

Estudio para análisis de falla EAF 468/2022

"Apertura intempestiva del interruptor 52BT de S/E Paniahue"

Fecha de Emisión: 06-01-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	15/12/2022
Hora	15:41
Consumos desconectados (MW)	27.22
Demanda previa del sistema (MW)	11446
Porcentaje de desconexión	0.238 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Transformador N°1 66/13.8 kV S/E Paniahue / SE185T005
Tipo de instalación	Transformador de poder
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741- K
Representante Legal	Iván Quezada E.
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 16, Las Condes, Santiago

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Transformador N°1 66/13.8 kV S/E Paniahue / SE185T005
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741- K
Representante Legal	Iván Quezada E.
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 16, Las Condes, Santiago

d.1 Origen y causa de la falla

La apertura intempestiva del interruptor 52BT de S/E Paniahue se produce por la operación de la protección de sobrecorriente de fase del paño BT del transformador N°1 66/13.8 kV, 20 MVA, de dicha S/E, al producirse un aumento en la corriente de carga, que sobrepasa el umbral de operación de dicha función de protección, en instantes que se produce una rápida disminución en la generación de la central PMGD La Lajuela conectada en redes de media tensión del alimentador Santa Cruz 2, abastecido desde S/E Paniahue.

d.2 Fenómeno Físico:

DIS2: Sobrecarga.

d.3 Reiteración

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: esta instalación ha sido afectada por el mismo fenómeno físico una vez durante los últimos 24 meses móviles (EAF 003-2022).

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: se han producido 25 fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles (EAF 048-2021, EAF 071-2021, EAF 145-2021, EAF 149-2021, EAF 162-2021, EAF 166-2021, EAF 195-2021, EAF 196-2021, EAF 238-2021, EAF 280-2021, EAF 368-2021, EAF 373-2021, EAF 003-2022, EAF 020-2022, EAF 198-2022, EAF 244-2022, EAF 326-2022, EAF 338-2022, EAF 339-2022, EAF 433-2022, EAF 440-2022, EAF 452-2022, EAF 459-2022, EAF 460-2022 y EAF 465-2022).

