17	17	16	16	15	13	12	11	11	13	13	13	15	16	16	16	19	19	18	18	17	370
PE-PUNTAPALMERAS	32	29	28	27	28	28	27	26	23	20	19	19	22	22	23	25	27	28	29	36	37	35	34	30	651
PE-CANELA	8	7	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	6	6	7	8	9	9	9	10	10	8	7	6	163
PE-CANELA-2	33	29	28	27	28	27	26	25	23	22	20	20	22	22	24	28	31	34	35	42	41	37	33	27	683
PE-TOTAL	24	23	21	20	20	21	21	20	16	13	10	9	12	14	16	19	22	23	24	30	30	27	24	20	478
PE-UCUQUER-2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	3	4	4	4	4	3	3	4	4	71
PE-UCUQUER	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	2	2	3	3	48
PE-LAESTRELLA	24	21	20	20	21	20	20	20	14	9	8	8	9	8	8	9	12	14	18	23	27	28	29	27	416
PE-LASPENAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	5	5	5	6	6	5	6	5	95
PE-CAMPO-LINDO-E1	0	0	0	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	2	19
PE-ELMAITEN	6	6	6	6	6	7	6	7	6	6	5	5	6	5	5	6	6	6	6	8	8	8	9	8	154
PE-NEGRETE	21	20	20	21	22	23	23	24	22	21	19	18	20	18	18	19	20	21	22	27	30	30	31	29	537
PE-MESAMAVIDA	30	28	28	28	29	32	34	36	37	39	39	40	44	42	41	43	46	46	46	56	58	57	58	54	988
PE-ALENA	49	47	49	50	54	55	55	59	57	50	44	45	49	46	43	45	47	48	48	60	62	62	64	61	1248
PE-CUEL	17	17	17	18	18	19	19	20	20	19	19	19	21	20	19	20	21	22	22	27	28	29	29	28	508
PE-LOMASDEDUQUECO	21	21	21	22	24	25	26	27	26	26	26	27	31	29	28	30	32	33	33	40	41	41	42	40	712
PE-LOSOLMOS	38	34	32	32	35	40	46	50	52	57	59	61	69	65	64	68	72	74	75	91	93	92	92	87	1478

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8,130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8,274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.6	137.3	140.4	140.2	137.6	140.1	140.4	131.3	89.8	82.1	80.0	89.2	52.6	51.9	60.6	72.2	55.8	0.0	0.0	124.3	140.6	145.5	179.8	143.4	103.14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6,104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7,345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228,209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241,658

PE-RENAICO	48	47	48	49	51	53	55	59	58	56	54	55	62	58	56	60	63	64	64	78	80	79	80	76	1450
PE-RENAICO-2	5	4	4	4	4	5	5	6	6	7	8	9	10	9	9	10	11	11	11	13	14	13	13	13	204
PE-MALLECONORTE	50	49	50	50	53	56	60	63	58	57	58	62	73	70	69	74	79	81	82	101	105	105	106	100	1708
PE-MALLECOSUR	60	59	60	60	62	65	67	68	60	58	60	64	75	72	72	77	82	84	84	103	108	108	110	105	1823
PE-SANGABRIEL	88	38	82	84	87	93	97	101	94	38	86	85	96	92	90	97	100	98	101	129	134	135	139	134	2318
PE-LAFLOR	18	17	17	17	18	19	20	22	21	20	19	20	22	21	20	21	22	23	23	28	29	29	30	26	521
PE-TOLPANSUR	50	28	47	49	53	54	54	56	52	28	45	45	51	48	46	49	53	54	56	69	72	71	72	66	1267
PE-ELNOGAL	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41
PE-LOSBUENOSAIRE	15	15	15	16	16	16	17	17	17	16	15	15	17	16	15	16	18	18	18	22	22	22	23	21	417
PE-LAESPERANZA	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	6	6	7	7	7	7	7	7	8	9	9	10	10	9	172
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	3	62
PE-LEBU	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	6	6	6	6	7	6	7	6	111
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	72
PE-RAKI	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	107
PE-ELARREBOL	1	0	1	0	1	1	1	0	0	1	0	0	0	1	0	3	5	5	3	2	2	2	2	2	32
PE-AURORA	21	19	17	18	22	25	26	27	25	24	24	25	30	31	34	40	46	52	56	71	73	76	80	78	938
PE-PUELCHESUR	10	10	11	12	17	21	26	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	124	115	117	112	610
PE-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-SANPEDRO-2	10	8	9	9	9	9	8	9	8	9	8	8	8	8	9	9	10	13	13	15	18	17	18	18	266

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	38	1118	3571	4713	5013	5109	5184	5158	5129	5028	4898	4526	3980	2022	173	0	0	0	55,659
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	5	5	0	0	0	4	2	0	0	0	0	41
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	79
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	80
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	0	3	10	14	15	15	15	15	15	15	14	11	4	0	0	0	0	160
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	12	16	19	20	20	19	16	12	7	1	0	0	0	0	170
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	4	16	27	30	31	31	31	30	29	26	18	7	0	0	0	0	310
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	9	39	67	76	79	77	75	0	72	64	40	12	0	0	0	0	685
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	8	8	8	7	6	5	3	1	0	0	0	0	75
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	23	85	127	137	141	141	140	138	130	121	93	33	0	0	0	0	1443
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	13	74	88	91	49	88	92	91	89	88	77	28	1	0	0	0	959
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	28	72	87	92	94	95	94	92	90	87	74	36	1	0	0	0	1033
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	13	28	40	49	46	55	54	49	42	31	16	5	0	0	0	431
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	104
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	0	18	66	90	94	93	91	100	96	97	95	91	59	18	0	0	0	1007
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	100
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	8	22	26	26	26	26	26	0	0	0	2	0	20	5	0	0	160
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	6	16	19	19	19	19	19	0	0	0	0	15	4	0	0	0	117

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8,130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8,274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.6	137.3	140.4	140.2	137.6	140.1	140.4	131.3	89.8	82.1	80.0	89.2	52.6	51.9	60.6	72.2	55.8	0.0	0.0	124.3	140.6	145.5	179.8	143.4	103.14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6,104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7,345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228,209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241,658

PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	92
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	9	147	207	200	209	226	223	225	208	184	199	173	76	7	0	0	0	2292
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	10	44	40	30	56	0	0	0	56	55	53	44	13	0	0	0	400
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	13	16	17	16	16	15	14	14	13	13	13	5	0	0	0	0	169
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	108	152	147	159	166	173	172	170	165	154	127	55	0	0	0	0	1747
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	35	113	137	137	137	137	137	137	137	137	137	127	50	2	0	0	0	1562
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	9	30	44	48	48	48	26	0	0	15	29	11	0	0	0	0	308
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	101
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	96
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	6	64	90	86	92	97	100	98	96	37	2	67	27	1	0	0	0	862
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	9	41	76	89	91	92	91	91	90	88	85	79	54	15	0	0	0	0	992
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	20	87	108	115	118	121	122	122	120	118	113	97	41	1	0	0	0	1304
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	12	18	17	19	20	20	20	20	20	19	15	6	0	0	0	0	207
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	53
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	1	8	57	77	82	84	82	81	79	79	78	76	63	34	3	0	0	0	885
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	25	67	90	99	101	101	100	100	100	98	89	71	31	2	0	0	0	1074
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	13	17	17	17	17	18	18	18	18	17	15	6	0	0	0	0	194
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	1	18	49	66	69	0	0	0	0	0	0	0	58	25	2	0	0	0	288
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	19	60	95	110	110	110	110	110	110	110	97	70	26	1	0	0	0	1138
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	78
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	80
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	7	6	2	0	0	0	86
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	1	15	37	46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	1	0	0	0	114
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	11	15	8	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	42
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	13	43	59	63	55	43	36	32	36	60	0	39	16	1	0	0	0	495
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	2	20	73	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39	2	0	0	0	149
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	10	33	44	48	50	50	50	50	50	50	50	45	22	1	0	0	0	551
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	48	161	186	189	189	189	188	189	188	188	187	174	86	4	0	0	0	2163
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	7	35	52	53	55	56	56	55	55	55	54	47	19	0	0	0	0	598
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	18	54	30	24	18	17	17	22	21	19	31	60	33	2	0	0	0	366
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	84
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	5	17	25	27	28	29	29	28	28	27	24	17	7	0	0	0	0	292
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	12	42	58	62	63	63	63	62	62	62	60	50	21	2	0	0	0	683
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	1	5	14	20	23	25	26	25	25	25	23	19	12	4	0	0	0	0	246
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	7	7	8	8	0	0	4	8	8	8	7	4	0	0	0	0	70
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	2	51	141	195	205	205	205	205	205	205	202	196	172	95	18	0	0	0	2303
PFV-CAMPOSOLSOL	0	0	0	0	0	0	1	95	252	296	309	316	330	333	330	327	322	301	265	164	9	0	0	0	3648
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	1	20	61	95	108	112	113	113	113	111	108	101	77	34	4	0	0	0	1170
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	2	25	64	84	90	91	91	91	90	89	87	84	71	37	5	0	0	0	999
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	1	34	84	104	112	115	116	118	119	119	117	111	95	50	2	0	0	0	1295
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	18	63	74	80	84	86	85	85	84	83	81	72	40	1	0	0	0	939
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	4	15	26	29	30	32	33	34	33	32	31	27	9	1	0	0	0	333
PFV-RIOSCONCIDO	0	0	0	0	0	0	2	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	79	14	0	0	0	152

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8,130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8,274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.6	137.3	140.4	140.2	137.6	140.1	140.4	131.3	89.8	82.1	80.0	89.2	52.6	51.9	60.6	72.2	55.8	0.0	0.0	124.3	140.6	145.5	179.8	143.4	103.14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6,104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7,345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228,209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241,658

PFV-VALLESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41	2	0	0	0	63
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	75
PFV-PILOTocardones	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	98
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	1	0	0	2	3	3	3	2	0	0	0	0	26
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-PMGD-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	25
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	4	13	23	32	38	40	41	41	38	32	25	14	5	0	0	0	0	345
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	90
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	87
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	97
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	56
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	9	48	100	146	177	194	196	194	180	151	111	59	14	1	0	0	0	1581
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	16	64	83	84	89	92	94	94	94	95	91	79	38	2	0	0	0	1013
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	13	46	71	78	78	78	78	77	76	74	71	56	25	3	0	0	0	823
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PMGD-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	42
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	40
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	7	8	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	89
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-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
PFV-TALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SANTA CLARA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	32
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	32
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	96
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	21
PFV-EL SALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8,130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8,274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.6	137.3	140.4	140.2	137.6	140.1	140.4	131.3	89.8	82.1	80.0	89.2	52.6	51.9	60.6	72.2	55.8	0.0	0.0	124.3	140.6	145.5	179.8	143.4	103.14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6,104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7,345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228,209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241,658

PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-CABISOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	14	21	26	26	27	26	23	18	11	5	1	0	0	0	212
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	2	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	2	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	50
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	7	7	7	8	7	6	3	0	0	0	0	84
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	21

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8,130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8,274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.6	137.3	140.4	140.2	137.6	140.1	140.4	131.3	89.8	82.1	80.0	89.2	52.6	51.9	60.6	72.2	55.8	0.0	0.0	124.3	140.6	145.5	179.8	143.4	103.14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6,104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7,345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228,209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241,658

PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	32
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	8	8	8	7	7	7	6	3	1	0	0	0	82
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	71
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	31
PFV-RDCL-SAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-PMGD-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	104
PFV-PMGD-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	9	9	9	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	86
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	90
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	31
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	33
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	8	8	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	80
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	92
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	64
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	85
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-PMGD-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	69
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	12
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	1	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	46
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	66
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	104
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	40
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	1	27	47	68	77	81	83	81	75	63	46	30	3	1	0	0	0	684
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	100
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
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PMGD-EL-HUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8,130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8,274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.6	137.3	140.4	140.2	137.6	140.1	140.4	131.3	89.8	82.1	80.0	89.2	52.6	51.9	60.6	72.2	55.8	0.0	0.0	124.3	140.6	145.5	179.8	143.4	103.14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6,104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7,345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228,209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241,658

PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	65
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	8	8	7	4	1	0	0	0	95
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	2	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	75
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	1	0	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0	80
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	8	8	7	7	8	7	6	4	1	0	0	0	84
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	94
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	91
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	73
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PMGD-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	21
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	8	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	69
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	64
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	6	7	7	7	7	5	3	0	0	0	0	73
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	99
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	28
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	4	4	5	5	4	5	4	4	1	0	0	0	0	45
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	32
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	26
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	42
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	68
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	8	8	6	4	1	0	0	0	94
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	28

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8,130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8,274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.6	137.3	140.4	140.2	137.6	140.1	140.4	131.3	89.8	82.1	80.0	89.2	52.6	51.9	60.6	72.2	55.8	0.0	0.0	124.3	140.6	145.5	179.8	143.4	103.14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6,104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7,345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228,209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241,658

PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	7	8	7	6	2	0	0	0	0	88
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	3	2	0	0	0	0	57
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	3	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	56
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	99
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	94
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	76
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	74
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0	34
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LORETO	0	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-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	6	6	3	1	0	0	0	77
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	35
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	106
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	8	8	8	7	8	8	6	7	4	1	0	0	72
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	4	3	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	75
PFV-ALTOSTILITL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	2	17	46	68	75	79	83	111	111	109	94	77	68	37	7	0	0	983
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	92
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	92
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	87
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	9	8	9	8	8	6	3	0	0	0	91
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	0	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8,130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8,274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.6	137.3	140.4	140.2	137.6	140.1	140.4	131.3	89.8	82.1	80.0	89.2	52.6	51.9	60.6	72.2	55.8	0.0	0.0	124.3	140.6	145.5	179.8	143.4	103.14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6,104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7,345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228,209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241,658

PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	7	6	6	6	5	3	0	0	0	0	70
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	39
PFV-PMGD-PENAFLOL-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	32
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	71
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	35
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
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	1	4	5	6	6	6	6	6	7	6	6	5	3	0	0	0	0	68
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	7	7	8	7	6	3	0	0	0	0	81
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	5	2	4	5	5	4	3	1	0	0	0	0	44
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	0	0	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PMGD-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-PMGD-EL-SHARON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	24
PFV-PMGD-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-PMGD-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	8	8	4	0	0	0	0	67
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	45
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	95
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PMGD-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	80
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	22
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	30
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	73
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0	84

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8,130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8,274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.6	137.3	140.4	140.2	137.6	140.1	140.4	131.3	89.8	82.1	80.0	89.2	52.6	51.9	60.6	72.2	55.8	0.0	0.0	124.3	140.6	145.5	179.8	143.4	103.14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6,104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7,345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228,209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241,658

PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	8	7	8	5	0	0	0	0	87
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	3	2	2	0	0	0	0	28
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	0	0	0	0	26
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	0	89
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	107
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	8	9	9	9	9	9	7	6	5	0	0	0	81
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	1	2	2	2	0	0	0	0	27
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	9	9	9	9	5	8	6	8	6	8	6	1	0	0	0	87
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	30
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	53
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	9	8	8	9	8	8	7	4	1	0	0	0	0	76
PFV-PMGD-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	7	7	7	7	8	8	7	6	8	9	8	4	1	0	0	0	87

Periodo Desde:

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8,130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8,274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.6	137.3	140.4	140.2	137.6	140.1	140.4	131.3	89.8	82.1	80.0	89.2	52.6	51.9	60.6	72.2	55.8	0.0	0.0	124.3	140.6	145.5	179.8	143.4	103.14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6,104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7,345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228,209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241,658

PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	65	
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	7	9	9	8	8	7	6	5	7	5	1	0	0	0	82
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	25
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	6	3	0	0	0	0	36
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	69
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PMGD-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	28
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	4	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	57
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0	64
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	57
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	61
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	27
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	57
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	50
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	9	8	9	9	9	5	7	4	1	0	0	0	0	81
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	28

[illegible][illegible]

23-12-2022 28-12-2022

[illegible]

23-12-2022 28-12-2022

[illegible]

23-12-2022 28-12-2022

[illegible]

23-12-2022 28-12-2022

[illegible]

23-12-2022 28-12-2022

[illegible]

23-12-2022 28-12-2022

[illegible]

23-12-2022 28-12-2022

[illegible]

23-12-2022 28-12-2022

[illegible]

23-12-2022 28-12-2022

[illegible]

23-12-2022 28-12-2022

[illegible]

23-12-2022 28-12-2022

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8,130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8,274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.6	137.3	140.4	140.2	137.6	140.1	140.4	131.3	89.8	82.1	80.0	89.2	52.6	51.9	60.6	72.2	55.8	0.0	0.0	124.3	140.6	145.5	179.8	143.4	103.14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6,104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7,345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228,209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241,658

NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	492
ESCUADRON_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	2	5	5	2	2	2	5	5	5	5	5	95
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	178	178	190	220	178	178	178	220	220	220	220	220	5040
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	5	5	5	5	5	116
MAPA_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	13	13	16	16	16	16	16	378
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	6	6	6	0	0	6	6	6	6	6	129
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	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	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	4	4	4	5	6	4	4	4	0	0	0	0	44
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	1	1	1	9	9	1	0	0	0	0	0	0	36
CHIOLOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1640	1531	1332	1219	1265	1391	1385	1322	890	896	914	910	916	913	910	888	890	867	871	1013	1353	1574	1619	1577	28,084
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESES-1	26	0	0	16	0	8	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	30	30	189
CIPRESES-2	20	0	30	30	0	30	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	30	30	30	250

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 23 de diciembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	498	492	495	492	466	464	481	389	230	197	190	197	194	191	192	185	179	181	194	263	445	500	509	506	8,130
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	3	3	16	3	0	2	0	0	3	0	0	0	75	2	0	0	38	144
Costos Totales [kUSD]	498	492	495	492	466	464	481	392	232	213	193	197	195	191	192	188	179	181	195	338	447	501	509	545	8,274
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.6	137.3	140.4	140.2	137.6	140.1	140.4	131.3	89.8	82.1	80.0	89.2	52.6	51.9	60.6	72.2	55.8	0.0	0.0	124.3	140.6	145.5	179.8	143.4	103.14
Pérdidas [MWh]	221	247	235	226	230	235	214	171	160	249	276	289	309	330	338	339	329	281	218	185	224	262	265	269	6,104
Consumos Propios [MWh]	313	313	312	312	312	312	312	307	306	301	299	299	301	301	300	299	299	299	299	307	308	308	308	315	7,345
Demanda Total [MWh]	9162	8752	8507	8342	8286	8326	8439	8745	9235	9650	9924	10106	10278	10400	10466	10437	10337	10106	9894	9807	9780	9945	9820	9466	228,209
Generación Total [MWh]	9696	9311	9055	8881	8828	8873	8965	9223	9701	10199	10499	10695	10888	11031	11104	11075	10965	10687	10412	10299	10312	10515	10394	10050	241,658
CIPRESES-3	30	0	8	30	0	30	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	30	30	30	233
OJOSDEAGUA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	142
LAMINA	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	106
ISLA	50	29	39	50	29	48	51	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	47	54	54	54	876
CURILLINQUE	61	35	48	61	35	59	62	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	58	66	66	66	1069
LOMAALTA	25	13	19	25	13	24	26	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	23	27	27	27	422
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	10	10	10	10	100
LOSHIERROS-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
PEHUENCHE-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
PEHUENCHE-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
COLBUN-1	182	169	0	0	177	182	156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	160	156	177	165	1526
COLBUN-2	177	156	177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	156	165	156	988
MACHICURA-1	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	576
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHIBURGO	0	17	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	341
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
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	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	478
ELTORO-2	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	1390
ELTORO-3	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	1382
ELTORO-4	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	1330
ABANICO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	739
ANTUCO-1	148	148	148	148	148	148	148	148	148	146	146	147	146	146	146	146	146	146	146	146	147	148	148	148	3522
ANTUCO-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
RUCUE	71	71	71	71	71	71	71	71	71	69	69	70	69	69	69	69	69	69	69	70	71	71	71	71	1681
QUILLECO	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	723
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RALCO-1	177	177	177	185	177	177	177	178	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	177	177	216	177	2282
RALCO-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
PALMUCHO	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	710
PANGUE-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	1920
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	107	0	102	322
ANGOSTURA-2	76	119	0	0	0	0	0	119	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	315
ANGOSTURA-3	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	960
CANUTILLAR-1	77	77	77	71	77	77	77	77	67	75	76	86	78	75	72	68	70	58	59	77	77	71	77	0	1696
CANUTILLAR-2	77	77	77	70	77	77	77	77	67	69	86	70	86	86	86	68	68	57	60	72	77	0	77	71	1709

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 23 de diciembre de 2022

23-12-2022

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	TOT.DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
CHAPIQUINA	4.2	2.7	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	4.6	6.0	6.9	7.0	67.4	7.0	2.8
COSAPILLA	0.4	0.4	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	4.9	0.4	0.2	
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.2	1.0	1.0	
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALTOHOSPICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.4	0.9	0.9	
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.7	0.5	0.5	
RIOHUASCO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	26.4	1.3	1.1
PUCLARO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.4	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	28.2	1.3	1.2
LOSMOLLES	1.9	1.9	1.9	1.6	1.4	1.5	1.8	1.5	1.8	1.8	1.9	1.7	1.8	1.9	1.8	1.8	1.7	1.7	2.1	1.8	1.8	1.7	1.8	1.7	42.5	2.1	1.8
LAPALOMA	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.2	0.1
CH-HORNITOS	36.1	34.4	32.2	30.2	28.4	26.9	25.7	24.6	23.7	23.0	22.3	22.1	21.7	19.6	20.7	21.9	24.6	28.2	32.0	36.2	38.6	37.8	35.7	33.3	679.9	38.6	28.3
JUNCALITO	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.6	0.7	0.8	0.8	0.7	0.7	13.3	0.8	0.6
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	20.7	21.6	20.9	19.9	19.0	18.2	17.6	17.1	16.5	16.2	15.8	15.6	15.4	15.3	14.3	14.8	15.3	16.5	18.0	19.6	21.4	22.5	22.2	21.2	435.6	22.5	18.2
BLANCO	50.3	47.0	44.4	42.2	39.9	37.7	35.9	34.5	33.5	33.0	32.4	31.6	30.7	29.9	30.3	33.9	37.2	38.8	45.7	43.6	48.9	48.5	47.1	45.2	942.2	50.3	39.3
LOSQUILOS	31.1	31.0	31.4	31.2	30.5	30.3	29.4	29.4	29.5	28.1	28.6	27.6	27.8	27.3	26.3	26.1	26.8	28.9	27.9	30.4	29.0	29.8	29.8	29.5	697.7	31.4	29.1
CHACABUQUITO	19.3	19.4	19.0	19.3	19.3	19.1	18.8	18.5	18.2	18.1	17.4	17.5	17.3	17.1	16.9	16.5	16.2	16.1	17.0	17.7	17.8	18.4	18.1	18.4	431.4	19.4	18.0
SAUCEANDES	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	14.4	0.7	0.6
CARENA	7.1	7.2	7.1	7.1	7.0	7.1	7.2	7.0	6.8	5.7	4.8	4.1	3.4	3.1	3.4	4.9	5.7	6.8	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	148.1	7.2	6.2
MINI-ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALFALFAL	117.9	117.9	115.3	114.1	114.1	109.0	106.4	103.1	100.4	100.3	100.0	98.0	94.0	95.4	95.0	94.0	93.8	92.7	95.9	95.9	95.9	99.2	102.3	103.7	2454.3	117.9	102.3
ALFALFAL-2	39.8	36.4	31.7	31.7	31.7	31.7	30.3	27.7	27.7	26.2	24.7	21.7	21.7	21.8	25.8	33.7	37.5	36.3	35.8	33.9	31.2	30.0	28.6	27.9	725.5	39.8	30.2
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	4.6	0.2	0.2
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.3	0.9	1.0	0.9	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.2	1.0	0.9
MALLARAUICO	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	2.2	2.0	2.1	2.0	1.8	1.7	2.1	2.4	2.7	2.7	2.7	2.8	2.9	3.0	3.1	61.5	3.1	2.6
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	111.1	111.1	111.1	110.8	110.5	110.2	107.0	100.5	94.6	86.9	71.0	84.3	82.7	80.5	78.0	71.0	69.1	68.4	75.5	92.3	108.0	109.2	109.4	108.9	2262.1	111.1	94.3
SAUZAL	63.0	63.1	63.0	61.4	60.4	61.0	63.0	60.8	62.2	60.4	59.2	53.5	49.4	50.0	49.3	49.0	53.7	60.2	63.7	57.0	46.0	47.5	59.0	63.1	1378.6	63.7	57.4
CIPRESILLOS	6.0	5.9	5.8	5.8	5.7	5.6	5.5	5.4	5.4	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.5	1.5	4.8	5.9	5.9	5.8	5.8	86.9	6.0	3.6
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	10.4	10.4	10.4	10.4	10.3	10.3	10.4	10.3	10.3	10.3	10.3	8.9	9.5	9.7	9.6	9.6	9.8	10.2	10.4	10.2	9.5	8.4	10.3	10.3	240.1	10.4	10.0
LA-COMPANIA-II	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.8	2.0	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	36.9	2.0	1.5
LAHIGUERA	132.8	132.7	132.4	127.6	123.9	125.9	132.2	125.3	127.3	119.8	111.5	104.3	102.8	106.4	105.9	104.9	101.1	101.3	103.3	102.0	109.6	125.5	128.0	127.2	2813.8	132.8	117.2
LACONFLUENCIA	121.2	111.3	99.6	106.3	113.1	112.4	121.6	98.0	96.3	104.4	104.5	88.8	79.7	80.5	80.5	80.3	78.5	90.8	96.7	101.1	125.8	124.1	107.5	107.5	2407.6	125.8	100.3
ELPASO	28.2	24.8	21.9	21.0	19.9	17.7	16.0	18.0	20.3	18.8	17.0	18.0	17.5	18.0	19.8	19.9	20.0	20.7	25.8	37.1	40.4	39.3	32.5	24.3	556.9	40.4	23.2
SANANDRES	42.2	42.2	42.2	42.1	39.5	33.7	26.5	27.0	29.9	31.4	31.0	27.8	32.9	39.8	29.3	28.5	26.6	26.3	25.2	35.7	42.2	42.1	42.1	42.1	828.3	42.2	34.5
CONVENTOVIEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	4.7	5.1	13.9	5.1	0.6
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.9	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	65.6	2.9	2.7
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	69.7	2.9	2.9
ROBLERIA	2.0	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.5	2.0	36.9	2.1	1.5	
LIRCAY	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	16.4	14.0	12.3	12.9	12.6	12.2	18.0	18.0	17.4	17.4	393.5	18.0	16.4
MARIPOSAS	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	45.5	1.9	1.9
PROVIDENCIA	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	1.8	1.2	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	20.6	1.8	0.9
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.9	0.4	0.4
ELGALPON	0.6	0.6	0.6	0.6	0.2	0.0	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4	13.2	0.6	0.6
RIOCOLORADO	6.9	6.8	6.7	6.6	6.6	6.6	6.5	6.4	6.3	6.3	6.2	6.2	6.1	6.2	6.3	5.6	4.9	4.6	4.0	5							

23-12-2022

23-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX. MWhh	DMED. MWhh
DONGUIL	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	3.4	0.2	0.1
MAISAN	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.5	0.2	0.2
ELCANELO	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	51.5	2.2	2.1
ELAGRIO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.7	0.4	0.4
PILMAQUEN	21.1	21.1	21.1	21.1	21.1	21.1	21.1	21.1	21.2	21.1	21.1	21.4	21.5	21.5	21.5	21.5	21.5	21.5	21.5	21.5	21.4	21.4	21.4	21.4	510.8	21.5	21.3
LOS-PORTONES	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.9	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	28.1	1.3	1.2
DOSVALLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PALACIOS	2.1	1.9	1.8	1.7	1.6	1.5	1.4	1.3	1.0	1.0	1.4	1.6	2.0	2.4	2.7	1.8	2.9	2.9	2.4	2.1	2.5	2.3	2.1	1.9	46.4	2.9	1.9
CORRENTOSO	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	13.3	0.7	0.6
PALMAR	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	65.4	2.8	2.7
PULELFU	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.5	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.1	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	106.4	4.7	4.4
MARIAELENA	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.1	0.1	0.0
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANLEUFU	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.5	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	46.5	2.1	1.9
CAPULLO	5.7	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.5	5.0	5.0	5.0	5.1	5.0	5.0	5.0	4.8	4.1	5.2	6.9	6.8	6.0	5.8	133.1	6.9	5.5
NALCAS	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.0	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	56.8	2.4	2.4
CALLAO	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.5	0.5	0.4
HIDROBONITO-MC1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	3.0	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	67.9	3.1	2.8
HIDROBONITO-MC2	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	18.5	0.8	0.8
HIDROBONITO-MC3	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.7	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	16.3	0.7	0.7
RUCATAYO	28.1	26.3	22.1	20.8	20.5	20.9	21.6	20.8	22.4	22.9	22.4	22.1	21.2	20.5	20.2	20.2	20.1	17.4	18.6	16.8	25.5	25.2	25.1	25.1	526.7	28.1	21.9
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENSENADA	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.9	0.4	1.0	1.1	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.1	1.1	1.0
LAARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCOLORADO	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.1	0.5	0.5
DONGO	2.7	2.6	2.4	2.3	2.2	2.2	2.1	2.1	2.0	2.0	1.9	1.8	1.7	1.7	1.6	1.6	1.5	1.5	1.4	1.4	1.3	1.3	1.2	1.2	43.7	2.7	1.8
COLLIL	4.6	4.3	4.1	4.0	3.8	3.6	3.5	3.4	3.5	3.3	3.1	3.0	2.9	2.9	2.7	2.7	2.6	2.5	2.4	2.4	2.3	2.2	2.1	2.0	73.9	4.6	3.1
QUELTEHUES	25.6	28.0	28.0	28.2	29.4	27.7	25.0	29.2	30.1	30.1	30.1	26.3	25.0	27.6	25.0	24.3	24.4	23.0	26.0	24.4	26.8	30.7	30.5	30.6	656.0	30.7	27.3
VOLCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUAYACAN	9.3	9.7	9.7	9.6	9.6	9.7	9.6	9.5	9.5	7.4	4.6	4.7	4.9	5.4	6.3	4.5	4.5	4.5	4.5	8.2	8.3	8.6	8.3	8.8	179.8	9.7	7.5
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	0.0	0.0	0.0	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	5.8	5.3	6.3	6.6	6.7	6.8	6.0	6.5	5.9	5.6	4.3	7.3	7.9	6.5	2.3	4.1	6.1	6.0	5.7	4.0	5.2	5.6	5.3	5.8	137.6	7.9	5.7
FLORIDA-3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	55.2	2.3	2.3
PUNTILLA	16.9	16.3	16.5	16.9	16.9	15.9	15.5	16.7	16.9	17.0	17.0	17.0	16.0	16.4	16.8	16.0	16.6	14.4	14.4	16.3	16.8	16.6	16.2	16.7	392.7	17.0	16.4
EYZAGUIRRE	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.5	0.5	0.5	0.5	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	15.9	0.7	0.7
LASVERTIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELLANO	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.4	0.5	0.5
ELRINCON	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	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.0	0.3	0.3
LOSMORROS	0.6	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.5	2.0	2.3	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.5	2.4	2.0	1.5	1.1	1.1	0.9	0.9	40.9	2.8	1.7
LOSBAJOS	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	5.2	5.2	5.2	5.3	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.3	5.2	125.1	5.3	5.2
AUXDELMAIPO	4.1	4.3	4.5	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.5	4.5	4.7	3.8	4.2	4.4	4.4	4.3	4.3	4.3	4.2	4.2	4.0	4.1	3.9	3.8	102.7	4.7	4.3
PULLINQUE	11.2	11.0	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	16.2	17.9	16.0	14.9	15.2	15.2	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.0	10.5	324.3	17.9	13.5
RECA	0.4	0.4	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	0.3	0.3	0.3	0.0	0.4	7.6	0.4	0.3
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MUCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASFLORES	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.5	1.5	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	31.7	1.7	1.3
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	3.7	0.2	0.2
MOCHO	7.4	7.4	7.2	7.1	7.0	7.0	7.0	6.9	6.8	6.8	6.7	6.7	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.7	6.6	6.6	6.7	163.4	7.4	6.8
LICAN	12.2	9.1	7.6	6.6	5.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	4.2	4.8	15.0	17.7	14.1	4.9	3.3	110.2	17.7	4.6
CUMBRES	9.7	9.6	9.6	9.6	9.6	9.5	9.5	9.5	9.5	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.3	9.1	9.5	9.5	9.2	9.4	9.3				

	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	
ISLA	31.5	24.0	35.1	45.2	44.2	39.6	47.0	36.7	24.4	25.8	26.1	24.5	25.0	24.7	25.0	23.2	21.9	21.7	23.2	22.3	42.4	46.7	47.5	34.4	762.1	47.5	31.8	
CURILLINQUE	34.7	32.3	23.3	50.6	53.3	50.0	48.1	56.3	26.5	21.3	24.9	27.5	17.8	25.4	24.9	19.9	20.0	19.0	15.7	23.4	30.0	55.7	55.0	52.4	807.9	56.3	33.7	
LOMAALTA	12.5	14.3	8.2	16.5	22.3	21.7	19.3	23.0	15.5	7.9	7.9	11.3	7.1	8.6	9.4	7.8	7.1	7.1	6.0	6.6	8.4	21.2	22.5	23.4	315.5	23.4	13.1	
LOSHIERROS	3.7	3.4	3.3	3.0	2.8	3.1	4.5	3.2	3.5	4.7	4.3	3.8	3.9	3.7	3.5	3.5	3.4	3.5	4.1	7.8	10.0	10.4	5.8	3.8	106.6	10.4	4.4	
LOSHIERROS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	1.7	1.3	0.6	7.7	1.8	0.3	
COLBUN	354.0	328.0	217.0	19.0	107.0	138.0	154.0	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	152.0	278.0	327.0	305.0	2381.0	354.0	99.2	
MACHICURA	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	600.0	25.0	25.0	
CHIBURGO	0.0	16.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	0.0	0.0	0.0	340.0	18.0	14.2	
SANCLEMENTE	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	91.2	3.9	3.8	
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	0.0	0.0	0.0	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	206.1	132.3	106.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	108.2	60.7	0.0	0.0	614.0	206.1	25.6	
RALCO	278.4	199.5	201.2	161.2	107.2	93.7	113.6	148.6	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	112.8	173.9	175.5	188.6	163.6	2125.7	278.4	88.6	
PALMUCHO	29.5	29.5	84.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	708.9	29.6	29.5	
PANGUE	84.7	84.7	84.4	80.2	76.9	80.3	90.1	84.0	88.4	89.2	91.1	88.6	48.5	21.9	20.7	19.9	19.2	41.1	88.1	140.7	194.8	224.0	225.1	210.4	2276.8	94.9	94.9	
ANGOSTURA	81.0	82.0	82.0	77.0	78.0	84.0	82.0	79.0	78.0	75.0	75.0	75.0	50.0	40.0	41.0	40.0	40.0	41.0	41.0	41.0	40.0	99.0	76.0	75.0	1571.0	225.1	65.5	
PE-TCHAMMA	0.0	0.0	2.8	4.6	12.5	28.4	47.4	47.0	49.6	17.7	1.2	7.6	20.0	21.4	19.0	21.5	26.1	26.0	55.0	27.3	12.9	2.6	0.0	0.0	469.4	55.0	19.6	
PE-SIERRAGORDA	0.6	9.9	16.0	12.8	16.7	29.6	30.1	28.8	22.5	4.2	0.3	16.9	24.1	50.3	64.9	74.5	72.2	69.8	65.2	70.4	60.7	16.6	0.0	2.2	759.2	74.5	31.6	
PE-VALLEDELOSIENTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	4.5	6.6	3.9	0.3	0.0	3.5	19.7	38.3	49.9	49.9	49.9	48.6	45.9	54.7	62.2	26.0	3.3	0.0	468.7	62.2	19.5	
PE-LLANOS-DEL-VENTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-CALAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.2	9.0	17.4	10.8	1.9	0.0	1.7	50.4	106.0	109.9	104.4	100.9	98.9	94.9	127.7	118.9	48.0	9.0	0.0	1012.2	127.7	42.2	
PE-CERRO-TIGRE	8.1	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	68.7	89.9	100.1	105.3	144.1	144.1	166.5	173.0	130.6	88.6	35.5	1271.2	173.0	53.0	
PE-TALTAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.5	41.9	53.0	42.4	31.4	31.4	27.9	14.3	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	253.8	53.0	10.6	
PE-SARCO	153.6	84.1	110.5	119.9	102.2	83.8	43.9	22.7	16.4	4.5	3.8	2.0	11.3	20.0	17.2	17.2	96.2	126.3	126.3	155.9	167.7	167.7	167.3	167.6	1987.7	167.7	82.8	
PE-SANJUAN	182.2	181.5	160.3	109.2	80.9	62.3	57.0	75.9	87.3	98.5	99.5	101.2	101.2	101.3	120.5	128.8	126.7	124.5	162.1	182.3	183.3	179.9	162.5	2970.1	183.3	123.8		
PE-CABOLEONES	158.9	145.2	98.2	48.6	37.4	31.5	30.2	27.5	28.3	28.9	28.9	28.9	28.9	28.9	76.6	94.8	94.3	88.8	98.7	148.0	155.7	146.9	119.0	1802.0	158.9	75.1		
PE-CABOLEONES-2	88.1	47.2	49.7	55.5	40.3	24.4	7.6	4.6	0.1	1.1	3.3	19.1	32.2	59.3	52.1	52.1	77.4	133.3	140.4	163.6	174.7	157.2	168.0	162.0	1713.3	174.7	71.4	
PE-CABOLEONES-3	140.4	97.3	95.2	111.5	79.4	43.2	25.1	17.8	8.6	12.8	15.3	34.5	73.4	82.0	76.3	76.3	83.7	124.1	140.5	169.5	181.6	178.6	179.1	175.9	2221.9	181.6	92.6	
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-ELARRAYAN	82.9	95.4	92.2	102.9	99.8	83.4	99.5	75.4	53.6	49.5	44.4	46.8	49.7	57.0	55.1	55.1	64.1	91.7	91.7	103.2	108.4	108.9	108.6	106.2	1925.3	108.9	80.2	
PE-LOSCURUROS	104.1	96.0	82.5	63.6	80.6	89.7	80.3	76.1	85.2	86.7	86.3	87.7	88.1	79.0	77.1	71.6	70.1	68.7	66.1	84.6	104.8	105.9	99.4	92.3	2026.5	105.9	84.4	
PE-TALINAYORIENTE	62.3	43.7	48.5	36.3	42.1	58.9	62.7	62.2	73.7	70.3	68.7	74.2	74.6	64.9	64.9	62.0	58.9	63.3	63.9	64.1	83.6	76.4	65.8	55.0	1501.0	83.6	62.5	
PE-TALINAYPONIENTE	52.5	47.6	50.5	52.6	53.5	54.4	54.9	54.8	54.9	53.6	51.1	47.3	48.4	41.8	41.9	40.0	38.0	37.3	36.0	41.0	56.6	56.1	52.4	50.8	1167.9	56.6	48.7	
PE-PUNTASIERRA	80.7	73.7	73.7	76.7	80.7	79.9	80.4	78.6	79.3	79.1	74.0	77.4	79.9	73.3	59.5	56.5	55.1	54.6	58.6	73.8	81.4	81.5	81.5	80.4	1770.2	81.5	73.8	
PE-MONTEREDONDO	39.7	35.5	30.6	29.5	30.0	35.0	37.3	36.8	36.3	34.5	29.7	33.7	38.3	33.5	33.2	33.5	30.7	29.6	27.8	34.5	38.0	32.5	26.5	23.7	790.4	39.7	32.9	
PE-CANELA	6.3	2.5	2.6	5.2	7.9	8.5	7.5	6.6	7.3	6.8	5.6	8.4	10.9	10.4	12.6	13.8	13.8	14.6	14.3	14.7	11.3	10.1	9.7	8.2	219.3	14.7	9.1	
PE-CANELA-2	28.8	20.4	20.4	34.1	43.9	39.9	38.2	30.6	31.9	36.2	35.5	39.8	45.9	41.5	44.3	46.9	31.9	31.2	29.9	31.0	53.8	41.3	33.3	34.2	865.1	53.8	36.0	
PE-TOTORAL	30.7	13.5	13.1	31.8	33.1	30.3	26.3	21.9	20.4	19.4	12.8	17.4	20.0	20.0	20.1	27.6	30.6	30.6	30.1	36.5	40.9	38.1	33.8	33.1	632.1	40.9	26.3	
PE-PUNTA PALMERAS	31.5	17.2	17.2	28.9	34.9	35.5	32.8	30.4	31.4	33.2	29.2	32.8	35.0	32.0	32.0	28.8	28.0	27.2	25.0	34.0	42.0	39.2	41.0	35.2	754.3	42.0	31.4	
PE-UCUQUER	4.9	4.8	4.5	4.3	3.9	4.2	5.4	4.2	3.6	4.6	3.3	2.7	1.7	1.4	1.2	2.0	4.2	5.3	4.5	4.6	6.2	6.3	6.3	6.3	100.3	6.3	4.2	
PE-UCUQUER-2	0.5	4.9	4.7	5.5	5.2	6.1	7.2	5.3	4.2	5.0	2.9	2.1	1.4	1.0	0.5	2.7	3.3	0.2	2.2	2.1	2.0	2.8	4.2	4.0	80.0	7.2	3.3	
PE-LA-ESTRELLA	0.7	0.7	0.5	2.1	3.8	8.1	13.3	8.2	0.7	0.0	0.4	0.6	0.9	1.4	4.7	12.8	25.2	31.6	38.9	38.3	40.0	43.5	39.5	32.0	347.9	43.5	14.5	
PE-ELMAITEN	8.8	8.8	8.8	8.6	8.5	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	7.3	6.9	6.6	5.9	7.3	8.8	8.8	8.8	8.8	200.5	8.8	8.4	
PE-LASPENAS	7.5	8.0	8.0	7.2	5.2	7.5	4.5	2.0	2.9	4.4	5.8	6.0	6.2	6.1	6.0	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	5.5	6.2	6.2	8.3	8.3	147.1	8.3	6.1
PE-ALENA	0.9	7.6	40.9	47.6	52.8	45.9	43.9	57.3	67.5	69.9	58.9	58.8	65.0	63.8	67.8	63.8	53.7	50.1	48.3	49.2	46.3	39.8	60.6	55.3	1215.6	69.9	50.7	
PE-CUEL	3.6	4.3	2.7	2.9	4.0	12.9	12.2	9.8	4.1	2.0	1.2	6.4	0.0	0.3	0.3	1.0	1.1	1.6	0.9	0.0	0.0	0.6	3.4	17.4	92.7	17.4	3.9	
PE-LOS-OLMOS	73.9	65.2	42.7	48.5	57.9	70.4	74.6	80.9	74.0	80.9	82.8	82.8	82.8	77.7	76.8	69.8	67.8	66.1	62.8	78.0	94.8	97.4	95.6	96.9	1801.1	97.4	75.0	
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	0.9	8.5	8.7	8.8	8.8	8.0	52.5	8.8	2.2		
PE-NEGRETE	15.5	20.2	19.8	14.8	19.7	25.7	25.8	27.2	26.9	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	26.7	2												