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 048-2021	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	10-02-21	15:06	La empresa CGE S.A. indica que, una vez fueron recuperados los consumos de S/E Curacautín, el Centro de Operaciones de Transmisión CGE solicitó generación local a STS por control de transferencia de carga en el interruptor 52CT de S/E Curacautín. Cabe mencionar que CGE S.A., especialmente en período estival, mantiene coordinaciones con STS para gestionar el ingreso de generación local instaladas en redes MT (32 MVA), con el objetivo de recortar la demanda.	La empresa CGE S.A. indica que programará para el 25 de marzo de 2021 la corrección del horario al relé Argus 75R224225-03-2029. La empresa Frontel S.A. no lo indica.
EAF 071-2021	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	11-03-21	20:48	Normalización del registro horario de la unidad de control del interruptor 52CT.	Existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal, Obras de Ampliación N°418/2017. Este proyecto quedó desierto en dos ocasiones y fue adjudicado en la tercera ronda de licitación. El Acta de Adjudicación con fecha 23 de junio de 2020 indica que CAM Chile S.A. (ENGIE) presentó la mejor oferta económica. De acuerdo al contrato firmado con CAM Chile S.A de fecha 30 de septiembre de 2020, el proyecto está comprometido para entrar en servicio en marzo de 2022.
EAF 145-2021	Desconexión forzada de barra 15 kV de S/E La Palma	31-05-21	16:55	CGE S.A. informa que no hay.	CGE S.A. informa que no aplica.
EAF 149-2021	Desconexión forzada de transformadores T1 y T2 de S/E El Avellano	01-06-21	15:07	La empresa CGE S.A. señala: Normalización del registro horario de la unidad de control del interruptor 52E2 de S/E El Avellano y de la protección SEL 387 asociada al transformador N°2 66/23 kV de la misma S/E. Lo anterior, programado para el día 09 de junio de 2021 mediante el documento N°2021050220 de la plataforma Neomante del Coordinador. Revisión de los ajustes entre el alimentador Rarincó y las protecciones de sobrecorriente de los transformadores N°1 y N°2 66/23 kV de S/E El Avellano.	CGE S.A. señala: Existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal, Obras de Ampliación N°418/2017. Este proyecto quedó desierto en dos ocasiones y fue adjudicado en la tercera ronda de licitación. El Acta de Adjudicación con fecha 23 de junio de 2020 indica que CAM Chile S.A. presentó la mejor oferta económica. De acuerdo con el contrato firmado con CAM Chile S.A de fecha 30 de septiembre de 2020, el proyecto está comprometido para entrar en servicio en marzo de 2022.
EAF 162-2021	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	15-06-21	19:20	La empresa CGE S.A. indica: Se normalizará desfase horario de unidad de control del 52CT de S/E Curacautín a través de SD N°2021057410.	La empresa CGE S.A. indica que existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento N°418/2017. Este proyecto quedó desierto en dos ocasiones y fue adjudicado en la tercera ronda de licitación. El Acta de Adjudicación con fecha 23 de junio de 2020 indica que CAM Chile S.A. (ENGIE) presentó la mejor oferta económica. De acuerdo con el contrato firmado con CAM Chile S.A de fecha 30 de septiembre de 2020, el proyecto está comprometido para entrar en servicio en marzo de 2022.
EAF 166-2021	Desconexión forzada de barra 15 kV de S/E La Palma	18-06-21	10:44	CGE S.A. informa que se realiza la transferencia de carga mediante redes MT, para efectos de evitar la operación producto de operación por sobrecarga.	CGE S.A. informa que no aplica.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 195-2021	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	23-07-21	18:46	La empresa CGE S.A. señala que no hay acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE S.A. señala: Existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal, Obras de Ampliación N°418/2017. El Acta de Adjudicación con fecha 23 de junio de 2020 indica que CAM Chile S.A. (ENGIE) presentó la mejor oferta económica. De acuerdo con el contrato firmado con CAM Chile S.A de fecha 30 de septiembre de 2020, el proyecto está comprometido para entrar en servicio en marzo de 2022.
EAF 196-2021	Apertura intempestiva del interruptor 52CT1 de S/E Lebu	25-07-21	02:03	CGE S.A. indica que realizará el remplazo de las protecciones del paño CT1 de S/E Lebu.	CGE S.A. indica que “no aplica” señalar acciones correctivas a largo plazo.
EAF 238-2021	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	23-08-21	20:21	La empresa CGE S.A. señala que no hay acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE S.A. señala: Existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal, Obras de Ampliación N°418/2017. Este proyecto quedó desierto en dos ocasiones y fue adjudicado en la tercera ronda de licitación. El Acta de Adjudicación con fecha 23 de junio de 2020 indica que CAM Chile S.A. (ENGIE) presentó la mejor oferta económica. De acuerdo con el contrato firmado con CAM Chile S.A de fecha 30 de septiembre de 2020, el proyecto está comprometido para entrar en servicio
EAF 280-2021	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	15-09-21	21:30	No se indican.	No se indican.
EAF 368-2021	Apertura de interruptores 52BT y 52ET de S/E El Avellano	09-12-21	14:38	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que, para mitigar este fenómeno, provisoriamente se transfieren 2 MW del alimentador Sor Vicenta en redes MT hacia S/E Manso de Velasco.	CGE Transmisión S.A. indica que existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal, Obras de Ampliación N°418/2017. El cual quedó desierto en dos ocasiones y fue adjudicado en la tercera ronda de licitación. El Acta de Adjudicación con fecha 23 de junio de 2020 indica que CAM Chile (ENGIE) presentó la mejor oferta económica. De acuerdo al contrato firmado con CAM Chile de fecha 30 de septiembre de 2020, el proyecto está comprometido para entrar en servicio en marzo 2022.
EAF 373-2021	Falla en línea de 66 kV Victoria – Collipulli	17-12-21	14:32	No se indican.	No se indican.
EAF 003-2022	Apertura intempestiva del interruptor 52CT1 de S/E Panihue	05-01-22	11:26	La empresa CGE Transmisión S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo: CGE en el segmento de la distribución ha instalado generación Diesel para suplir en parte la potencia necesaria para abastecer la demanda de la zona, sin embargo, dicha medida no es una solución de largo plazo que permita cubrir todas las condiciones de demandas que se generan frente a salida de PMGDs autodespachados.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo.
EAF 020-2022	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	21-01-22	21:56	No se indican.	Existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal, Obras de Ampliación N°418/2017. Este proyecto quedó desierto en dos ocasiones y fue adjudicado en la tercera ronda de licitación. Dicho proyecto está comprometido para entrar en servicio entre marzo y abril de 2022.
EAF 198_2022	Desconexión de transformadores 66/15 kV de S/E El Avellano	23-05-22	10:26	CGE Transmisión S.A. señala que no hay.	CGE Transmisión S.A. señala que existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal, Obras de Ampliación N°418/2017. Este proyecto quedó desierto en dos ocasiones y fue adjudicado en la tercera ronda de licitación. El Acta de Adjudicación con fecha 23.06.20 indica que CAM Chile SA (ENGIE) presentó la mejor oferta económica. De acuerdo al contrato firmado con CAM Chile S.A de fecha 30.09.20, el proyecto está comprometido para entrar en servicio no antes de agosto de 2022.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 244_2022	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	30-06-22	17:02	La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo. No obstante, se encontraría pendiente la ejecución de la acción correctiva indicada por la empresa CGE Transmisión S.A. a raíz de la apertura intempestiva del interruptor 52CT de S/E Curacautín, ocurrida el día 15 de junio de 2021 a las 19:20 horas, analizada en el EAF 162/2021.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal, Obras de Ampliación N°418/2017. Este proyecto quedó desierto en dos ocasiones y fue adjudicado en la tercera ronda de licitación. Dicho proyecto está comprometido para entrar en servicio en julio de 2022.
EAF 326_2022	Apertura intempestiva del 52BL1 de S/E Nueva Aldea	11-08-22	20:13	La empresa Arauco Bioenergía S.A. señala que se concluye una correcta operación de las protecciones, de acuerdo con sus ajustes.	La empresa Arauco Bioenergía S.A. señala que se concluye una correcta operación de las protecciones, de acuerdo con sus ajustes.
EAF 338-2022	Desconexión forzada de barra 23 kV N°1 de S/E Ovalle	28-08-22	09:08	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se realizará una revisión de la capacidad de transformación del T1 de S/E Ovalle, donde se analice si es posible permitir sobrecarga transitoria, lo que daría tiempo de reacción para realizar desprendimiento de generación o transferencias, evitando futuras operaciones indeseadas del interruptor 52ET1.	No se indican.
EAF 339-2022	Apertura intempestiva del interruptor 52B3 de S/E Horcones	30-08-22	12:52	No aplica.	No aplica.
EAF 433-2022	Desconexión del transformador T1 66/23 kV de S/E Pucón	27-11-22	12:17	No hay.	No hay.
EAF 440-2022	Apertura del interruptor 52B2 de S/E Paine	03-12-22	19:58	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que realizó revisión de los parámetros de ajuste de la protección operada, y análisis de los detectores de falla asociados a la protección de distancia del paño BT2 de S/E Graneros, con el propósito de evitar la reiteración del fenómeno observado durante la falla de la referencia, debido a la incursión de la impedancia aparente hacia la zona 1 en instantes posteriores a la apertura del paño B2 de S/E Paine.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
EAF 440-2022	Apertura del interruptor 52B2 de S/E Paine	03-12-22	19:58	La empresa Energía Pacífico S.A. no señala acciones correctivas a corto plazo. La empresa CGE S.A. no señala acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica. La empresa Energía Pacífico S.A. no señala acciones correctivas a largo plazo. La empresa CGE S.A. no señala acciones correctivas a largo plazo.
EAF 440-2022	Apertura del interruptor 52B2 de S/E Paine	03-12-22	19:58	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que, con el objetivo de evitar la operación indeseada de la protección diferencial 87T al momento de energización del transformador T1 de S/E Graneros, se procede a reajustar umbral diferencial asociado a la función de frenado de Inrush, disminuyendo su valor.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
EAF 452_2022	Apertura del interruptor 52CT de S/E San Clemente	09-12-22	21:33	CGE Transmisión S.A. señala que se coordina con el despacho de CGE Distribución para bajar los consumos del transformador normalizando posibles transferencias realizadas.	CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 459_2022	Apertura del interruptor 52BT1 SE Reguladora Rapel	11-12-22	21:24	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
EAF 460_2022	Desconexión forzada de barra 15 kV de S/E El Manzano	12-12-22	20:26	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se gestiona la revisión y sincronización de los equipos de protección mediante SD N°2022117652, programada para el 24-01-2023.	La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 465_2022	Desconexión de línea 66 kV Rancagua - Cachapoal C1	14-12-22	15:19	La empresa CGE Transmisión S.A. indica como medida correctiva que se ha adoptado como norma no hacer este tipo de maniobras en paralelo, durante el tiempo de mayores demandas, razón por la cual las maniobras en redes MT para control de la transferencia en transformadores se han estado realizando con microcorte. La empresa CGE S.A. no indican acciones correctivas de corto plazo.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica acciones correctivas a largo plazo. La empresa CGE S.A. no indican acciones correctivas de largo plazo.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: se han producido dos fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 282-2021 y EAF 003-2022).