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

23-12-2022

23-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	17.4	66.3	90.9	94.9	97.4	100.5	100.4	98.5	98.7	93.2	83.8	65.3	18.9	0.4	0.0	0.0	0.0	1026.4	100.5	42.8
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	7.3	8.9	8.1	7.4	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	7.8	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	98.6	9.1	4.1
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	10.6	26.4	32.2	36.0	45.4	54.0	54.0	52.6	44.4	32.1	16.9	4.0	0.2	0.0	0.0	0.0	410.7	54.0	17.1
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.0	22.5	22.3	22.2	22.2	22.3	22.3	22.3	21.5	20.0	19.7	18.0	9.5	0.1	0.0	0.0	0.0	255.8	22.5	10.7
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	16.9	16.7	16.7	16.8	16.7	16.7	16.3	15.0	14.7	14.0	8.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	192.2	16.9	8.0
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	7.0	15.7	17.0	17.0	17.0	23.0	27.0	27.0	27.0	26.1	23.2	15.9	0.4	0.0	0.0	0.0	247.9	27.0	10.3
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	44.3	159.4	186.8	187.8	187.8	171.7	161.8	161.8	149.9	144.7	142.6	138.0	65.3	1.6	0.0	0.0	0.0	1903.7	187.8	79.3
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	74.2	98.9	105.6	107.1	107.7	82.3	81.8	77.3	73.9	72.5	68.3	29.7	0.6	0.0	0.0	0.0	998.9	107.7	41.6
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	31.7	32.7	33.5	33.6	33.7	33.6	33.5	31.8	28.0	27.4	25.1	16.0	0.3	0.0	0.0	0.0	371.3	33.7	15.5
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	13.1	16.6	17.0	16.9	16.5	15.7	15.0	15.0	14.3	13.0	12.8	5.2	0.1	0.0	0.0	0.0	174.4	17.0	7.3
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	22.1	69.1	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	37.6	1.2	0.0	0.0	0.0	830.1	70.0	34.6
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	96.7	114.7	115.3	115.2	115.7	107.2	105.0	100.6	94.4	92.3	81.8	32.1	0.7	0.0	0.0	0.0	1198.4	115.7	49.9
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	18.2	9.9	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	9.1	0.5	0.0	0.0	0.0	137.0	18.2	5.7
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.3	8.9	9.0	9.0	9.0	7.2	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	3.8	0.1	0.0	0.0	0.0	80.3	9.0	3.3
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.0	8.2	8.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.6	5.9	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	93.0	9.0	3.9
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	51.1	51.2	51.2	51.2	51.2	51.2	51.2	54.6	63.2	63.2	63.2	34.0	0.7	0.0	0.0	0.0	654.7	63.2	27.3
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	52.3	71.5	72.0	72.0	72.1	72.1	72.2	78.8	90.1	88.5	84.0	49.0	1.4	0.0	0.0	0.0	895.0	90.1	37.3
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	29.3	55.0	61.7	63.4	64.2	64.6	64.7	60.9	58.7	58.7	52.1	21.9	1.0	0.0	0.0	0.0	660.3	64.7	27.5
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	2.7	1.2
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	13.5	54.5	59.0	59.4	60.0	59.1	58.1	58.0	55.7	50.0	49.4	21.0	0.2	0.0	0.0	0.0	599.4	60.0	25.0
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.9	2.6	3.3	3.9	4.2	4.2	4.0	3.4	2.6	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	33.2	4.2	1.4
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	86.2	108.2	118.5	132.7	148.7	158.1	163.5	164.5	163.9	160.3	139.8	48.7	1.0	0.0	0.0	0.0	1613.7	164.5	67.2
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	13.5	15.9	15.9	15.9	15.9	16.0	16.0	16.8	17.1	16.7	16.1	8.2	0.0	0.0	0.0	0.0	187.8	17.1	7.8
PFV-ANDES-IA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	12.8	42.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.4	42.5	2.3
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	16.1	54.3	72.1	72.1	72.1	72.1	72.1	72.1	68.0	62.1	60.4	56.1	40.6	1.2	0.0	0.0	0.0	791.3	72.1	33.0
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	32.5	43.7	45.0	45.0	45.0	45.0	45.0	40.5	39.0	38.2	34.0	12.5	0.2	0.0	0.0	0.0	473.2	45.0	19.7
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-NUEVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	56.0	85.2	95.1	95.1	95.1	93.2	92.1	92.1	87.2	80.0	69.7	23.5	0.5	0.0	0.0	0.0	980.0	95.1	40.8
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	26.8	76.9	100.8	105.5	105.5	78.8	72.7	73.5	69.2	66.9	66.2	68.7	36.9	0.3	0.0	0.0	0.0	948.9	105.5	39.5
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	90.4	112.0	113.0	113.1	107.9	105.0	103.0	93.7	89.1	87.8	89.3	41.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1166.5	113.1	48.6
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
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.2	6.4	7.1	7.9	8.4	8.7	8.5	8.3	7.9	7.1	5.9	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	84.1	8.7	3.5
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	29.1	41.0	42.1	42.3	41.7	37.1	37.1	35.7	34.0	33.1	31.5	17.3	0.5	0.0	0.0	0.0	430.0	42.3	17.9
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	9.1	13.8	13.7	13.5	13.0	11.8	11.8	11.3	10.9	10.5	9.4	5.0	0.2	0.0	0.0	0.0	136.3	13.8	5.7
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	77.0	103.1	104.8	104.7	104.7	104.1	103.6	103.6	100.7	89.8	86.9	41.3	2.1	0.0	0.0	0.0	1146.1	104.8	47.8
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	27.3	50.7	51.3	51.3	51.2	49.3	49.3	47.9	45.2	44.2	41.3	32.4	3.3	0.0	0.0	0.0	547.3	51.3	22.8
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	47.8	144.5	197.0	198.4	198.4	180.5	145.4	145.4	133.9	131.3	129.2	123.3	89.5	5.6	0.0	0.0	0.0	1870.4	198.4	77.9
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	41.4	49.8	49.9	49.9	46.2	38.0	38.0	34.7	34.0	33.4	32.0	23.2	1.2	0.0	0.0	0.0	484.6	49.9	20.2
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	17.2	66.0	89.3	70.1	69.9	69.9	69.9	69.9	69.9	69.9	69.9	68.6	33.8	2.0	0.0	0.0	0.0	836.6	89.3	34.9
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	27.5	46.3	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	44.7	43.0	42.5	42.3	27.0	1.6	0.0	0.0	0.0	517.6	48.0	21.6
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	4.4	19.6	20.0	20.0	20.7	25.0	25.0	23.6	22.0	21.6	20.8	11.0	0.6	0.0	0.0	0.0	236.0	25.0	9.8
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	34.8	29.9	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	26.5	25.0	25.0	25.0	23.8	1.9	0.0	0.0	0.0	347.8	34.8	14.5
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.5	1.8	1.9	1.9	1.8	1.5	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	1.9	0.6
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.9	9.2	10.0	10.0	11.0	22.0	22.0	20.4	18.0	16.9	11.4	5.5	0.3	0.0	0.0	0.0	160.9	22.0	6.7
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	5.2	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	3.5	0.1	0.0	0.0	0.0	81.8	9.0	3.4
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	8.0	8.4	8.6	0.0	8.6	8.6	8.5											

23-12-2022

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	TOT DIA	DMAx	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.2	3.0	6.5	8.4	8.6	8.6	8.5	8.5	8.2	7.9	6.5	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	81.6	8.6	3.4
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.9	5.0	8.1	8.9	9.0	9.0	8.4	6.9	5.0	2.6	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	68.8	9.0	2.9
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	3.6	3.9	3.9	2.5	3.9	3.8	3.8	3.8	3.7	3.0	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	40.8	3.9	1.7
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.7	6.9	7.5	6.2	7.3	7.2	6.9	6.8	6.7	6.6	5.3	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	73.9	7.5	3.1
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.0	2.0	2.5	2.3	2.0	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.6	1.0
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.5	1.9	6.7	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.7	6.4	5.8	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	69.0	6.9	2.9
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.5	2.4	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.5	1.0
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	6.4	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	4.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	83.9	6.9	3.5
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
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	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	1.3	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.6	0.8
PFV-ALTOSDETILITL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.5	1.8	1.9	2.1	1.1	0.8	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	2.1	0.5
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	2.8	1.2
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.1	2.2	2.2	2.3	2.3	1.8	2.2	2.2	2.1	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.3	1.0
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	6.5	8.2	8.8	8.9	8.9	8.8	8.7	8.6	8.4	8.0	6.9	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	96.3	8.9	4.0
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.0	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	32.3	2.9	1.3
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	3.8	8.1	8.7	8.9	8.9	8.8	8.7	8.7	8.5	8.2	7.3	4.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	94.4	8.9	3.9
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.5	2.9	1.4
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.5	6.9	7.5	7.6	7.6	7.7	7.6	7.5	7.4	7.2	5.8	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	82.0	7.7	3.4
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	1.8	2.2	2.4	2.5	2.4	2.1	1.7	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.5	0.8
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	3.1	4.4	5.3	5.4	5.4	5.3	5.2	4.9	3.8	2.5	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	48.3	5.4	2.0
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.4	1.1
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	7.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	106.9	9.0	4.4
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.2	2.4	2.6	2.3	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.6	1.1
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.7	2.8	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.9	2.8	2.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.4	2.9	1.4
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.6	1.2
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.7	2.1	2.4	2.5	2.5	2.4	2.1	1.8	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.5	0.9
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	5.8	7.5	7.9	7.9	7.9	7.7	7.6	7.6	7.6	7.4	6.9	4.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	88.7	7.9	3.7
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	2.6	1.2
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	7.0	8.5	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	8.8	8.6	7.9	4.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	100.8	8.8	4.2
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.3	2.4	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.2	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.4	1.1
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.4	2.6	2.6	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	2.6	1.3
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	1.9	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.5	1.1
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.1	1.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.5	1.1
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.6	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.1	2.8	1.3
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	1.3	1.5	1.7	1.7	1.7	1.5	1.3	1.0	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	1.7	0.6
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.8	2.7	2.4	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.7	2.9	1.3
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.7	2.8	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.4	3.0	1.4
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.5	1.0
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.9	5.9	6.3	6.6	6.6	6.6	6.5	6.5	6.3	6.0	4.9	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	70.0	6.6	2.9
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
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.8	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.9	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.1	0.9
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	2.3	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.5	1.1
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	1.3	3.8	5.0	5.8	6.4	6.6	6.6	6.4	6.4	6.3	6.0	5.0	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	68.7	6.6	2.9
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	2.4	2.8	4.7	6.6	7.7	7.2	7.0	6.9	6.9	6.7	6.9	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	72.3	7.7	3.0
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	1.4	4.9	6.6	7.4	6.2	7.4	7.4	7.4	7.0	6.5	3.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.7	7.4	2.8
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	0.8	0.4
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	1.5	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	1.7	0.6
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0				

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.4	1.9	2.3	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.8	1.1
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	3.5	7.0	8.2	8.6	8.8	8.8	8.7	8.6	7.5	7.2	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	81.6	8.8	3.4
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.5	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.4	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	1.9	0.7
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.4	8.3	8.8	8.9	8.7	8.8	8.8	8.8	8.6	7.8	5.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	98.4	8.9	4.1
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.5	1.7	2.5	2.9	1.5	2.4	0.0	3.0	0.0	0.0	3.1	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	3.1	0.9
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.8	4.2	7.4	7.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	30.3	7.4	1.3
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.9	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.7	1.0
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.5	1.7	1.8	1.4	1.5	1.3	1.2	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	1.8	0.6
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
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	2.0	1.3	2.4	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	2.4	0.4
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.8	2.2	2.3	2.4	2.5	2.4	2.4	2.3	2.1	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.5	1.0
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	7.6	8.7	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	7.8	3.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	93.5	9.0	3.9
PFV-PMGD-LOS-JOTES	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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.1	0.1
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	0.5	0.6	0.5	0.5	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	0.6	0.2
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.9	2.9	2.8	2.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.4	2.9	1.3
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.5	2.0	2.3	2.4	2.4	2.3	2.1	1.9	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.4	0.8
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.9	2.4	2.6	2.6	2.5	2.5	2.1	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.6	0.9
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.4	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	2.7	1.2
PFV-ILLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.8	1.2
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.8	2.2	2.5	2.6	2.6	2.4	2.1	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.6	0.9
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.8	2.3	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.6	0.8
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.9	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.3	0.9
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.6	3.0	1.4
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	1.2	0.6
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.7	2.2	2.5	2.6	2.6	2.4	2.0	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.6	0.8
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.5	1.1
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.5	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.9	2.8	1.3
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.7	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	0.7	0.2
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.6	2.7	2.7	2.5	2.2	2.6	2.7	2.7	2.6	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.7	1.2
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.2	1.4	1.5	1.6	1.5	1.4	1.2	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	1.6	0.5
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.3	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.5	1.1
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.3	3.6	4.6	5.2	5.4	5.4	5.0	4.2	3.1	1.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	42.0	5.4	1.7
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.6	1.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	2.8	1.2
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	1.7	2.0	2.2	2.3	2.2	2.1	1.8	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.3	0.7
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.7	4.8	5.9	6.6	7.0	6.8	7.0	6.7	6.1	5.1	3.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	64.2	7.0	2.7
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.7	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	3.0	1.3
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.4	7.2	7.9	8.3	8.4	8.3	8.3	8.3	8.3	8.0	6.3	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	82.0	8.4	3.4
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.3	2.5	2.6	2.6	1.2	2.4	2.6	2.6	2.5	2.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.6	1.1
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	2.0	2.4	2.4	2.3	2.2	2.0	2.0	2.4	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.4	0.9
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.8	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	2.4	1.0
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.6	5.7	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	4.4	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	64.2	5.9	2.7
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.5	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.7	1.2
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.5	3.8	4.7	5.3	5.6	5.5	5.0	4.1	2.9	1.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	42.7	5.6	1.8
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.5	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.6	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	2.9	1.3
PFV-PMGD-SLK-CB-NUOVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.7	1.2
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.8	2.0	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.8	1.0
PFV-TILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	1.6	0.2
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1																		

23-12-2022

23-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.8	2.3	2.3	2.2	2.5	2.0	2.1	2.3	2.2	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.5	0.9
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.2	4.7	4.7	4.8	4.7	3.6	0.0	0.0	4.0	3.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	36.4	4.8	1.5
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	32.6	2.9	1.4
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.3	3.4	4.2	4.6	4.7	4.6	4.2	3.6	2.6	1.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	37.4	4.7	1.6
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	4.7	5.4	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.6	4.4	0.7	0.0	0.0	0.0	87.7	9.0	3.7
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	5.5	4.3	5.9	6.3	6.4	6.4	6.4	6.4	6.3	5.5	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	64.5	6.4	2.7
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	2.3	1.7	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	25.9	2.6	1.1
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	29.0	2.6	1.2
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.2	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.3	2.6	1.2
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.5	6.7	8.2	6.7	5.4	6.4	5.2	5.1	5.6	5.3	5.1	4.4	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	69.4	8.2	2.9
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.5	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	4.5	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	60.4	5.4	2.5
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.7	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	31.5	2.9	1.3
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	5.0	7.9	8.7	8.8	8.9	8.8	8.7	8.7	8.6	8.3	6.8	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	94.2	8.9	3.9
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.3	5.9	6.7	6.7	6.8	6.6	6.5	6.6	6.4	6.0	5.2	3.1	0.5	0.0	0.0	0.0	72.8	6.8	3.0
PFV-LEMU	0.0	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	3.6	3.5	3.5	3.3	2.9	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	25.0	3.6	1.0
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	30.6	2.8	1.3
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.0	4.9	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	3.5	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	57.8	5.4	2.4
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	4.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.8	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	58.3	5.0	2.4
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	0.9	0.4
PFV-PENCAHUE-ESTE	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	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	0.2	0.1
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.3	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	28.5	2.7	1.2
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.8	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.5	4.2	0.7	0.0	0.0	0.0	100.6	9.0	4.2
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	2.1	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	25.6	2.4	1.1
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	14.0	55.2	69.1	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	63.4	59.0	58.6	61.7	45.8	6.3	0.0	0.0	0.0	788.3	71.0	32.8
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
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.2	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	5.7	3.8	4.1	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	87.8	9.0	3.7
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	4.7	5.2	5.2	5.2	5.3	5.2	5.2	5.1	5.0	4.2	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	56.0	5.3	2.3
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.4	2.6	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.6	2.3	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.5	2.8	1.2
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.4	1.1
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	32.9	3.0	1.4
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	5.5	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	4.7	0.7	0.0	0.0	0.0	69.0	5.6	2.9
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.8	8.2	8.6	8.7	8.6	8.7	8.7	8.6	8.6	8.5	7.5	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	96.6	8.7	4.0
PFV-PMGD-GUANACO-AMPLIACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.5	1.1
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.1	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.8	2.5	1.1
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.5	1.9	2.1	2.2	2.1	1.9	1.6	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.2	0.7
PFV-FOTOVOLTSOLAR-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-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.8	7.9	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.3	8.3	8.3	7.1	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	92.4	8.3	3.8
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.2	7.7	9.0	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	9.0	9.1	9.0	8.1	4.3	0.4	0.0	0.0	0.0	105.3	9.1	4.4
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.7	8.0	8.6	8.7	8.7	8.8	8.7	8.7	8.7	7.4	7.1	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	95.0	8.8	4.0
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.5	0.7	1.7	2.3	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.5	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	27.3	2.9	1.1
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.5	0.5	1.4	2.1	2.6	2.7	2.6	2.5	2.4	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	23.4	2.7	1.0
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	1.9	2.3	2.8	6.5	8.7	8.7	8.6	8.5	8.4	7.9	6.0	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	74.8	8.7	3.1
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.8	6.5	8.1	8.1	8.1	8.0	7.8	7.8	7.3	6.5	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	74.8	8.1	3.1
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	21.9	2.4	0.9
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.9	2.4	2.7	2.8	2.7	2.5	2.1	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.8	0.9
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.6	2.7	2.7	2.8	0.5	0.0	1.1	2.7	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.5	2.8	1.0
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.7	8.0	8.6	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.6	7.6	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	96.8		

23-12-2022

23-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	30.9	2.8	1.3
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.6	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	35.5	3.0	1.5
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	24.5	1.9	1.0
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	17.5	1.5	0.7
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	16.3	1.4	0.7
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	28.9	2.6	1.2
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.7	2.9	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	1.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	30.6	3.0	1.3
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.7	2.8	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	1.4	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	31.2	3.0	1.3
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.5	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.2	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	28.9	2.7	1.2
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.9	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	30.0	2.7	1.2
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	34.3	2.9	1.4
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.6	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	3.9	0.7	0.0	0.0	0.0	58.6	5.0	2.4
PFV-PMGD-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	0.0	0.0	0.0	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-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	4.4	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	3.3	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	50.8	4.9	2.1
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.1	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	16.5	1.5	0.7
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.7	8.7	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.3	4.6	0.8	0.0	0.0	0.0	99.8	8.9	4.2
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	3.4	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	3.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	59.8	5.0	2.5
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	17.5	1.5	0.7
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	1.3	2.4	3.3	3.6	3.6	3.4	4.1	4.3	3.6	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	33.2	4.3	1.4
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	3.0	7.0	8.6	8.9	8.9	8.9	8.8	8.7	8.5	5.6	7.1	4.3	0.7	0.0	0.0	0.0	91.2	8.9	3.8
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	24.6	2.7	1.0
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.4	1.9	2.3	2.6	2.7	2.7	2.6	2.3	1.9	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	26.7	2.7	1.1
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	33.9	3.0	1.4
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	7.1	8.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	4.9	1.0	0.0	0.0	104.6	9.0	4.4
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.9	8.9	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.2	5.1	1.1	0.0	0.0	0.0	104.9	9.0	4.3
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	32.3	2.8	1.3
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	33.7	3.0	1.4
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	29.3	2.7	1.2
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	36.6	3.0	1.5
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.7	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	32.1	2.9	1.3
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	2.7	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	31.6	2.7	1.3
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.3	4.8	7.9	6.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.0	4.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	79.6	9.0	3.3
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.7	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.7	3.5	0.7	0.0	0.0	0.0	69.3	5.9	2.9
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	32.2	2.8	1.3
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	35.1	3.0	1.5
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.5	2.7	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.6	2.2	1.8	1.2	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	2.9	1.2
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.5	1.5	0.3	0.0	0.0	32.8	2.9	1.4
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	1.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	1.3	0.1
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.3	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	31.6	2.8	1.3
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	28.1	2.5	1.2
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	0.8	0.3
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	2.0	5.9	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.0	7.5	6.8	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	77.3	8.1	3.2
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.0	1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.0	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	12.2	1.1	0.5
PFV-PMGD-CORTUJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.6	5.6	8.3	7.3	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.0	4.1	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	82.1	9.0	3.4
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.7	7.5	6.6	6.9	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.4	4.9	0.7	0.0	0.0	0.0	86.4	8.0	3.6
PFV-EL-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.5	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.5	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	32.2	2.8	1.3
PFV-VALLEDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.7	2.5	1.2
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.7	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.6	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	31.4	2.9	1.3
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	30.3	2.8	1.3
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.9	2.4	2.6	2.8	2.7	2.6	2.1	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.8	0.9

23-12-2022

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	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	28.4	2.6	1.2
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	4.8	5.2	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	64.8	5.4	2.7
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.1	2.2	2.1	1.4	2.3	2.2	2.2	2.1	2.0	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.0	2.3	1.0
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	32.4	3.0	1.4
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.0	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	24.3	2.2	1.0
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	22.8	2.0	1.0
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.5	6.3	6.8	6.9	7.3	7.4	7.4	7.3	7.2	6.8	5.8	3.2	0.5	0.0	0.0	0.0	78.7	7.4	3.3
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.7	1.2
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.5	1.9	2.1	2.1	2.1	1.9	1.6	1.2	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.1	0.7
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.8	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	22.1	2.1	0.9
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.7	2.1	2.4	2.3	2.4	2.3	2.3	1.4	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	20.6	2.4	0.9
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.7	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	31.6	3.0	1.3
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.7	1.2
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.1	7.8	8.3	8.6	8.8	8.8	8.7	8.6	8.6	8.2	7.4	4.0	0.4	0.0	0.0	0.0	96.3	8.8	4.0
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	5.1	6.3	8.9	8.9	8.9	8.9	9.0	9.0	9.0	8.6	5.9	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	101.5	9.0	4.2
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.5	1.0
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	2.0	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	29.1	2.7	1.2
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-AZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.3	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.7	2.7	1.2
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	7.9	8.8	8.1	6.9	2.7	5.0	3.7	3.8	2.3	2.8	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	58.6	8.8	2.4
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.2	6.8	7.3	7.5	7.5	3.5	7.3	7.5	7.5	7.3	6.0	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	75.3	7.5	3.1
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.4	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	28.1	2.6	1.2
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.5	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	30.4	2.8	1.3
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.3	4.6	5.2	5.5	5.5	5.5	5.4	5.4	5.2	4.6	3.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	56.1	5.5	2.3
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	4.8	6.8	6.8	9.0	9.1	8.9	8.4	7.3	5.5	3.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	73.6	9.1	3.1
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.9	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.7	1.1
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.2	7.9	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	7.9	0.9
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.2	4.3	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	3.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	57.3	5.0	2.4
PFV-GABARDO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.7	1.2
PFV-SAN-CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.4	2.6	2.5	2.0	1.0	1.8	1.3	1.9	1.2	1.3	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	20.6	2.6	0.9
PFV-EL-MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.8	2.6	1.2
PFV-LO-BOZA	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	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	0.6	0.2
PFV-PUELICHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.5	2.3	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	2.6	1.2
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CSP-CERRODOMINADOR	36.0	31.6	31.6	31.6	31.6	31.5	31.6	59.5	86.8	89.2	91.1	91.0	89.9	90.3	89.5	88.3	88.3	88.2	87.9	87.7	87.3	87.3	87.4	86.7	1701.8	91.1	70.9
ARICA-GMAR_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
ARICA-M1AR_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
ARICA-M2AR_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
BESS-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.4	1.8	1.3	0.1
PMGD-TER-ESTANDARTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ZOFRI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_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
IQUIQUE-MIIQ_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
IQUIQUE-MSIQ_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
IQUIQUE-SUIQ_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												

[illegible]

23-12-2022

23-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX. MWhh	DMED. MWhh	
ANDES-4_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANDES-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANLORENZO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANLORENZO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANLORENZO-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CENIZAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TERMOPACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LLANOS-BLANCOS_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	
GUACOLDA-1_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	
GUACOLDA-2_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	
GUACOLDA-3_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	
GUACOLDA-4_CAR	40.9	38.2	67.7	126.9	137.5	121.2	100.1	100.1	70.7	38.7	38.7	38.7	38.7	38.7	38.7	38.7	38.7	38.7	38.7	54.0	120.9	130.2	137.1	131.4	1763.7	137.5	73.5	
GUACOLDA-5_CAR	120.4	149.1	148.6	141.6	138.8	140.0	144.2	127.6	80.1	38.3	38.3	38.3	38.3	38.3	38.3	38.3	38.3	38.3	38.3	51.9	125.1	141.5	144.1	143.7	2179.6	149.1	90.8	
HUASCO_TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
HUASCO_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
HUASCO_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	
PCOLORADA_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PCOLORADA_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	
PENON_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	
OLIVOS_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	
ESPINOS_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	
PMGD-ELFARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
RESPALDO-PAJONALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PRIME-CHAGUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COMBARBALA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
VENTANAS-1_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	
VENTANAS-2_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	
NUEVAVENTANAS_CAR	228.0	130.0	82.0	80.0	82.0	82.0	82.0	82.0	83.0	83.0	82.0	82.0	84.0	82.0	83.0	84.0	82.0	102.0	210.0	240.0	241.0	241.0	240.0	241.0	3108.0	241.0	129.5	
CAMPICHE_CAR	242.0	136.0	90.0	88.0	84.0	85.0	85.0	84.0	84.0	84.0	84.0	85.0	85.0	85.0	85.0	84.0	84.0	84.0	107.0	200.0	269.0	266.0	270.0	267.0	3118.0	270.0	129.9	
COLMITO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	5.1	18.5	18.4	5.2	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	47.2	18.5	2.0	
COLMITO_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	
COLMITO_GNA	18.5	18.6	25.6	25.3	0.0	0.0	26.0	20.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	34.7	34.7	34.7	263.4	34.7	10.6	
ACONCAGUA_GOGEN	21.0	20.0	20.0	20.0	21.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	21.0	20.0	17.0	16.0	16.0	16.0	17.0	18.0	20.0	20.0	18.0	18.0	20.0	459.0	21.0	19.1	
CONCON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LIPIGASCONCON_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	
PLACILLA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
QUINTAY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.9	0.0	0.0	0.0	1.7	0.9	0.1	
ELTOTORAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.9	0.0	0.0	0.0	3.3	1.9	0.1	
LAGVERDE-TV_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	
LAGVERDE-TG_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	
QUINTERO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
QUINTERO-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	
QUINTERO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
QUINTERO-1_GN	104.0	105.0	103.0	107.0	111.0	111.0	112.0	108.0	100.0	94.0	38.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	106.0	108.0	109.0	110.0	110.0	1643.0	112.0	68.5
QUINTERO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
QUINTERO-2_GN	112.0	112.0	111.0	109.0	110.0	112.0	118.0	111.0	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	112.0	113.0	115.0	116.0	115.0	1495.0	118.0	62.3
NEHUENCO-1_GAS	321.0	324.0	324.0	324.0	325.0	325.0	326.0	325.0	285.0	253.0	252.0	252.0	253.0	252.0	252.													

[illegible]

	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
LAUTARO-1_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
LAUTARO-2_COGEN	16.1	15.6	20.6	20.3	19.7	20.2	19.3	20.1	15.9	13.5	10.0	12.5	13.4	14.4	14.9	14.7	14.0	13.9	14.3	12.6	13.9	14.2	7.9	12.9	365.0	20.6	15.2
VALDIVIA_COGEN	18.3	13.8	13.4	24.6	22.3	32.1	35.7	41.2	43.1	44.9	44.2	43.3	40.7	44.3	41.6	46.3	39.7	39.1	29.8	38.3	32.4	26.3	12.5	14.7	782.6	46.3	32.6
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	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	0.0	0.0	0.0	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-NAVE5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	1.2	1.2	1.2	1.5	1.6	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	0.5	0.1	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	27.6	1.6	1.2
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOMAVAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.8	0.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	0.7	0.9	5.8	0.9	0.2
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	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-SEPULTURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURAUMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-AGNI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHORRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TREBALMAPOCHO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-JAVIERA-CARRERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	3.1	3.1	5.9	6.8	7.1	6.8	6.5	5.8	4.6	3.4	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	58.1	7.1	2.4
ESTANCILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-COPIULEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-BERLIOZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELCAMPESINO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MIMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAIRENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASPAMPAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAMM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-YUMBEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILE_GEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ORAF TI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ZAPALLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENERGIA BIOBIO																											

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
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
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
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
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
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
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
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
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
SKRETTINGOSORNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PIEDRAS-NEGRAS	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	66.7	2.8
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-616.2	-566.6	-514.3	-448.7	-418.3	-429.5	-474.4	-377.3	-212.4	-240.8	-205.8	-180.2	-143.4	-120.3	-111.4	-93.9	-123.3	-112.0	-136.2	-230.8	-439.7	-546.2	-586.1	-612.7	-7940.6	-93.9	-330.9
CHANGOS->CUMBRES C2	-614.9	-565.5	-252.7	-448.2	-417.9	-429.1	-473.8	-377.2	-213.2	-241.7	-206.9	-181.6	-145.0	-122.0	-113.1	-95.6	-124.9	-113.6	-137.6	-231.9	-439.5	-545.4	-585.1	-611.5	-7687.6	-95.6	-320.3
CUMBRES->CHANGOS C1	638.8	587.1	533.0	465.5	434.3	445.7	491.6	391.9	223.3	251.0	214.7	188.7	152.0	128.9	120.0	102.4	132.1	121.0	145.7	241.6	455.8	565.7	606.7	634.2	8271.7	638.8	344.7
CUMBRES->CHANGOS C2	637.3	585.5	531.3	463.8	432.5	444.0	489.9	390.2	221.7	249.4	213.1	187.2	150.5	127.6	118.6	100.9	130.7	119.4	144.1	240.1	454.1	564.0	605.2	632.7	8233.7	637.3	343.1
TOTAL HORA.	8254.5	7680.0	7392.5	7182.0	6938.4	6903.9	7071.5	7131.3	7482.7	8033.8	8150.6	8303.4	8324.8	8337.5	8261.2	8119.4	8083.0	8079.5	8116.7	8168.3	8462.9	8883.7	8887.2	8666.1	190,915		
TOTAL HORA. SING	1417	1529	1655	1748	1799	1793	1736	1907	2297	2297	2326	2364	2456	2575	2604	2568	2516	2535	2472	2256	1881	1722	1693	1605	49,750		
TOTAL SEN	9672	9209	9048	8930	8738	8697	8807	9039	9780	10331	10477	10667	10780	10913	10865	10687	10599	10615	10588	10425	10344	10606	10580	10271	240,665		
CONS. PROPIOS	158	157	157	159	159	159	168	166	166	166	158	167	167	167	167	166	166	166	157	158	158	158	167	167	3,896		
CONS. PROPIOS SING	113	113	113	118	118	118	118	118	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	119	2,743		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-1254	-1152	-916	-913	-851	-874	-965	-768	-435	-491	-420	-369	-295	-249	-232	-196	-255	-233	-282	-472	-895	-1111	-1192	-1246	-16,067		
PERDIDAS APROX.	213	186	183	171	162	159	163	176	215	246	258	272	278	282	278	271	264	266	266	256	248	261	256	238	5,569		
PERDIDAS APROX. SING	99	101	85	97	95	98	103	99	109	118	111	109	112	123	125	114	115	114	112	108	116	125	133	127	2,646		
DEMANDA APROX.	6630	6185	6137	5938	5766	5712	5784	6019	6666	7130	7306	7505	7585	7639	7585	7485	7397	7415	7412	7282	7162	7354	7273	7016	165,383		
DEMANDA APROX. SING	2458	2467	2373	2447	2438	2451	2480	2459	2510	2558	2523	2511	2526	2588	2597	2538	2544	2541	2528	2507	2547	2595	2638	2605	60,428		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	8887.2	8887

ANEXO N° 3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
23 de diciembre de 2022

23-12-2022																	SS-CC	
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-		
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	-		
00:00	-	RALCO	RALCO	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-		
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	-	-		
00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	RNE	-	PC		
00:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	ENGIE	-	PC		
00:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC		
00:04	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	DF	-	FS	PCP	SDCF	-	-	-	IL 2022002152 - SDCF 2022115401	STS	-	-		
00:13	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	-	-		
00:16	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada	-	-	SDCF 2022115195	ARAUCO	-	-		
00:29	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:33	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:36	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cancela SI 2022114216	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
00:36	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cancela SI 2022114215	-	-	2022002335	AES ANDES	-	MT		
00:58	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_slrv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-		
00:58	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_slrv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-		
00:58	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_slrv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-		
01:01	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_slrv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-		
01:08	-	RALCO-2	RALCO_slrv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	A	IL 2020001251- Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-		
01:11	-	RALCO-2	RALCO_slrv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	A	IL 2020001251- Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-		
02:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802 - 2022002043	RNE	-	PC		
02:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
02:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
02:05	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC		
02:05	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	82	LF	-	CF	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002337 - 2022002335	AES ANDES	-	PC		
02:06	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-		
02:10	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_slrv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-		
02:10	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_slrv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-		
02:10	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_slrv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-		
02:10	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENLASA	-	PC		
02:16	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	84	LF	-	CF	-	OM	-	-	-	IL 2022002336	AES ANDES	-	-		
02:17	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-		
02:17	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-		
02:18	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	PC		
02:18	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_slrv	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC		
02:21	-	COLBUN-1	COLBUN_vslrgn	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-		
02:22	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	250	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
02:23	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_slrv	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC		
02:24	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_slrv	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC		
02:25	-	COLBUN-1	COLBUN_vslrgn	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-		
02:28	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-		
02:28	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-		
02:30	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	NEWEN	-	-		
02:30	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
02:32	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	PC		
02:33	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_DIESEL	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-		
02:39	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	CARDONES	-	-		
02:39	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	STS	-	-		
02:42	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	CARDONES	-	-		
02:42	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	PC		
02:45	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	PC		
02:46	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
02:48	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	PC		
02:48	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
02:56	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	145	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002338	RNE	-	-		
02:56	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
02:59	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_DIESEL	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-		
03:16	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_DIESEL	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	MT		
03:18	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	MT		
03:20	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GN_A a DIESEL	-	-	-	COLBUN	-	MT		
03:28	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002339	ENEL GENERACION	-	PC		
03:45	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	Cambio de Combustible de GN_a a DIESEL	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	MT		
03:55	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	MT		
03:55	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	MT		
03:55	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	MT		
03:57	-	COLBUN-1	COLBUN_vslrgn	-	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	A	-	COLBUN	-	-		
04:11	-	COLBUN-1	COLBUN_vslrgn	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada con SSCC	-	A	-	COLBUN	-	MT		
04:53	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela SDCF 2022113686	-	-	-	ARAUCO	-	PC		

[illegible]

23-12-2022															SS-CC	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
07:50	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT
07:50	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002025	ESCUADRON	-	MT
07:50	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	MT
07:50	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2020001130 - 2022002312	COLBUN	-	MT
07:50	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
07:50	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:50	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:50	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:50	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:50	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001738	ARAUCO	-	-
07:50	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	MT
07:50	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	No baja	Ctx tensión en L-154 kV Charrúa-Parral	-	-	ARAUCO	-	PC
07:50	-	LOMALOSCOLRADOS-2	LOMALOSCOLRADOS-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	EDM	-	MT
07:50	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	MT
07:50	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:50	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:50	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	EP	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:50	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Limitada a 0 MW	-	-	2022002328	SANTA FE	-	MT
07:55	-	CDC	Finaliza Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kV	-20	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kV	-	-	-	CDC	-	-
07:55	-	CDC	Inicio Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-300	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-	-	-	CDC	-	-
07:55	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022002240	SANTA FE	-	-
07:55	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:55	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	119	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:55	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:55	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:55	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:55	-	PFV-USYA	PFV-USYA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:55	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	96	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:55	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	83	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:55	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:55	-	PE-MESAMAMVIDA	PE-MESAMAMVIDA	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:55	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:55	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:55	-	LOSHIERROS	LOSHIERROS	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
07:55	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	CAPULLO	-	-
07:55	-	PULLEFU	PULLEFU	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	CAPULLO	-	-
07:55	-	BLANCO	BLANCO	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
07:55	-	CHACABUQUITO	CHACABUQUITO	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
07:55	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
07:55	-	CHIBURGO	CHIBURGO	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
07:55	-	JUNCAL	JUNCAL	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
07:55	-	LOSQUILLOS	LOSQUILLOS	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
07:55	-	QUILLECO	QUILLECO	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
07:55	-	RUCUE	RUCUE	69	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
07:55	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
07:55	-	ABANICO	ABANICO	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55	-	ANTUCO	ANTUCO	145	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55	-	ISLA	ISLA	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55	-	LOMAALTA	LOMAALTA	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55	-	PULLINQUE	PULLINQUE	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55	-	PULLINQUE	PULLINQUE	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55	-	SAUZAL	SAUZAL	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55	-	SAUZALITO	SAUZALITO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	96	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PE-SIERRAGORDIA	PE-SIERRAGORDIA	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	71	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	68	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PFV-SOLDELLILA	PFV-SOLDELLILA	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	GUAYACAN	GUAYACAN	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
07:55	-	MAMPIL	MAMPIL	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
07:55	-	PEUCHEN	PEUCHEN	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
07:55	-	LICAN	LICAN	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
07:55	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
07:55	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
07:55	-	CHARQUINA	CHARQUINA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
07:55	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
07:55	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
07:55	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
07:55	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
07:55	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
07:55	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
07:55	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
07:55	-	PE-AURORA	PE-AURORA	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PE-CUEL	PE-CUEL	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	308	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PE-SARCO	PE-SARCO	73	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	67	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-

23-12-2022														SS-CC		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
07:55	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-LIANDODELLAMPOS	PFV-LIANDODELLAMPOS	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-NUOVOQUILLAGUA	PFV-NUOVOQUILLAGUA	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-VALLE ESCONDIDO	PFV-VALLE ESCONDIDO	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:55	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	HIDRO LIRCAY	-	-
07:55	-	LIRCAY	LIRCAY	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:55	-	PROVIDENCIA	PROVIDENCIA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:55	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	77	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
07:55	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
07:55	-	CARILAFQUEN	CARILAFQUEN	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
07:55	-	MALALCAHUELLO	MALALCAHUELLO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
07:55	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	79	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:55	-	CHACAYES	CHACAYES	97	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:55	-	ALTORENCAO	ALTORENCAO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	POTENCIA	-	-
07:55	-	RENAICO	RENAICO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	POTENCIA	-	-
07:55	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
07:55	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	112	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
07:55	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	102	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
07:55	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
07:55	-	PE-DUQUICO	PE-DUQUICO	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
07:55	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	234	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
07:55	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
07:55	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
07:55	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
07:55	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	106	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
07:55	-	PFV-QUIAPIILUN	PFV-QUIAPIILUN	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
07:55	-	RUCATAYO	RUCATAYO	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RUCATAYO	-	-
07:55	-	ELPASO	ELPASO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SAN ANDRES	-	-
07:55	-	SANANDRES	SANANDRES	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SAN ANDRES	-	-
07:55	-	CALLAO	CALLAO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
07:55	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
07:55	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
07:55	-	NALCAS	NALCAS	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
07:55	-	PALMAR	PALMAR	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
07:55	-	RIOPICOQUEU	RIOPICOQUEU	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
07:55	-	RIO BONITO	RIO BONITO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-
07:55	-	PE-ALENA	PE-ALENA	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
07:55	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	49	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
07:55	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
07:55	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	STS	-	-
07:55	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	STS	-	-
07:55	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-
07:55	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-
07:55	-	LACONFLUENCIA	LACONFLUENCIA	86	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:55	-	LAHIGUERA	LAHIGUERA	130	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:55	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	UCUQUER	-	-
07:55	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	UCUQUER	-	-
07:55	-	PE-LAFIOR	PE-LAFIOR	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	UCUQUER	-	-
07:55	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	30	P	-	EP	-	EP	Si puede bajar	-	-	SI 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	4C	P	-	EP	-	EP	No puede bajar.	-	-	SI 2022103007	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	10	P	-	EP	-	EP	Si puede bajar	-	-	SI 2022105904	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	10	P	-	EP	-	EP	Si puede bajar	-	-	SI 2022105906	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55	-	PFV-COYA	PFV-COYA	70	P	-	EP	-	EP	Baja hasta 70 MW por pruebas	-	-	SI 2022108085	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:55	-	PFV-PUELICHE SUR	PFV-PUELICHE SUR	0	P	-	EP	-	EP	Si puede bajar	-	-	SI 2022107856	ENOR CHILE	-	-
08:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	RE	-	-	A	Carta 0532- 2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	MT
08:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022002339	ENEL GENERACION	-	MT
08:02	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	A	Carta 0532- 2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	FS
08:13	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022002339	ENEL GENERACION	-	FS
09:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT
10:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT
10:26	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC y se retira.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
10:42	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	FS
11:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNLA a GNA	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
11:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
11:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT
11:27	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT
11:48	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT
11:50	-	CDC	Inicio Ctx L-220 kV Lastarria - Ciruelos	-300	-	-	-	-	-	Inicio Ctx L-220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	-	CDC	-	-
11:50	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx L-220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	ARAUCO	-	PC
11:50	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	Ctx L-220 kV Lastarria - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	-
11:50	-	PFV-PUELICHE SUR	PFV-PUELICHE SUR	PC	P	-	EP	-	EP	-	Ctx L-220 kV Lastarria - Ciruelos	-	SI 2022107856	ENOR CHILE	-	-
11:50	-	PE-AURORA	PE-AURORA	PC	P	-	EP	-	EP	-	Ctx L-220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNLA	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNA a GNLA	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
12:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT
12:08	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
12:16	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	Control cota	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	MT
12:16	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT

23-12-2022														SS-CC		
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	COLBUN	-	FS
12:20	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	-	-	-
12:20	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MTP	RO	-	MTP	-	RE	MT eventual de 20 MW	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	MT
12:23	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
12:27	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	FS
12:33	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx L-220 kV Lastarria - Ciriuelos	N	-	COLBUN	-	PC
13:20	-	CDC	-	-650	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata por Ctx Transformador 220/110 kV Calama < 150 MVA	-	-	-	CDC	-	-
13:20	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Transformador 220/110 kV Calama	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:20	-	PFV-PUERTOSCO	PFV-PUERTOSCO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Transformador 220/110 kV Calama	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:20	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Transformador 220/110 kV Calama	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:20	-	PFV-USYA	PFV-USYA	53	N	-	CI	-	OM	SSCC de CTFE-1. Prorrata por Ctx Transformador 220/110 kV Calama	-	-	-	ACCIONA	-	-
14:20	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	-
15:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN. A	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT
15:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cancelada IL 2022002337	-	-	2022002335	AES ANDES	-	PC
15:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cancelada IL 2022002336	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:04	-	CDC	-	-650	-	-	-	-	-	Aumento Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte por mayor disponibilidad de recurso eléctrico.	-	-	-	CDC	-	-
15:04	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:04	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	119	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:04	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:04	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:04	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	125	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:04	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	131	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:04	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:04	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	68	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:04	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:04	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:04	-	QUILLECO	QUILLECO	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	COLBUN	-	-
15:04	-	RUCJE	RUCJE	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	COLBUN	-	-
15:04	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	135	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	COLBUN	-	-
15:04	-	ABANICO	ABANICO	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:04	-	ANTUCO	ANTUCO	122	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:04	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:04	-	ISLA	ISLA	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:04	-	LOMAALTA	LOMAALTA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:04	-	SAUZAL	SAUZAL	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:04	-	SAUZALITO	SAUZALITO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:04	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:04	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04	-	PE-RENACO	PE-RENACO	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	72	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	59	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	58	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	94	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04	-	PFV-LASILIA	PFV-LASILIA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04	-	PFV-SOLDILIA	PFV-SOLDILIA	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:04	-	GUAYACAN	GUAYACAN	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
15:04	-	MAMPIL	MAMPIL	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
15:04	-	PEUCHEN	PEUCHEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
15:04	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
15:04	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
15:04	-	CHAPOQUINA	CHAPOQUINA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENGIE	-	-
15:04	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	59	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
15:04	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	101	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:04	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:04	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:04	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:04	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:04	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:04	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	95	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	93	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	103	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PE-CUEL	PE-CUEL	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PE-SARCO	PE-SARCO	111	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PE-CERRO TIGRE	PE-CERRO TIGRE	122	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-VALLE ESCONDIDO	PFV-VALLE ESCONDIDO	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:04	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	61	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:04	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	HIDRO LIRCAY	-	-
15:04	-	LIRCAY	LIRCAY	13	N	-	CI									

23-12-2022														SS-CC		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
15:04	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:04	-	CHACAYES	CHACAYES	68	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:04	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	POTENCIA	-	-
15:04	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	POTENCIA	-	-
15:04	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
15:04	-	FLODA-2	FLODA-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	PUNTILLA	-	-
15:04	-	RIOCOLORADO	RIOCOLORADO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:04	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	RNE	-	-
15:04	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	87	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	RNE	-	-
15:04	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	87	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	RNE	-	-
15:04	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	RNE	-	-
15:04	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	RNE	-	-
15:04	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	RNE	-	-
15:04	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	RNE	-	-
15:04	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	RNE	-	-
15:04	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	89	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	RNE	-	-
15:04	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	145	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	RNE	-	-
15:04	-	PFV-QUIJAPILUN	PFV-QUIJAPILUN	59	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	RNE	-	-
15:04	-	SANANDRES	SANANDRES	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	SAN ANDRES	-	-
15:04	-	RIOPICQUEUEN	RIOPICQUEUEN	2,2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	SCOTTA	-	-
15:04	-	PE-ALENA	PE-ALENA	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	SIEMENS	-	-
15:04	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	67	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	SIEMENS	-	-
15:04	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	95	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	SIEMENS	-	-
15:04	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	SUN POWER	-	-
15:04	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	69	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	SUN POWER	-	-
15:04	-	LACONFLUENCIA	LACONFLUENCIA	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:04	-	LAHIGUERA	LAHIGUERA	105	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:04	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	UCUQUER	-	-
15:04	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	UCUQUER	-	-
15:04	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada desde Rio Tolten al Norte.	-	-	-	UCUQUER	-	-
15:15	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GEN A	DN	DN	-	DLC	FS	-	OM	-	-	-	COBUN	-	MT
15:52	-	CDC	Finaliza Ctx L-220 kV Lastarria - Cruelos	-300	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx L-220 kV Lastarria - Cruelos	-	-	-	CDC	-	-
15:52	-	VALDIVIA	VALDIVIA BLI COGEN ELICA	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
15:52	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	COBUN	-	-
15:52	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	COBUN	-	-
15:52	-	PFV-PUELCHÉ SUR	PFV-PUELCHÉ SUR	15	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022107856	ENOR CHILE	-	-
16:52	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
17:00	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	RE	Sube a 80 MW	-	-	IL 2021002298 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	MT
17:22	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata por Ctx Transformador 220/110 kV Calama < 150 MVA	-	-	-	CDC	-	-
17:22	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:22	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:22	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:22	-	PFV-USYA	PFV-USYA	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
17:32	-	CDC	-	-400	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	CDC	-	-
17:32	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
17:32	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	115	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
17:32	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
17:32	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
17:32	-	PFV-USYA	PFV-USYA	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
17:32	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	123	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
17:32	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	66	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
17:32	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
17:32	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
17:32	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
17:32	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	CAPULLO	-	-
17:32	-	PULELFU	PULELFU	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	CAPULLO	-	-
17:32	-	QUILLECO	QUILLECO	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COBUN	-	-
17:32	-	RUCUE	RUCUE	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COBUN	-	-
17:32	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	123	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COBUN	-	-
17:32	-	ABANICO	ABANICO	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:32	-	ANTUCO	ANTUCO	123	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:32	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:32	-	ISLA	ISLA	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:32	-	LOMAALTA	LOMAALTA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:32	-	SAUZAL	SAUZAL	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:32	-	SAUZALITO	SAUZALITO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:32	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:32	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	PE-TALUNAYORIENTE	PE-TALUNAYORIENTE	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	PE-TALUNAYPONIENTE	PE-TALUNAYPONIENTE	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	85	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	PFV-SOLDELLILA	PFV-SOLDELLILA	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:32	-	GUAYACAN	GUAYACAN	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
17:32	-	MAMPIL	MAMPIL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
17:32	-	PEUCHEN	PEUCHEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
17:32	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
17:32	-	LICAN	LICAN	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
17:32	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
17:32	-	CHAPQUINA	CHAPQUINA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE	-	-
17:32	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
17:32	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
17:32	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
17:32	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	95	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
17:32	-	PE-MONTREDOONDO	PE-MONTREDOONDO	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
17:32	-	PFV-LOSLODRS	PFV-LOSLODRS	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
17:32	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	69	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
17:32	-	PE-AURORA	PE-AURORA	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	