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase.

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

El elemento afectado por el aumento de la demanda corresponde al transformador N°1 66/13.8 kV de S/E Paniahue, el que posee una capacidad de 16/20 MVA ONAN/ONAF, conexión Dyn1, según lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

La empresa CGE Transmisión S.A. no remitió antecedentes respecto de los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Rural.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Externo.

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

- Demanda de los últimos 24 meses.
- Informe técnico de las posibles causas que propician la sobrecarga.
- Ajuste de las protecciones de equipos involucrados.

h. Comuna donde se presenta la falla

6310: Santa Cruz.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (17/12/2022)	Informe de 5 días (22/12/2022)
CGE Transmisión S.A.	15/12/2022	03/01/2023
Compañía General de Electricidad S.A.	19/12/2022	20/12/2022

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

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

Total: 0.00 MW

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Paniahue	ST Zonal	Transformador 66/13.8 kV	15:41	16:06

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

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW*)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Paniahue	Cunaco 52C1	Santa Cruz, Chépica	1.75	0.015	1228	15:41	16:06	16:42
S/E Paniahue	Cunaco 52C1	Santa Cruz, Chépica	4.07	0.036	761	15:41	16:06	17:01
S/E Paniahue	Santa Cruz 2 52C2	Santa Cruz, Palmilla, Lolol	9.66	0.084	6559	15:41	16:06	16:07
S/E Paniahue	Santa Cruz 1 52C3	Santa Cruz	3.77	0.033	5954	15:41	16:06	16:07
S/E Paniahue	Chépica 52C4	Santa Cruz, Chépica, Nancagua	7.97	0.070	6835	15:41	16:06	16:08

Total: 26.05 MW 0.238 % 21337

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

(*) Montos consideran generación de centrales PMGD presentes en redes MT informados por Compañía General de Electricidad S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW*)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc.(h)	ENS (MWh)
S/E Paniahue	Cunaco 52C1	CGE Distribución	Regulado	1.75	0.42	1.02	1.78
S/E Paniahue	Cunaco 52C1	CGE Distribución	Regulado	4.07	0.42	1.33	5.43
S/E Paniahue	Santa Cruz 2 52C2	CGE Distribución	Regulado	9.66	0.42	0.43	4.19
S/E Paniahue	Santa Cruz 1 52C3	CGE Distribución	Regulado	3.77	0.42	0.43	1.63
S/E Paniahue	Chépica 52C4	CGE Distribución	Regulado	7.97	0.42	0.45	3.59

Clientes Regulados : 16.61 MWh

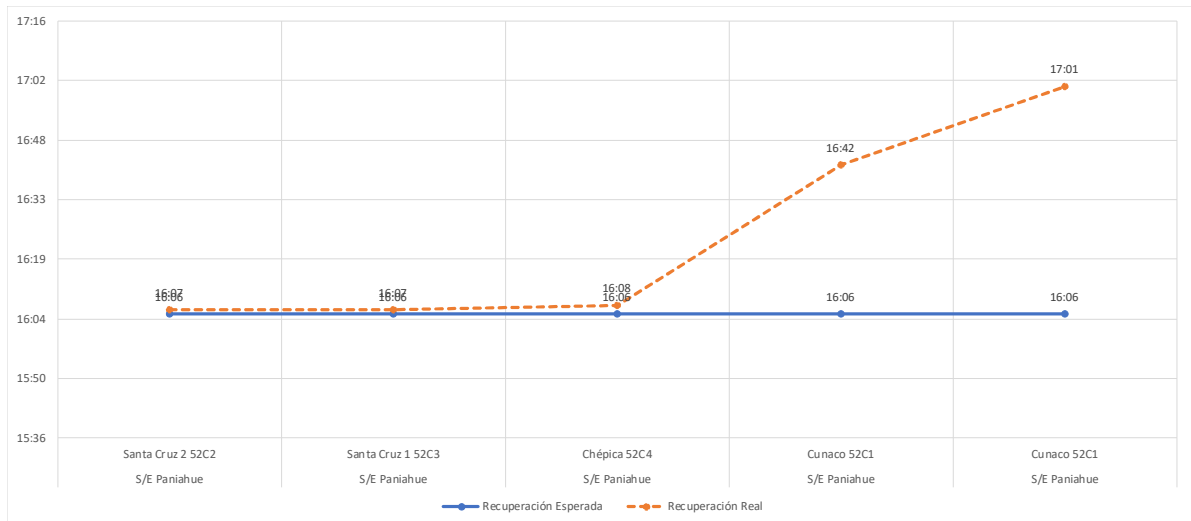
Clientes Libres : 0.00 MWh

Total : 16.61 MWh

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

(*) Montos consideran generación de centrales PMGD presentes en redes MT informados por Compañía General de Electricidad S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias significativas entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar los consumos afectados, a excepción del alimentador Cunaco, cuyos consumos se recuperaron parceladamente para controlar la transferencia por el transformador 66/13.8 kV de S/E Paniahue,

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	21.78	1.02	21.42
Último 20 %	5.44	1.33	4.08
100 % Total	27.22	1.33	20.42

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

Demanda del sistema previo a la falla: 11446.0 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Atacama 2 (TG2A), Canutillar (U1), Canutillar (U2), Mejillones (IEM), Quintero (U1), Quintero (U2), Ralco (U1) y Ralco (U2).

Operación Programada

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

Operación Real

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

Mantenimientos

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

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por CGE Transmisión S.A.

"El jueves 15 de diciembre de 2022 a las 15:41 horas, se produce la apertura por protecciones de interruptor 52BT general de 66 kV de S/E Paniahue 66/13,2kV, afectando a consumos de las comunas de Chépica, Sta. Cruz, Nancagua, Palmilla, Lolol y Pumanque.

Inmediatamente ocurrido el evento se instruye a brigada de apoyo operacional dirigirse a S/E Paniahue a verificar condición en las instalaciones e interrogar las protecciones, detectando que la operación se debió operación por sobre corriente detectada por el interruptor 52BT.

De acuerdo a la revisión que se realizó en los alimentadores, se detecta en los perfiles de carga un aumento considerable en la demanda del alimentador C2 y al realizar las consultas con el área de distribución, indican que el PMGD PMGD La Lajuela 2 conectado en redes de MT de este alimentador sufrió la salida intempestiva del sistema lo que provoca que la demanda en la subestación aumente súbitamente, dado que este PMGD aportaba energía en la barra, y opere el interruptor general de AT. Se procede con la apertura de los equipos de la subestación, alimentadores y general de MT.

Seguido a lo anterior, se procede con las maniobras operacionales respectivas energizando el transformador y la barra de MT a las 16:09 hrs., cierre de los alimentadores y sus consumos a las 16:10hrs de los alimentadores Sta. Cruz 1 y 2 en un 100%, a las 16:11 hrs. El 100% de alimentador Chépica. En coordinación con CGE Distribución, se recupera el 30% del alimentador Cunaco a las 16:46 hrs. Por control de cargas en el transformador de SE Paniahue, y luego, a las 17:01 hrs. El 70% restante del alimentador, con lo cual se normaliza la topología de la zona y la totalidad de los consumos afectados"

Según lo informado por Compañía General de Electricidad S.A.:

"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
		Nombre	Nema	(MW)
PSF La Lajuela 2 (7MW)	PANIAHUE	SANTA CRUZ 2	52C2	6,94
Parque Condor Chépica (3MW)	PANIAHUE	CHÉPICA	52C4	0,585
Chépica (3MW)	PANIAHUE	CHÉPICA	52C4	0,585
Parque Santa Cruz 2 (9MW)	PANIAHUE	CUNACO	52C1	0
				8,11