23-12-2022																	SS-CC	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-		
17:32	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	89	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	85	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	95	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PE-CUEL	PE-CUEL	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	71	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PE-SARCO	PE-SARCO	104	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	84	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	58	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-NUIEVOQUILLAGUA	PFV-NUIEVOQUILLAGUA	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-VALLE ESCONDIDO	PFV-VALLE ESCONDIDO	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PE-CERRO TIGRE	PE-CERRO TIGRE	116	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
17:32	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	HIDRO LIRCA	-	-		
17:32	-	LIRCAY	LIRCAY	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-		
17:32	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	121	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-		
17:32	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-		
17:32	-	CARILAFUEN	CARILAFUEN	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-		
17:32	-	MALALCAHUELLO	MALALCAHUELLO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-		
17:32	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
17:32	-	CHACAYES	CHACAYES	64	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
17:32	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	POTENCIA	-	-		
17:32	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-		
17:32	-	RIOCOLORADO	RIOCOLORADO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RIO COLORADO	-	-		
17:32	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-		
17:32	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	83	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-		
17:32	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	83	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-		
17:32	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-		
17:32	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-		
17:32	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-		
17:32	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-		
17:32	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	84	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-		
17:32	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	135	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-		
17:32	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-		
17:32	-	PFV-QUIAPILIN	PFV-QUIAPILIN	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-		
17:32	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RUCATAYO	-	-		
17:32	-	ELPASO	ELPASO	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SAN ANDRES	-	-		
17:32	-	SANANDRES	SANANDRES	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SAN ANDRES	-	-		
17:32	-	CALLAO	CALLAO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-		
17:32	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-		
17:32	-	CUMBRES	CUMBRES	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-		
17:32	-	NALCAS	NALCAS	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-		
17:32	-	PALMAR	PALMAR	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-		
17:32	-	RIOPICOQUEN	RIOPICOQUEN	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-		
17:32	-	RIO BONITO	RIO BONITO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-		
17:32	-	PE-ALENA	PE-ALENA	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-		
17:32	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-		
17:32	-	PFV-RIECONDIDO	PFV-RIECONDIDO	89	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-		
17:32	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	STS	-	-		
17:32	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	85	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-		
17:32	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-		
17:32	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	UCUQUER	-	-		
17:32	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	UCUQUER	-	-		
17:32	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	UCUQUER	-	-		
18:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	205	LF	-	MT	PCP	OM	Mas SSCC	-	-	2022002335	AES ANDES	-	PC		
18:00	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNL_A a GN_A	-	-	IL	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT		
18:15	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	DN	DLC	PP	-	OM	OM	Por SSCC	-	-	2020001697	ENEL GENERACION	-	MT		
18:15	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	DRO	DLC	PP	-	OM	OM	Por SSCC	-	-	IL	ENEL GENERACION	-	MT		
18:24	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	160	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	IL	2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	MT	
18:28	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	220	LF	-	PC	PCP	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL	2020001130 - 2022002312	COLBUN	-	MT	
18:28	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL	2022000639	AES ANDES	-	-	
18:28	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL	2022000696	AES ANDES	-	PC	
18:28	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL	2022001546	AES ANDES	-	-	
18:28	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	-	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	AES ANDES	-	-		
18:28	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGIE	-	-		
18:28	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGIE	-	-		
18:31	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI1 COGEN	PC	N	-	MT	-	OM	Normalizada topología L-154 kV Charrúa-Parral	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
18:40	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	RO	LC	PMT	-	OM	OM	Sincronizada	-	-	IL	2022002339	ENEL GENERACION	-	MT	
18:47	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	RO	LC	MT	-	OM	OM	Mas SSCC	-	-	IL	2022002339	ENEL GENERACION	-	MT	
18:50	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	Por SSCC	-	A	2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-		
18:53	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	RO	LC	PMT	-	OM	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
19:																		

29-12-2022																		SS.CC.
Hora Movt.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-		
19:20	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	105	LF	-	CI	PCP	OT	Sube por SSCC	-	-	IL 2022000802 - 2022002043	RNE	-	MT		
19:20	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	105	LF	-	CI	PCP	OT	Sube por SSCC	-	-	-	RNE	-	-		
19:20	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	245	LF	-	PC	PCP	OM	Control de parámetros del sistema de circulación. Cancelada IL 2022002335	-	-	IL 2022002348	AES ANDES	-	-		
19:25	-	ELTITORAL	ELTITORAL_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Ctx Transformador alto melipilla 220/110/13.2 Kv/150 MVA.	-	-	-	CHILQUINTA	-	-		
19:25	-	QUINTAY	QUINTAY_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Ctx Transformador alto melipilla 220/110/13.2 Kv/150 MVA.	-	-	-	CHILQUINTA	-	-		
19:27	-	ELTITORAL	ELTITORAL_DIESEL	-	N	-	PC	-	OM	Inicio de Ctx Transformador alto melipilla 220/110/13.2 kv/150 MVA.	-	-	-	CHILQUINTA	-	-		
19:28	-	QUINTAY	QUINTAY_DIESEL	-	N	-	PC	-	OM	Ctx Transformador alto melipilla 220/110/13.2 Kv/150 MVA.	-	-	-	CHILQUINTA	-	-		
19:30	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	-	ENGIE	-	-		
19:30	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-		
19:47	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx L-66 kV Linares-Chachuín	-	-	-	CDC	-	-		
19:48	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	-		
19:49	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	-	COLBUN	-	-		
19:51	-	CDC	-	-30	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata por Ctx línea de 154 kV Charrúa-Los Angeles 154 kv < 160 MVA	-	-	-	CDC	-	-		
19:51	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 154 kV Charrúa-Los Angeles 154 kv	-	-	-	AES ANDES	-	-		
19:51	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 154 kV Charrúa-Los Angeles 154 kv	-	-	-	UCUQUIER	-	-		
19:51	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 154 kV Charrúa-Los Angeles 154 kv	-	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-		
19:51	-	PE-CUEL	PE-CUEL	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 154 kV Charrúa-Los Angeles 154 kv	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
19:51	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 154 kV Charrúa-Los Angeles 154 kv	-	-	-	RNE	-	-		
19:51	-	PE-ALENA	PE-ALENA	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 154 kV Charrúa-Los Angeles 154 kv	-	-	-	SIEMENS	-	-		
19:55	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	DRO	-	-	PP	-	OM	Control cota Invernada.	-	N	IL2022002173	EDEL GENERACION	-	MT		
19:55	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	DRO	-	-	PP	-	OM	Control cota Invernada.	-	N	IL2022002173	EDEL GENERACION	-	MT		
19:55	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	DRO	-	-	PP	-	OM	Control cota Invernada.	-	N	IL2022002173	EDEL GENERACION	-	MT		
19:56	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
19:57	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada	-	-	-	CDC	-	-		
19:57	-	-	Inicia Ctx L-220 kV Charrúa - Mulchén	-300	-	-	-	-	-	Inicia Ctx L-220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	-	-	-	-		
19:57	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1 COGEN EUGA	PC	N	-	MT	-	OM	-	Ctx L-220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	ARAUOCO	-	PC		
19:57	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	PC	N	-	MT	-	OM	-	Ctx L-220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	COMASA	-	PC		
19:57	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx L-220 kV Charrúa - Mulchén	N	-	COLBUN	-	PC		
19:57	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx L-220 kV Charrúa - Mulchén	N	-	COLBUN	-	PC		
19:57	-	PAM	PAM_COGEN	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001306	ENOR CHILE	-	-		
19:57	-	CERROPABELLON-G1A_GEO	CERROPABELLON-G1A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001182	EDEL GREEN POWER	-	-		
19:57	-	CERROPABELLON-G2A_GEO	CERROPABELLON-G2A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001182	EDEL GREEN POWER	-	-		
19:57	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001988	ENOR CHILE	-	-		
19:57	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
19:57	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
19:57	-	LICANTEN	LICANTEN BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUOCO	-	PC		
19:57	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUOCO	-	PC		
19:57	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	PC		
19:57	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUOCO	-	PC		
19:57	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	PC		
19:57	-	ARAUOCO	ARAUOCO_COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001738	ARAUOCO	-	-		
19:57	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
19:57	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUOCO	-	PC		
19:57	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002152 - SDCF 2022113588	STS	-	-		
19:57	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002025	ESCUADRON	-	-		
19:57	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	EDEL GENERACION	-	MT		
19:57	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001909	EDEL GENERACION	-	-		
19:57	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
19:57	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC		
19:57	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT		
19:57	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	-	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	EDEL GENERACION	-	-		
19:57	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	-	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	EDEL GENERACION	-	-		
19:57	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	PC		
19:57	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-		
19:57	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
19:57	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802 - 2022002043	RNE	-	MT		
19:57	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	RNE	-	-		
19:57	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146	EDEL GENERACION	-	PC		
19:57	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-		
19:57	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-		
19:57	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002348	AES ANDES	-	-		
19:57	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-		
19:57	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-		
19:57	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
19:57	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
19:57	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105907	EDEL GREEN POWER	-	-		
19:57	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022103007	EDEL GREEN POWER	-	-		
19:57	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105904	EDEL GREEN POWER	-	-		
19:57	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105906	EDEL GREEN POWER	-	-		
19:57	-	PFV-COYA	PFV-COYA	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022108085	ENGIE RENOVABLE	-	-		
19:57	-	PFV-PUELCHÉ SUR	PFV-PUELCHÉ SUR	MT	P	-	EP	-	EP	Queda a MT por Ctx Línea 220 kV Charrúa - Mulchén	-	-	SI 2022107856	ENOR CHILE	-	-		

23-12-2022																	SS-CC
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	-
19:59	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-	MT
20:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	A	-	COLBUN	-	-	-
20:03	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	-
20:03	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-	MT
20:03	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	-	-
20:03	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-	-
20:04	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-	MT
20:07	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	-
20:19	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-	-
20:21	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	-
20:23	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	-
20:30	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	-	-
20:31	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	-
20:35	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	-
20:35	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL_DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	Finaliza Ctx Transformador alto melipilla 220/110/13.2 Kv/150 MVA.	-	-	-	CHILQUINTA	-	-	-
20:35	-	QUINTAY	QUINTAY_DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	Ctx Transformador alto melipilla 220/110/13.2 Kv/150 MVA.	-	-	-	CHILQUINTA	-	-	-
20:37	-	QUINTAY	QUINTAY_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-	-
20:38	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-	-
20:39	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-	-
20:40	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-	-
20:50	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	-	COLBUN	-	-	-
20:56	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-
21:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-	-
21:01	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022002240	SANTA FE	-	-	-
21:05	-	PE-PUELCHÉ SUR	PE-PUELCHÉ SUR	50	P	-	EP	-	EP	Sube a 50 MW por Ctx Linea 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	SI 2022107856	ENOR CHILE	-	-	-
21:05	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-	-
21:06	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	A	-	COLBUN	-	-	-
21:08	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-	-
21:10	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	-
21:12	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	-
21:15	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	-
21:18	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	-
21:22	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002240	SANTA FE	-	-	-
21:23	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-	-
21:23	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-	-
21:25	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-	-
21:28	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-	-
21:59	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	PO	LC	EP	-	SIF	Sincronizada en pruebas	-	-	IL 2022001285 - IF 2022004656	ENEL GENERACION	-	-	-
22:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	PC	-	OM	Conmuta combustible de GN_A a GNL_A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	MT
22:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	N	-	MT	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-	-
22:04	-	PE-PUELCHÉ SUR	PE-PUELCHÉ SUR	98	P	-	EP	-	EP	Sube a 98 MW por Ctx Linea 220 kV Charrua - Mulchen	-	-	SI 2022107856	ENOR CHILE	-	-	-
22:05	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela IF 2022004656	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
23:05	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-	-
23:06	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-	MT
23:06	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-	MT
23:06	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-	MT
23:06	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	35	LF	LC	PC	PCP	OM	Inicio Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	IL 2022002316	CARDONES	-	-	PC
23:06	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	AES ANDES	-	-	MT
23:17	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TG	-	-	-	ENGIE	-	-	-
23:40	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TV	-	-	-	ENGIE	-	-	-
23:42	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002336	AES ANDES	-	-	MT
23:42	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-	-
23:42	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	-	-
23:42	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	-
23:42	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	MT
23:42	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002337	AES ANDES	-	-	MT
23:48	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	-
23:50	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-	-
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-	-
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	-

INFORME DIARIO

Viernes 23 de Diciembre del 2022



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-		PMG PE La Esperanza	172.1	52.5	-69.52 %	PMG
BESS Angamos	-	6.8	GNP		PMG PFV Antay	74.9	71.8	-4.18 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.8	-10.69 %		PMG PFV Castilla	21.5	24.7	+14.91 %	PMG
BESS Cochran	-	0.2	GNP	LF	PMG PFV De los Andes	79.6	0.0	-100.00 %	PMG
CSP Cerro Dominador	1630.3	1701.8	+4.38 %		PMG PFV Del Desierto	85.9	0.0	-100.00 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	864.0	992.7	+14.89 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.9	5.3	-40.17 %	PMG
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	150.0	128.8	-14.11 %	P	PMG PFV Machicura	63.6	33.2	-47.82 %	PMG
HE Angostura	1597.2	1571.0	-1.64 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Antuco	3522.7	3392.9	-3.68 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.0	14.6	-	PMG
HE Canutillar	3404.7	2980.0	-12.47 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.8	-0.54 %	PMG
HE Cipreses	672.2	666.4	-0.86 %	RO, LF	PMG PFV Puerto Seco	95.6	80.3	-15.98 %	PMG
HE Colbún	2513.9	2381.0	-5.29 %		PMG PFV SDGx01	6.7	6.7	-	PMG
HE El Toro	4580.9	4515.2	-1.43 %	RO	PMG PFV Sol del Norte	78.0	0.0	-100.00 %	PMG
HE Machicura	576.0	600.0	+4.17 %	LF	PMG PFV Teno Solar	0.0	71.0	-	PMG, P
HE Pangue	1920.0	2276.8	+18.58 %	LF, DF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	0.0	614.0	GNP		PMG TER CMPC Tissue	-	13.3	-	PMG
HE Pilmaiquén	504.0	510.8	+1.34 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HE Ralco	2282.6	2125.7	-6.87 %	RO	PMG TER Celco	117.5	66.9	-43.03 %	PMG
HE Rapel	0.0	0.0	-		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	739.6	668.0	-9.69 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	2585.9	2454.3	-5.09 %	RO	PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	197.6	725.5	+267.17 %	RO	PMG TER El Totoral	0.0	3.3	-	PMG
HP Ancoa	501.8	484.3	-3.50 %	RO	PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, LF, MM
HP Blanco	1083.0	942.2	-13.00 %	RO	PMG TER Licantén	146.2	67.4	-53.91 %	PMG
HP Capullo	135.6	133.1	-1.84 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	360.0	372.0	+3.33 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabuquito	439.2	431.4	-1.78 %	RO	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	2267.6	2262.1	-0.24 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	131.0	67.4	-48.55 %		PMG TER Quintay	0.0	1.7	-	PMG
HP Convento Viejo	0.0	13.9	GNP		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMGD PFV Romeria	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	264.0	226.4	-14.25 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Curillinque	1068.3	807.9	-24.37 %	RO	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Digua	336.0	347.7	+3.48 %		TER Angamos-ANG1	4404.8	4580.4	+3.99 %	
HP El Paso	741.2	556.9	-24.87 %		TER Angamos-ANG2	4490.5	4666.7	+3.92 %	
HP El Pinar	0.0	14.8	GNP	P	TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP Florida II	134.0	137.6	+2.69 %		TER Arauco	116.0	117.9	+1.59 %	LF
HP Guayacán	198.3	179.8	-9.32 %		TER Arauco MAPA	35.0	0.0	-100.00 %	P
HP Hornitos	620.0	679.9	+9.66 %	RO	TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Isla	876.2	762.1	-13.01 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
HP Itata	0.0	0.0	-		TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP Juncal	460.0	435.6	-5.30 %	RO	TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	2511.0	2407.6	-4.12 %	RO
HP La Higuera	2862.0	2813.8	-1.68 %	RO
HP La Mina	106.7	0.0	-100.00 %	
HP Laja I	0.0	35.8	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	RO
HP Lican	167.5	110.2	-34.19 %	
HP Lircay	432.0	393.5	-8.91 %	
HP Loma Alta	422.0	315.5	-25.24 %	
HP Los Hierros	100.0	106.6	+6.62 %	
HP Los Hierros II	12.0	7.7	-35.75 %	
HP Los Molles	44.7	42.5	-4.99 %	
HP Los Quilos	732.0	697.7	-4.69 %	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	36.0	37.4	+3.78 %	
HP Mampil	312.2	277.6	-11.10 %	
HP Mocho	216.0	163.4	-24.37 %	
HP Palmucho	711.4	708.9	-0.34 %	
HP Peuchen	490.8	350.3	-28.62 %	DF
HP Providencia	24.0	20.6	-14.17 %	
HP Pullinque	318.0	324.3	+1.98 %	
HP Puntilla	387.7	392.7	+1.29 %	
HP Queltehues	664.4	656.0	-1.26 %	RO
HP Quilleco	722.5	620.0	-14.19 %	
HP Río Colorado	168.0	145.9	-13.15 %	
HP Río Picoiquén	60.0	52.6	-12.27 %	
HP Rucatayo	502.0	526.7	+4.91 %	
HP Rucue	1681.5	1469.0	-12.64 %	
HP San Andrés	944.3	828.3	-12.28 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1824.0	1378.6	-24.42 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	240.1	+0.05 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Alena	1247.4	1215.6	-2.55 %	
PE Atacama	-	0.0	-	
PE Aurora	938.0	1172.9	+25.04 %	
PE Cabo Leones 1	1603.1	1802.0	+12.41 %	
PE Cabo Leones 2	2152.2	1713.3	-20.39 %	
PE Cabo Leones 3	2172.5	2221.9	+2.27 %	
PE Calama	926.2	1012.2	+9.28 %	
PE Campo Lindo	0.0	0.0	-	
PE Canela	162.8	219.3	+34.74 %	
PE Canela 2	682.4	865.1	+26.77 %	LF
PE Cerro Tigre	1186.7	1271.2	+7.12 %	
PE Cuel	508.1	92.7	-81.76 %	LF
PE El Arrayán	1803.2	1925.3	+6.77 %	
PE El Maitén	154.1	200.5	+30.14 %	
PE La Estrella	416.4	347.9	-16.43 %	
PE La Flor	520.9	544.1	+4.46 %	
PE Lebu	111.2	79.4	-28.60 %	
PE Llanos del Viento	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Atacama 1 GNL	1049.7	946.8	-9.80 %	
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	521.9	GNP	
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	RO
TER CMPC Pacífico	533.0	119.0	-77.67 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	3277.3	3118.0	-4.86 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	530.7	614.0	+15.70 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	193.0	GNP	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	1960.8	1717.0	-12.43 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	25.8	0.0	-100.00 %	
TER Cholguán	206.3	215.3	+4.37 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Cochrane-CCH2	4146.2	4196.0	+1.20 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	459.0	-29.17 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1211.0	+146.14 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	108.0	47.2	-56.28 %	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	253.4	GNP	LF
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	157.8	GNP	
TER Degañ	43.6	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	13.0	0.0	-100.00 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	354.0	360.0	+1.69 %	RO
TER Escuadrón	94.5	68.9	-27.09 %	
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lomas de Duqueco	711.8	962.3	+35.20 %		TER Guacolda 4	2052.0	1763.7	-14.05 %	RO
PE Los Buenos Aires	417.3	375.3	-10.07 %		TER Guacolda 5	2256.0	2179.6	-3.39 %	
PE Los Cururos	1620.5	2026.5	+25.05 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	1477.5	1801.1	+21.90 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Malleco Norte	1708.3	2074.5	+21.44 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Sur	1823.2	2190.8	+20.17 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	988.1	1016.7	+2.89 %	LF	TER IEM	5153.1	5368.7	+4.18 %	
PE Monte Redondo	369.6	790.4	+113.86 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Negrete	536.6	577.4	+7.60 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	610.1	211.8	-65.29 %	P	TER Kelar GNL	0.0	389.0	GNP	
PE Punta Colorada	23.6	0.0	-100.00 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
PE Punta Palmeras	650.8	754.3	+15.91 %	LF	TER Laja Energía Verde	230.2	97.0	-57.86 %	
PE Punta Sierra	1272.9	1770.2	+39.06 %	RO	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE Renaico	1449.8	1401.0	-3.37 %		TER Lautaro II	506.9	365.0	-28.00 %	
PE Renaico II	204.3	360.1	+76.28 %	P	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	2317.9	2994.1	+29.18 %		TER Loma Los Colorados II	308.0	232.3	-24.58 %	
PE San Juan	2814.5	2970.1	+5.53 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	0.0	0.0	-	DF	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	266.5	220.9	-17.11 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1812.7	1987.7	+9.66 %		TER Los Pinos	0.0	70.0	GNP	RO
PE Sierra Gorda Este	709.3	759.2	+7.03 %		TER Los Vientos	0.0	0.0	-	MM
PE Talinay Oriente	1250.2	1501.0	+20.06 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	999.9	1167.9	+16.80 %		TER Masisa	176.0	0.1	-99.97 %	LF
PE Taltal	86.8	253.8	+192.44 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	725.3	469.4	-35.29 %		TER Mejillones-CTH	2797.3	2626.1	-6.12 %	
PE Tolpan Sur	1267.4	1521.4	+20.04 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
PE Totoral	478.2	632.1	+32.20 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	70.7	80.0	+13.10 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	270.3	468.7	+73.37 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	551.4	484.6	-12.11 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	194.3	187.8	-3.33 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II	287.5	55.4	-80.73 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Atacama Solar II	1443.0	1180.8	-18.17 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	307.6	247.9	-19.41 %	LF	TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1303.4	895.0	-31.34 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	3648.2	225.3	(*) -93.82 %	P	TER Nehuenco I Gas Arg	7042.7	6984.0	-0.83 %	
PFV Capricornio	207.2	660.3	+218.66 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	998.9	639.7	-35.96 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	991.9	654.7	-34.00 %		TER Nehuenco II Gas Arg	4979.8	7173.0	(*) +44.04 %	
PFV Chañares	292.0	236.0	-19.18 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	148.8	1146.1	+670.12 %		TER Newen GNL	0.0	38.5	GNP	
PFV Coya	1747.4	830.1	-52.50 %	P	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	245.8	160.9	-34.54 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2302.8	1559.0	-32.30 %		TER Norgener-NT01	2223.0	2092.6	-5.87 %	
PFV Domeyko	1074.2	1613.7	+50.22 %	P	TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Carmen	211.7	240.3	+13.47 %		TER Nueva Aldea	1210.0	1053.4	-12.94 %	
PFV ELENA	-	0.0	-		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	11.2	14.7	+31.26 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	1012.7	908.6	-10.28 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Romero	1580.8	1136.9	-28.08 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Finis Terrae	1562.3	1198.4	-23.29 %		TER Nueva Renca GNL	3266.8	3160.0	-3.27 %	
PFV Granja Solar	1033.4	948.9	-8.18 %		TER Nueva Renca Gas Arg	3825.0	3492.0	-8.71 %	
PFV Guanchoi	1170.1	129.5	-88.93 %	P	TER Nueva Ventanas	4293.8	3108.0	-27.62 %	LF
PFV Huatacondo	684.9	473.2	-30.91 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	277.7	448.0	+61.31 %		TER PAS Mejillones	528.0	526.4	-0.31 %	
PFV Javiera	597.8	517.6	-13.42 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	168.6	174.4	+3.48 %	LF	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	170.5	90.4	-46.96 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	823.1	678.3	-17.59 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV La Silla	14.7	17.6	+19.93 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	114.1	430.0	+276.72 %		TER Quintero 1A Gas Arg	1693.8	1643.0	-3.00 %	RO
PFV Lalackama II	42.2	136.3	+222.73 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Llano de Llampos	938.6	941.1	+0.27 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	345.3	275.0	-20.35 %	LF	TER Quintero 1B Gas Arg	1490.0	1495.0	+0.34 %	
PFV Los Tilos	39.6	39.6	-0.21 %		TER Renca	0.0	0.0	-	MM
PFV Luz del Norte	1295.1	1349.8	+4.22 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Malgarida	2163.4	1870.4	-13.54 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	400.1	371.3	-7.21 %		TER San Isidro I Gas Arg	7443.5	6992.6	-6.06 %	
PFV Nuevo Quillagua	958.8	980.0	+2.21 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Pampa Camarones	41.3	59.1	+43.10 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	494.8	547.3	+10.61 %		TER San Isidro II Gas Arg	5121.3	6049.9	+18.13 %	
PFV Pampa Tigre	885.4	599.4	-32.30 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	79.5	64.8	-18.55 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	159.9	144.1	-9.87 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	983.4	788.3	-19.84 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	151.6	1250.9	+725.11 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	682.8	347.8	-49.06 %		TER Santa Fe	1440.5	1230.5	-14.58 %	
PFV San Andres	333.4	280.5	-15.87 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	1006.9	1026.4	+1.93 %		TER Santa Marta	331.9	94.8	-71.44 %	LF
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF	TER Santa María	5040.4	4945.0	-1.89 %	LF
PFV Santiago	684.2	491.1	-28.22 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1137.7	791.3	-30.44 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Sol de los Andes	365.7	836.6	+128.76 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	2292.3	1903.7	-16.95 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	862.4	998.9	+15.82 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	1.0	GNP	
PFV Uribe Solar	52.9	29.8	-43.75 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	430.7	410.7	-4.65 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	63.1	1139.3	+1705.26 %		TER Teno	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	310.2	137.0	-55.84 %	P	TER Teno Gas GLP	77.8	337.7	+334.08 %	
PMG HP Aillin	69.9	31.7	-54.65 %	PMG, P	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	19.2	18.7	-2.71 %	PMG	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	10.6	10.5	-0.58 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	130.0	148.1	+13.92 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	341.0	340.0	-0.29 %	PMG, RO	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	92.4	111.1	+20.26 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Corrales	70.1	69.7	-0.50 %	PMG, P	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	21.6	13.3	-38.66 %	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	214.0	27.3	-87.24 %	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-	PMG	TER Trapen	2.6	0.0	-100.00 %	LF
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Trincao	36.0	0.0	-100.00 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	10.2	13.3	+30.39 %	PMG
PMG HP Llauquereo	1.6	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP MC1	68.4	67.9	-0.77 %	PMG
PMG HP MC2	17.7	18.5	+4.66 %	PMG
PMG HP MC3	-	16.3	-	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	45.5	-5.21 %	PMG
PMG HP Nalcas	57.6	56.8	-1.41 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	142.8	145.2	+1.69 %	PMG
PMG HP Palacios	52.1	46.4	-11.03 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	66.7	-	PMG
PMG HP Pulelfu	111.4	106.4	-4.49 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.3	70.1	-0.30 %	PMG
PMG HP Renaico	74.2	90.0	+21.35 %	PMG
PMG HP Río Huasco	26.4	26.4	-0.13 %	PMG
PMG HP San Clemente	96.0	91.2	-5.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	782.6	GNP	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Viñales	504.0	476.8	-5.40 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	156.2	GNP	LF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	152.3	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	227269.3	225154.3	-0.93 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	59.2	59.5	+0.52 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.2	22.3	+0.58 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	99.7	102.7	+2.97 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Caliboro	23.7	22.3	-6.11 %
PMGD HP Cavanha	0.0	46.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	46.5	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-
PMGD HP Collil	46.5	73.9	+58.85 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.0	4.9	-55.64 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	65.6	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	57.8	-
PMGD HP Dongo	32.8	45.1	+37.57 %
PMGD HP Donguil	0.0	3.4	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	7.2	9.7	+35.16 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	22.8	18.3	-19.59 %
PMGD HP El Brinco	-	3.0	-
PMGD HP El Canelo	51.0	51.5	+0.94 %
PMGD HP El Colorado	10.9	12.1	+11.66 %
PMGD HP El Diuto	61.6	64.0	+3.91 %
PMGD HP El Galpón	14.6	13.2	-9.51 %
PMGD HP El Llano	0.0	12.4	-
PMGD HP El Manzano	65.9	66.7	+1.26 %
PMGD HP El Mirador	0.0	9.9	-
PMGD HP El Toro N°2	23.1	24.2	+4.86 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	19.3	23.1	+19.57 %
PMGD HP Eyzaguirre	16.3	15.8	-3.06 %
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-
PMGD HP La Bifurcada	4.7	4.6	-3.18 %
PMGD HP La Compañía II	36.3	36.9	+1.46 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.8	2.0	+141.84 %
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	12.3	10.5	-14.59 %
PMGD HP Las Flores	0.0	31.7	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	125.0	125.1	+0.04 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	40.1	40.9	+1.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	-	14.3	-
PMGD PFV Lo Miranda	66.1	49.7	-24.92 %
PMGD PFV Lo Sierra	14.4	19.0	+31.99 %
PMGD PFV Lockma	-	33.2	-
PMGD PFV Loica	29.4	31.7	+7.90 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.9	13.7	-1.40 %
PMGD PFV Loreto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Gorriones	31.1	32.3	+4.06 %
PMGD PFV Los Jotes	0.0	1.3	-
PMGD PFV Los Lagos	21.9	22.1	+0.71 %
PMGD PFV Los Libertadores	63.5	56.4	-11.26 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	30.6	27.7	-9.63 %
PMGD PFV Los Molinos	106.9	106.5	-0.37 %
PMGD PFV Los Paltos	27.0	26.5	-1.98 %
PMGD PFV Los Patos	31.7	32.6	+2.81 %
PMGD PFV Los Perales	19.6	19.4	-1.07 %
PMGD PFV Los Puquios	23.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	22.9	22.9	+0.05 %
PMGD PFV Los Tordos	56.5	58.2	+3.10 %
PMGD PFV Luce Solar	28.2	28.1	-0.22 %
PMGD PFV Luders	24.8	28.1	+13.27 %
PMGD PFV Lumbreras	34.4	34.2	-0.45 %
PMGD PFV Luna	11.9	21.0	+76.89 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.8	20.9	+0.06 %
PMGD PFV Malaquita II	97.1	66.4	-31.62 %
PMGD PFV Malinke	16.1	16.0	-0.38 %
PMGD PFV Manao	30.8	30.8	+0.08 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.1	+2493.44 %
PMGD PFV Marambio	26.1	24.4	-6.53 %
PMGD PFV Marchigue II	79.6	88.7	+11.48 %
PMGD PFV Marchigue VII	21.8	28.0	+28.17 %
PMGD PFV Marin	28.7	28.2	-1.98 %
PMGD PFV María Pinto	27.5	27.3	-0.77 %
PMGD PFV Meco Chillan	64.7	69.3	+7.13 %
PMGD PFV Meli	20.4	20.4	+0.00 %
PMGD PFV Membrillo	19.3	15.0	-22.25 %
PMGD PFV Mercurio Sur	18.0	16.5	-8.06 %
PMGD PFV Milán A	23.5	23.1	-1.54 %
PMGD PFV Mitchi	25.0	25.0	+0.00 %
PMGD PFV Montt	31.7	31.4	-1.02 %
PMGD PFV Mostazal	91.0	81.7	-10.27 %
PMGD PFV Moya	76.2	79.6	+4.43 %
PMGD PFV Mutupín	86.7	21.0	-75.73 %
PMGD PFV Nahuén	94.8	96.8	+2.08 %
PMGD PFV Nan	-	10.1	-
PMGD PFV Nazarino Verano	27.9	27.7	-0.73 %
PMGD PFV Nihue	31.7	31.7	-0.06 %
PMGD PFV Norte Chico	15.6	15.6	+0.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	2.2	0.8	-62.94 %
PMGD HP Los Portones	33.6	28.1	-16.26 %
PMGD HP MSA-I	0.0	7.0	-
PMGD HP Maisán	3.5	4.6	+29.66 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	61.5	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	1.1	-
PMGD HP Melo	46.2	42.9	-7.12 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.5	3.0	-33.56 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	0.0	6.9	-
PMGD HP Munilque II	9.2	7.0	-24.49 %
PMGD HP Palmar	84.0	65.4	-22.17 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.9	3.7	-4.03 %
PMGD HP Pichilonco	2.6	4.0	+55.16 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	26.0	28.3	+8.71 %
PMGD HP Purísima	10.1	9.9	-1.79 %
PMGD HP Quillaileo	9.2	10.2	+10.18 %
PMGD HP Reca	7.0	7.6	+8.22 %
PMGD HP Roblería	40.9	36.9	-9.87 %
PMGD HP Río Mulchén	5.8	6.5	+12.96 %
PMGD HP Río Trueno	18.9	20.9	+10.88 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	3.4	-
PMGD HP Santa Isabel	9.4	12.1	+28.66 %
PMGD HP Santa Rosa	11.4	11.7	+2.73 %
PMGD HP Sauce Andes	10.3	14.4	+40.30 %
PMGD HP Trailelfú	5.9	6.3	+6.82 %
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Truful Truful	18.5	18.6	+0.38 %
PMGD PE El Arrebol	31.6	126.7	+300.65 %
PMGD PE El Nogal	40.7	50.6	+24.27 %
PMGD PE Huajache	71.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	95.2	147.1	+54.44 %
PMGD PE Lebu III	62.5	33.1	-47.02 %
PMGD PE Raki	107.1	162.8	+51.93 %
PMGD PE Ucuquer	48.4	100.3	+107.32 %
PMGD PFV Albor Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Alcaldesa	24.2	24.6	+1.24 %
PMGD PFV Alcon Solar	-	75.3	-
PMGD PFV Alhué	43.9	48.3	+10.10 %
PMGD PFV Alicahue	21.1	20.9	-0.64 %
PMGD PFV Alto Solar	16.2	17.1	+5.30 %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.1	11.5	-12.07 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	39.7	41.2	+3.79 %
PMGD PFV Amparo del Sol	23.5	29.6	+26.09 %
PMGD PFV Anakena	0.0	52.3	-
PMGD PFV Antonia	28.4	23.9	-15.81 %
PMGD PFV Argomedo	72.4	42.0	-42.02 %
PMGD PFV Ariztía	16.9	22.1	+30.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ocoa	29.8	34.2	+14.70 %
PMGD PFV Olivillo	89.8	82.1	-8.66 %
PMGD PFV Orion	27.2	32.1	+18.09 %
PMGD PFV Ovalle Norte	88.6	96.3	+8.64 %
PMGD PFV Ovejería	80.3	85.7	+6.71 %
PMGD PFV PAS1	78.7	94.1	+19.62 %
PMGD PFV Pachira	93.6	99.8	+6.66 %
PMGD PFV Paine	101.4	97.9	-3.43 %
PMGD PFV Palto Sunlight	84.9	84.9	+0.06 %
PMGD PFV Pama	0.0	14.5	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	57.1	57.8	+1.21 %
PMGD PFV Panquehue II	33.2	42.7	+28.67 %
PMGD PFV Paraguay	67.5	64.5	-4.45 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	28.4	23.5	-16.95 %
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	-	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	-	105.3	-
PMGD PFV Parque Nancagua	21.1	20.9	-0.87 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	28.3	32.9	+16.42 %
PMGD PFV Parque San Javier	56.4	60.4	+6.98 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	35.5	94.2	+165.36 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	64.2	64.3	+0.14 %
PMGD PFV Pastrán	103.5	103.6	+0.15 %
PMGD PFV Pedreros	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pegasus	28.0	32.8	+17.31 %
PMGD PFV Penaflor	32.3	95.6	+195.87 %
PMGD PFV Pencahue Este	3.0	2.9	-1.43 %
PMGD PFV Pepa	97.6	95.0	-2.72 %
PMGD PFV Pequen	0.0	0.0	-
PMGD PFV Peralillo	22.9	24.0	+4.72 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	71.2	68.8	-3.40 %
PMGD PFV Pilpilen	29.7	30.0	+0.97 %
PMGD PFV Piquero	100.2	91.9	-8.34 %
PMGD PFV Pirque	26.5	26.8	+1.00 %
PMGD PFV Pitotoy	8.2	7.2	-12.13 %
PMGD PFV Pitra	31.9	29.0	-9.11 %
PMGD PFV Placilla	95.1	83.2	-12.55 %
PMGD PFV Playerito	32.0	31.2	-2.51 %
PMGD PFV Playero	31.9	30.6	-3.91 %
PMGD PFV Plomo Verano	-	11.5	-
PMGD PFV Población	25.1	25.9	+3.09 %
PMGD PFV Portezuelo	26.5	27.2	+2.47 %
PMGD PFV Pretty Field	31.7	27.4	-13.60 %
PMGD PFV Puelche	27.0	29.7	+9.75 %
PMGD PFV Puente Solar	23.7	26.2	+10.43 %
PMGD PFV Pullalli	26.4	21.9	-17.06 %
PMGD PFV Punta Baja	21.5	21.8	+1.25 %
PMGD PFV Queltehue	28.4	25.4	-10.61 %
PMGD PFV Quetena	92.3	93.0	+0.75 %
PMGD PFV Quillay	26.7	26.3	-1.28 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	17.4	17.6	+1.44 %
PMGD PFV Astillas	100.5	100.6	+0.14 %
PMGD PFV Avel Solar	-	44.0	-
PMGD PFV Aviles	72.7	72.7	+0.09 %
PMGD PFV Bellavista	74.6	84.1	+12.71 %
PMGD PFV Bellavista	20.9	10.1	-51.65 %
PMGD PFV Berruoco	81.1	104.7	+28.98 %
PMGD PFV Bulnes Barones	14.0	3.4	-75.54 %
PMGD PFV Bér gamo	-	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	0.0	93.5	+654175.49 %
PMGD PFV Cabilsol	24.1	20.2	-16.27 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	56.3	52.8	-6.16 %
PMGD PFV Caimi	0.4	1.0	+136.60 %
PMGD PFV Calama	104.3	102.5	-1.72 %
PMGD PFV Calle Larga	29.9	29.6	-1.01 %
PMGD PFV Candelaria Solar	25.4	23.4	-7.89 %
PMGD PFV Canelillo	28.2	28.2	+0.15 %
PMGD PFV Canesa	31.3	31.3	-0.12 %
PMGD PFV Cantera	21.8	21.6	-1.23 %
PMGD PFV Cantillana	92.3	40.9	-55.75 %
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	70.5	70.0	-0.63 %
PMGD PFV Casuto	24.4	19.8	-18.91 %
PMGD PFV Catemu	19.2	18.2	-5.20 %
PMGD PFV Catán	25.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chacabuco	100.3	87.8	-12.43 %
PMGD PFV Chalinga	29.3	28.8	-1.78 %
PMGD PFV Chancon	23.4	20.6	-11.97 %
PMGD PFV Chimbarongo	18.9	18.8	-0.63 %
PMGD PFV Chuchiñi	19.1	21.3	+11.94 %
PMGD PFV Cipres	56.7	58.6	+3.32 %
PMGD PFV Citrino	22.0	22.5	+2.51 %
PMGD PFV Ckilir	-	81.6	-
PMGD PFV Cocharcas	26.2	26.7	+1.63 %
PMGD PFV Cocinillas	28.0	27.5	-1.82 %
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-
PMGD PFV Colchagua	-	13.5	-
PMGD PFV Condor Chépica	-	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	26.5	28.1	+6.32 %
PMGD PFV Cordillerilla	12.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	80.8	82.1	+1.62 %
PMGD PFV Covadonga	84.3	81.8	-3.01 %
PMGD PFV Crucero	26.2	27.4	+4.39 %
PMGD PFV Cruz	32.2	31.4	-2.41 %
PMGD PFV Curacavi	29.4	29.0	-1.40 %
PMGD PFV Cuz Cuz	19.9	22.6	+13.91 %
PMGD PFV Dadinco	28.6	30.0	+4.83 %
PMGD PFV Darlin	92.3	92.4	+0.05 %
PMGD PFV Diego de Almagro	70.5	81.9	+16.28 %
PMGD PFV Don Andrónico	27.1	26.9	-0.86 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinantu	98.7	100.6	+1.90 %
PMGD PFV Quinta	26.6	30.8	+15.72 %
PMGD PFV RDCL SAN	0.0	15.0	-
PMGD PFV RLA	27.3	28.2	+3.20 %
PMGD PFV Ranguil	28.5	28.3	-0.63 %
PMGD PFV Rauquen	71.7	82.4	+14.86 %
PMGD PFV Recoleta	68.8	69.0	+0.22 %
PMGD PFV Rexner	26.1	26.2	+0.22 %
PMGD PFV Rinconada	89.1	77.3	-13.25 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	-	70.4	-
PMGD PFV Rinconada Norte	33.2	32.9	-1.02 %
PMGD PFV Rodeo	24.6	23.0	-6.33 %
PMGD PFV Rovián	76.7	69.0	-10.00 %
PMGD PFV SDSI	26.5	31.6	+19.18 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	28.3	27.8	-1.59 %
PMGD PFV Salerno Solar	30.4	30.4	+0.00 %
PMGD PFV San Antonio	61.1	57.3	-6.13 %
PMGD PFV San Camilo	28.1	25.9	-7.61 %
PMGD PFV San Carlos	27.2	20.6	-24.22 %
PMGD PFV San Emilio I	24.0	19.9	-16.89 %
PMGD PFV San Francisco	32.0	30.3	-5.41 %
PMGD PFV San Isidro	21.7	21.9	+0.78 %
PMGD PFV San José II	33.1	36.6	+10.68 %
PMGD PFV San Pedro	21.1	21.8	+3.51 %
PMGD PFV San Ramiro	81.2	82.0	+0.90 %
PMGD PFV Santa Adriana	27.1	27.2	+0.62 %
PMGD PFV Santa Amélia	33.5	34.3	+2.43 %
PMGD PFV Santa Carolina	29.6	22.6	-23.75 %
PMGD PFV Santa Cecilia	10.8	12.5	+15.46 %
PMGD PFV Santa Clara	31.7	31.7	+0.02 %
PMGD PFV Santa Cruz	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Elizabeth	-	21.4	-
PMGD PFV Santa Emilia	83.9	72.3	-13.81 %
PMGD PFV Santa Ester	28.2	32.2	+14.25 %
PMGD PFV Santa Francisca	41.8	42.0	+0.34 %
PMGD PFV Santa Inés	29.5	30.0	+1.57 %
PMGD PFV Santa Julia	24.1	33.6	+39.42 %
PMGD PFV Santa Laura	21.4	24.6	+15.00 %
PMGD PFV Santa Luisa	26.8	30.9	+15.20 %
PMGD PFV Santa Margarita	28.7	30.1	+4.90 %
PMGD PFV Santa Rita	26.5	32.3	+22.04 %
PMGD PFV Santuario	28.1	32.1	+14.20 %
PMGD PFV Saturno Norte	27.0	17.5	-35.24 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	70.9	72.1	+1.73 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.8	21.0	+0.73 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	-	0.0	-
PMGD PFV Talca	87.8	69.4	-20.93 %
PMGD PFV Talhuén	28.1	35.2	+25.37 %
PMGD PFV Tamarugo	25.1	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Enrique	-	30.3	-
PMGD PFV Don Eugenio	26.6	24.3	-8.65 %
PMGD PFV Don Jorge	35.2	35.1	-0.33 %
PMGD PFV Don Mariano	27.1	24.5	-9.40 %
PMGD PFV Don Martín	-	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	-	0.0	-
PMGD PFV Doñihue	84.6	67.7	-19.98 %
PMGD PFV Duqueco Solar	87.2	25.7	-70.47 %
PMGD PFV Eclipse	44.9	49.1	+9.31 %
PMGD PFV El Boco	31.2	64.2	+105.61 %
PMGD PFV El Castaño	74.7	78.7	+5.26 %
PMGD PFV El Cernicalo	15.5	17.5	+12.59 %
PMGD PFV El Cernicalo II	15.5	16.3	+5.12 %
PMGD PFV El Chincol	30.6	34.3	+11.78 %
PMGD PFV El Chucao	27.2	28.9	+6.22 %
PMGD PFV El Cóndor	12.5	9.5	-23.67 %
PMGD PFV El Divisadero	20.9	22.4	+7.43 %
PMGD PFV El Estero	15.2	19.6	+28.90 %
PMGD PFV El Flamenco	94.0	91.3	-2.91 %
PMGD PFV El Huaso	23.0	23.4	+1.53 %
PMGD PFV El Ingenio	-	4.4	-
PMGD PFV El Laurel	68.0	68.7	+0.99 %
PMGD PFV El Litre	91.4	92.2	+0.83 %
PMGD PFV El Monte	28.0	27.9	-0.57 %
PMGD PFV El Picurio	30.0	24.1	-19.80 %
PMGD PFV El Pilpen	31.2	33.4	+6.99 %
PMGD PFV El Pitio	30.9	32.5	+5.24 %
PMGD PFV El Piuquen	30.9	33.7	+9.12 %
PMGD PFV El Queltehue	32.4	32.4	+0.09 %
PMGD PFV El Quemado	31.4	30.9	-1.48 %
PMGD PFV El Queule	46.0	48.3	+5.02 %
PMGD PFV El Resplandor	28.0	32.2	+15.33 %
PMGD PFV El Roble	27.1	96.3	+255.39 %
PMGD PFV El Romeral	72.4	56.8	-21.58 %
PMGD PFV El Salitral	32.7	32.8	+0.40 %
PMGD PFV El Sauce	27.1	31.6	+16.49 %
PMGD PFV El Sharon	23.4	28.6	+22.13 %
PMGD PFV El Tiuque	9.3	9.6	+3.44 %
PMGD PFV El Zorzal	28.3	29.1	+2.84 %
PMGD PFV Encino	-	14.8	-
PMGD PFV Encon	83.5	83.6	+0.12 %
PMGD PFV Erinome	27.8	28.5	+2.52 %
PMGD PFV Escorial del Verano	28.9	28.6	-1.26 %
PMGD PFV Esfena	14.3	14.3	-0.05 %
PMGD PFV Esperanza	26.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	28.1	28.1	-0.28 %
PMGD PFV Fardela Negra	30.2	24.5	-18.94 %
PMGD PFV Filomena	24.5	25.6	+4.24 %
PMGD PFV Foster	29.2	28.4	-2.88 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Tambo Real	20.6	20.7	+0.26 %
PMGD PFV Taranto	82.1	75.3	-8.35 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	-	2.9	-
PMGD PFV Til Til	16.6	4.3	-74.16 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	27.9	28.0	+0.28 %
PMGD PFV Trebal	18.0	18.4	+2.46 %
PMGD PFV Trebo	30.7	23.5	-23.59 %
PMGD PFV Trica-Dos	24.5	25.6	+4.46 %
PMGD PFV Tricahue II	87.0	74.8	-14.07 %
PMGD PFV Trinidad	31.1	29.2	-5.99 %
PMGD PFV Tucuguere	32.7	32.4	-0.84 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.2	0.4	+81.90 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.2	-
PMGD PFV UTFSM Viña	2.3	2.3	+2.57 %
PMGD PFV Valle Este II	89.4	90.0	+0.70 %
PMGD PFV Valle Oeste II	87.2	88.4	+1.26 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	23.0	27.7	+20.43 %
PMGD PFV Ventisquero	-	75.5	-
PMGD PFV Venturada	82.0	104.3	+27.26 %
PMGD PFV Vicente	16.6	16.8	+1.45 %
PMGD PFV Victoria	100.0	98.7	-1.34 %
PMGD PFV Villa Alegre	68.7	72.8	+5.92 %
PMGD PFV Villa Cruz	24.8	31.5	+26.87 %
PMGD PFV Villa Moscoso	-	0.0	-
PMGD PFV Villa Prat	25.8	26.7	+3.36 %
PMGD PFV Villa Seca	27.9	24.6	-11.91 %
PMGD PFV Villa Solar	24.5	27.3	+11.21 %
PMGD PFV Vituco 2B	26.5	26.4	-0.63 %
PMGD PFV Ñilhue	5.5	3.7	-32.12 %
PMGD PFV Ñiquén	26.5	30.0	+13.27 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Francisco	32.9	27.3	-17.17 %
PMGD PFV Fulgor	12.1	12.2	+0.65 %
PMGD PFV GR Lemu	28.2	25.0	-11.21 %
PMGD PFV GR Peumo	93.7	86.4	-7.81 %
PMGD PFV GR Pitao	105.5	89.3	-15.36 %
PMGD PFV GR Rauli	98.6	87.7	-10.99 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	67.1	96.3	+43.37 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	25.5	27.7	+8.26 %
PMGD PFV Girasoles	24.5	23.8	-2.88 %
PMGD PFV Granada	86.4	94.4	+9.20 %
PMGD PFV Guadalo	26.0	34.7	+33.43 %
PMGD PFV Guadalupe	52.8	56.1	+6.17 %
PMGD PFV Guanaco Solar	38.6	96.6	+150.26 %
PMGD PFV Guarana	14.1	14.0	-0.54 %
PMGD PFV Helios	28.2	28.2	-0.09 %
PMGD PFV Homero	32.9	28.1	-14.68 %
PMGD PFV Hormiga	12.6	13.0	+3.06 %
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.9	-47.03 %
PMGD PFV Huape	25.4	29.3	+15.04 %
PMGD PFV ICB	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	30.5	29.1	-4.57 %
PMGD PFV Jahuel	50.2	56.0	+11.52 %
PMGD PFV Jaururo	22.9	20.0	-12.82 %
PMGD PFV Javiera Carrera	-	58.2	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	13.5	12.0	-11.06 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.4	26.1	-1.42 %
PMGD PFV La Acacia	75.8	73.9	-2.57 %
PMGD PFV La Blanquina	91.3	74.8	-18.02 %
PMGD PFV La Chapeana	18.5	19.4	+4.83 %
PMGD PFV La Chimba Bis	26.3	26.6	+1.16 %
PMGD PFV La Esperanza II	79.6	100.8	+26.69 %
PMGD PFV La Estancia	29.0	28.6	-1.42 %
PMGD PFV La Foresta	28.6	29.1	+1.42 %
PMGD PFV La Frontera	42.4	37.4	-11.94 %
PMGD PFV La Lajuela	74.6	41.9	-43.81 %
PMGD PFV La Ligua	21.4	19.6	-8.55 %
PMGD PFV La Manga	30.9	16.9	-45.48 %
PMGD PFV La Muralla	25.8	26.3	+2.10 %
PMGD PFV La Palma Solar	86.7	58.6	-32.43 %
PMGD PFV Lagunilla	19.6	21.9	+11.93 %
PMGD PFV Las Cabras	24.2	28.6	+18.22 %
PMGD PFV Las Cachañas	69.5	62.0	-10.79 %
PMGD PFV Las Catitas	50.4	50.8	+0.79 %
PMGD PFV Las Chacras	28.0	28.6	+2.01 %
PMGD PFV Las Codornices	30.6	35.6	+16.22 %
PMGD PFV Las Lechuzas	30.6	35.1	+14.50 %
PMGD PFV Las Majadas	96.1	98.4	+2.43 %
PMGD PFV Las Mercedes	26.9	23.1	-14.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	70.7	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	27.7	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	8.4	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	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	-	18.6	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifín	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.6	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Mollacas	18.5	16.7	-10.00 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	-	17.7	-
PMGD PFV Las Palomas	30.3	31.6	+4.39 %
PMGD PFV Las Perdices	30.0	30.6	+2.11 %
PMGD PFV Las Rojas	22.0	22.5	+2.52 %
PMGD PFV Las Tencas	74.1	73.6	-0.70 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.0	0.2	-99.42 %
PMGD PFV Las Torcazas	27.0	27.5	+1.68 %
PMGD PFV Las Tortolas	30.0	33.9	+12.95 %
PMGD PFV Las Turcas	26.1	16.9	-35.13 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	57.4	59.8	+4.19 %
PMGD PFV Lingue	27.8	26.2	-5.83 %
PMGD PFV Lipangue	20.8	21.7	+4.14 %
PMGD PFV Lirio del Campo	28.8	28.5	-1.04 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	64.8	64.8	+0.00 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	45.0	36.4	-19.14 %
PMGD PFV Llay Llay	103.5	100.6	-2.81 %
PMGD PFV Lo Boza	2.7	4.1	+52.67 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	5.8	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	14398.6	15766.2	+9.50 %