Acciones preventivas y/o correctivas

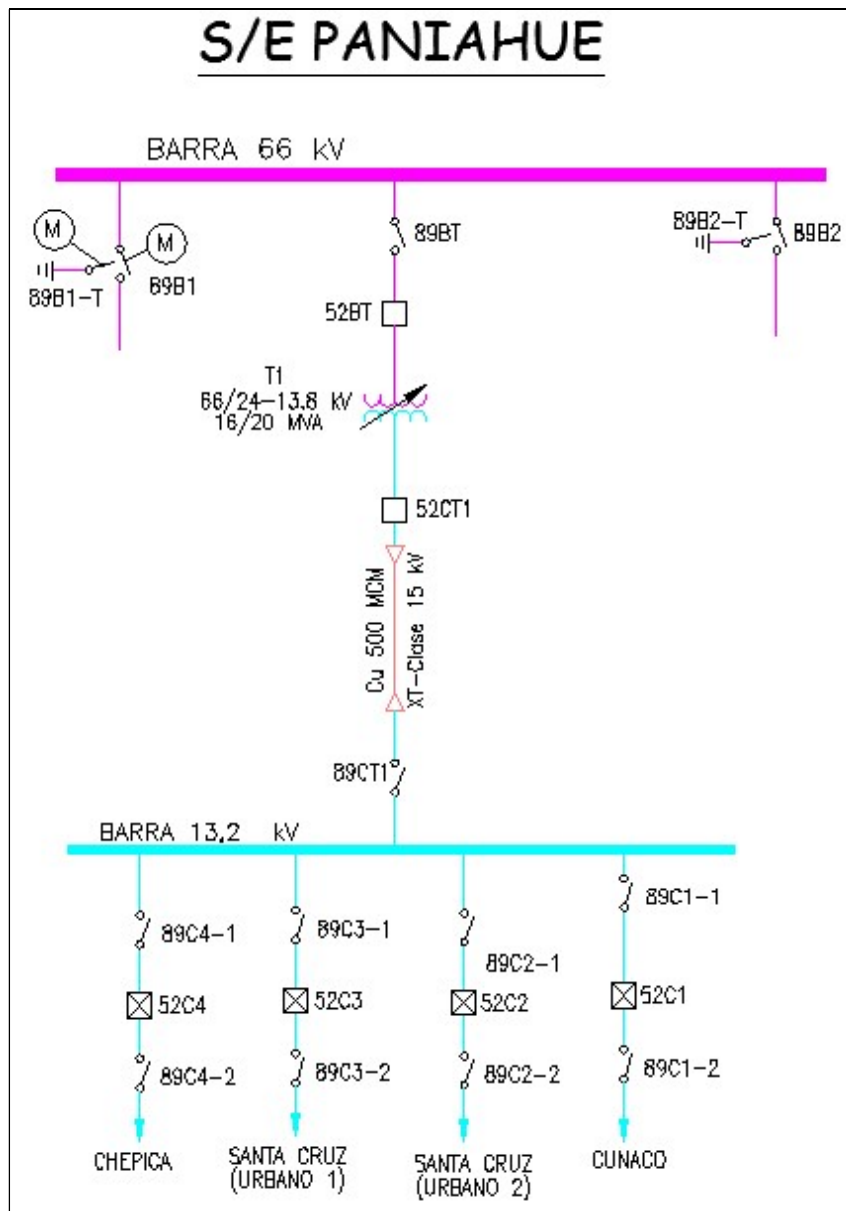
- a) La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.
- b) Acciones correctivas a corto plazo:

CGE Transmisión S.A. señala que "en consideración de la diferencia en la corriente observada por el relé SEL587 en el Winding 1 y Winding 2 asociado al transformador SE Paniahue, se realizará revisión del esquema de protección."

- c) Acciones correctivas a largo plazo:

CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica."

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
15:41	CGE Transmisión	Apertura del interruptor 52BT de S/E Paniahue asociado a su transformador 66/13.8 kV, por operación de protección de sobrecorriente de fase (51)