Abreviaturas:

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

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

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

PFV Campos del Sol	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
TER Nehuenco II Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Pangue	50.0	C. Pangue U-2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2022004517.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible. Causa informada: Por falla en transformador de 220/23 kV, 176 MVA. Causa informada: Incendio en bushing, según IF 2022002905.
TER Cochrane-CCH1	0.0	Indisponible. Revisión de lógica de control en válvula de control turbina. según SDCF 2022110433.
TER Ventanas II	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2022004535.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses U-3 limitada en 31 MW, su capacidad de absorber o inyectar reactivos quedó limitada en la banda de +/- 2 MVAR aproximadamente, según IL 2022001963. C. Cipreses U-2 limitada no podrá operar permanentemente en el rango de potencia comprendido entre 0 y 20 MW, debido a la elevación de temperatura en los descansos principales del generador, según IL 2022001962.
HE Pangue	100.0	C. Pangue varía generación de 517 a 23 MW, provocando oscilación en la frecuencia. Causa informada: Mientras se investigue su origen, las unidades podrá generar a plena carga, no participando del control primario ni secundario de frecuencia AGC y el control de tensión deberá asegurar una potencia reactiva de +15 MVAR para generaciones mayor a 200 MW, según IL 2022002146.
TER Mejillones-CTM1	84.0	Limitada en 124 MW. Causa informada: Presurización del hogar caldera, según IL 2022002013.
TER Nueva Ventanas	87.3	Control temperatura descarga agua de mar, según IL 20220023325.
TER Santa María	63.0	Limitada a 220 MW. Causa informada: Infiltración de agua de mar en el condensador, según IL 2022002312.
TER Ventanas II	60.0	Limitada en 190 MW por control de parámetros del sistema del sistema de combustión, según IL 2022002158.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 3	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Vientos	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Norgener-NT02	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses con limitación. Causa informada: De acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe al menos generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, lo que implica no embalsar. En la práctica, ésta condición se cumple manteniendo la cota de la Laguna en un mismo nivel (con las fluctuaciones aceptables que permite el convenio). Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1.309.01 msnm. como cota objetivo semanal en la laguna de invernada, según IL 2022002173.
HE El Toro	100.0	Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyá intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. 3.- Considerar que debido a los trabajos de desembanque que se están desarrollando en la bocatoma Polcura, el nivel de operación se limitará entre las cotas 731,5 y 732,20 msnm, lo que permitirá disponer un volumen de regulación de 43000 m3 para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF. Según IL 2022002267.
HE Ralco	100.0	Se requiere mantener unidad 1 en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2022001251.
HP Alfalfal	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001757.
HP Alfalfal 2	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001760.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional de 100 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002140.
HP La Higuera	100.0	Indisponibilidad para participar en CTF debido a seguridad a las personas que transitan en ruta I45 (camino a las Termas del Flaco), esta seguridad está dada por vertimiento en reservorio que podría generar socavamiento de camino, según IL 2022002049 y con mínimo técnico operacional de 130 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002139.
HP Las Lajas	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001761.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Cardones	100.0	Limitada a arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia) , SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad, según IL 2022000687
TER Cochrane-CCH1	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000634.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000639.
TER Guacolda 4	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa informada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000802. Y limitada en 140 MW. Causa informada: Por alta presión de succión del Ventilador de Tiro inducido, según IL 2022002043.
TER Los Pinos	100.0	Debe mantener los SS/AA alimentados desde el sistema de 220 kV (cerrado 52J18 de la línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa) cada vez que se encuentre en virado, durante el proceso de detención. Causa informada: Generador de emergencia no cuenta con la capacidad suficiente para mantener dicho sistema en servicio (requiere 5 hrs de virado), según IL 2022001899.
TER Nehuenco 9B GNL	100.0	Limitada a carga base y a operar solo con gas. Causa informada: Causas que se detallan en la carta GM N°216/2022, actualiza condición de operación. Los arranques quedaran limitados a 1 arranque por semana, según IL 2022002187.
TER Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
TER Quintero 1A Gas Arg	100.0	100 arranques autorizados por el fabricante General Electric (12-12-2022), para ejecutar la próxima boroscopia , en seguimiento del deterioro detectado en la primera fila de álabes móviles de Turbina a Gas. Por lo anterior se debe priorizar detenciones y arranques para la TG*1B. La Unidad TG-1A no tiene restricciones operativas para entregar SSCC, operación en MT o Carga Base producto de esta limitación. Según IL 2022002241.
TER Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
TER San Isidro I Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001908.
TER San Isidro II Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001909.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. Cerro Pabellón G3A, PFV Valle del Sol, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Campos de Sol, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PE Puelche Sur, PFV Coya, Finis Terrae Fase 3, PFV Guanchoi, Cogeneradora Mapa, PFV Caracas y PE Campo Lindo continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 430.39 m.s.n.m. y un gasto de 57 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Ralco se declara en condición de agotamiento con cota 717.18 m.s.n.m. y un gasto de 176 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.00 m.s.n.m. y un gasto de 0 MWh.
00:04	STS	C. Masisa con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de rotura en tubo de economizador N° 1, según SDCF 2022115401.
00:17	Arauco	C. Celco sincronizada en pruebas, según SDCF 2022115195.
00:26	AES Andes	C. Nueva Ventana cancelada limitación, según IL 2022002348.
00:27	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:33	CGE	S/E Talca Transformador N° 4 de 66/15 kV, 30 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 12.5 MW de consumos correspondientes a S/E Talca, según IF 2022004715.
00:42	STS	S/E Negrete 52B1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 14.3 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Negrete, Tap Off Renaico, Nahuelbuta, Angol, Los Sauces y Deuco, según IF 2022004718.
00:42	RNE	C. PE Negrete sale del servicio en forma intempestiva con 30 MW, según IF 2022004720.
00:42	Ucuquer2	C. PE La Esperanza sale del servicio en forma intempestiva con 8.5 MW, según IF 2022004714.
00:42	Ucuquer2	C. PE La Flor sale del servicio en forma intempestiva con 18 MW, según IF 2022004716.
00:42	Scotta	C. Picoquén sale del servicio en forma intempestiva con 2.7 MW, según IF 2022004717.
00:42	Potencia	Cs. Renaico y Alto Renaico salen del servicio en forma intempestiva con 4.2 MW y 0.9 MW respectivamente, según IF 2022004734 y 2022004735.
00:47	STS	S/E Negrete Interruptor B2 abierto.
00:47	STS	S/E Negrete Interruptor B1 cerrado.
00:49	STS	S/E Negrete Interruptor B2 cerrado y recuperado el 100% de los consumos de SS/EE Tap Off Renaico, Nahuelbuta, Angol, Los Sauces y Deuco, según IF 2022004718.
01:02	CGE	S/E Talca Transformador N° 4 de 66/15 kV, 30 MVA cerrado, según IF 2022004715. Alimentador 52C14 queda fuera de servicio para su revisión, los consumos serán transferidos por red de media tensión.
01:03	Ucuquer2	C. PE La Flor disponible, según IF 2022004716.
01:05	Potencia	C. Alto Renaico disponible y en servicio, según IF 2022004735.
01:09	Ucuquer2	C. PE La Esperanza disponible, según IF 2022004714.
01:25	Potencia	C. Renaico disponible y en servicio, según IF 2022004734.
01:31	CGE	S/E Rosario interruptor B2 de línea de 66 kV Rosario - San Fernando abierto.
01:40	Scotta	C. Picoquén disponible, según IF 2022004717.
02:05	AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada a 82 MW. Causa informada: Revisión de componentes del sistema de abastecimiento de carbón, según IL 2022002337.
02:16	AES Andes	C. Campiche limitada a 84 MW. Causa informada: Revisión de componentes del sistema de abastecimiento de carbón, según IL 2022002336.
02:30	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.17 m.s.n.m. y un gasto de 170 MWh.
02:46	Santa Fe Energía	S/E Celulosa Pacifico interruptor JL2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2022004721.
02:47	Transelec	S/E Charrúa interruptores JS23, J27, J29 y J31 abiertos para permitir el cierre del interruptor J18, el cual se encuentra aun con baja capacidad de ruptura.
02:54	Celeoredes	S/E Charrúa 52J18 de línea de 220 kV Charrúa - Los Pinos cerrado.
02:56	RNE	C. Guacolda U-5 limitada a 145 MW. Causa informada: Alto diferencial de temperatura de agua de mar, según IL 2022002338.
03:16	Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.

Hora	Centro de Control	Observación
03:27	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
03:28	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
03:34	CGE	S/E Talca normalizado el 100% de los consumos a través de redes de media tensión.
03:53	Santa Fe Energía	S/E Celulosa Pacífico Interruptor JL2 cerrado, según IF 2022004721.
04:18	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
04:52	Transelec	Línea de 154 kV Maule - Linares - Parral interrupción forzada por protecciones, se pierden 6 MW de consumos correspondientes a la S/E Yervas Buenas, según IF 2022004725, 2022004726 y 2022004727.
04:53	Arauco	C. Planta Valdivia disponible, según SDCF 2022113686.
05:14	Transelec	Línea de 154 kV Maule - Linares prueba de cierre sin éxito.
05:20	CGE	S/E Talca normalizada topología.
05:21	Transelec	Línea de 154 kV Parral - Linares prueba de cierre con éxito.
05:29	CGE	S/E Linares transformador de 154/66 kV, 75 MVA normalizado.
05:33	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B2 abierto por control transferencia de línea de 154 kV Charrúa - Linares.
05:43	Transelec	Línea de 154 kV Maule - Linares, tramo Maule - Yervas Buenas prueba de cierre con éxito y queda indisponible el tramo Yervas Buenas - Linares.
05:44	Chilquinta	S/E Yervas Buenas recuperado el 100% de los consumos.
06:17	Transelec	S/E Charrúa paño A6 cambio de grupo de ajustes en protecciones 21/21N sistema 1 y 2 (Configuración línea larga).
06:29	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
06:39	Arauco	C. Celco cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115195. Continúa limitada a 0 MW de inyección según IL 2022002325.
06:42	CGE	Línea de 66 kV Linares - Parral tramo Linares - Tap Longaví con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Mantenimiento correctivo a línea entre estructuras N° 18 y 19, según SDCF 2022115425.
07:08	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
08:02	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
08:18	Chilquinta	S/E Quintero transformador N° 1 de 115/13.2, 25 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar limpieza por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas, según SDCF 2022115428.
08:35	CGE	Línea de 66 kV Portezuelo - Marchigüe con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia en vano E 45 y 46, árbol con proyección y potencial contacto con la línea mencionada, según SICF 2022115444.
09:13	CGE	S/E Pan de Azúcar interruptor H6 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y eventual relleno de gas SF6, según SICF 2022115447.
09:25	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
09:30	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a no bajar de 20,4 MW. Causa informada: Por convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios (carta DE00062-22, de 4 de enero de 2022, para más detalles de los convenios). Los caudales retirados del embalse son definidos exclusivamente por las asociaciones de regantes usuarios de dichas aguas, según IL 2022002340. Cancelada IL 2022002226.
09:31	CGE	S/E Pan de Azúcar interruptor H6 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022115447.
10:03	Enel Transmisión	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
10:08	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2 inicia inyección hacia Argentina.
10:25	Pacific Hydro	C. Chacayes con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Rechazo de carga de 90 MW con U-1 conectada a Rancagua y U-2 Conectada a Alto Jahuel, por obstrucción de rejas en cámara de carga. Se necesita esta maniobra para retiro de material vegetal que está provocando diferencial de altura aguas arriba de canal de aducción, impidiendo la generación normal por altura neta, según SDCF 2022115497.
10:31	Chilquinta	Línea de 110 kV Agua Santa - Miraflores 3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza manual de aislación en estructura 12 por alta contaminación producto de incendio, según SDCF 2022115498.
10:59	Enel Generación	C. Pangue "Las unidades podrán operar excepcional y transitoriamente por debajo de su valor de mínimo técnico normal de 80 MW, manteniendo un monitoreo permanente de las pulsaciones de presión, vibraciones y temperaturas de los descansos. En caso de que las variables monitoreadas indiquen que existe algún riesgo sobre la integridad de las unidades generadoras, se deberá volver al mínimo técnico normal de 80 MW." Bajo las anteriores condiciones, se podrá despachar una unidad entre 20 MW y 35 MW entre las 9 y 17 Hrs, debido a que en ese horario se corre el riesgo de que personas externas (turistas, pescadores, etc) puedan verse afectados por las variaciones bruscas de caudal aguas debajo de la central. Si se requiere despachar ambas unidades simultáneamente, el valor a consignar a cada Unidad será el mínimo técnico normal de 80 MW, según IL 2022002344.
11:28	Chilquinta	S/E Quintero transformador N° 1 de 115/13.2, 25 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115428.
11:40	Pacific Hydro	C. Chacayes cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115497.

Hora	Centro de Control	Observación
11:48	Enor Chile	C. PFV Cerro Dominador con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y reemplazo de batería asociada al controlador 6MD85 de paño JT1 de PFV Cerro Dominador producto de pérdida en la entrega de datos hacia el SITR del CEN y sistema SCADA interno de subestación, según SICF 2022115513.
11:55	SUN Power	C. PFV Luz del Norte cancelada limitación, según IL 2022002323.
12:02	AES Andes	S/E Ventanas Transformador N°4 de 110/4.16 kV, 20 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza manual de aislación por alta presencia de contaminación, según SDCF 2022115518.
12:28	Chilquinta	S/E Quintero transformador N° 2 de 115/13.2, 25 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar limpieza por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas, según SDCF 2022115512.
12:56	Chilquinta	Línea de 110 kV Agua Santa - Miraflores 3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115498.
13:04	Chilquinta	Línea de 110 kV Agua Santa - Miraflores 4 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza manual de aislación en estructura 12 por alta contaminación producto de incendio, según SDCF 2022115545.
13:14	CGE	Línea de 66 kV Portezuelo - Marchigüe cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022115444.
13:15	CGE	S/E Pucón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño en desconectador 89BT1, según SICF 2022115558.
13:26	Celeoredes	S/E La Pólvara transformador de 220/110 kV, 90 MVA interrupción forzada por protecciones (El equipo se encontraba energizado en vacío por lado de 110 kV), según IF 2022004738.
13:26	Chilquinta	S/E Laguna Verde Barra de 110 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 12 MW de consumos correspondientes a SS/EE Casablanca, Algarrobo Norte, San Jerónimo, Las Piñatas, Las Balandras y El Totoral. Causa informada: Poste de alumbrado caído en desconectador lado barra.
13:26	AES Andes	S/E Central Laguna Verde Transformador de 110/12 KV, 30 MVA interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Corte de conductor fase B de línea de 110 kV Laguna Verde - Agua Santa N°1 (Chilquinta), según IF 2022004741.
13:46	Chilquinta	S/E Algarrobo cerrada líneas de 66 kV Algarrobo - Laguna Verde 1 y 2. Se normaliza el 100% de los consumos de las SS/EE Casablanca, Algarrobo Norte, San Jerónimo, Las Piñatas, Las Balandras y El Totoral.
13:54	CGE	S/E Pucón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022115558.
14:50	Celeoredes	S/E Hualqui con limitación. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol, según IL 2022002343.
14:52	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Angol interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2022004737.
14:52	Scotta	C. Picoquén sale del servicio en forma intempestiva con 2.4 MW. Causa informada: Coincidente con reconexión automática con éxito de línea de 66 kV Victoria - Angol, según IF 20220004740.
14:59	Chilquinta	S/E Quintero transformador N° 2 de 115/13.2 kV, 25 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar limpieza por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas, según SDCF 2022115512.
15:00	AES Andes	C. Campiche cancelada limitación, según IL 2022002336.
15:00	AES Andes	C. Nueva Ventana cancelada limitación, según IL 2022002337.
15:14	STS	S/E Quellón ECE1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por una inspección se detecta descarga eléctrica en los chicotes que conectan dichos bancos, según SDCF 2022115600.
15:18	Scotta	C. Picoquén disponible y en servicio, según IF 20220004740.
15:28	Chilquinta	S/E Quintero transformador N° 1 de 115/13.2, 25 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar limpieza por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas, según SDCF 2022115601.
15:28	Chilquinta	S/E Quintero transformador N° 2 de 115/13.2 kV 25 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar limpieza por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas, según SDCF 2022115602.
16:46	Chilquinta	Línea de 110 kV Agua Santa - Miraflores 4 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115545.
16:46	Celeoredes	S/E La Pólvara transformador de 220/110 kV, 90 MVA disponible, en servicio, según IF 2022004738.
17:10	CGE	Línea de 66 kV Linares - Parral cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115425.
17:12	AES Andes	S/E Ventanas Transformador N°4 de 110/4.16 kV, 20 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115518.
17:15	AES Andes	S/E Ventanas Transformador TP de 110/4.16 kV, 20 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza manual de aislación por alta presencia de contaminación, según SDCF 2022115620.
17:33	Transec	Línea de 154 kV Maule - Linares, tramo Yervas Buenas - Linares cerrado, según IF 2022004725, 2022004726 y 2022004727.
18:00	Celeoredes	S/E Mulchén con limitación. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol, según IL 2022002345.
18:33	Enel Transmisión	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
19:00	STS	S/E Quellón 52ECE1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115600. Banco de CCEE 2 de 24 kV, 1.8 MVar con limitación. Causa informada: Indisponible debido a corto circuito generado entre el interruptor 52ECE1-2 y los reactores, según IL 2022002347.
19:20	AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada a 245 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2022002348. Cancelada IL 2022002335.
20:21	Transec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1 cerrada.
20:34	Chilquinta	S/E Laguna Verde Barra de 110 kV en servicio. Normalizada topología en S/E Algarrobo 66 kV.

Hora	Centro de Control	Observación
20:35	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2 finaliza inyección hacia Argentina.
20:49	Transelec	S/E Paposo barra 2 de 220 KV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: En apoyo para normalizar instalaciones de la TG-2, según SDCF 2022115622. Cancelada SDCF 2022115013.
21:00	AES Andes	S/E Central Laguna Verde Transformador de 110/12 KV 30 MVA, según IF 2022004741.
21:04	Besalco	C. Convento Viejo U-1 sincronizada en pruebas, según IF 2022004698
21:09	Besalco	C. Convento Viejo U-2 sincronizada en pruebas, según IF 2022004701.
21:59	Enel Generación	C. Taltal TG-2 sincronizada en pruebas, según IF 2022004656.
22:04	Besalco	C. Convento Viejo U-1 disponible y en servicio, según IF 2022004698.
22:04	Enel Generación	C. Taltal U-2 fuera de servicio y disponible, según IF 2022004656.
22:04	Transelec	S/E Paposo barra 2 de 220 KV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115622.
22:11	Besalco	C. Convento Viejo U-2 disponible y en servicio, según IF 2022004701.
22:23	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 cerrado. S/E Monterrico 52B4 cerrado y 52BT1 abierto (los consumos son trasferidos hacia S/E Chillan), para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
22:25	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:33	AES Andes	S/E Ventanas Transformador TP de 110/4.16 kV, 20 MVA cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022115620.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -398.4 [MW].
07:44	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 16 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:44	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida 5 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
13:55	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -36.1 [MW/m].
14:51	Besalco	C. San Andrés vierte.
18:04	San Andrés	C. El Paso vierte
18:10	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 43.7 [MW/m].
19:47	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:47	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 558.6 [MW].
22:30	San Andrés	C. San Andrés deja de verter.
23:59	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias 3.5 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 41 m3/s, a solicitud de la DOH.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00	23/12/2022	23:00
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos SCADA con error (F/S permanente)	01/06/2022	17:26		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Chiloé	C. Chiloé datos scada.	01/08/2022	07:30		
Besalco	C. Convento Viejo datos scada.	02/08/2022	00:00		
Colbún	C. Carena sin datos scada	25/10/2022	06:50		
Enlasa	Cs. Trapén, Teno Gas, Teno Diesel datos SCADA F/S	15/11/2022	14:30	23/12/2022	23:00
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
Siemens	C. PE Alena data scada.	07/12/2022	00:00	23/12/2022	23:00
RNE	S/E y Central Quilapilún datos scada.	17/12/2022	00:00	23/12/2022	23:00
CGE	Datos scada zona O'Higgins y Maule.	22/12/2022	06:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Mariposas	Hot line F/S	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line F/S.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line F/S.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Potencia	Hot line F/S.	12/02/2022	10:00		
On Group	Hot line F/S	14/12/2022	07:00		
Imelsa -Crell	Hot line F/S.	22/12/2022	14:30		
Enor Chile	Hot line F/S.	23/12/2022	11:00		

ANEXO N° 4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 23 de
diciembre de 2022

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06
Estados: Ejecución Extensa, Revisión Extensa
Total registros General: 309
Total registros Subestación: 153

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022115630	Subestación	Ejecución Extensa	AES ANDRES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Curso Farsoso	207	S/E VENTANAS	1195	VENTANAS 110/4.16KV 20MVA TP	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transformador TP 110/4.16 KV fuera de servicio, para realizar limpieza manual de aislación por alta presencia de contaminación debido a incendio en la zona de puerto de ventanas.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Transformador TP 110/4.16 KV fuera de servicio, para realizar limpieza manual de aislación por alta presencia de contaminación debido a incendio en la zona de puerto de ventanas.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 17:09	
2022115632	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Curso Farsoso	582	S/E PAPOSO	1631	BA S/E PAPOSO 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación con riesgo A solicitud de Enel C. de Paposo. Temporalidad de los riegos: Al término de la barra de Paposo, los maniobras. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: Barra 220 kV sección 2 de Paposo. Independencia durante el proceso de maniobras de conexión de la TIG2 de	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 17:00		
2022115602	Subestación	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Externo	Curso Farsoso	794	S/E QUINTERO	383	QUINTERO 115/13.2KV 25MVA 2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación con instalación energizada por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto. Ventanas.	Riesgo Bajo se trabajará con personal especializado.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 15:30		
2022115601	Subestación	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Externo	Curso Farsoso	794	S/E QUINTERO	382	QUINTERO 115/13.2KV 25MVA 1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación con instalación energizada por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto. Ventanas.	Riesgo Bajo se trabajará con personal especializado.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 15:30		
2022115600	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Curso Farsoso	525	S/E QUELLÓN	16797	S/E QUELLÓN ECE1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	De curso forzado se solicita desconectar Banco de Condensadores 23 kV de S/E Quellón, en la cual, por una inspección se detecta descarga eléctrica en los chistes que conectan dichos bancos.	Riesgo bajo y controlado, temas se realizarán con personal especializado.	La falta de este equipo dificulta la regulación de voltaje en la S/E Quellón la cual puede afectar a los clientes asociados a la distribuidora SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 15:04	
2022114875	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1917	S/E PARINACOTA	22878	S/E PARINACOTA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere inhabilitar función 59 de pallo 521T1 en protecciones EPAC 3000 (serie EPAC 122) y protección I2R 111 hacia bobinas de disparo 1 y 2 de interruptor CT1 de SE. Permanente. Las cuales no debieron estar energizadas dado que son equipos que fueron reemplazados por protecciones de pallo 11 de propiedad de Transelc. Según acciones correctivas señaladas por TRANSEMEL en EAF- 305- 2022.	Riesgo controlado y bajo. Se inhabilitará función 59 de pallo 521T1	Una vez cancelada la SI, se dará inhabilitación a la función 59 que actúa sobre pallo 521T1 en SE Parinacota. Acciones correctivas señaladas por TRANSEMEL en EAF-305-2022. Se intervienen equipos en servicio sin afectar la continuidad del suministro. Registro interno PT 09088	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 15:00	
2022114110	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	715	S/E RENCA	895 896	BA S/E RENCA 110KV BP1 BA S/E RENCA 110KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación en patio de 110KV con líneas energizadas en la Subestación.	Riesgo de operación de elemento en lavado.	Frente a una operación automática, ENEL respectará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 14:00	
2022115558	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Farsoso	486	S/E PUCÓN	1374	S/E PUCÓN BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por seguridad de la instalación y continuidad de suministro, se requiere precaución operacional sobre interruptor 528T (NO reconectar) por rotura elemento anti-lluvia en	Riesgo medio, trabajo con instalaciones energizadas, con documentos de seguridad aprobados internamente por CGE T	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 13:10		
2022115518	Subestación	Ejecución Extensa	AES ANDRES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Curso Farsoso	207	S/E VENTANAS	1196	VENTANAS 110/4.16KV 20MVA T4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transformador T4 110/4.16 KV fuera de servicio, para realizar limpieza manual de aislación por alta presencia de contaminación.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con equipo fuera de servicio.	Transformador T4 110/4.16 KV fuera de servicio, para realizar limpieza manual de aislación por alta presencia de contaminación debido a incendio en la zona de puerto de ventanas.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 12:00	
2022115513	Subestación	Ejecución Extensa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Curso Farsoso	2095	S/E PV CERRO DOMINADOR	telecomu nación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y reemplazo de batería asociada controlador (M405) asociado pallo JT1 de PV Cerro Dominador	El riesgo del trabajo es producto de pérdida en la entrega de datos hacia el S78 del CEN y sistema SCADA interno de subestación.	Se requiere desconectar Banco de Condensadores 10/12 kV para realizar limpieza manual de aislación por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas. Consumos serán reemplazados mediante el Transformador 110/12 kV N°1.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 12:00	
2022115512	Subestación	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Curso Farsoso	794	S/E QUINTERO	383	QUINTERO 115/13.2KV 25MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación con instalación energizada por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas. Consumos serán reemplazados mediante el Transformador 110/12 kV N°1.	Se requiere desconectar Banco de Condensadores 110/12 kV para realizar limpieza por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas. Consumos serán reemplazados mediante el Transformador 110/12 kV N°1.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 11:10		
2022113431	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	513	BA S/E POLPAICO (TRANSELEC) 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Solicitud de Enel Tx para trabajos de lavado de aislación de sus instalaciones en S/E Polpaico - 220 kV	Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV. Sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: S/E Polpaico: Solicitud de Enel Tx para trabajos de lavado de aislación de sus instalaciones en S/E Polpaico - 220 kV. Restricciones: S/E Polpaico: No reconectar interruptores asociados a Barra de 220 kV Sección 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV Sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 10:00	
2022113430	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	1694	BA S/E POLPAICO (TRANSELEC) 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Solicitud de Enel Tx para trabajos de lavado de aislación de sus instalaciones en S/E Polpaico - 220 kV	Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV. Sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: S/E Polpaico: Solicitud de Enel Tx para trabajos de lavado de aislación de sus instalaciones en S/E Polpaico - 220 kV. Restricciones: S/E Polpaico: No reconectar interruptores asociados a Barra de 220 kV Sección 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV Sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 10:00	
2022112862	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	7887 12615	S/E POLPAICO JS S/E POLPAICO JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de Aislación con tensión a equipos de los pallos CT 21	Riesgo de operación de componentes por lavado de aislación	Frente a una operación automática Enel solo reconstruirá previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 10:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06

Estados: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa

Total registros: General: 309

Total registros Subestación: 153

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	HRU	Sub-estación	RIU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo - Muestra	Fecha Inicio
2022113714	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	584	S/E POUANCO (TRANSELEC)	7511 7555	S/E POUANCO 12 S/E POUANCO 132	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de Enel Transmisión por leudo de atención a pafos 11 (E-Sab 2) y 15 (E-Sab 1) 1 de abril de 220 kv.	Riesgo declarado por ENEL Tx	Asociados a SI: 2022113430-2022113431	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 10:00
2022115447	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	581	S/E PAN DE AZÚCAR	7702	S/E PAN DE AZÚCAR H6	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Revisión y eventual relleno de gas SF6, por atención de alarma.	Riesgo bajo, trabajos bajo procedimiento interno de COE Transmisión.	S216 de S/E Pan de Azúcar, debido a atención de alarma de gas SF6, se realizó relleno de gas de ser necesario.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 09:11
2022109901	Subestación	Ejecución Extensa	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUAIQUI	30007 30008	S/E HUAIQUI 16 S/E HUAIQUI 15	Roca y poder franja servidumbre		Sin Limitaciones	A solicitud de Transmte, se requiere la no reconexión de equipos S215 y S26 de RI Huaiqui, por trabajos de Roca en franja de servidumbre, correspondiente a la LT 220KV Charraie Huaiqui CL.	Riesgo a controlar por Transmte.	Trabajos serán suspendidos diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00
2022110421	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN GIS	10214 10215	S/E TEN GIS 18 S/E TEN GIS 19	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de empresa ENGIE se requiere protección de no reconectar interruptores S218 y S219 en S/E TEN GIS para realizar control de carbones de extinción e limpieza de cubículo de protección de extinción con cambio de filtros, de acuerdo con evaluación de generador principal 30 kv 442 MVA RM (ENGIE).	El principal riesgo es la ocurrencia de apertura intempestiva de interruptores S218 y S219 como consecuencia de actuación de las protecciones asociadas al Generador en Central S/E EM. Medidas de mitigación adoptadas por personal de ENGIE.	Trabajos de revisión de carbones de extinción e limpieza de cubículo de extinción con cambio de filtros de acuerdo con evaluación del generador principal de S/E EM. Medidas de mitigación adoptadas por personal de ENGIE.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00
2022112018	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1024	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15648 14127	S/E CENTRAL LA CEBADA 11 S/E CENTRAL LA CEBADA 13	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC: REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 3 EN ESTE 244 y 172. INSPECCION ESTRUCTURAL COMPLETA EN ESTE 244 a 218. No considera cruvas ni escaleras.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Nota 1: No existen cruvas de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00
2022114109	Subestación	Ejecución Extensa	COBON S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2337	S/E INCA DE ORO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se realizaron trabajos de actualización de WINCC sacada Siemens en servidores 1 y 2 de la Central Diego de Almagro Sur, que eventualmente podrían poner en riesgo la comunicación y datos del sistema de información de tiempo real, ante esto podría ocasionar pérdidas de datos de Scada en forma intermitente hacia el coordinador.	Pérdida de comunicación y datos del sistema de información de tiempo real. Pérdidas de datos de Scada en forma intermitente hacia el coordinador.	Se realizaron trabajos de actualización de WINCC sacada Siemens en servidores 1 y 2 de la Central Diego de Almagro Sur, que eventualmente podrían poner en riesgo la comunicación y datos del sistema de información de tiempo real, ante esto podría ocasionar pérdidas de datos de Scada en forma intermitente hacia el coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00
2022112138	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	404	S/E SAN FERNANDO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se realizó el reemplazo de RTU OPTO MA, por un SEI AXION en subestación San Fernando, se realizó instalación de monitor rasquable RTU SEI AXION, retiro y reemplazo de equipos, traslado de señales a nueva RTU y pruebas a pantallas (SCADA y control local).	Riesgo medio, trabajos controlados.	Por el reemplazo de RTU OPTO MA, por un SEI AXION en subestación San Fernando, se considera la pérdida de comunicación intermitente menores a 3, además de pruebas efectivas de bloques de reconexión de forma momentánea sobre los interruptores S218, S219, S218, S219, S218, S219 y S219. Para los alimentadores MT además, se realizará pruebas de bloqueo de red.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00
2022113808	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2185 2186	BA S/E LAGUNAS 220KV BP2 BA S/E LAGUNAS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Limpieza de aislador Paño 15 (S26, B05-1, B05-2 y TCS 1), prefabricados, cables de los marcos de las barras principales y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Limpieza de aislador Paño 15 (S26, B05-1, B05-2 y TCS 1), prefabricados, cables de los marcos de las barras principales y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Lagunas, S212, S212, S215, S215, S213, S214, S215, S215 No reconectar Lagunas, S213, S214 (SOO Catahuasi) No reconectar Lagunas, S218, S218, S212 (SOO GSA) No reconectar Lagunas, S2121 (Soa Granga Solar) No reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00
2022113716	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2224	S/E LLANQUIHUE	435	LLANQUIHUE 230/160/240V 90MVA T1	Mantenimiento preventivo		Sin Limitaciones	Realizar Medidas Restricción de Atención a Protecciones Mecánicas del Transformador T1 Se Llanguel. SE BLOQUEARÁN LAS VÍAS DE TRAFICO A LAS: PROTECCIONES MECÁNICAS T1. SE QUEDARÁN OPERATIVOS PARA PROTEGER AL PAÑO DE TRANSFORMACIÓN PROT. 87T, PROT. 5A/5ON S215/5N.	Riesgo controlado y bajo.	Registro interno PT 2022-05138	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00
2022113821	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	484	S/E CORONEL	7152	S/E CORONEL	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de Transmte según SOO 1893 por trabajos de leudo de atención en las estructuras E4 y E15 de la línea LT Busamun. Coronel-Lagunillas, se requiere no reconectar S214 de S/E Coronel.	Riesgo controlado por Transmte, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos ejecutados por Transmte.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 309

Total registros Subestación: 153

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	HDU	Sub-estación	RIU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Tareas a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202211280	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	390	S/E CHAPALA	662 S/E CHAPALA H4 662 S/E CHAPALA H5 663 S/E CHAPALA H7 664 S/E CHAPALA H1 665 S/E CHAPALA H71 666 S/E CHAPALA H72 667 S/E CHAPALA H3 669 S/E CHAPALA H72 670 S/E CHAPALA H1 5314 S/E CHAPALA ET1 13752 S/E CHAPALA ET2		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de equipos de patio. Prevención de interruptor S25 en S/E Las Vías además de prevención en interruptor S2H1, S2H2, S2H3 de S/E Chapala. Bloqueo recomendación todo el trabajo, tema planificada y controlada en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo primario. Prevención de interruptor S2H1, S2H2, S2H3 de S/E Chapala. Bloqueo recomendación todo el trabajo, tema planificada y controlada en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo primario.	Lavado de aislación de equipos de patio. Prevención de interruptor S25 en S/E Las Vías además de prevención en interruptor S2H1, S2H2, S2H3 de S/E Chapala. Bloqueo recomendación todo el trabajo, tema planificada y controlada en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo primario. Prevención de interruptor S2H1, S2H2, S2H3 de S/E Chapala. Bloqueo recomendación todo el trabajo, tema planificada y controlada en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo primario.	No tiene consumo afectado	ninguno		23-12-22 08:00			
202211287	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD CONCESIONARIA TABASCO CONVENTO VIEJO S.A.	505	Intervención	Origen Externo	Programada	2105	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO	24108	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO A2	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Corta de árboles próximos a instalación energizada.	Nivel de riesgo bajo.	S3A2 Bloquea a la recomendar inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
202211252	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA	1254	Intervención	Origen Externo	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23599 S/E PUNTA SIERRA J1 23600 S/E PUNTA SIERRA J2 23602 S/E PUNTA SIERRA J4 23603 S/E PUNTA SIERRA J5		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de circuitos y pernos escalines, problemas a circuitos energizados N°1 y 2. Punto Sierra-La Cabaña, estructura 34A a 37A. Inspección completa estructuras 34A a 37A. Solicitud a S/E Punta Sierra inhibir recometadores (TR) de S21, S22, S24, S25.	Riesgo bajo. Asumido por Transelco, con inspección permanente.	Trabajos planificados y coordinados por Transelco.	No tiene consumo afectado	ninguno		23-12-22 08:00		
2022115428	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	704	S/E QUINTERO	382	QUINTERO 115/13.2KV 25MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconectar Transformador 130/12 kV para realizar limpieza por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas. Consumos serán repagados mediante el Transformador 130/12 kV.	Se requiere desconectar Transformador 130/12 kV para realizar limpieza por alta contaminación generada en incendio en instalaciones del Puerto Ventanas. Consumos serán repagados mediante el Transformador 130/12 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00		
2022112051	Subestación	Ejecución Exitosa	ENERGÍA CERRO EL MORADO	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347	S/E DOÑA CARMEN I1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 220 kV Regales - Los Vitos. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas. No recomendar S21 en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terreno.	Lavado de aislación LT 220 kV Regales - Los Vitos. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas. No recomendar S21 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado	ninguno		23-12-22 08:00		
2022111881	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN 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 Sodi S345, se solicita No recomendar S202 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00		
2022115538	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	477	S/E TENO EMPALME	1635	S/E TENO EMPALME A1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 0094 se solicita No recomendar interruptor S243 en S/E Empalme Teno por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00		
2022111530	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28432 S/E PUNTA DE CORTES A8 [EN_REVISION] 28433 S/E PUNTA DE CORTES A8 28434 S/E PUNTA DE CORTES A11 [EN_REVISION] 28435 S/E PUNTA DE CORTES A12 28436 S/E PUNTA DE CORTES A14 [EN_REVISION] 28437 S/E PUNTA DE CORTES A15		Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 0707 se solicita. No recomendar interruptores S3A1, S3A2, S3A3, S3A11, S3A12, S3A13 y S3A15 de S/E Punta de Cortes, No recomendar interruptor S243 y S242 de S/E Palma y No recomendar S243 y S242 de S/E Matías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00		
2022111881	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	494	S/E NEWEN	1247	S/E NEWEN B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelco, según SODI 1651 por trabajos de corte y pade de árboles en la Línea de 138 kV San Vicente-Newen, requiere no recomendar S2B1 de S/E Newen.	Riesgo controlado por Transelco, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos ejecutados por Transelco.	No tiene consumo afectado	ninguno		23-12-22 08:00		
2022112817	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	484	S/E CORONEL	7192	S/E CORONEL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelco según SODI 1880 por trabajos de lavado de aislación en las estructuras V5 y V6 de la línea LT Bucarima. Consumos Legumbres, se requiere no recomendar S3A1 de S/E Coronel.	Riesgo controlado por Transelco, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos ejecutados por Transelco.	No tiene consumo afectado	ninguno		23-12-22 08:00		
202210890	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	649	S/E PANAHUE	3059	S/E PANAHUE CA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Con motivo de la integración de los PMGD Chapica y Condor Chapica en SE Panahue. Se requiere de la modificación de ajustes del interruptor S2CA Alimentador Chapica de SE Panahue. Los nuevos ajustes están requeridos por estudio de protecciones enviado al CEN 02-12-2022.	Riesgo medio y Controlado.	Se mantendrá la correcta coordinación de ajustes entre el cabezera S2C y el general MT S2C7 de SE Panahue. Los trabajos se realizaron tomando todos los recaudos en materia de seguridad. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno		23-12-22 08:00		
2022114334	Subestación	Ejecución Exitosa	COLOMBIA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2337	S/E NICA DE ORO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reconocer puertos en switch de SCADA y reconfigurado si aplica. Desconectar los cables identificados del SWITCH IT. Reiniciar los servidores de SCADA de forma controlada, realizando una a la vez a fin de no perder conectividad y control de la planta. Validar estado del servicio luego de reiniciado todos los servidores (SCADA1, SCADA2, Estación Ingeniería, Historio). Que eventualmente podrían poner en riesgo la comunicación y datos del sistema de información de tiempo real, esto podría ocasionar pérdida de datos de Scada en forma intermitente hacia el coordinador.	Perdida de comunicación y control de la planta. Validar estado del servicio luego de reiniciado todos los servidores (SCADA1, SCADA2, Estación Ingeniería, Historio). Que eventualmente podrían poner en riesgo la comunicación y datos del sistema de información de tiempo real, esto podría ocasionar pérdida de datos de Scada en forma intermitente hacia el coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00		
2022112846	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1875	S/E FARELLO	2619	S/E FARELLO 220/36 KV 27-36 MVA [EN_REVISION]	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Limpieza, reapriete, inspección visual y termografía Pado incoming B3 y Transformador T3	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no recomendar en: S/E Farello: S2173 y S2073.	No tiene consumo afectado	ninguno		23-12-22 07:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06