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

6. Normalización del servicio

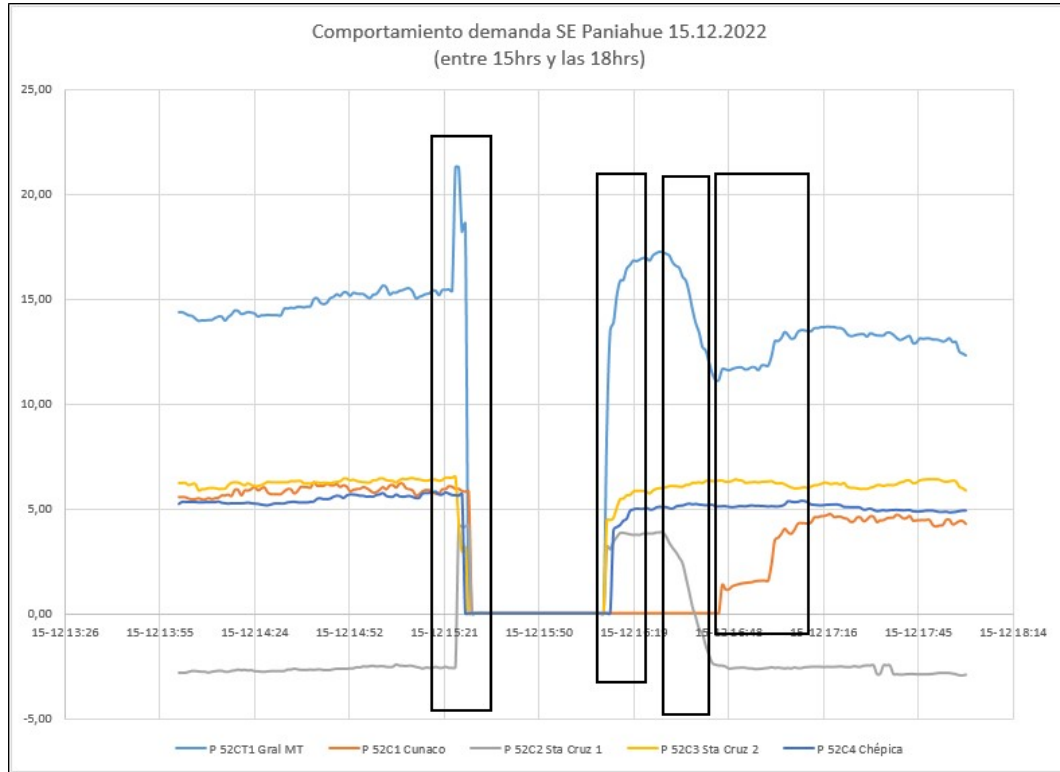
Fecha	Involucrado	Hora	Acción
15/12/2022	CGE Transmisión	16:05	Se realiza apertura del interruptor 52C4 de S/E Paniahue, asociado al alimentador Chépica
15/12/2022	CGE Transmisión	16:05	Se realiza apertura del interruptor 52C3 de S/E Paniahue, asociado al alimentador Santa Cruz 1
15/12/2022	CGE Transmisión	16:05	Se realiza apertura del interruptor 52C2 de S/E Paniahue, asociado al alimentador Santa Cruz 2
15/12/2022	CGE Transmisión	16:05	Se realiza apertura del interruptor 52C1 de S/E Paniahue, asociado al alimentador Cunaco
15/12/2022	CGE Transmisión	16:05	Se realiza apertura del interruptor 52CT1 de S/E Paniahue, asociado a su transformador 66/13.8 kV
15/12/2022	CGE Transmisión	16:06	Se realiza cierre del interruptor 52BT de S/E Paniahue, energizando en vacío su transformador 66/13.8 kV
15/12/2022	CGE Transmisión	16:06	Se realiza cierre del interruptor 52CT1 de S/E Paniahue, normalizando su transformador 66/13.8 kV y energizando en vacío su barra 13.2 kV
15/12/2022	CGE Transmisión	16:07	Se realiza cierre del interruptor 52C3 de S/E Paniahue, normalizando los consumos del alimentador Santa Cruz 1
15/12/2022	CGE Transmisión	16:07	Se realiza cierre del interruptor 52C2 de S/E Paniahue, normalizando los consumos del alimentador Santa Cruz 2
15/12/2022	CGE Transmisión	16:08	Se realiza cierre del interruptor 52C4 de S/E Paniahue, normalizando los consumos del alimentador Chépica
15/12/2022	CGE Transmisión y CGE	16:42	Se realiza cierre del interruptor 52C1 de S/E Paniahue, normalizando el 30% de los consumos del alimentador Cunaco (se realiza recuperación parcial de consumos por control de cargas en transformador de S/E Paniahue)
15/12/2022	CGE Transmisión y CGE	17:01	Se normaliza la totalidad de los consumos del alimentador Cunaco de S/E Paniahue

- Fechas, horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

(*) Horarios de apertura/cierre de equipos de maniobra conforme registros SCADA de CGE Transmisión S.A.

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

Alrededor de las 15:41 horas del día 15 de diciembre de 2022, se registra la apertura del interruptor 52BT de S/E Paniahue, asociado a su transformador N°1 66/13.8 kV, 20 MVA. La apertura del mencionado interruptor se origina en la operación de la protección de sobrecorriente de fase del paño BT, al producirse un aumento en la corriente de carga, que sobrepasa el umbral de operación de dicha función de protección, en instantes que se produce una rápida disminución en la generación de la central PMGD La Lajuela conectada en redes de media tensión del alimentador Santa Cruz 2, abastecido desde S/E Paniahue.