Estados: Ejecución Exitosa: 6 Desconexión Exitosa

Total registros General: 309

Total registros Subestación: 153

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atenuación	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo - Inactivo	Fecha Inicio
2022113029	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	587	S/E RANCAIGUA	2738 2720	S/E RANCAIGUA A3 S/E RANCAIGUA A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Investigación de apertura de interruptores S2A1 (F N°2022004432) y S2A3 (F N°2022004431).	Bajo Riesgo	Actividades: S/E Rancagua: investigación en circuitos de apertura S2A1 y S2A3 por apertura inesperada. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: Con Bloqueo y/o Recomendados - Instalaciones en Riesgo: Línea 154kV Sausal Rancagua, C1 o Línea 154kV Tinguiricica Rancagua- A, JAK, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Rancagua, Taladro de control patio A1 y A3. Marcar y delimitar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-12-22 08:00	
2022108105	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	266	ANDES 345/220/23 KV N°3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje muros cortafuego ATR3. Restricciones: S/E Andes 345 KV/52802. 302804-352C1/2-352C1A- Bajo riesgo se toman todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura. 352A02-352A03 No Reconectar S/E Andes 220 KV/5204. 25206-25207-25208-25210-52123 No Reconectar S/E Andes 23 KV/5275. 52E No Reconectar	Bajo Riesgo	-	No tiene consumo afectado	ninguno		22-12-22 08:00		
2022108181	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	263	ANDES 345/220/23 KV N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje muros cortafuego ATR1. Restricciones: S/E Andes 345 KV/52802. 302804-352C1/2-352C1A- Bajo riesgo se toman todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura. 352A02-352A03 No Reconectar S/E Andes 220 KV/5204. 25206-25207-25208-25210-52123 No Reconectar S/E Andes 23 KV/5275. 52E No Reconectar	Bajo Riesgo	-	No tiene consumo afectado	ninguno		22-12-22 08:00		
2022108186	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	265	ANDES 345/220/23 KV N°2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje muros cortafuego ATR2. Restricciones: S/E Andes 345 KV/52802. 302804-352C1/2-352C1A- Bajo riesgo se toman todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura. 352A02-352A03 No Reconectar S/E Andes 220 KV/5204. 25206-25207-25208-25210-52123 No Reconectar S/E Andes 23 KV/5275. 52E No Reconectar	Bajo Riesgo	-	No tiene consumo afectado	ninguno		22-12-22 08:00		
2022106335	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	12184 12195	S/E PUNTA COLORADA J7 S/E PUNTA COLORADA J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y prueba de puesta en servicio de línea 220 kV Punta Colorado - Tres Quebradas. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena: S217, B817-1, B817-2, B817-3, S218 y B818-1 en S/E Punta Colorado. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena: S217, B817-1 y B818-2. Solicitud se mantendrá vigente hasta la entrega a la operación comercial.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Energización y prueba de puesta en servicio de línea 220 kV Punta Colorado - Tres Quebradas. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena: S217, B817-1, B817-2, B817-3, S218 y B818-2, en S/E Punta Colorado. Condiciones requeridas en S/E Tres Quebradas: A disposición de jefe de faena: S218, B818-1 y B818-2. Solicitud se mantendrá vigente hasta la entrega a la operación comercial.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-12-22 00:00		
2022111064	Subestación	Ejecución Exitosa	AR LLANOS DEL VIENTO SPA [EN_REVISIÓN]	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	2307	S/E LLANOS DEL VIENTO	3428	LLANOS DEL VIENTO 220/23KV 170MVA 1 [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas de puesta en servicio de transformador principal (220/170 MVA) 220/23 kV de S/E Llanos del viento, barras 1 y 2 de 33 kV y S2/AA de la subestación. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena: S217, B817-1, B817-2, S21711, S217A1, S217A2, S217BCL, S218 y S21713 en S/E Llanos del viento.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Energización y pruebas de puesta en servicio de transformador principal (220/170 MVA) 220/23 kV de S/E Llanos del viento, barras 1 y 2 de 33 kV y S2/AA de la subestación. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena: S217, B817-1, B817-2, S21711, S217A1, S217A2, S217BCL, S218 y S21713 en S/E Llanos del viento.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-12-22 00:00		
2022106336	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	267	Intervención	Origen Interno	Programada	2213	S/E TRES QUEBRADAS [EN_REVISIÓN]	28411 28412 28413 28414 28415 28416	S/E TRES QUEBRADAS I3 [EN_REVISIÓN] S/E TRES QUEBRADAS I2 [EN_REVISIÓN] S/E TRES QUEBRADAS I2 [EN_REVISIÓN] S/E TRES QUEBRADAS I2 [EN_REVISIÓN] S/E TRES QUEBRADAS I8 [EN_REVISIÓN] S/E TRES QUEBRADAS 220KV BP [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas de puesta en servicio de S/E Tres Quebradas. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena: S217, B817-1, B817-2, S218, B818-1, B818-2, S219, B819-1, B819-2, S2192, B819-3, B819-4, S2192, B819-5, S2192, B819-6, S2192, B819-7, S2192, B819-8, S2192, B819-9, S2192, B819-10, S2192, B819-11, S2192, B819-12, S2192, B819-13, S2192, B819-14, S2192, B819-15, S2192, B819-16, S2192, B819-17, S2192, B819-18, S2192, B819-19, S2192, B819-20, S2192, B819-21, S2192, B819-22, S2192, B819-23, S2192, B819-24, S2192, B819-25, S2192, B819-26, S2192, B819-27, S2192, B819-28, S2192, B819-29, S2192, B819-30, S2192, B819-31, S2192, B819-32, S2192, B819-33, S2192, B819-34, S2192, B819-35, S2192, B819-36, S2192, B819-37, S2192, B819-38, S2192, B819-39, S2192, B819-40, S2192, B819-41, S2192, B819-42, S2192, B819-43, S2192, B819-44, S2192, B819-45, S2192, B819-46, S2192, B819-47, S2192, B819-48, S2192, B819-49, S2192, B819-50, S2192, B819-51, S2192, B819-52, S2192, B819-53, S2192, B819-54, S2192, B819-55, S2192, B819-56, S2192, B819-57, S2192, B819-58, S2192, B819-59, S2192, B819-60, S2192, B819-61, S2192, B819-62, S2192, B819-63, S2192, B819-64, S2192, B819-65, S2192, B819-66, S2192, B819-67, S2192, B819-68, S2192, B819-69, S2192, B819-70, S2192, B819-71, S2192, B819-72, S2192, B819-73, S2192, B819-74, S2192, B819-75, S2192, B819-76, S2192, B819-77, S2192, B819-78, S2192, B819-79, S2192, B819-80, S2192, B819-81, S2192, B819-82, S2192, B819-83, S2192, B819-84, S2192, B819-85, S2192, B819-86, S2192, B819-87, S2192, B819-88, S2192, B819-89, S2192, B819-90, S2192, B819-91, S2192, B819-92, S2192, B819-93, S2192, B819-94, S2192, B819-95, S2192, B819-96, S2192, B819-97, S2192, B819-98, S2192, B819-99, S2192, B819-100, S2192, B819-101, S2192, B819-102, S2192, B819-103, S2192, B819-104, S2192, B819-105, S2192, B819-106, S2192, B819-107, S2192, B819-108, S2192, B819-109, S2192, B819-110, S2192, B819-111, S2192, B819-112, S2192, B819-113, S2192, B819-114, S2192, B819-115, S2192, B819-116, S2192, B819-117, S2192, B819-118, S2192, B819-119, S2192, B819-120, S2192, B819-121, S2192, B819-122, S2192, B819-123, S2192, B819-124, S2192, B819-125, S2192, B819-126, S2192, B819-127, S2192, B819-128, S2192, B819-129, S2192, B819-130, S2192, B819-131, S2192, B819-132, S2192, B819-133, S2192, B819-134, S2192, B819-135, S2192, B819-136, S2192, B819-137, S2192, B819-138, S2192, B819-139, S2192, B819-140, S2192, B819-141, S2192, B819-142, S2192, B819-143, S2192, B819-144, S2192, B819-145, S2192, B819-146, S2192, B819-147, S2192, B819-148, S2192, B819-149, S2192, B819-150, S2192, B819-151, S2192, B819-152, S2192, B819-153, S2192, B819-154, S2192, B819-155, S2192, B819-156, S2192, B819-157, S2192, B819-158, S2192, B819-159, S2192, B819-160, S2192, B819-161, S2192, B819-162, S2192, B819-163, S2192, B819-164, S2192, B819-165, S2192, B819-166, S2192, B819-167, S2192, B819-168, S2192, B819-169, S2192, B819-170, S2192, B819-171, S2192, B819-172, S2192, B819-173, S2192, B819-174, S2192, B819-175, S2192, B819-176, S2192, B819-177, S2192, B819-178, S2192, B819-179, S2192, B819-180, S2192, B819-181, S2192, B819-182, S2192, B819-183, S2192, B819-184, S2192, B819-185, S2192, B819-186, S2192, B819-187, S2192, B819-188, S2192, B819-189, S2192, B819-190, S2192, B819-191, S2192, B819-192, S2192, B819-193, S2192, B819-194, S2192, B819-195, S2192, B819-196, S2192, B819-197, S2192, B819-198, S2192, B819-199, S2192, B819-200, S2192, B819-201, S2192, B819-202, S2192, B819-203, S2192, B819-204, S2192, B819-205, S2192, B819-206, S2192, B819-207, S2192, B819-208, S2192, B819-209, S2192, B819-210, S2192, B819-211, S2192, B819-212, S2192, B819-213, S2192, B819-214, S2192, B819-215, S2192, B819-216, S2192, B819-217, S2192, B819-218, S2192, B819-219, S2192, B819-220, S2192, B819-221, S2192, B819-222, S2192, B819-223, S2192, B819-224, S2192, B819-225, S2192, B819-226, S2192, B819-227, S2192, B819-228, S2192, B819-229, S2192, B819-230, S2192, B819-231, S2192, B819-232, S2192, B819-233, S2192, B819-234, S2192, B819-235, S2192, B819-236, S2192, B819-237, S2192, B819-238, S2192, B819-239, S2192, B819-240, S2192, B819-241, S2192, B819-242, S2192, B819-243, S2192, B819-244, S2192, B819-245, S2192, B819-246, S2192, B819-247, S2192, B819-248, S2192, B819-249, S2192, B819-250, S2192, B819-251, S2192, B819-252, S2192, B819-253, S2192, B819-254, S2192, B819-255, S2192, B819-256, S2192, B819-257, S2192, B819-258, S2192, B819-259, S2192, B819-260, S2192, B819-261, S2192, B819-262, S2192, B819-263, S2192, B819-264, S2192, B819-265, S2192, B819-266, S2192, B819-267, S2192, B819-268, S2192, B819-269, S2192, B819-270, S2192, B819-271, S2192, B819-272, S2192, B819-273, S2192, B819-274, S2192, B819-275, S2192, B819-276, S2192, B819-277, S2192, B819-278, S2192, B819-279, S2192, B819-280, S2192, B819-281, S2192, B819-282, S2192, B819-283, S2192, B819-284, S2192, B819-285, S2192, B819-286, S2192, B819-287, S2192, B819-288, S2192, B819-289, S2192, B819-290, S2192, B819-291, S2192, B819-292, S2192, B819-293, S2192, B819-294, S2192, B819-295, S2192, B819-296, S2192, B819-297, S2192, B819-298, S2192, B819-299, S2192, B819-300, S2192, B819-301, S2192, B819-302, S2192, B819-303, S2192, B819-304, S2192, B819-305, S2192, B819-306, S2192, B819-307, S2192, B819-308, S2192, B819-309, S2192, B819-310, S2192, B819-311, S2192, B819-312, S2192, B819-313, S2192, B819-314, S2192, B819-315, S2192, B819-316, S2192, B819-317, S2192, B819-318, S2192, B819-319, S2192, B819-320, S2192, B819-321, S2192, B819-322, S2192, B819-323, S2192, B819-324, S2192, B819-325, S2192, B819-326, S2192, B819-327, S2192, B819-328, S2192, B819-329, S2192, B819-330, S2192, B819-331, S2192, B819-332, S2192, B819-333, S2192, B819-334, S2192, B819-335, S2192, B819-336, S2192, B819-337, S2192, B819-338, S2192, B819-339, S2192, B819-340, S2192, B819-341, S2192, B819-342, S2192, B819-343, S2192, B819-344, S2192, B819-345, S2192, B819-346, S2192, B819-347, S2192, B819-348, S2192, B819-349, S2192, B819-350, S2192, B819-351, S2192, B819-352, S2192, B819-353, S2192, B819-354, S2192, B819-355, S2192, B819-356, S2192, B819-357, S2192, B819-358, S2192, B819-359, S2192, B819-360, S2192, B819-361, S2192, B819-362, S2192, B819-363, S2192, B819-364, S2192, B819-365, S2192, B819-366, S2192, B819-367, S2192, B819-368, S2192, B819-369, S2192, B819-370, S2192, B819-371, S2192, B819-372, S2192, B819-373, S2192, B819-374, S2192, B819-375, S2192, B819-376, S2192, B819-377, S2192, B819-378, S2192, B819-379, S2192, B819-380, S2192, B819-381, S2192, B819-382, S2192, B819-383, S2192, B819-384, S2192, B819-385, S2192, B819-386, S2192, B819-387, S2192, B819-388, S2192, B819-389, S2192, B819-390, S2192, B819-391, S2192, B819-392, S2192, B819-393, S2192, B819-394, S2192, B819-395, S2192, B819-396, S2192, B819-397, S2192, B819-398, S2192, B819-399, S2192, B819-400, S2192, B819-401, S2192, B819-402, S2192, B819-403, S2192, B819-404, S2192, B819-405, S2192, B819-406, S2192, B819-407, S2192, B819-408, S2192, B819-409, S2192, B819-410, S2192, B819-411, S2192, B819-412, S2192, B819-413, S2192, B819-414, S2192, B819-415, S2192, B819-416, S2192, B819-417, S2192, B819-418, S2192, B819-419, S2192, B819-420, S2192, B819-421, S2192, B819-422, S2192, B819-423, S2192, B819-424, S2192, B819-425, S2192, B819-426, S2192, B819-427, S2192, B819-428, S2192, B819-429, S2192, B819-430, S2192, B819-431, S2192, B819-432, S2192, B819-433, S2192, B819-434, S2192, B819-435, S2192, B819-436, S2192, B819-437, S2192, B819-438, S2192, B819-439, S2192, B819-440, S2192, B819-441, S2192, B819-442, S2192, B819-443, S2192, B819-444, S2192, B819-445, S2192, B819-446, S2192, B819-447, S2192, B819-448, S2192, B819-449, S2192, B819-450, S2192, B819-451, S2192, B819-452, S2192, B819-453, S2192, B819-454, S2192, B819-455, S2192, B819-456, S2192, B819-457, S2192, B819-458, S2192, B819-459, S2192, B819-460, S2192, B819-461, S2192, B819-462, S2192, B819-463, S2192, B819-464, S2192, B819-465, S2192, B819-466, S2192, B819-467, S2192, B819-468, S2192, B819-469, S2192, B819-470, S2192, B819-471, S2192, B819-472, S2192, B819-473, S2192, B819-474, S2192, B819-475, S2192, B819-476, S2192, B819-477, S2192, B819-478, S2192, B819-479, S2192, B819-480, S2192, B819-481, S2192, B819-482, S2192, B819-483, S2192, B819-484, S2192, B819-485, S2192, B819-486, S2192, B819-487, S2192, B819-488, S2192, B819-489, S2192, B819-490, S2192, B819-491, S2192, B819-492, S2192, B819-493, S2192, B819-494, S2192, B819-495, S2192, B819-496, S2192, B819-497, S2192, B819-498, S2192, B819-499, S2192, B819-500, S2192, B819-501, S2192, B819-502, S2192, B819-503, S2192, B819-504, S2192, B819-505, S2192, B819-506, S2192, B819-507, S2192, B819-508, S2192, B819-509, S2192, B819-510, S2192, B819-511, S2192, B819-512, S2192, B819-513, S2192, B819-514, S2192, B819-515, S2192, B819-516, S2192, B819-517, S2192, B819-518, S2192, B819-519, S2192, B819-520, S2192, B819-521, S2192, B819-522, S2192, B819-523, S2192, B819-524, S2192, B819-525, S2192, B819-526, S2192, B819-527, S2192, B819-528, S2192, B819-529, S2192, B819-530, S2192, B819-531, S2192, B819-532, S2192, B819-533, S2192, B819-534, S2192, B819-535, S2192, B819-536, S2192, B819-537, S2192, B819-538, S2192, B819-539, S2192, B819-540, S2192, B819-541, S2192, B819-542, S2192, B819-543, S2192, B819-544, S2192, B819-545, S2192, B819-546, S2192, B819-547, S2192, B819-548, S2192, B819-549, S2192, B819-550, S2192, B819-551, S2192, B819-552, S2192, B819-553, S2192, B819-554, S2192, B819-555, S2192, B819-556, S2192, B819-557, S2192, B819-558, S2192, B819-559, S2192, B819-560, S2192, B819-561, S2192, B819-562, S2192, B819-563, S2192, B819-564, S2192, B819-565, S2192, B819-566, S2192, B819-567, S2192, B819-568, S2192, B819-569, S2192, B819-570, S2192, B819-571, S2192, B819-572, S2192, B819-573, S2192, B819-574, S2192, B819-575, S2192, B819-576, S2192, B819-577, S2192, B819-578, S2192, B819-579, S2192, B819-580, S2192, B819-581, S2192, B819-582, S2192, B819-583, S2192, B819-584, S2192, B819-585, S2192, B819-586, S2192, B819-587, S2192, B819-588, S2192, B819-589, S2192, B819-590, S2192, B819-591, S2192, B819-592, S2192, B819-593, S2192, B819-594, S2192, B819-595, S2192, B819-596, S2192, B819-597, S2192, B819-598, S2192, B819-599, S2192, B819-600, S2192, B819-601, S2192, B819-602, S2192, B819-603, S2192, B819-604, S2192, B819-605, S2192, B819-606, S2192, B819-607, S2192, B819-608, S2192, B819-609, S2192, B819-610, S2192, B819-611, S2192, B819-612, S2192, B819-613, S2192, B819-614, S2192, B819-615, S2192, B819-616, S2192, B819-								

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 309

Total registros Subestación: 153

	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Riesgo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022115013	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	582	S/E PAPOSO	2663	S/E PAPOSO /702	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			A solicitud de Enel C. Tabat, curso forzoso en apoyo a Mediciones eléctricas varias en barra 15 [V4] y 6.6 [V4]	Instalación con riesgo: Palo 102 de subestación Paposo. Temporalidad del riesgo: Al término de los trabajos de Enel C. Tabat. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: Desconectarlo B702. No tiene consumo afectado a solicitud de Enel C. Tabat.		ninguno			21-12-22 20:00
2022113325	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	300	S/E LOS MAQUIS	2626 2627 31156	S/E LOS MAQUIS /9 [EN_REVISION] S/E LOS MAQUIS /10 [EN_REVISION] S/E LOS MAQUIS /9/10 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			A solicitud de Yenera Región Solar, proyecto (Iniesta Los Andes) NUP 435, se requiere intervenir gabinete de control de Pafos 89 y 110 (Pafos 01 - desconectados F75), para realizar los trabajos de: 1.- Ejecución de Maniobra de protecciones diferenciales transformador ABB- RT1670 por Protecciones Siemens 75A87 (1-1) y 75A87 (1-2) del paflo 89/105. 2.- Ejecución de Precomisionamiento y protocolización del controlador OMDS del paflo/105. 3.- Ejecución de Precomisionamiento y protocolización de protecciones Siemens 75A87(1-1) y 75A87 (1-2) del paflo 89/105. 4.- Encendido de la batería	Riesgo bajo, trabajos con instalación desconectada (F75).	Se verificará que al insertar los bloques de pruebas de las unidades de baño de los paflo 89 y 105, no afecte al normal funcionamiento de la protección diferencial de barras ABB RT9300. Considerar que al insertar el block de pruebas las funciones que se bloquean son: - B78 - S08P 21,67,67N,87T,50 - S0N1,5,5N. Antes de insertar los bloques de pruebas en los módulos de baño.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	
2022113361	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	430	S/E MARQUESA	1200 1202	S/E MARQUESA E2 S/E MARQUESA E3	Alambrado de control	Sin Limitaciones			Trabajos previos de por el reemplazo del Reomutador y Control en el paflo E2 y E3 de S/E Marquesa instalada al NUP 1302. Estos trabajos consisten en: controlador alambrado de control e incorporación de los equipos para la comunicación vial.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, farea planificada y controlada en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo	Considerar trabajos en alambrado de control y pruebas de cable. Habrá pérdida de comunicación subestación interna a 5 minutos en S/E Marquesa y Centro de Control.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	
2022113542	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA [En_Revision]	1854	Desconexión	Origen Interno	Programada	2330	S/E CAMPO LINDO [EN_REVISION]	485	CAMPO LINDO 202/33/33M 300MVA.1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			Energización transformador elevador T1.300 MVA (200/33 kV) Campo Lindo, en vacío (24 horas), primera energización. Perteneciente al proyecto PE Campo Lindo, NUP 962 (Etaga 2).	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	Participación al proyecto PE Campo Lindo, NUP 962 (Etaga 2).	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 08:00	
2022113411	Subestación	Ejecución Exitosa	AR LLAÑOS DEL VIENTO SPA [En_Revision]	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	30277	S/E O'HIGGINS 111 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			Energización y prueba de puesta en servicio paflo 111 S/E O'Higgins y 17 220 kV O'Higgins - Llanos del viento. Condiciones requeridas: A disposición de jefa faenas S2171, B811.1, B811.1.1, B811.2 y B811.3 en S/E O'Higgins. A disposición de jefa faenas S2171, B811.1 y B811.2 en S/E Llanos del viento.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Energización y prueba de puesta en servicio paflo 111 S/E O'Higgins y 17 220 kV O'Higgins - Llanos del viento. Condiciones requeridas: A disposición de jefa faenas S2171, B811.1, B811.1.1, B811.2 y B811.3 en S/E O'Higgins. A disposición de jefa faenas S2171, B811.1 y B811.2 en S/E Llanos del viento.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-12-22 00:00	
2022113313	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2003	S/E DON HECTOR	17392	S/E DON HECTOR .#	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			A solicitud de El Pelicano por Programación y configuración PPC (Power Plant Controller) para habilitación de servicio CPF (control primario frecuencia) y CMF (control rápido frecuencia) de P. El Pelicano	Bajo	Actividad: S/E Don Hctor: A solicitud de El Pelicano, según SODN 03.2022 (Anexo SD 2022113046) por S/E El Pelicano: 1) Programación y configuración PPC (Power Plant Controller) para habilitación de servicio CPF (control primario frecuencia) y CMF (control rápido frecuencia) de P. El Pelicano. 2) Pruebas de funcionamiento a nueva configuración y programación en PPC. P. El Pelicano durante distintos horarios para verificar correcta respuesta a sobrefrecuencia en Línea 220 kV. Restricción: No aplica	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-22 21:00	
2022113312	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2003	S/E DON HECTOR	17393	S/E DON HECTOR .#	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			A solicitud de El Pelicano, según SODN 03.2022 (Anexo SD 2022113046) por S/E El Pelicano: 1) Programación y configuración PPC (Power Plant Controller) para habilitación de servicio CPF (control primario frecuencia) y CMF (control rápido frecuencia) de P. El Pelicano. 2) Pruebas de funcionamiento a nueva configuración y programación en PPC. P. El Pelicano durante distintos horarios para verificar correcta respuesta a sobrefrecuencia en Línea 220 kV. Restricción: No aplica	Bajo	Actividad: S/E Don Hctor: A solicitud de El Pelicano, según SODN 03.2022 (Anexo SD 2022113046) por S/E El Pelicano: 1) Programación y configuración PPC (Power Plant Controller) para habilitación de servicio CPF (control primario frecuencia) y CMF (control rápido frecuencia) de P. El Pelicano. 2) Pruebas de funcionamiento a nueva configuración y programación en PPC. P. El Pelicano durante distintos horarios para verificar correcta respuesta a sobrefrecuencia en Línea 220 kV. Restricción: No aplica	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-22 21:00	
2022114195	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	579	S/E LOS VILOS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			SE Los Vilos: Revisión de estado de comunicación por pérdida de datos SCADA LOS VILOS. - Pruebas punto a punto dirección SE PDA. - Pruebas punto a punto dirección SCADA Carré Navia. - Pruebas punto a punto dirección SCADA Alta Jahuil. Restricciones: No hay intermedios en riesgo. SCADA Los Vilos. Temporalidad de los riesgos. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Bajo	SE Los Vilos: Revisión de estado de comunicación por pérdida de datos SCADA LOS VILOS. - Pruebas punto a punto dirección SE PDA. - Pruebas punto a punto dirección SCADA Carré Navia. - Pruebas punto a punto dirección SCADA Alta Jahuil. Restricciones: No hay intermedios en riesgo. SCADA Los Vilos. Temporalidad de los riesgos. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-22 09:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 309
Total registros Subestación: 153

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RDG	Subestación	RI(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022111891	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2003	S/E DON HECTOR	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorado: MRP programado, INGRESO VISUAL, SISTEMAS DE CONTROL.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores al interior de sala de 16.50 - 3E Don Héctor, trabajos relacionados a Proyecto SUIP. Las actividades a realizar son: 1. Tendido e instalación de cables de red UTP. 2. Conectar equipo de portador Enter y Rack SUIP. 3. Pruebas de canales de comunicaciones entre los equipos. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Telecomunicación Don Héctor o Barra 220 kV, Sección 1-Don Héctor o Barra 220 kV, Sección 2-Don Héctor o SCADA Don Héctor. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de las actividades.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 08:00
2022111892	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2003	S/E DON HECTOR	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Don Héctor. Reemplazo de Router y aumento de velocidad de enlace del portador.	Bajo	Actividades: Reemplazo de Router y aumento de velocidad de enlace del portador. S/E Don Héctor. Las actividades a realizar son: 1) interrupción del servicio para realizar Configuración de MRP SUIP, TRANSELEC en equipo Cisco 3925E-N-21 Configuración remota de la VRF SUIP, TRANSELEC entre el técnico en terreno y el especialista de datos de Entel (P. 2). Checklist y medición del servicio. Nota: Servicio que se vea afectado en SCADA Don Héctor e indisponibilidad de LAN 5 hacia S/E Manabíto. Restricciones: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 08:00
2022111906	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Foroso	566	S/E CHARRUA	2416 2423	S/E CHARRUA K1 S/E CHARRUA K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atenden LT 2022002293 y 2022002294.	Bajo	Actividades: S/E Charra: Investigar y corregir anomalías de posición del desconector BK1-3 hacia protección B762 y de BK1-3 sobre protección B761 de las Barras A-B de 500 kV, para normalizar bloques de las protecciones. Instalaciones en Riesgo: Palo Línea L02, C/A-Entre Ríos 1 o Palo Acoplador BK1-Charra. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	19-12-22 16:30
2022111905	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Foroso	566	S/E CHARRUA	1658 476	BA S/E CHARRUA 500KV BP1-2 BA S/E CHARRUA 500KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atenden LT 2022002293 y 2022002294.	Bajo	Actividades: S/E Charra: Investigar y corregir anomalías de posición del desconector BK1-3 hacia protección B762 y de BK1-3 sobre protección B761 de las Barras A-B de 500 kV, para normalizar bloques de las protecciones. Instalaciones en Riesgo: Palo Línea L02, C/A-Entre Ríos 1 o Palo Acoplador BK1-Charra. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	19-12-22 16:30
2022112291	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	573	S/E HUAPEN	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos relacionados a proyecto TRA-023-2018 Sistema Lectura Remota de Protecciones Fase 1.	Bajo	Actividades: S/E Huapén: Instalación e integración de equipos de SUIP. - Tendido de cables de comunicación en sala de comando. - Pruebas S&T correspondiente a la integración del SUIP SE. - Pruebas a modo concentraciones SUIP. - En cuanto a los trabajos diurnos, sólo se contempla la intervención de tablero de SAAS. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE-Huapén. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	19-12-22 09:00
2022112297	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Entre Ríos: Para habilitar canales principal y repalido del SUIP, se ejecutará las siguientes actividades: - Certificación de elementos de fibra óptica disponibles para ser usados en la habilitación de canal principal. - Instalación de SPT 125 MM en Switch SUIP, en puerto asignado para conexión. - Instalación de jumper de FC entre CDF (COWP) y equipo SUIP (20 metros). - Instalación de cable UTP entre equipo SUIP y MROD de RE-FLORIDA (20 metros). - Pruebas de habilitación de canal principal y repalido. Instalaciones en Riesgo: SS, AA, C, C. Autor: Rios.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	19-12-22 08:30

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202211294	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Charua. Pruebas de comunicación de nueva PMU de SSEE Tréce y Pichurpuli con el CEA. Instalaciones en Riesgo: Telecomunicaciones. Charua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-22 08:30
202211783	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	Integración y pruebas punto a punto SCADA, por proyecto de integración de cambio de RTU en S/E Alto Jahuel 500 kv.	Bajo	Actividades: Integración y pruebas punto a punto SCADA, por proyecto de integración de cambio de RTU en S/E Alto Jahuel 500 kv. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmex mudo Alto Jahuel y mudo Cerro Navia. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-22 08:00
202211293	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1646	S/E ANTILCO (TRANSELEC)	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Antuco. Protocolización SAT de sistema de teleprotección entre las subestaciones Charua- Antuco TMO-201, TMO302 (No se considera puesta en servicio). Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Antuco-Charua, C1 o 1.220KV Antuco-Charua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-22 08:00
202211287	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	566	S/E CHARRUA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	Actividades: R/E La Puntilla. Configuración de enlace de comunicación para TMO-201 y TMO-302 (teleprotecciones desvinculadas del servicio, no se considera PE). Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Antuco-Charua, C1 o 1.220KV Antuco-Charua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-22 08:00
202211784	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 SCADA, por proyecto de integración de cambio de RTU en S/E Alto Jahuel 500 kv.	Bajo	Actividades: Integración y pruebas punto a punto SCADA, por proyecto de integración de cambio de RTU en S/E Alto Jahuel 500 kv. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmex mudo Alto Jahuel y mudo Cerro Navia. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-22 08:00
202211785	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	S/E Alto Jahuel: Reemplazo de URT D300 de la sala 2 de 500 kv.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Reemplazo de URT D300 de la sala 2 de 500 kv. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel. Sistema SCADA o paflo de 100 kv K73 - AT73 o paflo de 500 kv K82. Acoplador 2 o paflo de 500 kv K3 - Seccionador 2 o paflo de 500 kv OS80 - Seccionador o paflo de 500 kv ESAC - Seccionador o paflo de 500 kv K2 - Ancoa 2 o paflo de 500 kv K73 - AT73 o paflo de 500 kv K82. Acoplador 1 o paflo de 500 kv K74 - AT74 o paflo de 500 kv K3. Ancoa 1 o paflo de 500 kv K3 - La Agura 1 o paflo de 500 kv K3 - La Agura 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-22 08:00
202211296	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	566	S/E CHARRUA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Charua. Protocolización SAT de sistema de teleprotección entre las subestaciones Charua- Antuco TMO-201, TMO302 (No se considera puesta en servicio). Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Antuco-Charua, C1 o 1.220KV Antuco-Charua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-22 08:00

Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:01
Estados: Elección Exitosa, Elección Exitosa
Total registros General: 309
Total registros Subestacion: 153

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06

Estados: Ejecución Exitosa Revisión Exitosa

Total registros General: 309

Total registros Subestación: 153

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RDG	Sub Estación	RI(G)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2022110637	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSNEMEL 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 S2B4 en S/E Duqueco por trabajos electromecánicos, montaje de postes y sus accesorios, trabajos con camión grúa y sus canastillo, maniobras de lago, trabajo manual en piso y altura, se informa que solo se instalará el portal 5 en S/E Santa Bárbara	Riesgo bajo y controlado, trabajos en S/E Santa Bárbara	Faenas coordinadas entre C.C. Palmucho y CCT-Grupo SAGSA, PT 2022-08862 registro interno STS	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-22 08:00	
2022112138	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1911	S/E OGP1	22828	S/E OGP1 BL1	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	Cambio de Rolé - ABM RELEVO por Rolé de la Simens SINOTEC S-7587 en Panel de Protecciones de la Barra del paflo BL1 - Montar en el encuentro fuera de servicio).	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-22 00:00		
2022111987	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2018	S/E SANTA BARBARA	17594	S/E SANTA BARBARA BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar S2B71 en S/E Santa Bárbara por trabajos electromecánicos, montaje de postes y sus accesorios, trabajos con camión grúa y sus canastillo, maniobras de lago, trabajo manual en piso y altura, se informa que solo se instalará el portal 1 en S/E Santa Bárbara	Riesgo bajo y controlado	PT 2022-08870 registro interno STS	No tiene consumo afectado		ninguno		17-12-22 08:00	
2022111758	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSNEMEL 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 S2B4 en S/E Duqueco por trabajos electromecánicos, montaje de postes y sus accesorios, trabajos con camión grúa y sus canastillo, maniobras de lago, trabajo manual en piso y altura, se informa que solo se instalará el portal 5 en S/E Santa Bárbara	Riesgo bajo y controlado, trabajos en S/E Santa Bárbara	Faenas coordinadas entre C.C. Palmucho y CCT-Grupo SAGSA, PT 2022-08870 registro interno STS	No tiene consumo afectado		ninguno		17-12-22 08:00	
2023111462	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	300	S/E LOS MAQUIS	26106 36207 31156	S/E LOS MAQUIS J9 [EN_REVISION] S/E LOS MAQUIS J10 [EN_REVISION] S/E LOS MAQUIS J6/J10 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán los siguientes trabajos: 1.- Instalación de Muflas; 2.- Confección de Muflas; 3.- Compartimiento G6; 4.- Vario Gas SF6 en G6 (Compartimiento Caja de Cable); 5.- Líneado con Gas SF6 a presión nominal; 6.- Prueba de Cable.	Trabajo relacionados a proyecto PIV Mantata de Los Andes, NUP 415. Los Maquis se encuentran desconectados del sistema.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-22 08:00		
2022110986	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1892	S/E LAGUNA SECA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de aljibes en RTU y SCADA Paflo Laguna Seca 220 kV - JT3 Transformador 220/23 kV N°3	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Intermitencia satélites de protecciones en Centro de control SCADA	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-22 08:00	
2022110988	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1869	S/E ESCONDIDA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de aljibes en RTU y SCADA Paflo Escondida 220 kV - JT2 Transformador 220/13.8 kV N°2	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Intermitencia satélites de protecciones en Centro de control SCADA	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-22 08:00	
2022111628	Subestación	Ejecución Exitosa	GENERADORA SOL SOLIV SPA [En_Revision]	2016	Intervención	Origen Interno	Programada	2335	S/E CARACAS II [EN_REVISION]	30660 30661 30662	S/E CARACAS I E1 [EN_REVISION] S/E CARACAS I E2 [EN_REVISION] S/E CARACAS I E1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de puesta en servicio de paflos y transformadores en la S/E Caracas I	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Generadora Sol Soliv S.p.A.	Pruebas de puesta en servicio de nuevas instalaciones, NUP 1300	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-22 00:00	
2022109484	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	308	S/E CENTRAL CURILINQUE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras de Sistema de Control -	Actividades: S/E Curilínque: Pruebas punto a punto SCADA.- Instalaciones en Riesgo: Paflo Transformador AT01.- Curilínque o SCADA Curilínque Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: Subestación Curilínque Paflo AT S1.- Protección 21/22kV.- Verificación de Bloques realizado por personal de TRANSELEC.- Tablero de Interconexión CFQDL.- Tablero de Protección C501 y Armario RTU delimitado.	No tiene consumo afectado		ninguno		14-12-22 08:30		
2022109485	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	308	S/E CENTRAL CURILINQUE	13205	S/E CENTRAL CURILINQUE AT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras de Sistema de Control -	Actividades: S/E Curilínque: Pruebas punto a punto SCADA.- Instalaciones en Riesgo: Paflo Transformador AT01.- Curilínque o SCADA Curilínque Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: Subestación Curilínque Paflo AT S1.- Protección 21/22kV.- Verificación de Bloques realizado por personal de TRANSELEC.- Tablero de Interconexión CFQDL.- Tablero de Protección C501 y Armario RTU delimitado.	No tiene consumo afectado		ninguno		14-12-22 08:30		
2022108838	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2246	S/E SECCIONADORA EL ROSAL	3297 3298 3396 3397	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 "Camión Control Hidráulica Laja a Paflo J9 de S/E Seccionadora El Rosal 220 kV	Riesgo bajo según análisis	Condiciones requeridas: No reconectar S211, S212, S214 y S215	No tiene consumo afectado		ninguno		13-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06

Estados: Ejecución Exitosa: 6 Desconexión Exitosa:

Total registros General: 309
Total registros Subestación: 153

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Actual	Fecha Inicio
202210629	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención remota de SCADA. Concedido remoto a servidor ICCP para retiro de remotas conectadas, por conexión directa de remotas a SCADA. Al momento de que se realice el retiro del servidor ICCP, existirá pérdida de comunicación con algunas Subestaciones de manera momentánea (Kapator, Curitú, Ancoa, San Fabian, Matucumill, Kimal, Osorno, Melipall, Central Calle Calle, Central La Flor, Cator, Sallinhu, Quinta, San Andrés), no mayor a 15 minutos.	Riesgo controlado, trabajos a nivel de SCADA.	La ejecución de los trabajos será realizada en horario diurno dentro del periodo solicitado en SD, con suspensión diaria (Registro interno PT 2022-00889)	No tiene consumo afectado		ninguno		13-12-22 08:00	
202210939	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	477	S/E TENO EMPALME	1635	S/E TENO EMPALME A1	Roca y pelda franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 0675 se solicita no reconectar interruptor S24, en S/E Empalme Teno por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		13-12-22 08:00	
202310802	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará adecuación, prueba y amarillado de sistema de Control Automático de Reactores (CAR). Para estas pruebas se colocará el control de los reactores en automático y se simulará las posiciones de los interruptores de los reactores. Se realizará distintos escenarios para evaluar el funcionamiento del CAR, no se realizará ningún mando efectivo de apertura o cierre de los interruptores de los reactores y modificación de base de datos.	Riesgos asociados: Orden de apertura o cierre de los reactores, en caso de requerir una maniobra se interrumpirá la prueba y se colocará el mando de CAR en manual para realizarla, luego de finalizada la maniobra se volverá a Control según con las pruebas. Además, se requiere la deshabilitación de la reconexión automática (778) y prevención de no reconectar la LT 2x500 IV Corburo - Nueva Cardones Obs. N° 1 y 2.	Durante el desarrollo de las pruebas se inhibirá el mando de los interruptores de los reactores, en caso de requerir una maniobra se interrumpirá la prueba y se colocará el mando de CAR en manual para realizarla, luego de finalizada la maniobra se volverá a Control según con las pruebas. Además, se requiere la deshabilitación de la reconexión automática (778) y prevención de no reconectar la LT 2x500 IV Corburo - Nueva Cardones Obs. N° 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		13-12-22 08:30	
202210826	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-22 08:00	
202210828	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	RFID_o emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-22 08:00	
202210744	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	2235	S/E PUQUÍOS	[EN_REVISIÓN]	[EN_REVISIÓN]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación Barras 220kV S/E Laguna por Transelac.	- Instalación en riesgo: Palo J1 - Temporalidad del riesgo: Mientras duren los trabajos. - Nivel de riesgo: Bajo.	No Reconectar S211	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-22 08:00	
2022108976	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2241	S/E OYARIVIDE	[EN_REVISIÓN]	[EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de Transformador N°2 de 220kV/3 kV, en vacío para las pruebas de Puesta en Servicio	- Instalación en riesgo: Línea Geográficos - Opervide de 220 kV C1 y C2, S/E Geográficos Pafos 108, 109, 111 y 112. - Temporalidad del riesgo: Mientras dure la energización del transformador 2 de 220kV/3 kV de la Subestación Opervide. - Nivel del riesgo: Bajo.	Ninguno	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-22 00:00	
2022108975	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2241	S/E OYARIVIDE	[EN_REVISIÓN]	[EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de Transformador N°1 de 220kV/3 kV, en vacío para las pruebas de Puesta en Servicio	- Instalación en riesgo: Línea Geográficos - Opervide de 220 kV C1 y C2, S/E Geográficos Pafos 108, 109, 111 y 112. - Temporalidad del riesgo: Mientras dure la energización del transformador 1 de 220kV/3 kV de la Subestación Opervide. - Nivel del riesgo: Bajo.	Ninguno	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-22 00:00	
2022108115	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	223	S/E COLBUN	13173	S/E COLBUN JTR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colbun, se requiere apertura de interruptor S217R y 8817R para realizar inspección y reparación barra 13.8 kV de 10kA en S/E Colbun.	Riesgos a controlar son comandos automáticos.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-12-22 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 109
Total registros Subestación: 153

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RSQ	SubEstación	RIQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202207788	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	705 706	VALLENAR TR1 110/13.8KV 10MVA 1 VALLENAR TR2 110/13.8KV 10MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E VALLENAR: Construcción multa de puesta a tierra auxiliar. Excavación de piso para multa auxiliar. 2x2x3 m, mediante retroexcavadora, ... Nota: Bloqueos a la recomenación serán normalizados diariamente	Actividades: Tendido y conexonado de conductormulta tierra, S/E Vallenar. Construcción multa de puesta a tierra auxiliar. Excavación de piso para multa auxiliar. 2x2x3 m, mediante retroexcavadora, ... Nota: Bloqueos a la recomenación serán normalizados diariamente. Suministro o y aspojo de grava en diferentes puntos d el subestación. Restricciones: Subestación Vallenar, S2CT con bloqueos a la recomenación inmovilizado. Subestación Vallenar, S2C1 con bloqueos a la recomenación inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno		06-12-22 08:00		
202207787	Subestacion	Ejecución Exitosa	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	S/E VALLENAR: Construcción multa de puesta a tierra auxiliar. Excavación de piso para multa auxiliar. 2x2x3 m, mediante retroexcavadora, ... Nota: Bloqueos a la recomenación serán normalizados diariamente	Actividades: Tendido y conexonado de conductormulta tierra, S/E Vallenar. Construcción multa de puesta a tierra auxiliar. Excavación de piso para multa auxiliar. 2x2x3 m, mediante retroexcavadora, ... Nota: Bloqueos a la recomenación serán normalizados diariamente. Suministro o y aspojo de grava en diferentes puntos d el subestación. Restricciones: Subestación Vallenar, S2CT con bloqueos a la recomenación inmovilizado. Subestación Vallenar, S2C1 con bloqueos a la recomenación inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno		06-12-22 08:00		
202207785	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	705 706	VALLENAR TR1 110/13.8KV 10MVA 1 VALLENAR TR2 110/13.8KV 10MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E VALLENAR: Excavaciones para el refuerzo de la multa de puesta a tierra en patio 110 KV. Tendido de conductor de multa de puesta a tierra. Bloqueos a la recomenación se normalizarán diariamente al finalizar la jornada.	Actividades: Tendido y conexonado de conductormulta tierra, S/E Vallenar. Excavaciones para el refuerzo de la multa de puesta a tierra en patio 110 KV. Excavaciones para el refuerzo de la multa de puesta a tierra. Tendido de conductor de multa de puesta a tierra, refuerzo y compactado de excavaciones. Retiro y reposición de grava. Trabajo a realizar en zona cercana de equipos de 110 KV, energizados. No se utilizará maquinaria pesada para realizar este trabajo. Nota 1: Bloqueos a la recomenación se normalizarán diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-12-22 08:00		
202207784	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	1719 521	BA S/E VALLENAR 110KV BP1 BA S/E VALLENAR 13.8KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E VALLENAR: Excavaciones para el refuerzo de la multa de puesta a tierra en patio 110 KV. Tendido de conductor de multa de puesta a tierra. Bloqueos a la recomenación se normalizarán diariamente al finalizar la jornada.	Actividades: Tendido y conexonado de conductormulta tierra, S/E Vallenar. Excavaciones para el refuerzo de la multa de puesta a tierra en patio 110 KV. Excavaciones para el refuerzo de la multa de puesta a tierra. Tendido de conductor de multa de puesta a tierra, refuerzo y compactado de excavaciones. Retiro y reposición de grava. Trabajo a realizar en zona cercana de equipos de 110 KV, energizados. No se utilizará maquinaria pesada para realizar este trabajo. Nota 1: Bloqueos a la recomenación se normalizarán diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-12-22 08:00		
202207782	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	107	MANTENCILLO TR2 220/115/13.2KV 90MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E MANTENCILLO: Excavaciones, tendido del conductor de multa a tierra, refuerzo y compactado de canalizaciones de multa a tierra patio 110 KV. Bloqueos a la recomenación se normalizarán diariamente al finalizar la jornada diaria.	Actividades: Tendido y conexonado de conductormulta tierra, S/E Mantencillo. Excavaciones, tendido del conductor de multa a tierra, refuerzo y compactado de canalizaciones de multa a tierra patio 110 KV, remoción y reposición de grava. Refuerzo de grava en sector perimetral exterior de los patios 110 KV. Pto de Multa patio CT2. Suministro y descarga de grava con camión fuera del cerco perimetral y traslado de grava al patio se realizará de forma manual, ... Nota: Trabajos a nivel de piso, camión circulará por caminos habilitados y fuera del cerco perimetral.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-12-22 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 109

Total registros Subestación: 153

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	HDQ	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eléctrico	Fecha Inicio
2022106285	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSISOBRA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos relacionados con excavaciones y obras civiles en el patio de 220KV cercanos a los interruptores 12 y 13. Estas actividades incluyen: trazado y reglamos, excavación, perfilado de excavación y Medidas de mitigación: Verificar y delimitar áreas de trabajo, accesos y sectores de tránsito en lugares energizados, mantener distancia a puntos energizados según normativa.	Riesgo: Acarreamiento de distancia y contacto eléctrico involuntario con zona energizada.	Condición operacional en subestación Centinela. No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-22 08:00		
2022105759	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1871	S/E ESMERALDA	22510	S/E ESMERALDA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar S2171 en SE Esmeralda a solicitud de Transmel, por lavado de ánodo en instalación energizada la L 220KV Ancasco-Esmeralda, CI.	Riesgo controlado de parte de Transmel.	Fueron coordinadas con Transmel, solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada laboral (06 a 18 hrs. S000 21172 Transmel, registro interno STD.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-22 08:00	
2022105741	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1359 1630	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorado: Levantamiento de Observaciones (apuntado) en pafios 121, 119, 116,118 y tableros casetas N° 6 y N° 7	Bajo	Actividades: Canalización, montaje y tendido de cables, S/E Punta Colorado. Equipos: Obra Nueva denominada "Nueva Línea Nueva" Materiales: Junta Colorada 2x220KV, 2x450MMVA y Nueva Línea Nueva Plus De Aislar - Punta Colorado 2x220KV, 2x450MMVA". Levantamiento de Observaciones (apuntado) en pafios 121, 119, 116,118 y tableros casetas N° 6 y N° 7 Nota: No se contempla trabajos de control y fuerza en tableros propiedad de Transmel.) Las actividades contempla: Instalación de marcapas para numeración de cables en pafios 121, 119, 116,118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128 y 129.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-22 08:00	
2022105740	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1359 1630	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorado: - A solicitud de Estram: Pruebas funcionales en los equipos de patio en los pafios 121, 119, 116, 118 y tableros casetas N° 6 y N° 7 - Pruebas de nivel 0, nivel 1 y nivel 2.	Bajo	Actividades: Pruebas de Control: Pruebas efectivas de disparos, arranques, endoscopia y señal de equipos desconectados de la operación, S/E Punta Colorado. A solicitud de Estram: Pruebas funcionales en los equipos de patio en los pafios 121, 119, 116, 118 y 119. Casetas: N° 6 y N° 7 - Pruebas de nivel 0, nivel 1 y nivel 2. Pruebas de endoscopia: secundarias (Nota 1: No se contempla trabajos de pruebas en tableros propiedad de Transmel.) (Nota 2: Tableros energizados por medio de alimentación externa alimentados por línea	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-22 08:00	
2022104225	Subestacion	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	S/EE Alto Jahuel y Cerro Nueva: Mantenimiento mensual de software SCADA.	Bajo	Actividades: Obras de Construcción y Montaje de Equipos AT, S/E Alto Jahuel y Cerro Nueva: Mantenimiento mensual de software SCADA. Restricciones: Normalización sujeta a la coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA. Transmel: Redo S/E Alto Jahuel a SCADA. Transmel: Redo S/E Cerro Nueva. Temporalidad de los trabajos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de trabajo: S/EE Alto Jahuel y Cerro Nueva: Definición y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-22 08:00	
2022103717	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1359 1630	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorado: - A solicitud de Estram: Levantamiento de trabajos pendientes en los pafios 121, 119, 116,118 (la instalación se encuentra fuera de explotación). Obras de Construcción y Montaje de Equipos AT.	Bajo	Actividades: Obras de Construcción y Montaje de Equipos AT, S/E Punta Colorado. A solicitud de Estram: Levantamiento de trabajos pendientes en los pafios 121, 119, 116,118 (la instalación se encuentra fuera de explotación). Cambio y montaje de señalizaciones en estructuras bajas. Se realizará retiro de línea e instalación de nuevas señalizaciones en estructura media de soporte de equipos en los pafios 121, 119, 116,118 (la instalación se encuentra fuera de explotación).Electromecánico: Cambio de tornillos, Aplica bandejas, Ajuste de conexiones malla de tierra.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 309

Total registros Subestación: 153

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Observación	Fecha Inicio
2022104897	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLANCO (TRANSELEC)	grupo_a margen(a) a	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polanco: Normalización sistema de detección y extinción de incendios en salas de control y protecciones. Reticiones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Polanco: Equipos CEA a S.A.A. C.A. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena. S/E Polanco: Subestación de las zonas de trabajo.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			01-12-22 08:00		
2022104706	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1910	S/E O'Higgins	2212 BA S/E O'Higgins 220KV BP2 2213 BA S/E O'Higgins 220KV BP3 2214 BA S/E O'Higgins 220KV BT		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo en Zona segregada proyecto Límite del viento. (Etapas 1 N°161) 1.- Descomisación de Generador de obra. 2.- Instalación de batería asociada al banco 2. 3.- Normalización de Batería en Banco 2. 4.- Mantenimiento preventivo al grupo Generador. 5.- Instalación definitiva en el TTA del cable asociado al TP segregado. Trabajo en Zona segregada proyecto Límite del viento. (Etapas 1 N°161) Trabajo Proyecto Límite del Viento en serendibres de línea AT NEI (Etapas 1 N°161) 1.- Mejoras a Puerta a tierra Corta Alambret exterior que va hacia torre 52. 2.- Descomisación instalaciones de Faena.	Riesgo bajo. Trabajo programado.	Se requiere orden de no recomendar en: S/E O'Higgins: 5204, 5205, 5206, 5207, 5208, 5209, 5210, 5211, 5212, 5213, 5214, 5215, 5216, S/E Favelón: 5211.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-22 06:00		
2022104705	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1910	S/E O'Higgins	2212 BA S/E O'Higgins 220KV BP2 2213 BA S/E O'Higgins 220KV BP3 2214 BA S/E O'Higgins 220KV BT		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo en Zona segregada proyecto Límite del viento. (Etapas 1 N°161) Trabajo Proyecto Límite del Viento en serendibres de línea AT NEI (Etapas 1 N°161) 1.- Mejoras a Puerta a tierra Corta Alambret exterior que va hacia torre 52. 2.- Descomisación instalaciones de Faena.	Riesgo bajo. Trabajo programado.	Se requiere orden de no recomendar en: S/E O'Higgins: 5206, 5208, 5207, S/E Ascaso: 5210, 5213, S/E Aguirre: 5213, 5214.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-22 06:00		
2022101905	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1926	S/E RANDE	30014 S/E RANDE IT3 [EN_REVISION] 30015 S/E RANDE ET3 [EN_REVISION] 30016 S/E RANDE E32 [EN_REVISION] 30017 S/E RANDE E34 [EN_REVISION] 30018 S/E RANDE E9 [EN_REVISION] 30019 S/E RANDE E10 [EN_REVISION] 30020 S/E RANDE E11 [EN_REVISION] 30021 S/E RANDE E12 [EN_REVISION] 30022 S/E RANDE E13 [EN_REVISION] 30023 S/E RANDE E14 [EN_REVISION] 30024 S/E RANDE E15 [EN_REVISION] 30025 S/E RANDE E16 [EN_REVISION] 30026 S/E RANDE E17 [EN_REVISION] 30027 S/E RANDE EBC3 [EN_REVISION] 30028 S/E RANDE 33KV BP1 [EN_REVISION] 30031 S/E RANDE E2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Puesta en servicio y pruebas de inspección ampliación de Fisis Torres (NUP 1755)	Puesta en servicio y pruebas de inspección ampliación de Fisis Torres (NUP 1755)	Puesta en servicio y pruebas de inspección ampliación de Fisis Torres (NUP 1755)	No tiene consumo afectado	ninguno		01-12-22 00:00			
2022104137	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	28590 S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR JB 28591 S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR J11		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de Electricidad. S/E Nueva Pan de Azúcar 220 KV. Pruebas de pre-comisionamiento y comisionamiento a nuevas salidas instaladas (paños IT3 IT2), NUP 2562.	Electricidad no declara riesgos asociados a los trabajos.	Trabajos de Electricidad. Continuación de Solicitud 2022054613. A solicitud de Electricidad, en esta actividad se requiere tener la barra B 220 KV desacoplada mediante estos de puentes acopladores internos de barra B 220 KV en subestación Nueva Pan de Azúcar, considerando la siguiente forma: Sección de barra asociada a los diagramas 1 y 2 Energizada. Sección de barra asociada a los diagramas 3 y 4 Desenergizada. Además se requieren las siguientes condiciones a solicitud de Electricidad en subestación Nueva Pan de Azúcar: 20210101, 20210102, 20210103, 20210104, 20210105, 20210106, 20210107, 20210108, 20210109, 20210110, 20210111, 20210112, 20210113, 20210114, 20210115, 20210116, 20210117, 20210118, 20210119, 20210120, 20210121, 20210122, 20210123, 20210124, 20210125, 20210126, 20210127, 20210128, 20210129, 20210130, 20210131, 20210132, 20210133, 20210134, 20210135, 20210136, 20210137, 20210138, 20210139, 20210140, 20210141, 20210142, 20210143, 20210144, 20210145, 20210146, 20210147, 20210148, 20210149, 20210150, 20210151, 20210152, 20210153, 20210154, 20210155, 20210156, 20210157, 20210158, 20210159, 20210160, 20210161, 20210162, 20210163, 20210164, 20210165, 20210166, 20210167, 20210168, 20210169, 20210170, 20210171, 20210172, 20210173, 20210174, 20210175, 20210176, 20210177, 20210178, 20210179, 20210180, 20210181, 20210182, 20210183, 20210184, 20210185, 20210186, 20210187, 20210188, 20210189, 20210190, 20210191, 20210192, 20210193, 20210194, 20210195, 20210196, 20210197, 20210198, 20210199, 20210200, 20210201, 20210202, 20210203, 20210204, 20210205, 20210206, 20210207, 20210208, 20210209, 20210210, 20210211, 20210212, 20210213, 20210214, 20210215, 20210216, 20210217, 20210218, 20210219, 20210220, 20210221, 20210222, 20210223, 20210224, 20210225, 20210226, 20210227, 20210228, 20210229, 20210230, 20210231, 20210232, 20210233, 20210234, 20210235, 20210236, 20210237, 20210238, 20210239, 20210240, 20210241, 20210242, 20210243, 20210244, 20210245, 20210246, 20210247, 20210248, 20210249, 20210250, 20210251, 20210252, 20210253, 20210254, 20210255, 20210256, 20210257, 20210258, 20210259, 20210260, 20210261, 20210262, 20210263, 20210264, 20210265, 20210266, 20210267, 20210268, 20210269, 20210270, 20210271, 20210272, 20210273, 20210274, 20210275, 20210276, 20210277, 20210278, 20210279, 20210280, 20210281, 20210282, 20210283, 20210284, 20210285, 20210286, 20210287, 20210288, 20210289, 20210290, 20210291, 20210292, 20210293, 20210294, 20210295, 20210296, 20210297, 20210298, 20210299, 20210300, 20210301, 20210302, 20210303, 20210304, 20210305, 20210306, 20210307, 20210308, 20210309, 20210310, 20210311, 20210312, 20210313, 20210314, 20210315, 20210316, 20210317, 20210318, 20210319, 20210320, 20210321, 20210322, 20210323, 20210324, 20210325, 20210326, 20210327, 20210328, 20210329, 20210330, 20210331, 20210332, 20210333, 20210334, 20210335, 20210336, 20210337, 20210338, 20210339, 20210340, 20210341, 20210342, 20210343, 20210344, 20210345, 20210346, 20210347, 20210348, 20210349, 20210350, 20210351, 20210352, 20210353, 20210354, 20210355, 20210356, 20210357, 20210358, 20210359, 20210360, 20210361, 20210362, 20210363, 20210364, 20210365, 20210366, 20210367, 20210368, 20210369, 20210370, 20210371, 20210372, 20210373, 20210374, 20210375, 20210376, 20210377, 20210378, 20210379, 20210380, 20210381, 20210382, 20210383, 20210384, 20210385, 20210386, 20210387, 20210388, 20210389, 20210390, 20210391, 20210392, 20210393, 20210394, 20210395, 20210396, 20210397, 20210398, 20210399, 20210400, 20210401, 20210402, 20210403, 20210404, 20210405, 20210406, 20210407, 20210408, 20210409, 20210410, 20210411, 20210412, 20210413, 20210414, 20210415, 20210416, 20210417, 20210418, 20210419, 20210420, 20210421, 20210422, 20210423, 20210424, 20210425, 20210426, 20210427, 20210428, 20210429, 20210430, 20210431, 20210432, 20210433, 20210434, 20210435, 20210436, 20210437, 20210438, 20210439, 20210440, 20210441, 20210442, 20210443, 20210444, 20210445, 20210446, 20210447, 20210448, 20210449, 20210450, 20210451, 20210452, 20210453, 20210454, 20210455, 20210456, 20210457, 20210458, 20210459, 20210460, 20210461, 20210462, 20210463, 20210464, 20210465, 20210466, 20210467, 20210468, 20210469, 20210470, 20210471, 20210472, 20210473, 20210474, 20210475, 20210476, 20210477, 20210478, 20210479, 20210480, 20210481, 20210482, 20210483, 20210484, 20210485, 20210486, 20210487, 20210488, 20210489, 20210490, 20210491, 20210492, 20210493, 20210494, 20210495, 20210496, 20210497, 20210498, 20210499, 20210500, 20210501, 20210502, 20210503, 20210504, 20210505, 20210506, 20210507, 20210508, 20210509, 20210510, 20210511, 20210512, 20210513, 20210514, 20210515, 20210516, 20210517, 20210518, 20210519, 20210520, 20210521, 20210522, 20210523, 20210524, 20210525, 20210526, 20210527, 20210528, 20210529, 20210530, 20210531, 20210532, 20210533, 20210534, 20210535, 20210536, 20210537, 20210538, 20210539, 20210540, 20210541, 20210542, 20210543, 20210544, 20210545, 20210546, 20210547, 20210548, 20210549, 20210550, 20210551, 20210552, 20210553, 20210554, 20210555, 20210556, 20210557, 20210558, 20210559, 20210560, 20210561, 20210562, 20210563, 20210564, 20210565, 20210566, 20210567, 20210568, 20210569, 20210570, 20210571, 20210572, 20210573, 20210574, 20210575, 20210576, 20210577, 20210578, 20210579, 20210580, 20210581, 20210582, 20210583, 20210584, 20210585, 20210586, 20210587, 20210588, 20210589, 20210590, 20210591, 20210592, 20210593, 20210594, 20210595, 20210596, 20210597, 20210598, 20210599, 20210600, 20210601, 20210602, 20210603, 20210604, 20210605, 20210606, 20210607, 20210608, 20210609, 20210610, 20210611, 20210612, 20210613, 20210614, 20210615, 20210616, 20210617, 20210618, 20210619, 20210620, 20210621, 20210622, 20210623, 20210624, 20210625, 20210626, 20210627, 20210628, 20210629, 20210630, 20210631, 20210632, 20210633, 20210634, 20210635, 20210636, 20210637, 20210638, 20210639, 20210640, 20210641, 20210642, 20210643, 20210644, 20210645, 20210646, 20210647, 20210648, 20210649, 20210650, 20210651, 20210652, 20210653, 20210654, 20210655, 20210656, 20210657, 20210658, 20210659, 20210660, 20210661, 20210662, 20210663, 20210664, 20210665, 20210666, 20210667, 20210668, 20210669, 20210670, 20210671, 20210672, 20210673, 20210674, 20210675, 20210676, 20210677, 20210678, 20210679, 20210680, 20210681, 20210682, 20210683, 20210684, 20210685, 20210686, 20210687, 20210688, 20210689, 20210690, 20210691, 20210692, 20210693, 20210694, 20210695, 20210696, 20210697, 20210698, 20210699, 20210700, 20210701, 20210702, 20210703, 20210704, 20210705, 20210706, 20210707, 20210708, 20210709, 20210710, 20210711, 20210712, 20210713, 20210714, 20210715, 20210716, 20210717, 20210718, 20210719, 20210720, 20210721, 20210722, 20210723, 20210724, 20210725, 20210726, 20210727, 20210728, 20210729, 20210730, 20210731, 20210732, 20210733, 20210734, 20210735, 20210736, 20210737, 20210738, 20210739, 20210740, 20210741, 20210742, 20210743, 20210744, 20210745, 20210746, 20210747, 20210748, 20210749, 20210750, 20210751, 20210752, 20210753, 20210754, 20210755, 20210756, 20210757, 20210758, 20210759, 20210760, 20210761, 20210762, 20210763, 20210764, 20210765, 20210766, 20210767, 20210768, 20210769, 20210770, 20210771, 20210772, 20210773, 20210774, 20210775, 20210776, 20210777, 20210778, 20210779, 20210780, 20210781, 20210782, 20210783, 20210784, 20210785, 20210786, 20210787, 20210788, 20210789, 20210790, 20210791, 20210792, 20210793, 20210794, 20210795, 20210796, 20210797, 20210798, 20210799, 20210800, 20210801, 20210802, 20210803, 20210804, 20210805, 20210806, 20210807, 20210808, 20210809, 20210810, 20210811, 20210812, 20210813, 20210814, 20210815, 20210816, 20210817, 20210818, 20210819, 20210820, 20210821, 20210822, 20210823, 20210824, 20210825, 20210826, 20210827, 20210828, 20210829, 20210830, 20210831, 20210832, 20210833, 20210834, 20210835, 20210836, 20210837, 20210838, 20210839, 20210840, 20210841, 20210842, 20210843, 20210844, 20210845, 20210846, 20210847, 20210848, 20210849, 20210850, 20210851, 20210852, 20210853, 20210854, 20210855, 20210856, 20210857, 20210858, 20210859, 20210860, 20210861, 20210862, 20210863, 20210864, 20210865, 20210866, 20210867, 20210868, 20210869, 20210870, 20210871, 20210872, 20210873, 20210874, 20210875, 20210876, 20210877, 20210878, 20210879, 20210880, 20210881, 20210882, 20210883, 20210884, 20210885, 20210886, 20210887, 20210888, 20210889, 20210890, 20210891, 20210892, 20210893, 20210894, 20210895, 20210896, 20210897, 20210898, 20210899, 20210900, 20210901, 20210902, 20210903, 20210904, 20210905, 20210906, 20210907, 20210908, 20210909, 20210910, 20210911, 20210912, 20210913, 20210914, 20210915, 20210916, 20210917, 20210918, 20210919, 20210920, 20210921, 20210922, 20210923, 20210924, 20210925, 20210926, 20210927, 20210928, 20210929, 20210930, 20210931, 20210932, 20210933, 20210934, 20210935, 20210936, 20210937, 20210938, 20210939, 20210940, 20210941, 20210942, 20210943, 20210944, 20210945, 20210946, 20210947, 20210948, 20210949, 20210950, 20210951, 20210952, 20210953, 20210954, 20210955, 20210956, 20210957, 20210958, 20210959, 20210960, 20210961, 20210962, 20210963, 20210964, 20210965, 20210966, 20210967, 20210968, 20210969, 20210970, 20210971, 20210972, 20210973, 20210974, 20210975, 20210976, 20210977, 20210978, 20210979, 20210980, 20210981, 20210982, 20210983, 20210984, 20210985, 20210986, 20210987, 20210988, 20210989, 20210990, 20210991, 20210992, 20210993, 20210994, 20210995, 20210996, 20210997, 20210998, 20210999, 20211000, 20211001, 20211002, 20211003, 20211004, 20211005, 20211006, 20211007, 20211008, 20211009, 20211010, 20211011, 20211012, 20211013, 20211014, 20211015, 20211016, 20211017, 20211018, 20211019, 20211020, 20211021, 20211022, 20211023, 20211024, 20211025, 20211026, 20211027, 20211028, 20211029, 20211030, 20211031, 20211032, 20211033, 20211034, 20211035, 20211036, 20211037, 20211038, 20211039, 20211040, 20211041, 20211042, 20211043, 20211044, 20211045, 20211046, 20211047, 20211048, 20211049, 20211050, 20211051, 20211052, 20211053, 20211054, 20211055, 20211056, 20211057, 20211058, 20211059, 20211060, 20211061, 20211062, 20211063, 20211064, 20211065, 20211066, 20211067, 20211068, 20211069, 20211070, 20211071, 20211072, 20211073, 20211074, 20211075, 20211076, 20211077, 20211078, 20211079, 20211080, 20211081						

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06

Estados: Ejecución Exitosa, Desconexión Exitosa

Total registros General: 309
Total registros Subestación: 153

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio	
2022102153	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	grupo_emergencia otro: grupo_emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		SE Cardones: 1.- Retiro y montaje de equipos en postes. 2.- Modificación de Racks y Tableros del STS. 3.- Implementación de control de Acceso. 4.- Instalación de límites de seguridad. 5.- Obras civiles. 6.- Puente en servicio.	Bajo	Actividades: Trabajos en STS, SE Cardones: 1.- Retiro y montaje de equipos en postes. 2.- Modificación de Racks y Tableros del STS. 3.- Implementación de control de Acceso. 4.- Instalación de límites de seguridad. 5.- Obras civiles. 6.- Puente en servicio. /- NOTA: No se intervienen equipos en explotación. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. SS.GG. Cardones o S.A.A. C.A. Cardones. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 08:00
2022100490	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MANTENCILLO	503	BA S/E MANTENCILLO 110KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		S/E Mantencillo, Proyecto Conexión Nuevo Palo H. Pruebas de Control a Palo de Transformador.	Bajo	Actividades: Pruebas del Control a Palo de Transformador, S/E Mantencillo, Proyecto Conexión Nuevo Palo H. Las actividades a realizar serán las siguientes: • Chequeo de conexiones • Cheques SUGAA C.A. y C.C. locales en Palo H. • Energización de SUGAA C.A. y C.C. con fuente externa. • Pruebas de Cierre/Apertura de modo Manual/Remoto a desconectadores C/S puesta a tierra • Pruebas de Cierre/Apertura a interruptores. • Pruebas de control Local/Remoto al equipo híbrido 52/HG. • Prueba de inspección	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-22 08:00
2022100717	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2235	S/E PUQUJOS (IN_REVISION)	3275 3279 3280	BA S/E PUQUJOS B1 23KV BA S/E PUQUJOS B2 220KV BA S/E PUQUJOS B1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		- Instalación en riesgo: Línea Laguna- Puquios de 220 KV, S/E Puquios, Barra 1 y 2 de 220 KV, T4 de 220/23 KV. - Barra 1 y 2 de 220 KV - T4 de 220/23 KV. - Temporalidad del riesgo: Mientras dure la energización de la barra 4 de 23 KV de la Subestación Puquios, asociada a la PES de alimentadores de 23 KV. - Nivel del riesgo: Bajo.	En S/E Puquios, energización de: - Barra 1 y 2 de 220 KV - T4 de 220/23 KV. - Barra 4 de 23 KV. Por pruebas de alimentadores en 23 KV correspondiente a Puesta en Servicio.	Ninguno	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-22 08:00	
2022100716	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2235	S/E PUQUJOS (IN_REVISION)	3277 3279 3280	BA S/E PUQUJOS B2 23KV BA S/E PUQUJOS B2 220KV BA S/E PUQUJOS B1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		- Instalación en riesgo: Línea Laguna- Puquios de 220 KV, S/E Puquios, Barra 1 y 2 de 220 KV, T2 de 220/23 KV. - Barra 1 y 2 de 220 KV - T2 de 220/23 KV. - Temporalidad del riesgo: Mientras dure la energización de la barra 2 de 23 KV de la Subestación Puquios, asociada a la PES de alimentadores de 23 KV. - Nivel del riesgo: Bajo.	En S/E Puquios, energización de: - Barra 1 y 2 de 220 KV - T2 de 220/23 KV. - Barra 2 de 23 KV. Por pruebas de alimentadores en 23 KV correspondiente a Puesta en Servicio.	Ninguno	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-22 08:00	
2022100715	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2235	S/E PUQUJOS (IN_REVISION)	3278 3279 3280	BA S/E PUQUJOS B1 23KV BA S/E PUQUJOS B2 220KV BA S/E PUQUJOS B1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		- Instalación en riesgo: Línea Laguna- Puquios de 220 KV, S/E Puquios, Barra 1 y 2 de 220 KV, T1 de 220/23 KV. - Barra 1 y 2 de 220 KV - T1 de 220/23 KV. - Temporalidad del riesgo: Mientras dure la energización de la barra 1 de 23 KV de la Subestación Puquios, asociada a la PES de alimentadores de 23 KV. - Nivel del riesgo: Bajo.	En S/E Puquios, energización de: - Barra 1 y 2 de 220 KV - T1 de 220/23 KV. - Barra 1 de 23 KV. Por pruebas de alimentadores en 23 KV correspondiente a Puesta en Servicio.	Ninguno	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-22 08:00	
2022101054	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forasec	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	1695	BA S/E POLPAICO (TRANSELEC) 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Actividades: En S/E Polpaico: Solicitar de empresa Celco Redes para atención de punto caliente en palo 21 (Mantenimiento) con transferencia. Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 KV Sección 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	En S/E Polpaico: Solicitar de empresa Celco Redes para atención de punto caliente en palo 21 (Mantenimiento) con transferencia. Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 KV Sección 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Interrupción 522 transferido. instalaciones en riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 KV Sección 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		14-11-22 18:00	
2022090715	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2235	S/E PUQUJOS (IN_REVISION)	3274 3279 3280	BA S/E PUQUJOS B5 23KV BA S/E PUQUJOS B2 220KV BA S/E PUQUJOS B1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		- Instalación en riesgo: Línea Laguna- Puquios de 220 KV, S/E Puquios, Barra 1 y 2 de 220 KV, T1 de 220/23 KV. - Barra 1 y 2 de 220 KV - T1 de 220/23 KV. - Temporalidad del riesgo: Mientras dure la energización de la barra 5 de 23 KV de la Subestación Puquios, asociada a la PES de alimentadores de 23 KV. - Nivel del riesgo: Bajo.	En S/E Puquios, energización de: - Barra 1 y 2 de 220 KV - T1 de 220/23 KV. - Barra 5 de 23 KV. Por pruebas de alimentadores en 23 KV correspondiente a Puesta en Servicio.	Ninguno	No tiene consumo afectado		ninguno		10-11-22 00:00	

Total registros General: 309
Total registros Subestacion: 153

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Actividad	Origen	Tipo Programación	ID(1)	SubEstación	ID(2)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Intensidad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202113384	Subestación	Ejecución Externa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	278	CENTRAL TOCOPILLA-AUTOTRANFO 220/110/13.8 KV N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo a realizar, está a revisión por especialista	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo	CONDICIONES REQUERIDAS: a) Albornos y Bloqueados: BBAAT1-1, BBAAT1-2, BBAAT1-3, BBAAT1-1, BBAAT1-2, BBAAT1-3. b) Albornos: 12BATT1, 12BATT1, BBAAT1-1T, BBAAT1-1T, BBAAT1-2T, BBAAT1-3T. c) Albornos y retirados de 12BATT1. d) Centrales y Bloqueados: BBAAT1-1T, BBAAT1-2T, BBAAT1-3T. e) Albornos y Bloqueados los siguientes: F del ABMA MASH (AT), F110, F130, F130, F141, F131, F150, Central Marshalling. f) Albornos y Bloqueados los siguientes: F del ABMA MASH: HATT1, MCB HATT1, LPT, BBAAT1-1T, BBAAT1-2T, BBAAT1-3T. LA CONDICIÓN ACTUAL NO PERMITE VISUALIZAR EL ESTADO DEL SHFT2 EN S/E VALLE LOS VIENTOS.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-01-22 00:00		
2020049324	Subestación	Ejecución Externa	CGE	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forosso	1823	S/E CALAMA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisar de controlador HTS de S/E Valle de los Vientos.	NO HAY RIESGOS MAYORES		No tiene consumo afectado	ninguno		02-07-20 13:36		
2018053252	Subestación	Ejecución Externa	TRANSELEC	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forosso	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 Barra 87B asociada a los palcos 15 y 16 de SAESA	Verificación protección diferencial de barras, Habilitación de las Unidades de Barra 87B asociada a los palcos 15 y 16 de SAESA, motivado a reubicación de cables de comunicación de PD que involucran los servicios de comunicación de ambas unidades. Eliminar Trabajos a solicitud de Proyecto.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-08-18 7:00			
2017050514	Subestación	Ejecución Externa	TOTAL SUNPOWER EL PELICANO	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2005	S/E DON HECTOR	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		SE Don Héctor (Armario TP SBBP/CTI) Normalización de pendentales del Proyecto Don Héctor - Verificación y corrección de textos en disyuntivos de INM - Verificación de estados de los cables de alarmas en INM - Revisión de desempeño de INM. Coordinado Previamente con el CNOT - Telecontrol en posición local - Instalación con rango Sistema SCADA de S/E Don Héctor.	SE Don Héctor (Armario TP SBBP/CTI) Normalización de pendentales del Proyecto Don Héctor - Verificación y corrección de textos en disyuntivos de INM - Verificación de estados de los cables de alarmas en INM - Revisión de desempeño de INM. Coordinado Previamente con el CNOT - Telecontrol en posición local - Instalación con rango Sistema SCADA de S/E Don Héctor.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-10-17 08:00		
2700	Subestación	Ejecución Externa	CEMENTO BIO BIO DEL SUR	200	Intervención	Origen Interno	Programada	879	S/E CEMENTOS BIO BIO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones		Deshabilitación del esquema EDAC de BF y STB de Comandos Río Bio del Sur S.A. por deficiencias técnicas de los equipos que los componen. El nuevo sistema mantendrá los niveles de desempeño de los equipos de cargas asociados a los diferentes esquemas de frecuencia convenidos de acuerdo con la solicitud de habilitación autorizada según D.O. N° 1537/2006. Fecha: 17.12.08.2016 hasta el 30.10.2016	Deshabilitación del esquema EDAC de BF y STB de Comandos Río Bio del Sur S.A. por deficiencias técnicas de los equipos que los componen. El nuevo sistema mantendrá los niveles de desempeño de los equipos de cargas asociados a los diferentes esquemas de frecuencia convenidos de acuerdo con la solicitud de habilitación autorizada según D.O. N° 1537/2006. Fecha: 17.12.08.2016 hasta el 30.10.2016	No tiene consumo afectado	ninguno		24-09-16 11:40		
7304	Subestación	Ejecución Externa	PAQUEE EDUCO EL ABBAYAN	1932	Intervención	Origen Interno	Curso Forosso	1698	S/E EL ABBAYAN	1489	BA S/E EL ABBAYAN 33KV BARRA PRINCIPAL	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones		Desconexión de Transformador de 55AA debido a pérdida de aislamiento en media lado 33KV, mientras se realizan trabajos correctivos, los 55AA serán energizados mediante EE.	Desconexión de Transformador de 55AA debido a pérdida de aislamiento en media lado 33KV, mientras se realizan trabajos correctivos, los 55AA serán energizados mediante EE.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-05-16 14:40		

Número	Centro	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Factivo	Fecha Inicio
202215487	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES	214	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	216	HP CHACAYES	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Recho de carga de 90 MW con Unidad 1 conectada a Rancagua y Unidad 2 Conectada a Jahuat de Chacayes, por obstrucción de rejas en cámara de carga. Se necesita esta maniobra para retro de material vegetal que está provocando diferencial de altura aguas arriba de canal de aducción, impidiendo la generación normal por altura neta.	Rechazo de carga de 90 MW con Unidad 1 conectada a línea Rancagua y Unidad 2 conectada a línea Jahuat de Chacayes, esto por obstrucción de rejas en cámara de carga. Se necesita esta maniobra para retro de material vegetal que está provocando diferencial de altura aguas arriba de canal de aducción, impidiendo la generación normal por altura neta.	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	OF (Desconexión Forzada)		23-12-22 10:30	
202214372	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1705	PPV CAPRICORNIO [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	88	Se instalará un servidor del Scada que se encuentra fuera de servicio y se verá cómo funciona la redundancia. Se hará en ambos servidores con respecto al Scada, RTU y al CDS.	Riesgo bajo, análisis en matriz de riesgo	Esto es para probar la redundancia de los servidores Scada, se requiere porque a disposición del jefe de Tarea se debe poder existir intermitencia o pérdida de datos.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		23-12-22 09:00	
202214107	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELIMSA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	141	TER TRAFEN	404	TER TRAFEN (U1 U2G)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización de enlaces Enlisa. Reemplazo Switch de comunicaciones en Central Térmica Trafen. Reemplazo puede presentar intermitencias en las comunicaciones de la Central hacia S78. Sin condiciones requeridas. NOTA: Central Trafen estará disponible (Conectada Normal) para inyectar energía al SEN durante la ejecución de los trabajos.	El riesgo del trabajo es bajo. Central hacia S78. Sin condiciones requeridas. NOTA: Central Trafen estará disponible (Conectada Normal) para inyectar energía al SEN durante la ejecución de los trabajos.	Actualización de enlaces Enlisa. Reemplazo Switch de comunicaciones en Central Térmica Trafen. Reemplazo puede presentar intermitencias en las comunicaciones de la Central hacia S78. Sin condiciones requeridas. NOTA: Central Trafen estará disponible (Conectada Normal) para inyectar energía al SEN durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		23-12-22 08:00	
202212068	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELICA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Externo	Programada	145	PE MONTE REDONDO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	48	Trabajos externos (Transmisión) Línea 220 KV, Punta Sierra - Tap-Off Monte Redondo - La Cabada C y línea 220 KV, Punta Sierra - La Cabada C2. A solicitud de Transaltec SOD N° 5386. REEMPLAZO DE CIRCUITOS CIRCUITO N°1 y 2 EN ENL. 344 y 272. INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ENL. 244 y 258. (No considerar cruces ni exámenes). Nota 1: No existen cruces de líneas con terrenos en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos.	Nota 1: No existen cruces de líneas con terrenos en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos.	No reconectar S2051	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		23-12-22 08:00	
202207973	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	376.96	Control de carbones. Sistema de excitación del generador	Riesgo bajo, debido a que se interviene una estación a carbon a la vez.	Control de carbones. Sistema de excitación del generador	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		23-12-22 08:00	
202211324	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINDO S.A.	41	Intervención	Origen Externo	Programada	183	TER OLIVOS	CENTRAL COMPLETA		Lavado de Aislación	115.2	S/E Choapa: Palla n°5. Lavado de aislación equipos energizados en punto 110 KV.	No Reconectar S2H5 hacia Central Olivos	Lavado de aislación equipos en servicio. (Trabajos de terceros no se solicitan no reconectar S2H5.) Central Olivos disponible en caso de generación.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		23-12-22 08:00	
2022151401	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NEDMAS SPA	514	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	168	TER MASISA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Fuella de rotura en línea economizador N°1.	El riesgo es bajo y controlado	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	OF (Desconexión Forzada)		23-12-22 00:00	
202214216	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CAMPICHE S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	236	TER CAMPICHE	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	269.66	Se realiza Medición de ruido.	Unidad opera en plena carga estable y mientras, donde los trabajos no puede entrar SDC.	Unidad opera en plena carga estable y mientras, donde los trabajos no puede entrar SDC.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		23-12-22 00:00	
202214215	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VENTANAS S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	112	TER NUEVA VENTANAS	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	267.07	Se realiza Medición de ruido.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	Unidad opera en plena carga estable y mientras, donde los trabajos no puede entrar SDC.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		23-12-22 00:00	
2022151400	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PANQUE SOLAR FOTOVOLTAICO LUZ DEL NORTE SPA	309	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	319	PPV LUZ DEL NORTE	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de filtración por bucheo N°2 transformador 27.1.	Reparación de bucheos en equipo transformador MT 17 desconectado.	Reparación de transformador MT 17 desconectado. Bloque 1	No tiene consumo afectado	ninguno	UF (Unidad con limitación forzada)		23-12-23 21:45	
2022121276	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR II SPA	1996	Desconexión	Origen Interno	Programada	643	PPV ANDES SOLAR II	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Manutenimiento Switchgear 211 KV. No provoca limitación de generación ya que trabajos se realizarán en horario donde no hay producción solar.	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	A solicitud de terceros (AES Chile) se realizará apertura y cierre de los interruptores S2E1, S2E2, S2E3, S2E4, S2E5, S2E6, S2E7 INCOMMANING. ABIERTO: BRBT7 abierto y BRBT7.1 cerrado.	No tiene consumo afectado	ninguno	OF (Desconexión Programada)		23-12-22 19:00	
2022121806	Central Generadora	Ejecución Exitosa	FOTVOLTAICA DEL DESIERTO SPA	1789	Desconexión	Origen Externo	Programada	1771	PPV DEL DESIERTO	CENTRAL COMPLETA		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de AT1 para Reemplazo de relé de Ruido	A solicitud de terceros (AES Chile) se realizará apertura y cierre de los interruptores S2E1, S2E2, S2E3, S2E4, S2E5, S2E6, S2E7 INCOMMANING. ABIERTO: BRBT7 abierto y BRBT7.1 cerrado. Además se realizará apertura y cierre de los desconectores BR1, BR2, BR3, BR4, BR5, BR6. Con el objetivo de desconexión de AT1 para Reemplazo de relé de Ruido según ID 2022132028.	A solicitud de terceros (AES Chile) se realizará apertura y cierre de los interruptores S2E1, S2E2, S2E3, S2E4, S2E5, S2E6, S2E7 INCOMMANING. ABIERTO: BRBT7 abierto y BRBT7.1 cerrado. Además se realizará apertura y cierre de los desconectores BR1, BR2, BR3, BR4, BR5, BR6. Con el objetivo de desconexión de AT1 para Reemplazo de relé de Ruido según ID 2022132028.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		23-12-22 18:00	
2022121791	Central Generadora	Ejecución Exitosa	FOTVOLTAICA DE LOS ANDES SPA	1785	Desconexión	Origen Externo	Programada	1768	PPV DE LOS ANDES	CENTRAL COMPLETA		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de AT1 para Reemplazo de relé de Ruido	A solicitud de terceros (AES Chile) se realizará apertura y cierre de los interruptores S2E1, S2E2, S2E3, S2E4, S2E5, S2E6, S2E7 INCOMMANING. ABIERTO: BRBT7 abierto y BRBT7.1 cerrado. Además se realizará apertura y cierre de los desconectores BR1, BR2, BR3, BR4, BR5, BR6. Con el objetivo de desconexión de AT1 para Reemplazo de relé de Ruido según ID 2022132028.	A solicitud de terceros (AES Chile) se realizará apertura y cierre de los interruptores S2E1, S2E2, S2E3, S2E4, S2E5, S2E6, S2E7 INCOMMANING. ABIERTO: BRBT7 abierto y BRBT7.1 cerrado. Además se realizará apertura y cierre de los desconectores BR1, BR2, BR3, BR4, BR5, BR6. Con el objetivo de desconexión de AT1 para Reemplazo de relé de Ruido según ID 2022132028.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		23-12-22 18:00	

Reporte Desconexión/Intervención C

Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 309

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción del Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin
2022115763	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR SOL DEL NORTE SPA [EN_revisión]	1786	Desconexión	Origen Externo	Programada	3770	PIV SOL DEL NORTE		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	7.88	Desconexión de AT1 para Reemplazo de rolé de flujo	A solicitud de heramos (AES Chile) se realizará apertura y cierre de las interruptores S2E1, S2E2, S2E3,S2E4, S2E5, S2E6, Sol del norte, S2E7 (COMANDO ABIERTO, S8E7T7 abierto y S8E7T7 CERRADO). Además se realizará apertura y cierre de los desconectores D8E1, D8E2, D8E3, D8E4, D8E5, D8E6. Con el objetivo de Desconexión de AT1 para Reemplazo de rolé de flujo según ID 2022112028	A solicitud de heramos (AES Chile) se realizará apertura y cierre de las interruptores S2E1, S2E2, S2E3,S2E4, S2E5, S2E6, Sol del norte, S2E7 (COMANDO ABIERTO, S8E7T7 abierto y S8E7T7 CERRADO). Además se realizará apertura y cierre de los desconectores D8E1, D8E2, D8E3, D8E4, D8E5, D8E6. Con el objetivo de Desconexión de AT1 para Reemplazo de rolé de flujo según ID 2022112028	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	22-12-22 18:00	
2022115195	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELUDOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Curso Forosco	208	TER CELCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó reparación de falla a cámara de poder.	Riesgo bajo, no se trabajará en el generador	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno	DUF (Unidad desconectada con limitación forzada)	22-12-22 09:27	
2022115269	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALTO MAPO SPA	640	Desconexión	Origen Interno	Programada	482	HP ALFALFA II	2204	HP ALFALFA II U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere fuera de servicio la unidad para realizar inspección del tónel de escape	Actividad con bajo riesgo, los trabajos se realizarán con la Unidad Fuera de servicio		No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)	23-12-22 14:00	
2022115137	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COUBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Programada	373	HP CHACABUQUITO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	18.9	Este es un trabajo de la GIP cuyo proveedor es la empresa SGI Ingeniería Eléctrica & Construcción que se enfocará en el desarrollo de la instalación del proyecto SVT	-Inspección Visual de interior de cámaras, con el fin de verificar que tipo de cableados existen dentro de estas y para lo cual es necesario retirar las tapas de las cámaras. -Perforación de la pared de la cámara para hacer la entrada de los ductos del proyecto SVT, cuya tarea se realizará con responsabilidad.		No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	20-12-22 09:00	
2022115888	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	PIV COYA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	180	Verificación de operación en condiciones nominales de CTs circuitos 1, 2, 3, 4, 5, 7, 8, 9 y 10. Terminio de pruebas INTERNAS. «Pruebas de SCADA y PPC «Puesta en servicio del Banco de Condensadores «Pruebas validación de control por los especialistas a cargo del trabajo.	Durante los trabajos se realizará conexiones y desconexiones de inversores así como bajadas y subidas de Potencia Activa y Reactiva, con una impecación máxima de 15.25 MVar durante el periodo de pruebas. Porque las limitación de Potencia para pruebas y ajuste de funcionalidades de PPC y SCADA.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	20-12-22 00:00		
2022115886	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELUDOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Curso Forosco	88	TER VALDIVIA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se desconectará U-1 para realizar reparación de dos fugas de vapor, una en compensador de válvula de vapor a condensación y la otra en válvula de trip.	Se desconectará U-1 para realizar reparación de dos fugas de vapor, una en compensador de válvula de vapor a condensación y la otra en válvula de trip.	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno	DUF (Unidad desconectada con limitación forzada)	13-12-22 30:09	
2022150471	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COUBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	359	HP LOS QUILOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	39	Bajo	Se realizará mantenimiento preventivo básico a bancos de baterías, limpieza superficial, medición de voltaje por celda, densidad y retorno de agua destilada.	Se realizará mantenimiento preventivo básico a bancos de baterías, limpieza superficial, medición de voltaje por celda, densidad y retorno de agua destilada.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	14-12-22 00:00	
2022150990	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELUDOSA 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 emitido al CEN NUP 1435 (ETAPA 2).	Bajo riesgo ya que trabajos se realizan según protocolo de pruebas aprobados.	Pruebas de sincronización y toma de carga unidad T07, según programa de pruebas emitido al CEN NUP 1435 (ETAPA 2).	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	13-12-22 00:00	
2022150929	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1685	PE CAIAMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	151.2	«Validación parámetros mismo Monito «Validación parámetros partida y detención «Validación de datos de los eventos, registro de vientos y cruza de la curva de potencia. «Registro de datos operacionales para máxima potencia	Riesgo bajo, alcance de intervención a nivel de lógica de control y validación de datos operacionales	Para poder concluir pruebas se requiere que cada vez que el parque se encuentre con recurso disponible superior a 135 MW este quede liberado (Sin limitaciones por servicios)	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	07-12-22 00:01	
2022150741	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COUBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	304	TER SANTA MARIA	316	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	370	Pruebas periódicas de valores Check de extracciones de vapor turbina.	Riesgo bajo, es un trabajo de rutina que no afecta la disponibilidad de la unidad.	Pruebas periódicas de valores Check de extracciones de vapor turbina.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	07-12-22 00:00	
20221508172	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COUBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	304	TER SANTA MARIA	316	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	370	Pruebas periódicas de valores de control (CV, valores de corte (MNS), válvulas, bombas de emergencia y stand by de lubricación e hidráulica.	Riesgo bajo, es un trabajo de rutina que no afecta la disponibilidad de la Unidad.	Pruebas periódicas de válvulas de control (CV, valores de corte (MNS), válvulas, bombas de emergencia y stand by de lubricación e hidráulica.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	06-12-22 00:00	
2022150982	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Desconexión	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	812	TER GUACOLDA U3	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	Equipos (torres, ventiladores e de, sistema de control entre otros). *COMENTARIO: Se solicita actualización del PPM en base a carta 000-22 de Guacolda Energía SpA. *COMENTARIO ADICIONAL: Se solicita adelanto de inicio de MMA en vista de la disponibilidad de contratos	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimient o Mayor)	06-12-22 00:00		
202209864	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGÍA SETE SPA	574	Desconexión	Origen Interno	Programada	188	TER TRINCAO	2505	TER TRINCAO UB	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	Trabajo de Mantenimiento Mayor. *COMENTARIO: ADICIONAL, Actualización el riesgo es: Riesgo Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimient o Mayor)	05-12-22 00:00		
2022150822	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA SPA	66	Desconexión	Origen Interno	Programada	211	TER LAUTARO	704	TER LAUTARO 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	Reemplazo estructural Sistema Fertiliz, Mantenimiento anual turbogenerador	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimient o Mayor)	04-12-22 07:00		

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:08

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros Generado: 109

Total registros Central Generadora: 45

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	RSID	Central	RSID	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Ejecución	Fecha Inicio
202107856	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR PUELICHE SUR SPA [EN_REVISION]	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1815	PE PUELICHE SUR [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	158.9	Energización, comensamiento y prueba de puesta en servicio de PE Pueliche Sur. Prueba considera inyección de energía de potencia según programa enviado al CEN. Condiciones requeridas: Unidad generadora PE Pueliche Sur a disposición del jefe de faena. Instalaciones permanecerán en pruebas hasta que se finalicen todas las actividades y pruebas necesarias para la entrada en operación.	El riesgo del trabajo se bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Energización, comensamiento y prueba de puesta en servicio de PE Pueliche Sur. Prueba considera inyección de energía de potencia según programa enviado al CEN. Condiciones requeridas: Unidad generadora PE Pueliche Sur a disposición del jefe de faena. Instalaciones permanecerán en pruebas hasta que se finalicen todas las actividades y pruebas necesarias para la entrada en operación.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		03-12-22 00:00
20210909	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GEOTÉRMICA DEL NORTE S.A.	411	Intervención	Origen Interno	Programada	1717	GEO CERRO PABELLON (AMPLICACION) [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	33	Puesta en servicio y pruebas de inyección de Unidad V7 de Geotérmica Cerro Pabellón.	Nivel de riesgo bajo, de acuerdo a las normas de seguridad.	Puesta en servicio y pruebas de inyección de Unidad V7 de Geotérmica Cerro Pabellón.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-12-22 00:00
20210908	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1794	PPV DOMKEYO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	186	Puesta en servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Domkeyo.	Nivel de riesgo bajo, de acuerdo a las normas de seguridad.	Puesta en servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Domkeyo.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-12-22 00:00
20210907	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1704	PPV CAMPOS DEL SOL [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	380	Puesta en servicio y pruebas de inyección Parque Fotovoltaico Campos del Sol.	Nivel de riesgo bajo, de acuerdo a las normas de seguridad.	Puesta en servicio y pruebas de inyección Parque Fotovoltaico Campos del Sol.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-12-22 00:00
20210906	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1900	PPV GUANCHI [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	80	Puesta en servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Guanchi.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a las normas de seguridad.	Puesta en servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Guanchi.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-12-22 00:00
20210904	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	PPV VALLE DEL SOL [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	149	Puesta en servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Valle del Sol.	Nivel de riesgo bajo, de acuerdo a las normas de seguridad.	Puesta en servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Valle del Sol.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-12-22 00:00
20210903	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1753	PE RENANCO II [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	25	Puesta en servicio y pruebas de primera inyección Parque Edificios Renanco 2.	Nivel de riesgo bajo, de acuerdo a las normas de seguridad.	Puesta en servicio y pruebas de primera inyección Parque Edificios Renanco 2.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-12-22 00:00
20210907	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1794	PPV DOMKEYO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas para determinar la representación dinámica de los componentes de las instalaciones de generación de acuerdo a lo indicado en el artículo 20 del Anexo Técnico Requisitos Técnicos Mínimos de instalaciones que se interconectan al S para el proyecto NUP1514 PPV Domkeyo. Solicitud de no limitación de la planta (potencia no menor a 80 MW) para realizar pruebas PM de las instalaciones de generación de acuerdo a NUP1514 PPV Domkeyo.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a los protocolos internos de EGP	Solicitud de no limitación de la planta (potencia no menor a 80 MW) para realizar pruebas PM de las instalaciones de generación de acuerdo a NUP1514 PPV Domkeyo.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		29-11-22 00:00
20209843	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGÍA SETE SPA	574	Desconexión	Origen Interno	Programada	188	TER TRINCAO	2405	TER TRINCAO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Trabajo Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo.	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Trabajo Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo.	Dragado bocatoma Potlura. Se requiere esta actividad para iniciar despiñal, hasta corte 731 mm.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)		21-11-22 00:00
202097111	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	116	HE ANTUCO		CENTRAL COMPLETA	Obras Cíviles	Sin Limitaciones	Proyecto limpieza bocatoma Potlura con dragado mecanizado e hidráulico. Se solicita iniciar faena con corte en 736 mm, con generación ajustada al caudal base, para iniciar dragado y bajar corte a 731 mm. Una vez lograda la corte 731 mm, se deberá regular el nivel de la bocatoma en un rango mínimo de 731 y máximo de 731,5 mm, para proceder a retirar sedimentos de la bocatoma.	Riesgo bajo para el SEN, en terreno plano para iniciar despiñal, hasta corte 731 mm.	Dragado bocatoma Potlura. Se requiere esta actividad para iniciar despiñal, hasta corte 731 mm.	No tiene consumo afectado		ninguno	NO (Unidad con Restricción Operativa)		08-11-22 09:30
202094801	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA METROPOLITANA SPA	608	Desconexión	Origen Interno	Programada	72	TER LOS VIENTOS	82	TER LOS VIENTOS 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.	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio.	1) Cambio de Quemadores 2) Boreoscopy TG 3) Mantenimiento BOP 4) Instalación de instrumentación para realización de pruebas. 5) Lavado off line de compresor turbinas. ~COMENTARIO ADICIONAL: 1) Exigencia GE (GER INGENIERIA) 2) Mantenimiento e inspecciones anuales según programa de mto de planta 3) Realización de proyecto de cambio a quemadores duales.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)		01-11-22 00:00
202089155	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECNORIO S.A.	1867	Desconexión	Origen Interno	Programada	10	TER LAS VEGAS	574	TER LAS VEGAS 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.	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio.	A solicitud del Coordinador mediante carta DE04986-11 se aplica la fecha de inicio del MM. Respuesta Carta OM 1000410.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)		15-10-22 00:00
202080922	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA LAS JUNTAS S.A.	1724	Intervención	Origen Interno	Programada	1697	HP AISLIN [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	7	Puesta en servicio de la central Aislín - Primera Etapa de pruebas.	Puesta en Servicio Central Aislín - Primera Etapa de pruebas.	Puesta en servicio, pruebas con carga.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		15-09-22 19:30
202075617	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROENERGIA S.A.	652	Intervención	Origen Interno	Programada	1804	HP MCK [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	2.5	Puesta en servicio de Central MCK. Central en etapa de pruebas.	Puesta en servicio de Central MCK. Central en etapa de pruebas.	Puesta en servicio de Central MCK. Central en etapa de pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		30-08-22 08:00
202045360	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	367	TER TOCOPILLA	1091	TER TOCOPILLA TG2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Problema de estabilidad en sistema de combustión.	Riesgo bajo, se consideran todos los protocolos de seguridad de la actividad.	Problema de estabilidad en sistema de combustión.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		20-05-23 10:31
202107989	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GEOTÉRMICA DEL NORTE S.A.	411	Intervención	Origen Interno	Programada	1717	GEO CERRO PABELLON (AMPLICACION) [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	20	Puesta en servicio y primera inyección de Unidad V7 de Geotérmica Cerro Pabellón.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a las normas de seguridad de la actividad.	N/A	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		24-11-21 00:00
202004866	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA	66	Desconexión	Origen Interno	Programada	211	TER LAUTARO	704	TER LAUTARO U1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Sin Comentarios	Nivel de riesgo controlado	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)		02-02-20 12:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Central	IDG	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
2057041902	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TOTAL SUNPOWER EL PELICANO	NO Aplica	Intervención	Origen Interno	Programada	EL PELICANO	1927	EL PELICANO		Puesta en servicio de nueva instalación	1			Energización inicial de centro de distribución de carga en 230V y alimentadores al parque solar, circuitos 1, 2, 3, 4, 5 y más servicios auxiliares. Desde el viernes 15 de Septiembre 21:30 hasta el lunes 17 de Septiembre a las 18:00hrs. Se procedió a la energización inicial del centro de distribución de carga de 230V, para efectuar las revisiones correspondiente de los equipos de potencia, sistemas de protección, de control y de comunicación según protocolos del fabricante, la guía de maniobra para efectuar las pruebas de circuitos y sistemas de control correspondientes.	No tiene consumo afectado		protocolos_de_servicio	P (Prueba de Puesta en Servicio)		15-09-17 21:30

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06																						
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 309																						
Total registros Línea: 111																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022115545	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	567	AGUA SANTA - MIRAFLORES 110KV	771 772	AGUA SANTA - EST. 11 110KV C4 EST. 11 - MIRAFLORES110KV C4	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Limpieza manual de aislación del Cto. 4 en estructura 12 por alta contaminación producto de incendio.	Riesgo bajo, trabajo a realizar por personal especializado.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 13:01
202210979	Línea	Ejecución Exitosa	MANTOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	672	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV	17	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado energizado de aislación en LTE 110KV D. Almagro - M. Verde. Estructuras 25 y 34.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 11:10
202211548	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	567	AGUA SANTA - MIRAFLORES 110KV	918 919	AGUA SANTA - EST. 11 110KV C3 EST. 11 - MIRAFLORES110KV C3	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Limpieza manual de aislación en Estructura 12 por alta contaminación producto de incendio.	Riesgo bajo. Se realizará la labor por personal especializado.	Se requiere la precaución de No reconexión del Cto. 4 durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 10:30
202211871	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2	3487 3488	HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Huasco: Lavado de aislación de bushing pasamuros pafios H1 y H2 con línea energizada.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 09:00
202211870	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Huasco: Lavado de aislación de bushing pasamuros pafios H1 y H2 con línea energizada.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 09:00
2022113462	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1540	LUCERO - CHILAN 66KV	3677 4334 4335 434 3628 4332 3629 4333	TAP QUILMO - EST 788A 66KV C1 [EN_REVISION] TAP QUILMO - EST. 788A 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 788A - LUCERO 66KV C1 [EN_REVISION] TAP QUILMO - CHILAN 66KV C1 CHILAN - TAP QUILMO II 66KV C1 CHILAN - TAP QUILMO II 66KV C1 [EN_REVISION] TAP QUILMO II - TAP QUILMO 66KV C1 TAP QUILMO II - TAP QUILMO 66KV C1 [EN_REVISION]	Roca y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor S2B6 de S/E Charrúa o R3 de S/E Chillán por trabajos de poda, roce y tala en la LT 66KV Chillán-Lucero. Esta coordinado con STS la precaución en Lucero.	Poda, roce y tala.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:38		
2022115444	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	373	PORTEZUELO - MARCHIGUE 66KV	627	PORTEZUELO - MARCHIGUE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Por seguridad a la instalación y continuidad de suministro en la zona, se requiere poda de emergencia en vano E-45 y F-46, árbol con proyección y potencial contacto con la línea mencionada. Se solicita bloqueo de reconexión automática del interruptor S2-B9B1 S/E Portezuelo.	Riesgo medio, trabajo con instalaciones energizadas, con procedimientos de seguridad aprobados internamente por CGE T.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:33	
2022113454	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	959	CHILAN - MONTERRICO 66V	1578 1579	CHILAN - ESTRUCTURA 14 66KV C1 ESTRUCTURA 14 - MONTERRICO 66KV C1	Roca y pode franja servidumbre		Sin Limitaciones	Precaución en S2B3 de SE Monterrico, de la LT Monterrico-Chilán por trabajos de poda	Riesgo medio con bloqueo	Riesgo medio	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:30
2022113471	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	280	COCHARCAS - PARRAL 66KV	427 4230 4231 428 1207 1208 1209 4251 4252 1073	TAP NIQUEN - SAN GREGORIO 66KV C1 TAP OFF NIQUEN - EST. 232 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 232 - SAN GREGORIO 66KV C1 [EN_REVISION] SAN CARLOS - TAP OFF NIQUEN 66KV C1 SAN GREGORIO - ESTRUCTURA 291 66KV C1 ESTRUCTURA 291 - ESTRUCTURA 278 66KV C1 ESTRUCTURA 278 - PARRAL 66KV C1 SAN GREGORIO - EST. 232A 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 232A - PARRAL 66KV C1 [EN_REVISION] COCHARCAS - SAN CARLOS 66KV C1	Roca y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión en S2B1 Monterrico o S2B3 de Parral, por trabajos de poda en la LT Parral-Monterrico.	Riesgo medio con bloqueo	Poda	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:06	
2022113350	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLEQUILLOS - CALDERA 110KV	589 1731 1732	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1 GALLEQUILLOS - ESTRUCTURA 89 110KV C1 ESTRUCTURA 89 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Obras Civiles		Sin Limitaciones	Mejoramiento de accesos a estructuras 89, 90, 103, 111, 112, 113	Riesgo medio controlado. Mejoramiento de accesos	Se requiere bloqueo de reconexión del S2H3 de SE Galinguillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06																						
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 309																						
Total registros Línea: 111																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022115445	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Reparación de línea por robo (Curso Forzoso)	Bajo	Actividades: Normalización por robo de conductor en vano 221-222 (Fases Derecha e Izquierda) de línea 154 KV Maule - Paralel, sector Yerbas Buenas - Linares. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Maule Paralel, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de fauna: Línea 154KV Maule - Paralel, Estructuras 220 y 222 Instalación bloques provisionales. Línea 154KV Maule - Paralel, Vano 222-223 L. 12.3 KV LUQUINARES: Postes 107947 / 107948 Desconexión y Bloqueo S2H1 en S5/EE Ovale y preacción S2H2 en S/E Punitaquí.- Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento.- Bloqueo S2H3 S/E Ilapel	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022111054	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - ILLAPEL 110KV	3285 3286 3287	OVALLE - TAP PUNITAQUI 110KV C1 TAP PUNITAQUI - TAP OFF ESTRUCTURA N°348 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°348 - ILLAPEL 110KV C1	Lavado de Aislación		Bloqueo S2H1 en S5/EE Ovale y preacción S2H2 en S/E Punitaquí.- Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento.- Bloqueo S2H3 S/E Ilapel	Bajo riesgo durante todo el trabajo buenas planificadas y controladas en terreno.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00		
2022109814	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRESSES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CPRESSES - EST.92 154KV C2 EST.162A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST.92 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST.162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 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 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022108213	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRESSES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CPRESSES - CENTRAL CURILLENQUE 154KV C1 CENTRAL CURILLENQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 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 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022108260	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		No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022108274	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1632	HUALQUI - CHARRUA 220KV	3881	ESTRUCTURA 166 - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Charra-Hualqui, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022112260	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	438	CHARRUA - RALCO 220KV	635	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: L. 220KV Ralco-Charrua, C1 o L.220KV Ralco-Pumchoc-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06																						
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 309																						
Total registros Línea: 111																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022114384	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	Trabajos coordinados con empresa ENGIE.-	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charraa - El Rosal, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de fauna: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00
2022113942	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV (EN_REVISION)	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 76 y 77	Bajo	Actividades: Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 76 y 77 Restricciones: Tarapacá, 5211, 5212 No reconectar Geoglifos, 5211, 5212, 5214, 5215 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 fauna: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00
2022113941	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV (EN_REVISION)	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 76 y 77	Bajo	Actividades: Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 76 y 77 Restricciones: Tarapacá, 5211, 5212 No reconectar Geoglifos, 5211, 5212, 5214, 5215 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 fauna: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00
2022113926	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV (EN_REVISION)	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 84 y 85	Bajo	Actividades: Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 84 y 85 Restricciones: Geoglifos, 5212, 5213, 5215, 5216 No reconectar Llagunas, 5215, 5216 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Geoglifos-Laguna, C1 o L 220KV Geoglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00
2022113925	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV (EN_REVISION)	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 84 y 85	Bajo	Actividades: Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 84 y 85 Restricciones: Geoglifos, 5212, 5213, 5215, 5216 No reconectar Llagunas, 5215, 5216 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 fauna: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06																						
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 309																						
Total registros Línea: 111																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022113916	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV [IN_REVISION]	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de Proyecto Teck QBB: Trabajos de Movimiento de Suelo (relleno Excavación y Reconposición) bajo Línea Eléctrica entre las Torres 16 y 17 en cruce Ruta 1 a la altura de Puerto Patache, línea 220 kV Puerto Patache - Cóndores C1.	Bajo	Actividades: A solicitud de Proyecto Teck QBB: Trabajos de Movimiento de Suelo (relleno Excavación y Reconposición) bajo Línea Eléctrica entre las Torres 16 y 17 en cruce Ruta 1 a la altura de Puerto Patache, línea 220 kV Puerto Patache - Cóndores C1. Restricciones: Puerto Patache, S212, S213 No reconectar Cóndores, S211 No reconectar instalaciones en riesgo: L 220kV Puerto Patache - Cóndores, C1 Temporalidad de los riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo --- Bloques del jefe de Faena: no reconectar interruptores de Tramo Línea Mantenillo-Las Compañías 110kV C1. -	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022113389	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación a estructuras, desde la "N" 69 a la 71 (Tramo Línea 110KV Las Compañías-Romeral).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Mantenillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras.	Bloques del jefe de Faena: no reconectar interruptores de Tramo Línea Mantenillo-Las Compañías 110KV C1. -	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022113388	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	DOS AMIGOS - INCAHUASI 110KV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAONALES 110KV C1 TAP PAONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación a estructuras, desde la "N" 69 a la 71 (Tramo Línea 110KV Las Compañías-Romeral).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Mantenillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras.	Bloques del jefe de Faena: no reconectar interruptores de Tramo Línea Mantenillo-Las Compañías 110KV C1. -	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022113384	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	ALGARROBO - MAITENCILLO 110KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación a estructuras, desde la "N" 69 a la 71 (Tramo Línea 110KV Las Compañías-Romeral).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Mantenillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras.	Bloques del jefe de Faena: no reconectar interruptores de Tramo Línea Mantenillo-Las Compañías 110KV C1. -	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022113037	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGUPULLI - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUPULLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos coordinados con empresa STS.-	Bajo	Actividades: Roca en Franja de servidumbre.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C1.- Temporalidad de los riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022113032	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Roca en Franja de servidumbre.-	Bajo	Actividades: Roca en Franja de servidumbre.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C2.- Temporalidad de los riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022112322	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	253	VALDIVIA - PICARTE 66KV	274 646 4669 4671 275 4688 4470 4472	VALDIVIA - EST 3 66KV C1 EST 3 - EST 27 66KV C1 EST 27 - EST 43 66KV C1 PICARTE 66KV C1 EST 1 - EST 3 66KV C2 EST 3 - EST 27 66KV C2 EST 27 - EST 43 66KV C2 EST 43 - PICARTE 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar Línea 66 kV Valdivia Picarte. Por trabajos en cercanía a LAT. Retiro de letrero corporativo en St Picarte.	Riesgo controlado y bajo. Trabajos en cercanías a LAT. Retiro interno PT 0885	Se respetan distancias mínimas de seguridad respecto a LAT. Registro interno PT 0885	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022112303	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	880	COPAYAPU - GALLEGUILLOS 110KV	1729	COPAYAPU - GALLEGUILLOS 110KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación con instalación en servicio	Nivel de riesgo medio controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2H1 de SE Copayapu y del S2H1 de SE Galleguillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06																						
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 309																						
Total registros Línea: 111																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022112261	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	438	CHARRUA - RALCO 220KV	221 634	CHARRUA - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a la instalación con riego.	Bajo	Actividades: Roca en franja servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: L 220KV Ralco-Charrúa, C1 o L 220KV Ralco-Palmucho-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022112255	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	179	BOCAMINA - CORONEL 154KV	1333 1350 1351	BOCAMINA - TAP QUIRÉNCO 154KV C1 LAGUINILLAS - TAP QUIRÉNCO 154KV C1 TAP QUIRÉNCO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riego.	Bajo	Actividades: Lavado de cadena de aislación estructuras E14 y E15. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220KV BOCAMINA-Laguinillas, C1 o Línea 154KV BOCAMINA-Coronel-Laguinillas, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022112254	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	178	LAGUINILLAS - BOCAMINA 220KV	1356	LAGUINILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riego.	Bajo	Actividades: Lavado de cadena de aislación estructuras E14 y E15. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220KV BOCAMINA-Laguinillas, C1 o Línea 154KV BOCAMINA-Coronel-Laguinillas, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022112232	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riego.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación en estructuras N° 8. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 154KV Hualpén-San Vicente, C1 o Línea 154KV Hualpén-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022112231	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1328 1329	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riego.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación en estructuras N° 8. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 154KV Hualpén-San Vicente, C1 o Línea 154KV Hualpén-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022112189	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	84	CHARRUA - CELULOSA PACIFICO 220KV	130 90 91 1108 1109 4094 1130	TAP MARIA DOLORES - LAJA 220KV C1 CHARRUA - EST 70 220KV C1 EST 70 - TAP MARIA DOLORES 220KV C1 TAP MARIA DOLORES - EST 137 220KV C1 EST 137 - EST 204 220KV C1 EST 204 - PLANTA RIO VERGARA 220KV C1 PLANTA RIO VERGARA - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Roca y podes franja servidumbre		Actividad de roca y podes en torno a la LT 220KV Charrúa - Celulosa Pacifico.	Bajo	Riego bajo, solo se realiza roca manual y mecanizado a nivel de piso.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022111907	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MANTENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MANTENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo		Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 - 12 - 14 a 101.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 - 12 - 14 a 101,Nota: Días sábados y domingos no se efectúan lavados de aislación. Restricciones: Subestación Huasco, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mantencillo, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riego: L 110KV Huasco-Mantencillo, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante de los	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06																						
Estatus: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 309																						
Total registros Línea: 111																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022111809	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA- PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 2728 - EST. 2348 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272	Medio	Actividades: Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272. INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259. (No considera crucetas ni escalines). Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Restricciones: Subestación Punta Sierra, 5122 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022111808	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA- PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO- EST. 2348 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272	Medio	Actividades: Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272. INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259. (No considera crucetas ni escalines). Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Restricciones: Subestación Punta Sierra, 5122 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022111347	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección exhaustiva y evaluación de las estructuras de acero corten de la Línea 220 kV Charrua- Concepción. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua- 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		23-12-22 08:00	
2022113387	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	ALGARROBO- DOS AMIGOS 110V	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación a estructuras, desde la "x" 69 a la 71 (Tramo Línea 110KV Las Compañías- Romero).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Mantenimiento Algarrobo 110KV C1. Durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras.	Instalación con riesgo: Tramo Línea Mantenimiento Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022110606	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		Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Entre Rios-Ancoa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Rios-Ancoa, C2.-	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	
2022110596	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo		Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06																						
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 309																						
Total registros Línea: 111																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022110591	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR Chile (Tap Off Doña Carmen).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos (Círculo 1 y 2). Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos círculo 1 o 2. Temporalidad: de los Riesgos Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-22 08:00
2022110590	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3547 3548	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR Chile (Tap Off Doña Carmen).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos (Círculo 1 y 2). Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos círculo 1 o 2. Temporalidad: de los Riesgos Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-22 08:00
2022109512	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	176	ITAHUE - TINGUIRIRICA 154KV	1285 1286	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C1 TAP OFF TENO - TINGUIRIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Itahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Itahue-Tinguiririca, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Itahue-Convento Viejo, C1 y Línea 154 KV Itahue-Tinguiririca, C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-22 08:00
2022109511	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1351	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO -TINGUIRIRICA 154 KV	3110	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGUIRIRICA 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Itahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Itahue-Tinguiririca, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Itahue-Convento Viejo, C1 y Línea 154 KV Itahue-Tinguiririca, C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-22 08:00
2022109500	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: L 500KV Ancoo-Alto Jahuel, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoo-Alto Jahuel C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-22 08:00
2022109495	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTES - TUNICHE 2.220KV	3154	PUNTA DE CORTES - TUNICHE 2.220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Tinguiririca-Rancagua-A Jah, C2 y L 154KV Tinguiririca-Rancagua-A Jah, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea Línea 154KV Tinguiririca-Rancagua-A Jah, Círculo 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06																						
Estatus: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 309																						
Total registros Línea: 111																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022109494	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTES - TUNICHE 2 220KV	3153	PUNTA DE CORTES - TUNICHE 2 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154kV Tiquinirica-Rancagua A. Jáb. C2 o L 154kV Tiquinirica-Rancagua A. Jáb. C1. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea Línea 154kV Tiquinirica-Rancagua A. Jáb., Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00
2022109455	Línea	Ejecución Exitosa	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; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 10 a 29 / 31 a 73 / 75 a 83 y 084 a 121.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 10 a 29 / 31 a 73 / 75 a 83 y 084 a 121. Restricciones: Subestación Matencillo, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Huasco, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco- Matencillo, C2 Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00
2022108815	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A. Restricciones: Subestación P. Asúcar, 52Z1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Asúcar, 52Z1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colónide, 52Z2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colónide, 52Z1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colónide, 52Z2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colónide, 52Z1 con	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00
2022108814	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A. Restricciones: Subestación P. Asúcar, 52Z1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Asúcar, 52Z1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colónide, 52Z2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colónide, 52Z1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colónide, 52Z2 con	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00
2022108361	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV [EN_REVISION]	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección de línea por corrosión en Línea 220 Guindo-Lagunitas y Línea 154 kV Hualpén- Lagunitas en estructuras 16 a 19, 26 a 31, 36 a 39, 20 a 25 y 40 a 48. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunitas, C1 o Línea 220 KV Guindo-Lagunitas, C1. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06																						
Estatus: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 309																						
Total registros Línea: 111																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022108360	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección de línea por corrosión en Línea 220 Guindo Lagunillas y Línea 154 KV Hualpen - Lagunillas en estructuras 16 a 19, 26 a 31, 36 a 39, 20 a 25 y 45 a 48. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Guindo-Lagunilla, C1. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 08:00
2022108055	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación		Lavado de aislación Línea 2x220 Kv Guacolda - Maitencillo Ctos 3-4.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Maitencillo: No Reconectar interruptores S219 - S210; SE Guacolda: No Reconectar interruptores S213 - S214.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 08:00
2022108018	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación		Lavado de aislación Línea 2x220 Kv Guacolda - Maitencillo Ctos 1-2.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Maitencillo: No Reconectar interruptores S215 - S216; SE Guacolda: No Reconectar interruptores S211 - S212.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 08:00
2022105541	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV (EN_REVISION)	3602	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Construcción de acceso a campamento 1 de CMDIC (cruces bajo LAT Geoglifos Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119.	Bajo	Actividades: Construcción de acceso a campamento 1 de CMDIC (cruces bajo LAT Geoglifos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119. Restricciones: Lagunas, S215, S216 No reconectar Geoglifos, S212, S213, S215, S216 No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220KV Geoglifos-Lagunas, C1 y L 220KV Geoglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 08:00
2022105540	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV (EN_REVISION)	3603	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Construcción de acceso a campamento 1 de CMDIC (cruces bajo LAT Geoglifos Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119.	Bajo	Actividades: Construcción de acceso a campamento 1 de CMDIC (cruces bajo LAT Geoglifos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119. Restricciones: Lagunas, S215, S216 No reconectar Geoglifos, S212, S213, S215, S216 No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220KV Geoglifos-Lagunas, C1 y L 220KV Geoglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 08:00
2022108585	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	217	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV	1349	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 066 KV Newen-San Vicente, C1. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 08:00
2022108398	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo		L 500KV Los Changos - Kimal, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6, con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06																						
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 309																						
Total registros Línea: 111																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022105257	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	L 500KV Los Changos - Kimal, C1 y C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6, con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		23-12-22 08:00	
2022105688	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	314	Intervención	Origen Interno	Programada	859	MELIPUICO - CAREN BAJO 23KV	1666	MELIPUICO - CAREN BAJO 23KV C1	Roca y poda franja servidumbre		Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y cheque en franja de servidumbre	Bajo pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad	Se coordinará con Transmisora Melipuco la no reconexión del interruptor S2E1 de SE Melipuco. SE Caren Bajo: interruptor S2L10 no posee reconexión automática deshabilitada	No tiene consumo afectado	ninguno		23-12-22 08:00	
2022112556	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1122	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV	2103	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kv Zaldivar - Escondida	Riesgo bajo. Trabajos según procedimientos internos de lavado de aislación.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Escondida S213, S/E Zaldivar: S21.	No tiene consumo afectado	ninguno		23-12-22 07:30	
2022112551	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1110	O'HIGGINS - DOMEYKO 220KV	2072 2073 2074 2075 2076 2077	O'HIGGINS - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 - TAP OFF LLANOS 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 220KV C1 TAP OFF LLANOS - TAP OFF PALESTINA 220KV C1 TAP OFF PALESTINA - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 220KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kv O'Higgins - Domeyko	Riesgo bajo. Trabajo se realiza bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: SE Domeyko S212, SE O'Higgins S212.	No tiene consumo afectado	ninguno		23-12-22 07:30	
2022113062	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1327	ANDALUCAN - HORCONES 66KV	3022 3023 3024 3025 3094 3095 3096 3097 3098 4390 4391	ANDALUCAN - ESTRUCTURA 92 66KV C1 ESTRUCTURA 92 - ESTRUCTURA 107 66KV C1 ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C1 ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - HORCONES 66KV C1 ESTRUCTURA 143A - ESTRUCTURA 150 66KV C1 ESTRUCTURA 140 - ESTRUCTURA 143A 66KV C1 ESTRUCTURA 132D - ESTRUCTURA 140 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - ESTRUCTURA 132D 66KV C1 ANDALUCAN - EST. 129 66KV C1 [En Revision] EST. 129 - EST. 150 66KV C1 [En Revision]	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Desconexión del tramo Andalcán-Horcones N°1 por trabajos de proyecto NUP 1130 Aumento de Capacidad de Línea Tap Lata Horcones.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	La carga de la línea será transferida a línea Andalcán-Horcones N°7 a través de barra 66 kV de S/E Horcones.	No tiene consumo afectado	ninguno		23-12-22 07:00	
2022113959	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV [EN_REVISION]	3601	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Trabajos bajo línea eléctrica entre T31 y T32, Cruce de Concentrado con empresa Techint en PK151+690	Bajo	Actividades: Trabajos bajo línea eléctrica entre T31 y T32, Cruce de Concentrado con empresa Techint en PK151+690. Restricciones: Geoglifos, S211, S212, S24, S215 No reconectar Tarapacá, S211, S212. 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 fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		23-12-22 07:00	
2022113958	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV [EN_REVISION]	3600	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Trabajos bajo línea eléctrica entre T31 y T32, Cruce de Concentrado con empresa Techint en PK151+690	Bajo	Actividades: Trabajos bajo línea eléctrica entre T31 y T32, Cruce de Concentrado con empresa Techint en PK151+690. Restricciones: Geoglifos, S211, S212, S24, S215 No reconectar Tarapacá, S211, S212. 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 fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		23-12-22 07:00	
2022113063	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1327	ANDALUCAN - HORCONES 66KV	3027 3028 3029 3030 3031 3032	ANDALUCAN - ESTRUCTURA 85 66KV C2 ESTRUCTURA 85 - ESTRUCTURA 92 66KV C2 ESTRUCTURA 92 - ESTRUCTURA 107 66KV C2 ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C2 ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - HORCONES 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Trabajos cercanos a la línea Andalcán-Horcones N°7 sobre línea Andalcán-Horcones N°1 de acuerdo a solicitud 2022112201.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	Se requiere bloqueo de reconexión del S2B2 de S/E Andalcán y S2B3 de S/E Horcones.	No tiene consumo afectado	ninguno		23-12-22 07:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06																						
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 309																						
Total registros Línea: 111																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022106127	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	1323	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV	3016	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Trabajos de construcción de la Mesalina, locales técnicos y andenes de la futura estación ciudad satélite en instalaciones de propiedad de EFE.	Trabajos en instalaciones de propiedad de EFE.	A solicitud de EFE, según SDO N°208/2022, se requiere la desconexión de la línea 110 KV Santa Marta - Padre Hurtado para realizar trabajos en instalaciones de propiedad de EFE. Considerar que al desconectar la línea 110 KV Santa Marta - Padre Hurtado el transformador N°1 y barra A 23 KV de S/E Padre Hurtado quedarán desconectados durante la desconexión de la línea. Observación 1: La totalidad de los consumos de S/E Padre Hurtado serán transferidos vía redes de distribución hacia otras instalaciones. Observación 2: la barra	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 07:00
2022115425	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	336	LINARES - PARRAL 66KV	1204 1205 1206	LINARES - ESTRUCTURA 28- 66KV C1 ESTRUCTURA 28 - ESTRUCTURA 63 66KV C1 ESTRUCTURA 63 - TAP LONGAVI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de LT 66KV Linares Tap Longavi, por mantenimiento correctivo a línea entre estructuras N°18 y N°19. Para ello se requiere realizar microcorte a S/E Longavi, EFE Longavi y S/E Retiro. Los consumos asociados al Paflo 81 de S/E Linares serán transferidos hacia el Paflo 82 de S/E Parral.	Riesgo bajo controlado según procedimiento interno de CSE Transmisión. Trabajo se ejecuta con LT 66KV desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 06:00	
2022111069	Línea	Ejecución Exitosa	AR LLANOS DEL VIENTO SPA [En_Revisión]	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1667	LLANOS DEL VIENTO - OHIGGINS 220KV [EN_REVISION]	4003 4051	LLANOS DEL VIENTO - EST. S2 220KV C1 [EN_REVISION] EST. S2 - OHIGGINS 220KV C1 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación		Sin Limitaciones	Energización y prueba de puesta en servicio LT 220 KV O'Higgins - Llanos del viento. Condiciones requeridas: A disposición de jefe faenas S2111, 89111-1, 89111-2 y 89111-3 en S/E O'Higgins. A disposición de jefe faenas S2171, 89171-1 y 89171-2 en S/E Llanos del viento.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Energización y prueba de puesta en servicio LT 220 KV O'Higgins - Llanos del viento. Condiciones requeridas: A disposición de jefe faenas S2111, 89111-1, 89111-2 y 89111-3 en S/E O'Higgins. A disposición de jefe faenas S2171, 89171-1 y 89171-2 en S/E Llanos del viento.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 00:00
2022112236	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV [EN_REVISION]	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Est V5 y V6. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Bocatmina-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Bocatmina-Coronel-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-12-22 08:00
2022112235	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	179	BOCAMINA - CORONEL 154KV	1333 1351	BOCAMINA - TAP QUIRÉNCO 154KV C1 LAGUNILLAS - TAP QUIRÉNCO 154KV C1 TAP QUIRÉNCO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Est V5 y V6. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Bocatmina-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Bocatmina-Coronel-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-12-22 08:00
2022112234	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1332	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Est V5 y V6. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Bocatmina-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Bocatmina-Coronel-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06																						
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 309																						
Total registros Línea: 111																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022112233	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	178	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV	1356	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Estr VS y VE. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV BOCAMINA-Lagunillas, C1 o Línea 154KV BOCAMINA-Coronel-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Huaplen-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Guindó-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-12-22 08:00	
2022111988	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	789	ANTILLANCA- RAHUE 220KV	1187 1526	EST. 22 - ANTILLANCA 220KV C1 RAHUE - EST. 109 220KV C1	Roca y poda franja servidumbre		No reconectar Línea 220 kV Antillanca- Rahue C1 por faenas de tala de árboles prioridad 1 y 2 estructura 5 a la 7 de línea indicada.	Riesgo controlado, se mantendrán las distancias con línea 220 kV energizada.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada diaria 08 a 17 hrs. (PT 7115 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno		22-12-22 08:00	
2022111065	Línea	Ejecución Exitosa	AR LLANOS DEL VIENTO SPA [En_Revision]	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1667	LLANOS DEL VIENTO - O'HIGGINS 220KV [En_Revision]	4003 4051	LLANOS DEL VIENTO - EST. S2 220KV C1 [En_Revision] EST. S2 - O'HIGGINS 220KV C1 [En_Revision]	Puesta en servicio de nueva instalación		Energización y prueba de puesta en servicio LT 220 kV O'Higgins- Llanos del viento. Condiciones requeridas: A disposición de jefe faenas S211, 8911-1, 8911-2 y 8911-3 en S/E O'Higgins. A disposición de jefe faenas S2171, 89171-1 y 89171-2 en S/E Llanos del viento.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	requeridas: A disposición de jefe faenas S211, 8911-1, 8911-2 y 8911-3 en S/E O'Higgins. A disposición de jefe faenas S2171, 89171-1 y 89171-2 en S/E Llanos del viento.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-12-22 00:00	
2022110633	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA NEVADA [En_Revision]	61	Intervención	Origen Interno	Programada	1512	TRES QUEBRADAS - LAMA 220KV [En_Revision]	3523 3570	TRES QUEBRADAS - EST. A 220KV C1 EST. A - LAMA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Energización y pruebas de puesta en servicio de línea 220 kV Tres Quebradas - Lama. Condiciones requeridas en S/E Tres Quebradas: a disposición de jefe faena S212, 8912-1, 8912-2. Condiciones requeridas en S/E Lama: A disposición de jefe de faena S211, 8911-1, 8911-2, 8911-3. Solicitud se mantendrán vigente hasta la entrega a la operación comercial.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	requeridas: A disposición de jefe faena S212, 8912-1, 8912-2. Condiciones requeridas en S/E Lama: A disposición de jefe de faena S211, 8911-1, 8911-2, 8911-3. Solicitud se mantendrán vigente hasta la entrega a la operación comercial.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-12-22 00:00	
2022110632	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA NEVADA [En_Revision]	61	Intervención	Origen Interno	Programada	1511	PUNTA COLORADA - TRES QUEBRADAS 220KV [En_Revision]	3522 3568 3569	PUNTA COLORADA - EST. A 220KV C1 EST. A - EST. B 220KV C1 EST. B - TRES QUEBRADAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Energización y prueba de puesta en servicio de línea 220 kV Punta Colorado - Tres Quebradas. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena: S217, 8917-1, 8917-2, 8917-3 en S/E Punta Colorado. Condiciones requeridas en S/E Tres Quebradas: A disposición de jefe de faena: S313, 8913-1 y 8913-2. Solicitud se mantendrán vigente hasta la entrega a la operación comercial.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	requeridas: A disposición de jefe de faena: S217, 8917-1, 8917-2, 8917-3 en S/E Punta Colorado. Condiciones requeridas en S/E Tres Quebradas: A disposición de jefe de faena: S313, 8913-1 y 8913-2. Solicitud se mantendrán vigente hasta la entrega a la operación comercial.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-12-22 00:00	
2022111533	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1429	PUERTO VARAS- SANGRA 66KV	3292 3293 3375	SANGRA - ESTR. 47-A 66KV C1 ESTR. 47-A - PUERTO VARAS 66KV C1 SANGRA - ESTR. 47-A 66KV C2 ESTR. 47-A - PUERTO VARAS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo		No Reconectar Línea 66 kV Pto. Varas Sangra cotos 1 y 2, por trabajos de tala y poda prioridad 1	Riesgo controlado y bajo. Se respetan distancias mínimas de seguridad con LAT.	PT 07059 registro interno de STS	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022112920	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV [En_Revision]	3603	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		L 220KV Geoglifos-Lagunas, C1 y C2. Inspección Visual Pedestre, Estructural(s): E798-E170, Total: 30.5 KM		Actividades: L 220KV Geoglifos-Lagunas, C1 y C2. Inspección Visual Pedestre, Estructural(s): E798-E170, Total: 30.5 KM, Fecha de ejecución: 20-21.12.2022, OOHM: 8247266 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022112919	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV [En_Revision]	3602	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		L 220KV Geoglifos-Lagunas, C1 y C2. Inspección Visual Pedestre, Estructural(s): E798-E170, Total: 30.5 KM		Actividades: L 220KV Geoglifos-Lagunas, C1 y C2. Inspección Visual Pedestre, Estructural(s): E798-E170, Total: 30.5 KM, Fecha de ejecución: 20-21.12.2022, OOHM: 8247266 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022112917	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV [En_Revision]	3601	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		L 220KV Tarapacá-Geoglifos, C1 y C2. Inspección Visual Pedestre, Estructural(s): E01-E79A, Total: 26 KM		Actividades: L 220KV Tarapacá-Geoglifos, C1 y C2. Inspección Visual Pedestre, Estructural(s): E01-E79A, Total: 26 KM, Fecha de reprograma: 20-21.12.2022, OOHM: 8247260 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06																						
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 309																						
Total registros Línea: 111																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022112916	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV (EN_REVISION)	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	L 220KV Tarapacá-Geoglifos, C1 y C2, Inspección Visual Pedestre, Estructural(s): ESI-ETPA, Total: 26 KM, Fecha de reprograma: 20-11-12-2022, ODHM: 8247260	Actividades: L 220KV Tarapacá-Geoglifos, C1 y C2, Inspección Visual Pedestre, Estructural(s): ESI-ETPA, Total: 26 KM, Fecha de reprograma: 20-11-12-2022, ODHM: 8247260	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022111679	Línea	Ejecución Exitosa	ST5	83	Intervención	Origen Interno	Programada	719	AHUAPI - ANTILLANCA 110KV	1184	AHUAPI - ANTILLANCA 110KV C1	Roca y podes franja servidumbre		Sin Limitaciones	No Reconectar Línea 110 kV Antillanca - Ahuapi-Coghues, por faenas de roca, podas y tala de árboles con prioridad 1 y 2 en franja de seguridad de tramo Línea 110 kV Ahuapi - Coghues.	Riesgo controlado y bajo. Se respetan distancias mínimas de seguridad, respecto a LAT energizada.	Faenas con aviso de suspensión diaria a ejecutar dentro de jornada laboral indicada en SDI (no se trabajará día festivo). PT 2022-07043 interno de ST5.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00
2022113567	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	357	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	686	MINERO - SAUZAL 110KV (EN_REVISION)	3250 3251 3252	MINERO - TAP BARAHONA 110KV C3 TAP BARAHONA - TAP BELLAVISTA 110KV C3 TAP BELLAVISTA - SAUZAL 110KV C3	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Revisar y reparar desconector aéreo 110 kV en Tramo SICS 1 (TAP BELLAVISTA - SAUZAL 110KV C3)	Riesgo a las Personas: Bajo, se considera uso de procedimientos de trabajo seguro y cumplimiento de los estándares de seguridad. Riesgo operacional por falta de suministro. Bajo. Las cargas están determinadas para ejecutar los trabajos.	Se requiere sacar de servicio Línea Minero-Sauzal 3 por falla en desconector de línea 110 kV sector Bombas de impulsión. 1. Tramo SICS 1 (TAP BELLAVISTA - SAUZAL 110KV C3)	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-22 08:00
2022111680	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	466	Intervención	Origen Interno	Programada	1165	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación en ambos circuitos por contaminación normal con camión lavador, desde E198 hasta E27.	Riesgos: Acortamiento de distancia a punto energizado, descarga eléctrica por el chorro de agua, descarga eléctrica por asilación, falta a tierra (Flash-over). Medidas de mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por las estructuras y la distancia a los puntos energizados, control en la ubicación y desplazamiento de los cordeles (menajeras, mangueras y cuerdas de vida). La conductividad del agua no debe superar los 300 uS, medir cada vez que se realice reabastecimiento de agua, mantener distancia desde la punta de la pistola a punto energizado, según nivel de tensión.	Se requiere precaución operacional de no reconectar LT 24000 kV Los Changos - Cumbre en ambos extremos, se requiere la deshabilitación de la 79 de los pafos K5, K6, K8, en SCIA y pafos K1, K2, K4, K5, en SCIM, esto para realizar trabajos de lavado de aislación.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-22 07:00
2022101915	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE S.A.	397	Intervención	Origen Interno	Programada	1092	KAPATUR - O'HIGGINS 220KV	2035 2036	KAPATUR - O'HIGGINS 220KV C1 KAPATUR - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar Línea 220KV Kapatur - O'Higgins circuitos N° 1 y 2, por trabajos de lavado de aislación con agua a presión, pitón Manual y Remoto a líneas indicadas.	Riesgo controlado y bajo. Lavado de aislación con agua a presión de manera alternada.	Lavado de aislación de los circuitos se realizará de forma alternada, solicitud se suspenderá diariamente una vez terminada la jornada laboral diaria 07 a 18 hrs. Faenas Coordinadas con C.C. MEL y CCT-Grupo SAEJA, (PT 69137 registro interno STN)	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-22 07:00
2022110714	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	972	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV	1796	DON HECTOR – MATENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Matencillo: Excavaciones, tendido de conductor de malla a tierra, relleno y compactado de canalizaciones de malla a tierra patio 220 kV, remoción y reposición de gravilla.	Bajo	Refuerzo de grava en sector perimetral exterior del patio de 220 kV. Suministro y descarga de grava con camión, fuera del cerco perimetral y traslado de grava al patio se realizará en forma manual. Nota: trabajos a nivel de piso, camión circulará por caminos habilitados y fuera del cerco perimetral del patio de 220 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-22 08:00
2022110713	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	972	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV	1795	DON HECTOR – MATENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Matencillo: Excavaciones, tendido de conductor de malla a tierra, relleno y compactado de canalizaciones de malla a tierra patio 220 kV, remoción y reposición de gravilla.	Bajo	Refuerzo de grava en sector perimetral exterior del patio de 220 kV. Suministro y descarga de grava con camión, fuera del cerco perimetral y traslado de grava al patio se realizará en forma manual. Nota: trabajos a nivel de piso, camión circulará por caminos habilitados y fuera del cerco perimetral del patio de 220 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06																						
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 309																						
Total registros Línea: 111																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022111629	Línea	Ejecución Exitosa	GENERADORA SOL SOLIV SPA [Ej_Revisión]	2016	Intervención	Origen Interno	Programada	1743	CARACAS II - CENTRAL CHAGUAL 23 KV [Ej_Revisión]	4194	CARACAS I I - CENTRAL CHAGUAL 23 KV C1 [Ej_Revisión]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Línea de 23 KV y sus respectivos paños en observaciones por pruebas de puesta en servicio del PPV Caracas II. Proyecto NUP 1320.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Generadora Sol Soliv SpA.	Pruebas de puesta en servicio de nuevas instalaciones, NUP 1320.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-22 00:00
2022109483	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRESSES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CPRESSES - CENTRAL CURILINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras de Sistemas de Control.-		Actividades: S/E Curilinke: Pruebas punto a punto SCADA.- Instalaciones en Ringo Palo Transformación ATOS- Curilinke o SCADA Curilinke Temporalidad de los Riesgos Durante de los trabajos- Nivel de Riesgo: Bajo- Bloqueos del jefe de faena Subestación Curilinke Páño AT S/E Protección 21/22IN.- Verificación de Bloqueo realizado por personal de TRANSELEC- Tablero de Interconexión CFQ01, Tablero de Protección CES01 y Armario RTU Delimitado.	No tiene consumo afectado		ninguno		14-12-22 08:30	
2022110653	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de anti trepados en LAT Atacama-Esmeralda.		Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-22 08:00
2022108129	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	237	PICARTE - CORRAL 66KV	236 260	PICARTE - TAP TRES BOCAS 66KV C1 TAP TRES BOCAS - CORRAL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No Reconectar línea 66 KV Picarte - Corral para realizar faenas de retiro de indicador de falla en mal estado e instalación de nuevo indicador de falla en estructura N°140 y 174 de LAT. Mediante el uso de método de pértiga a distancia.	Riesgo controlado y bajo, trabajos en instalaciones energizadas con método de pértiga a distancia	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada laboral 09:00 a las 18:15 hrs. (PT 6863 registro interno 575)	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 09:00
2022108124	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1505	REMEHUE - LOS TAMBORES 66KV	3489 3599	REMEHUE - ENMALLE AEREO 1 66KV C1 ENMALLE AEREO 1 - LOS TAMBORES 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar Línea 66 KV Remehue Los Tambores. Se instalarán dispositivos desviadores de vientos en todas las estructuras tipo Anclaje en la extensión de la Línea. Esto mediante el uso de método de pértiga a distancia.	Riesgo bajo y controlado.	Maniobras operacionales: Desbalsitada reconexión S2B7 en SE Remehue y S2B1 en SE La Unión. Trabajos a realizar dentro de horarios de jornada laboral, con aviso de suspensión diaria. Registro interno PT 2022-08660 Los Trabajos se realizarán con la línea AT energizada en todo momento, se respetarán las distancias de 1.2 M.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 09:00
2022106487	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	1185	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	SE Parinas Decreto ID 19_04_ON_01: trabajos a nivel de piso (confección de plataforma, nivelación de terreno y obras civiles) en franja de servidumbre línea 24000V Los Changos - Cumbre de propiedad de TEN.	Riesgos a controlar por Transelec.	Se requiere deshabilitación de reconexión automática en los paños K6 / K9 en subestación Los Changos, y K1 / K4 en subestación Cumbre. Además, precaución de no reconectar los paños K5, K6, K8, K9 en subestación Los Changos y K1, K2, K4, K5 en subestación Cumbre.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-12-22 08:00
2022107786	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	S/E Vallenar: Construcción malla de puesta a tierra auxiliar. Excavación de pozo para malla auxiliar, 2x2x3 m, mediante retroexcavadora. ...-Nota: Bloqueos a la reconexión serán normalizados diariamente	S/E Vallenar: Excavaciones para el refuerzo de la malla de puesta a tierra en patio 110 KV. Tendido de conductor de malla de puesta a tierra. Bloqueos a la reconexión se normalizarán diariamente al finalizar la jornada.	Actividades: Tendido y conexonado de conductormalla tierra, S/E Vallenar: Construcción malla de puesta a tierra auxiliar. Excavación de pozo para malla auxiliar, 2x2x3 m, mediante retroexcavadora. ...-Nota: Bloqueos a la reconexión serán normalizados diariamente	No tiene consumo afectado		ninguno			06-12-22 08:00
2022107783	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	S/E Vallenar: Excavaciones para el refuerzo de la malla de puesta a tierra en patio 110 KV. Tendido de conductor de malla de puesta a tierra. Bloqueos a la reconexión se normalizarán diariamente al finalizar la jornada.	S/E Vallenar: Excavaciones para el refuerzo de la malla de puesta a tierra, relleno y compactado de excavaciones. Retiro y reposición de grava. Trabajo a realizar en zona cercana de equipos de 110 KV, energizados. No se utilizará maquinaria pesada para realizar este trabajo. _Nota 1: Bloqueos a la reconexión se normalizarán diariamente al	No tiene consumo afectado		ninguno			06-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06																						
Estatus: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 309																						
Total registros Línea: 111																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022107781	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MATENCILLO - CARDONES 110KV	1420	CASTILLA - CARDONES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Matencillo: Excavaciones, tendido del conductor de malla a tierra, relleno y compactado de canalizaciones de malla a tierra patio 110KV. Bloques a la reconexión se normalizarán diariamente al finalizar la jornada diaria.	Actividades: Tendido y conexonado de conductormalla tierra, S/E Matencillo: Excavaciones, tendido del conductor de malla a tierra, relleno y compactado de canalizaciones de malla a tierra patio 110 KV, remoción y reposición de grava. Refuerzo de grava en sector perimetral exterior de los patios 110 KV, Patio de Mufas patio C72, suministro y descarga de grava con camión fuera del cerco perimetral y traslado de grava al patio se realizará de forma manual.... Nota: Trabajos a nivel de piso, camión circulará por caminos habilitados y fuera del cerco perimetral.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-12-22 08:00		
2022106470	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	1185	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	SE Parinas Decreto ID 19_DA_ON_01: Proceso de construcción ODOC de la línea 2x220KV Subestación Parinas - PE Talat. Implica cruce de maquinaria bajo línea existente 2x500 KV Los Changos - Cumbre de propiedad de TEN.	Se requiere deshabilitación de reconexión automática en los pafios K6 / K9 en subestación Los Changos, y K12 / K4 en subestación Cumbre. Además, precaución de no reconectar los pafios K6, K8, K9 en subestación Los Changos y K1, K2, K4, K5 en subestación Cumbre.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-12-22 08:00		
2022106926	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	84	CHARRUA - CELULOSA PACIFICO 220KV	130 90 91 1108 1109 4594 1130	TAP MARIA DOLORES - LAJA 220KV C1 CHARRUA - EST. 70 220KV C1 EST. 70 - TAP MARIA DOLORES 220KV C1 TAP MARIA DOLORES - EST.137 220KV C1 EST.137 - EST.254 220KV C1 EST.254 - PLANTA RIO VERGARA 220KV C1 PLANTA RIO VERGARA - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se Reemplazara PPM (Placa Peligro de Muerte) y Placa Numeración de todos los postes y estructuras pertenecientes a la LT 220 KV Charrua - Celulosa Pacifico. Se considera el Bloqueo a la Reconexión de las interrupciones: S/E Charrua S24R2, S/E Planta Laja S24L1, S/E SFE S217, S/E Planta Santa Fe S21L2 y S2 J11, S/E PRV S21L3 y S21L4, S/E Planta Pacifico S21L2.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de control correspondiente.	Se Reemplazara PPM (Placa Peligro de Muerte) y Placa Numeración de todos los postes y estructuras pertenecientes a la LT 220 KV Charrua - Celulosa Pacifico. Se considera el Bloqueo a la Reconexión de las interrupciones: S/E Charrua S24R2, S/E Planta Laja S24L1, S/E SFE S217, S/E Planta Santa Fe S21L2 y S2 J11, S/E PRV S21L3 y S21L4, S/E Planta Pacifico S21L2.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-12-22 08:00	
2022104481	Línea	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	1568	ENCUENTRO - CENTINELA 220KV	3667	ENCUENTRO - CENTINELA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación de la Línea Encuentro - Centinela C1 de 220 KV. Desde Torre N° 01 hasta Torre N° 14.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	En S/E Encuentro: No reconectar S414 y en S/E Centinela: No reconectar S417 y S218 (Lavados se realizarán en forma diaria en horario de 08:00 hr a las 18:00 hrs)	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-22 08:00	
2022104816	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1573 1653	ALTO JAHUEL - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Excavaciones y reforzamiento de fundaciones de desconectador semi-pantógrafo 89K3-4 (NUP 1530).	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Excavaciones y reforzamiento de fundaciones de desconectador semi-pantógrafo 89K3-4 (NUP 1530). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-11-22 08:00	
2022104293	Línea	Ejecución Exitosa	PALMUCHO	88	Intervención	Origen Interno	Programada	825	DUQUECO - FAENAS PANQUE 66KV	1621 3940	DUQUECO - TAP SANTA BARBARA 66KV C1 TAP SANTA BARBARA - FAENAS PANQUE 66KV C1	Roca y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca y corte de arboles plan de verano 2022-2023 según para la realización de este tipo de trabajos.	Riesgo moderado según la condición del trabajo. Se toman todas las medidas de seguridad para la realización de este tipo de trabajos.	Solicitará vigencias y supervisión de trabajos Sr. Joel Alonso Tapia Cel.941048831 Correo joelalonsotapia@tafrica.com	No tiene consumo afectado	ninguno			28-11-22 08:00	
2022106059	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TSCX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV (EN REVISIÓN)	3592 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 (En Revisión) EST. 162 - EST. 165 220KV C1 (En Revisión) EST. 165 - EST. 205 220KV C1 (En Revisión) EST. 205 - EST. 345 220KV C1 (En Revisión) EST. 345 - PUQUIOS 220KV C1 (En Revisión)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de: - Línea Laguna - Puquios de 220 KV, - S/E Puquios: Barras 1 y 2 de 220 KV, transformadores T1, T2, T3, T4 y T5 de 220/23 kv, - S/E Puquios: Barras 1, 2, 3, 4 y 5 de 23 kv, - S/E Puquios: S2ET1, S2ET2, S2ET3, S2ET4 y S2ET5, correspondiente a pruebas por puesta en servicio.	- Energización de Línea 220KV Lagunas Puquios, por pruebas de puesta en Servicio. - Energización de Transformadores T1, T2, T3, T4 y T5 de 220/23 kv de la Subestación Puquios, por pruebas de puesta en servicio. - Energización de Línea Lagunas - Puquios de 220kv, S/E Puquios: Barras 1 y 2 de 220kv, transformadores T1, T2, T3, T4 y T5 de 220/23 kv, y Barras 1, 2, 3, 4 y 5 de 23 kv, por pruebas de puesta en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-11-22 00:00		
2022094825	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Intervención	Origen Interno	Programada	1091	KAPATUR - LABERINTO 220KV	2031 2032 2033 2034	EST. 28 - LABERINTO 220KV C1 KAPATUR - EST. 28 220KV C1 EST. 28 - LABERINTO 220KV C2 KAPATUR - EST. 28 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de la LT 220 kv Kapatut - Laberinto, ctos 1 y 2 con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar.	Riesgo bajo, trabajo programado	Lavado de aislación de la LT 220 kv Kapatut - Laberinto, ctos 1 y 2 con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-22 08:30	
2022062639	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1285	ESCONDIDA - MONTURUAQU 69KV	2151 2182	ESCONDIDA - NEURARA 69KV C1 NEURARA - MONTURUAQU 69KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de mejoramiento y confección de caminos cercanos a línea 69 kv Escondida Monturuaqu	Trabajo con bajo nivel de riesgo.	Se requiere orden de no reconectar los siguientes interruptores: S2B2, S2B3 de S/E Escondida, S2B1 de S/E Escondida Norte, S2B1L de S/E Monturuaqu, S2B11 de S/E Tap DM 003.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-07-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-01-2023 07:24:06																						
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 309																						
Total registros Línea: 111																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202200067	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1136	CENTRAL CHAPIQUILLA - ARICA 66KV	2127	CHAPIQUILLA - TAP EL AGUILA 66KV C1	Obras Civiles		Sin Limitaciones	Reparación de ruta 11CH, trabajos cercanos a línea 66KV Chapiquilla-Arica (validad). Asociar esta solicitud, a los IT CIN 2019003419 & 2020002270.	Riesgo medio, empresa externa a ENGIE realiza trabajos cercano a línea con maquinaria altura.	Condiciones Requeridas: SE ARICA NO RECONECTAR S2B2 SE CHAPIQUILLA NO RECONECTAR S2B2. Esta solicitud reemplaza a la SI 2020100399.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-22 00:00
2018039135	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1422 1420 1429 1432	CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 CASTILLA - CARDONES 110KV C1 MAITENCILLO - PUNTA TORO 110KV C1 PUNTA TORO - CHUSCHAMPIS 110KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación, estructura N° 484 a 615.	L 110KV Maitencillo-Cardones, C1 durante la faena	Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Subestación Maitencillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno		09-07-18 07:00
2017024760	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 PEUCO 110KV C1 TAP PUNTA PEUCO - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV C1	Obras Civiles		Sin Limitaciones		Trabajos en los accesos a proyecto Santiago Solar, movimiento de tierra, maquinaria y personal a nivel de piso, bajo la LT Las Vegas - Cerro Navia 2x110 kV. Entre las torres N° 209 - 200 y 201 - 202. En caso de operación automática no reconectar interruptores en SE Las Vegas S2H3, S2H4 y en SE Cerro Navia S2H3, S2H4.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-06-17 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 : 15-01-2023 22:33

Pendiente

Número:

2023000201

Solicitante:

CLAUDIO ANTONIO ACUÑA SEPULVEDA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2022004715

SubEstación:

S/E TALCA

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable
Nombre :
Fecha Perturbacion : 23-12-2022 00:33
Fecha Normaliza : 23-12-2022 03:34
Protección : -
Interruptor : 52CT4 Talca
Consumo : 10.2
Comentario : Desconexión forzada de los interruptores 52BT4 y 52CT4 en S/E Talca.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Talca
Maule

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de distribución.

Causas

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

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla aguas arriba del sistema de distribución.

-Elemento: Falla aguas arriba del sistema de distribución.

-Fenómeno Eléctrico: Falla aguas arriba del sistema de distribución.

-Operación de los interruptores: Falla aguas arriba del sistema de distribución.

Observaciones:

https://neomante.coordinador.cl/informe_fallas/show/subestacion/63c4a82dad651f18a034f37e

1/2

- Observaciones:** Falla aguas arriba del sistema de distribución.
- Acciones Inmediatas:** CGE no se pronuncia por falla aguas arriba del sistema de distribución.
- Hechos Sucidos:** Falla aguas arriba del sistema de distribución.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Falla aguas arriba del sistema de distribución.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Falla aguas arriba del sistema de distribución.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 10.2 / Región : Maule / Clientes Afectados: 11867

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

23-12-2022 00:33

Fecha / Hora Estimada Retorno:

23-12-2022 03:34

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023000201 DF 52CT2 Talca.docx (/informe_fallas/download_file/63c4a82dad651f18a034f37e/IF 2023000201 DF 52CT2 Talca.docx)	15/01/2023 22:36:51

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 23-12-2022 01:15

Finalizado

Número:

2022004715

Solicitante:

Felipe Puentes Chávez

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E TALCA

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - TALCA 66/15KV 30MVA T4

Nombre : TALCA 66/15KV 30MVA T4

Fecha Perturbacion : 23-12-2022 00:33

Fecha Normaliza : 23-12-2022 02:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Talca

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

se investiga

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Transformadores de poder

- Fenómeno Eléctrico: Protección diferencial transformador
- Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones: Desconexión forzada de los interruptores 52BT4 y 52CT4 en S/E Talca.
- 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

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 12.5 / Región : Maule / Clientes Afectados: 11866

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

23-12-2022 00:33

Fecha / Hora Estimada Retorno:

23-12-2022 02:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

23-12-2022 01:02

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2022004715 23-12-2022 SE Talca.pdf (/informe_fallas/download_file/63a52346ad651f12b2d18f50/IF 2022004715 23-12-2022 SE Talca.pdf)	11/01/2023 21:54:52

Archivo	Fecha Subida
 IF 2022004715 Anexo I - Ajuste de Protecciones.pdf (/informe_fallas/download_file/63a52346ad651f12b2d18f50/IF 2022004715 Anexo I - Ajuste de Protecciones.pdf)	11/01/2023 21:54:52
 IF 2022004715 Anexo II - Probatorios.zip (/informe_fallas/download_file/63a52346ad651f12b2d18f50/IF 2022004715 Anexo II - Probatorios.zip)	11/01/2023 21:54:52
 IF 2022004715 Anexo III - SCADA.pdf (/informe_fallas/download_file/63a52346ad651f12b2d18f50/IF 2022004715 Anexo III - SCADA.pdf)	11/01/2023 21:54:52

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por CGE S.A. y CGE Transmisión S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202300201	FECHA DE FALLA: 23-12-2022
INSTALACIÓN (ES) DF 52BT4 y 52CT4 en S/E Talca	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	23-12-2022
Hora	00:33

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro. DF 52BT4 y 52CT4 en S/E Talca

1.3. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: Iván Quezada Escobar
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202300201	FECHA DE FALLA: 23-12-2022
INSTALACIÓN (ES) DF 52BT4 y 52CT4 en S/E Talca	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centralidad	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización								
Talca	T4	Varoli	52C14	0,3	0:33	2:06	1	488	2.305	CGE	Talca	Urbano		Transferencia de carga 10 (A) aproximadamente desde 52C14 circuito Varoli de S/E Talca al 52C1 circuito Pehuenche de S/E San Miguel.
Talca	T4	Varoli	52C14	1,0	0:33	2:26	2	1.719	5.157,5	CGE	Talca	Urbano		Transferencia de carga 40 (A) aproximadamente desde 52C14 circuito Varoli de S/E Talca al 52C1 circuito Pehuenche de S/E San Miguel, recuperando el 99 % de los clientes.
Talca	T4	Varoli	52C14	3,0	0:33	3:34	3	1	4.000	CGE	Talca	Urbano		Se recuperó el último cliente (PF) asociado al 52C14 circuito Varoli de S/E Talca desde 52C1 circuito Pehuenche de S/E San Miguel.
Talca	T4	Varoli	52C14	0,0	5:19	5:20	4	0	0	CGE	Talca	Urbano		Micro corte, para normalizar la topología del Alimentador Varoli y Pehuenche
Talca	T4	Duao	52C15	5,9	0:33	1:04	1	9.659	17.693	CGE	Talca, Maule	Urbano / Maule		
Total				10,2				11.867	29.156					

ENS: 14.446 MWH

N° de clientes afectados CGE: 11.867

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 202300201	FECHA DE FALLA: 23-12-2022
INSTALACIÓN (ES) DF 52BT4 y 52CT4 en S/E Talca	

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

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004715	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Talca	

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

Fecha	23 de diciembre 2022
Hora	00:33

1.2. Localización de la falla:**1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.**

- a) SE Talca
- b) ID: 411

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

Tz - Segmento de Transmisión

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Reconectador Equipo C14 de SE Talca.

1.3. Causa origen de la falla:

Falla provocada por animal doméstico (gato), el cual se posa sobre equipo reconectador C14 (Alimentador Varolí) y provoca una descarga eléctrica en dicho equipo. Cabe señalar que debido a que la falla fue sobre el bushing del mismo equipo, el arco eléctrico afecta tanto al lado fuente como el lado carga de este.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Caso Fortuito o Fuerza Mayor

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004715	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Talca	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico *	ANI1	Falla originada por animales, roedores o pájaros.
Elemento del Sistema Eléctrico	PR5	Interruptores
Fenómeno Eléctrico	PR87	Protección Diferencial de corriente
Modo	13	Opera de acuerdo con lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

7101, Talca

1.7. Comunas afectadas por la falla.

7101, Talca

1.8. Reiteración.

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

1 falla correspondiente a CGE Transmisión

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

1

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

2022001592 fecha 27-04-2022

1.9. Datos de la Empresa.

Razón Social: CGE Transmisión S.A.
Rut: 77.465.741-K
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección: Av. presidente Riesco 5561, piso 16. Las Condes. Santiago.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004715	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Talca	

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
SE Talca	T4 66/15KV	Barra N°4 15 kV	00:33	01:02

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADO.

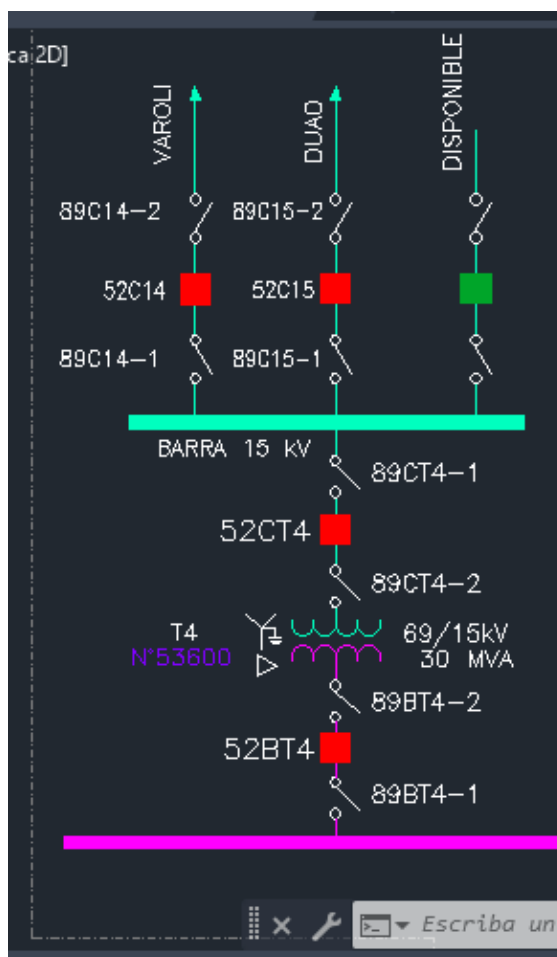


Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004715	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Talca	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. POTENCIA INTERRUMPIDA.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Distribuidora
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización	
Talca	T4	Varoli	C14	6,6	00:33	01:04	CGE
Talca	T4	Duao	C12	5,9	00:33	03:34	CGE
Total				12,5			

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. Por lo anteriormente indicado, para determinar los consumos efectivamente desprendidos se requiere que coordinador eléctrico nacional realice análisis de balance de potencias considerando el aporte de los PMGD correspondientes.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004715	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Talca	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTOS	HORARIO
Talca	Apertura por protecciones de los interruptores 52BT4 y 52CT4.	00:33
MANIOBRAS DE RECUPERACIÓN		
Talca	Abierto interruptor 52C14 circuito Varoli (por procedimiento de recuperación de barras MT).	00:37
Talca	Abierto interruptor 52C15 circuito Duao (por procedimiento de recuperación de barras MT).	00:37
	Personal en terreno informó descarga eléctrica en barra del 52C14 circuito Varoli causada por gato. Se solicitó autorización al Coordinador Eléctrico Nacional para energizar T4 de SE Talca en vacío.	00:58
Talca	Cerrado interruptor 52BT4 (energizado en vacío T4).	01:02
Talca	Cerrado interruptor 52CT4 (energizada en vacío barra 15 kV asociada al T4).	01:02
Talca	Cerrado interruptor 52C15 circuito Duao.	01:04
Talca	Abierto desconectador 89C14-1 lado barra, circuito Varoli.	01:19
Talca	Abierto desconectador 89C14-2 lado línea, circuito Varoli.	01:19
	Transferencia de carga 10 (A) aproximadamente desde 52C14 circuito Varoli de SE Talca al 52C1 circuito Pehuenche de S/E San Miguel.	02:06
	Transferencia de carga 40 (A) aproximadamente desde 52C14 circuito Varoli de SE Talca al 52C1 circuito Pehuenche de SE San Miguel, recuperando el 99 % de los clientes.	02:26
	Se recuperó el último cliente (PF) asociado al 52C14 circuito Varoli de S/E Talca desde 52C1 circuito Pehuenche de S/E San Miguel.	03:34
	CT informó que las pruebas de aislación del interruptor y aisladores del 52C14 circuito Varoli de S/E Talca resultaron positivas.	04:32
Talca	Cerrado desconectador 89C14-1 lado barra, circuito Varoli.	05:04

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004715	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Talca	

Talca	cerrado desconectador 89C14-2 lado línea, circuito Varoli.	05:04
Talca	Cerrado interruptor 52C14 circuito Varoli.	05:20

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

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA	PROTECCIÓN OPERADA	TIEMPO OPERACIÓN (S)	OBSERVACIONES
Talca	86T2 (52BT4 y 52CT4)	03:33 UTC	87R	Instantánea	Operación indeseada atribuible a saturación del TC de la fase C del lado de MT

AJUSTE ACTUAL DE LAS PROTECCIONES

RELÉ SEL 387 T4

PROTECCIÓN DIFERENCIAL

Relé	SEL 387E
Potencia Base	30 MVA
Voltaje Base Primario	69 KV
Voltaje Base Secundario	15,3 KV
TTCC (Wdg1) 66 KV	800/5 conexión en Y
TTCC (Wdg2) 15 KV	1200/5 conexión en Y
Tap (Wdg1) 66 KV	1,57
Tap (Wdg2) 15 KV	4,72

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004715	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Talca	

Slope1, Slope 2	35 %, 50%
W1CTC, W2CTC	12, 11
O87P, U87P	0,32 - 8,0

INTERRUPTOR GENERAL 66 KV (52BT4)

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DE FASE Y RESIDUAL

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	800/5	800/5
Relé	SEL 387	
Pick up	2,05 A (1640 A prim)	0,5
Curva	C1	C1
Lever	0,31	0,05
Instantáneo	No	NO

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	800/5	800/5
Relé	SEL 311c	
Pick up	2,05 A (1640 A prim)	0,25
Curva	C1	C1
Lever	0,31	0,06
Instantáneo	No	NO

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004715	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Talca	

Protección de Distancia 21 / 21N

Razón de TTPP = 600:1

Razón de TTCC = 800/5

Ajustes protección de distancia para fallas entre fases: Unidad Mho

Alcance 1º zona	: 3,26 L 87,6 ° Ω secundarios	→ 0 Seg.
Alcance 2º zona	: 9,05 L 87,6 ° Ω secundarios	→ 1,7 Seg.
Alcance 3º zona	: -----	
Alcance 4º zona	: -----	

Direccionalidad, zonas 1,2, hacia adelante. Zona 3 y 4 no habilitadas

AJUSTES PROTECCIÓN DE DISTANCIA PARA UNIDAD POLIGONAL DE RESIDUAL:

XG1	: 3,26 Ω sec	RG1	: 8,0 Ω sec
XG2	: 9,05 Ω sec	RG2	: 8,0 Ω sec
XG3	: -----	RG3	: -----
XG4	: -----	RG3	: -----

Direccionalidad, zonas 1 y 2 hacia adelante. Zona 3 y 4 Deshabilitada

INTERRUPTOR GENERAL 15 KV (52CT4)

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DE FASE Y RESIDUAL

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	1200/5	1200/5
Relé	SEL387E	
Pick up	5,77 A (1384,8 A prim.)	0,67 A (160,8 A prim.)
Curva	C1	C1
Lever	0,20	0,55
Instantáneo	No	No
Tiempo definido Pickup-Tiempo	NO	1,25 A (300 A prim.) / 2,5 seg.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004715	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Talca	

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	1600/5	1200/5
Relé	SEL351A	
Pick up	4,33 A (1385,6 A prim.)	0,5 A (160 A prim.)
Curva	C1	C1
Lever	0,20	0,55
Instantáneo	No	No
Tiempo definido Pickup-Tiempo	NO	0,940 A (300,8 A prim.) / 2,5 seg.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004715	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Talca	

ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES OPERADAS

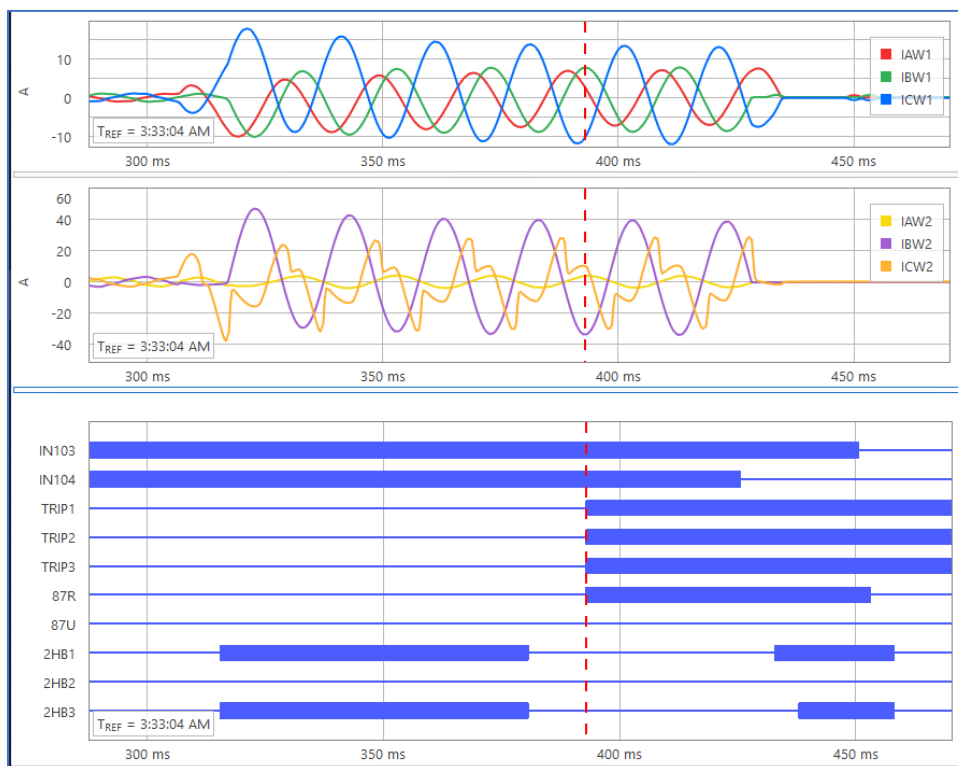
Rele SEL 387 T4, protección diferencial 87 y protecciones de respaldo de sobrecorriente de fase y residual lado 66 kV y lado 15 kV.

Resumen del evento.

TALCA TRANSFORMADOR T4 - 87-51-51N (52BT4 Y 52CT4)
Time: 12/23/2022 3:33:04.393000 AM
File: C:\Users\imendez\OneDrive - Grupo CGE\TRABAJOS 2022\INFORMES DE FALLAS\TALCA T4 DIF 23-DIC 2022\TALCA SEL 387 64 SAMPLES-CYCLE-RAW.CEV
SEL-387E-R709-V0-Z102003-D20140313
Event: TRIP1
Event Type: Raw
Frequency: 50 Hz Sample Rate: 64 Samples/Cycle

Resumen del evento presentando que ecuación de TRIP se activó y el horario UTC

Registro oscilográfico.



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004715	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Talca	

En Oscilografía es posible observar corrientes de falla afectan a las fases B y C del lado de media tensión (W2). Esta falla se presenta desde un comienzo con saturación de la corriente de la fase C del lado de media tensión y esta saturación genera segunda armónica que bloquea la operación de la protección diferencial por algunos pocos ciclos (2HB1 y 2HB3), luego este bloqueo desaparece y ocurre la operación de la protección diferencia 87R provocando la apertura de interruptor 52BT4 y 52CT4 mostrados por el cambio de estado de las variables IN103 e IN104 respectivamente.

Cabe señalar que, si bien es posible observar una operación indeseada protección diferencial, lo que se esperaba igualmente es la operación de paño CT4 de SE Talca debido a que falla ocurre en lado fuente de equipo reconectador.

Registro secuencial de eventos

87-51-51N (52BT4 Y 52CT4) Date: 04/27/22 Time: 14:24:39.203
TALCA TRANSFORMADOR T4
87-51-51N (52BT4 Y 52CT4) Date: 12/23/22 Time: 04:58:20.871
TALCA TRANSFORMADOR T4

FID=SEL-387E-R709-V0-Z102003-D20140313

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
75	12/19/22	19:05:07.390	51N2	Deasserted
74	12/23/22	03:33:04.309	51N2	Asserted
73	12/23/22	03:33:04.309	50N21	Asserted
72	12/23/22	03:33:04.317	51P1	Asserted
71	12/23/22	03:33:04.317	51P2	Asserted
70	12/23/22	03:33:04.394	87R	Asserted
69	12/23/22	03:33:04.394	TRIP3	Asserted
68	12/23/22	03:33:04.394	TRIP2	Asserted
67	12/23/22	03:33:04.394	TRIP1	Asserted
66	12/23/22	03:33:04.394	OUT207	Asserted
65	12/23/22	03:33:04.394	OUT205	Asserted
64	12/23/22	03:33:04.394	OUT204	Asserted
63	12/23/22	03:33:04.394	OUT203	Asserted
62	12/23/22	03:33:04.394	OUT101	Asserted
61	12/23/22	03:33:04.394	OUT106	Asserted
60	12/23/22	03:33:04.397	S1V3T	Asserted

INFORME DE FALLA **REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004715	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Talca	

59	12/23/22	03:33:04.397	S1V2T	Asserted
58	12/23/22	03:33:04.397	S1V3	Asserted
57	12/23/22	03:33:04.397	S1V2	Asserted
56	12/23/22	03:33:04.397	S1V1	Asserted
55	12/23/22	03:33:04.397	OUT201	Asserted
54	12/23/22	03:33:04.397	OUT107	Asserted
53	12/23/22	03:33:04.404	IN101	Deasserted
52	12/23/22	03:33:04.404	IN102	Deasserted
51	12/23/22	03:33:04.404	OUT202	Asserted
50	12/23/22	03:33:04.414	IN102	Asserted
49	12/23/22	03:33:04.414	OUT202	Deasserted
48	12/23/22	03:33:04.427	IN104	Deasserted
47	12/23/22	03:33:04.429	IN106	Asserted
46	12/23/22	03:33:04.452	51P1	Deasserted
45	12/23/22	03:33:04.452	51P2	Deasserted
44	12/23/22	03:33:04.452	IN103	Deasserted
43	12/23/22	03:33:04.454	51N2	Deasserted
42	12/23/22	03:33:04.454	50N21	Deasserted
41	12/23/22	03:33:04.454	87R	Deasserted
40	12/23/22	03:33:04.454	S1V1	Deasserted
39	12/23/22	03:33:04.462	IN105	Asserted
38	12/23/22	03:33:04.574	TRIP3	Deasserted
37	12/23/22	03:33:04.574	TRIP2	Deasserted
36	12/23/22	03:33:04.574	TRIP1	Deasserted
35	12/23/22	03:33:04.574	OUT207	Deasserted
34	12/23/22	03:33:04.574	OUT205	Deasserted
33	12/23/22	03:33:04.574	OUT204	Deasserted
32	12/23/22	03:33:04.574	OUT203	Deasserted
31	12/23/22	03:33:04.574	OUT101	Deasserted
30	12/23/22	03:33:04.574	OUT106	Deasserted
29	12/23/22	03:33:04.577	S1V3	Deasserted
28	12/23/22	03:33:04.577	S1V2	Deasserted
27	12/23/22	03:33:05.577	S1V3T	Deasserted
26	12/23/22	03:33:05.577	S1V2T	Deasserted
25	12/23/22	03:33:05.577	OUT201	Deasserted
24	12/23/22	03:33:05.577	OUT107	Deasserted
23	12/23/22	04:00:22.655	IN101	Asserted
22	12/23/22	04:01:41.724	CC1	Asserted
21	12/23/22	04:01:41.724	OUT103	Asserted
20	12/23/22	04:01:41.724	CLS1	Asserted

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004715	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Talca	

19	12/23/22	04:01:41.726	CC1	Deasserted
18	12/23/22	04:01:41.789	IN105	Deasserted
17	12/23/22	04:01:41.804	IN103	Asserted
16	12/23/22	04:01:41.804	OUT103	Deasserted
15	12/23/22	04:01:41.804	CLS1	Deasserted
14	12/23/22	04:01:41.814	51P1	Asserted
13	12/23/22	04:01:41.844	51P1	Deasserted
12	12/23/22	04:02:10.297	CC2	Asserted
11	12/23/22	04:02:10.297	OUT105	Asserted
10	12/23/22	04:02:10.297	CLS2	Asserted
9	12/23/22	04:02:10.300	CC2	Deasserted
8	12/23/22	04:02:10.337	IN106	Deasserted
7	12/23/22	04:02:10.340	IN104	Asserted
6	12/23/22	04:02:10.340	OUT105	Deasserted
5	12/23/22	04:02:10.340	CLS2	Deasserted
4	12/23/22	04:03:19.033	51N2	Asserted
3	12/23/22	04:03:19.033	50N21	Asserted
2	12/23/22	04:03:19.098	50N21	Deasserted
1	12/23/22	04:03:19.158	51N2	Deasserted

En primer lugar se presenta la activación del detector de sobrecorriente residual del lado de MT 51N2 y enseguida la activación de el detector de sobrecorriente de fase tanto del lado de AT como del lado de MT según los registros N° 72 y 71 (51P1 y 51P2 respectivamente), luego en el registro N°70 presenta la activación del elemento de protección diferencial restringido 87R y en el mismo instante la activación de la orden de TRIP1, TRIP2 y TRIP3 las que generan orden de apertura al interruptor 52BT4, 52CT4 y relé maestro 86T4 provocando la apertura del interruptor 52CT4 reflejada por el cambio de estado de la variable IN104 en el registro N° 48 y del interruptor 52BT4 reflejada por el cambio de estado de la variable IN103 en el registro N° 44. Los tiempos propios de apertura de cada interruptor son 33 milisegundos para el 52CT4 y 58 milisegundos para el 52BT4.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004715	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Talca	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO.

Dada la saturación detectada en la corriente de la fase C del lado de media tensión, se realizará una revisión del alambrado secundario de TTCC asociados a Paño CT4.

8.2. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No aplica.

9. CONCLUSIONES.

En función de los antecedentes expuestos en el presente informe, se concluye que producto de gato que de posa sobre bushing de equipo reconectador, se produce una condición de falla en la barra MT de aguas debajo de Paño CT4 de SE Talca, provocando operación de los Paño CT4 y BT4 de SE Talca debido a la operación de la protección diferencial de transformador T4.

Cabe señalar que era esperable la operación del Paño CT4 de SE Talca debido a que falla se produce en el lado fuente de equipo reconectador C14.

Por otra parte, es importante indicar que si bien la falla se encontraba eléctricamente en la barra y era esperable la operación de Paño CT4, la falla se encontraba fuera de la zona diferencial del transformador, por lo cual no debió haber operado dicha protección, la cual opera producto de un condición de saturación de TC en fase C.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004715	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Talca	

ANEXOS I.
SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT)

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004715	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Talca	

PRINT OUT TALCA T4 SEL 387E

Group 1 Settings

RID =87-51-51N (52BT4 Y 52CT4)
TID =TALCA TRANSFORMADOR T4
E87W1 = Y1 E87W2 = Y1 E87W3 = N
EOC1 = Y EOC2 = Y EOC3 = N EOCC = N
E24 = N E27 = N E59 = N
E81 = N
ESLS1 = Y ESLS2 = Y ESLS3 = N

W1CT = Y W2CT = Y W3CT = Y
CTR1 = 160 CTR2 = 240 CTR3 = 400
MVA = 30.0 ICOM = Y
W1CTC = 12 W2CTC = 11
VWDG1 = 69.00 VWDG2 = 15.30
PTR = 2000 COMPANG = 0 VIWDG = 1 TPVI = N

TAP1 = 1.57 TAP2 = 4.72
O87P = 0.32 SLP1 = 35 SLP2 = 50 IRS1 = 3.0
U87P = 8.0 PCT2 = 15 PCT4 = OFF PCT5 = OFF
TH5P = OFF DCRB = Y HRSTR = N IHBL = N

E32I =0

50P11P = OFF 50P12P = OFF
50P13P = OFF 50P14P = OFF
51P1P = 2.05 51P1C = C1 51P1TD = 0.31 51P1RS = N
51P1TC =1

50Q11P = OFF 50Q12P = OFF
51Q1P = OFF
50N11P = OFF 50N12P = OFF
51N1P = 0.50 51N1C = C1 51N1TD = 0.05 51N1RS = N
51N1TC =1

DATC1 = 15 PDEM1P = 7.00 QDEM1P = 1.00 NDEM1P = 1.00

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004715	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Talca	

50P21P = OFF 50P22P = OFF
50P23P = OFF 50P24P = OFF
51P2P = 5.77 51P2C = C1 51P2TD = 0.20 51P2RS = N
51P2TC = 1

50Q21P = OFF 50Q22P = OFF
51Q2P = OFF
50N21P = 1.25 50N21D = 125.00 50N21TC = 1
50N22P = OFF
51N2P = 0.67 51N2C = C1 51N2TD = 0.55 51N2RS = N
51N2TC = 1

DATC2 = 15 PDEM2P = 7.00 QDEM2P = 1.00 NDEM2P = 1.00

TDURD = 9.000 CFD = 60.000

S1V1 = (S1V1 + TRIP2) * (51P2 + 51N2)
S1V1PU = 10.000 S1V1DO = 9.000
S1V2 = TRIP3
S1V2PU = 0.000 S1V2DO = 50.000
S1V3 = TRIP2 + TRIP1
S1V3PU = 0.000 S1V3DO = 50.000
S1V4 = 0
S1V4PU = 0.000 S1V4DO = 0.000
S1SLT1 = 0
S1RLT1 = 0
S1SLT2 = 0
S1RLT2 = 0
S1SLT3 = 0
S1RLT3 = 0
S1SLT4 = 0
S1RLT4 = 0

S2V1 = OC1
S2V1PU = 0.000 S2V1DO = 10.000
S2V2 = 0
S2V2PU = 0.000 S2V2DO = 10.000

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004715	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Talca	

S2V3 =OC2

S2V3PU = 0.000 S2V3DO = 10.000

S2V4 =0

S2V4PU = 0.000 S2V4DO = 10.000

S2SLT1 =0

S2RLT1 =0

S2SLT2 =0

S2RLT2 =0

S2SLT3 =0

S2RLT3 =0

S2SLT4 =0

S2RLT4 =0

TR1 =51P1T + 51N1T + 87U + 87R

TR2 =51P2T + 51N2T + 50N21T + 87U + 87R

TR3 =87R + 87U

TR4 =0

ULTR1 =!(51P1T + 51N1T + 87U + 87R)

ULTR2 =!(51P2T + 51N2T + 50N21T + 87U + 87R)

ULTR3 =!(87R + 87U)

ULTR4 =0

52A1 =IN103

52A2 =IN104

52A3 =0

CL1 =CC1

CL2 =CC2

CL3 =0

ULCL1 =TRIP1 + TRIP3 + S1V1T

ULCL2 =TRIP2 + TRIP3

ULCL3 =0

ER =/TRIP1 + /TRIP2 + /TRIP3 + /OC1 + /OC2 + /CC1 + /CC2 + /S1V1T

OUT101 =TRIP3

OUT102 =S2V1T

OUT103 =CLS1

OUT104 =S2V3T

OUT105 =CLS2

OUT106 =TRIP2

OUT107 =S1V2T

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004715	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Talca	

OUT201 =S1V3T
OUT202 =!IN102
OUT203 =TRIP1 + S2V1T + S1V1T
OUT204 =TRIP2 + S2V3T
OUT205 =TRIP1 + S1V1T
OUT206 =0
OUT207 =TRIP1 + S1V1T
OUT208 =0
OUT209 =0
OUT210 =0
OUT211 =0
OUT212 =0

", "8A37"

INFORME DE TRABAJOS ATENCIÓN POR FALLA, NORMALIZACIÓN EQUIPO

“RECONECTADOR 52C14, SE TALCA”

CGE TRANSMISIÓN S.A.

REALIZADO POR	RODRIGO COFRÉ Firma
----------------------	----------------------------

1. ANTECEDENTES GENERALES DEL TRABAJO		
1.1	Trabajo realizado	Inspección visual pedestre por falla en Línea AT SE La Palma – SE linares
1.2	Cliente	CGE Transmisión
1.3	Supervisor Mandante	Eduardo Sepulveda
1.4	Ubicación	Talca, Región del Maule
1.5	Instalación Intervenida	Subestación Talca
1.6	Tramo Intervenido	No aplica
1.7	Estructura(s)	No aplica
1.8	Vano(s)	No aplica
1.9	Orden de Compra	
1.10	Centro de Costo	22-2110
1.11	Report	
1.12	PTS Asociado	
1.13	Jefe de Faena Ollagua	Rodrigo Cofré

2. DESCRIPCIÓN DE TRABAJO EJECUTADO				
2.1	Fecha de Inicio	23-12-2022	Hora Inicio	02:00
2.2	Fecha de Término	23-12-2022	Hora Termino	05:30
2.3	Método utilizado	Mantenimiento		
2.4	Descripción de los Trabajos	Cliente solicita brigada liviana AT, para acudir a normalizar falla en SE Talca. Ya en el lugar, se detecta un gato que hizo operar equipo Reconectador 52C14. Personal se dispone de sus EPP para realizar limpieza y normalizar equipo 52C14. Se verifica ausencia de tensión; para luego instalar tierras de bloqueo y desconectar el equipo. Se retiran chicotes de conexión y se realizar limpieza de los conectores y además de los bushing del equipo. Posteriormente se presta apoyo a personal de CGET para realizar pruebas al equipo. Una vez finalizada la actividad, personal de Ollagua realiza la conexión de los chicotes retirados y		

		posteriormente el retiro de las tierras de bloqueo instaladas.
		Posteriormente se realizan maniobras de cierre de cuchillos de llegada del 52C14
2.5	Observaciones	

3.	PERSONAL INVOLUCRADO	
	NOMBRE	CARGO
3.1	Rodrigo Cofré	Jefe de Faena
3.2	Faunier Agudelo	Liniero Eléctrico AT
3.3	José Ramirez	Liniero Eléctrico AT

4.	VEHÍCULOS INVOLUCRADOS	
	PATENTE	TIPO DE VEHÍCULO
4.1	PFHL91	Camioneta 4x4

5.	EQUIPAMIENTO UTILIZADO EN LA FAENA	
	EQUIPAMIENTO	CANTIDAD
5.1	Juegos (3) puesta a tierra	2
5.2	Detector de Tensión	1
5.3	Par de Guantes aislados clase 3	1
5.4	Caja de Herramientas menores	1

6.	MATERIALES APORTADOS EN LA FAENA	
	MATERIALES	CANTIDAD
6.1	No aplica	

7.	REGISTRO FOTOGRAFICO	
	EQUIPO DONDE OCURRIO LA FALLA	
		

GATO QUE OCASIONO LA FALLA



VERIFICACIÓN DE AUSENCIA DE TENSIÓN



LIMPIEZA DEL 52C14



RELLENO CON SILICONA



MANIOBRAS DE CIERRE DE CUCHILLOS



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004715	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Talca	

ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004715	FECHA DE FALLA: 23 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Talca	

23-12-2022	03:33:04.4	[SCADA_TA]	TALC_CT4_52CT4_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52CT4 ABIERTO
23-12-2022	03:33:04.4	[SCADA_TA]	TALC_BT4_52BT4_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52BT4 ABIERTO
23-12-2022	03:37:05.3	[SCADA_TA]	TALC_C14_52C14_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52C14 ABIERTO
23-12-2022	03:37:10.0	[SCADA_TA]	TALC_C15_52C15_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52C15 ABIERTO
23-12-2022	04:01:41.8	[SCADA_TA]	TALC_BT4_52BT4_ST_CER	COS	CERRADO	52BT4 CERRADO
23-12-2022	07:20:18.6	[SCADA_TA]	TALC_C14_52C14_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52C14 ABIERTO