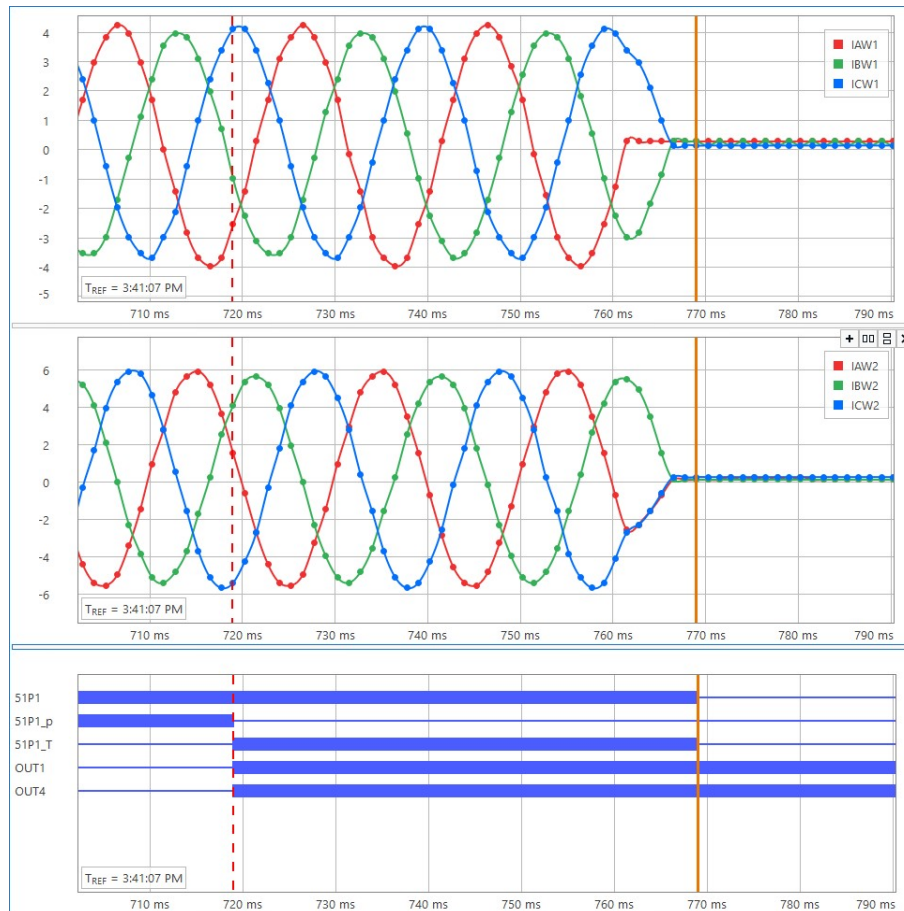
Registro SCADA CGE Transmisión, potencia activa paños MT S/E Paniahue

En el registro previo, se aprecia un aumento intempestivo en la transferencia de potencia a través del transformador N°1 de S/E Paniahue (curva celeste), coincidente con el aumento en la transferencia de potencia observado en el paño C2 de dicha S/E (curva gris) ocurrido en torno a las 15:41 horas (en el primer rectángulo negro), situación que causa la operación de la protección de sobrecorriente del paño BT de la mencionada S/E al superar su umbral, cuyos registros se presentan a continuación.

#	DATE	TIME	EVENT	TARGETS
1	12/15/22	15:41:07.719	TRP1	51 A
2	09/25/22	13:20:28.165	TRP2	51 C N
3	09/25/22	13:20:14.395	TRP2	51 B N

Registro de eventos y reporte de operación paño BT S/E Paniahue

PANIAHUE - 52CT-52BT
 Time: 12/15/2022 3:41:07.719000 PM
 File: EVE_R_1.EVE
 FID=SEL-587-1-R701-V5b-Z001001-D20020828
 Event: TRP1
 Frequency: 50 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
 Targets: 51 A



Registro oscilográfico paño BT S/E Paniahue

En el registro oscilográfico previo se aprecia la presencia de la corriente de carga (sin algún evento que denote la ocurrencia de una falla), la que llega a valores en torno a 4.4-4.5 [A] secundarios (valor instantáneo), equivalentes aproximadamente a 250 [A] primarios (valor efectivo), los que superan el valor de 224 [A] primarios, correspondiente al umbral de operación de la protección de sobrecorriente de fase (51), equivalente a 25.6 [MVA@66kV], observándose por su parte en el registro de eventos (evento N°1 destacado en cuadro rojo) el momento en el cual se produce la operación de la protección de sobrecorriente de fase del paño BT de S/E Paniahue.

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

Detalle de la generación programada para el día 15 de diciembre de 2022 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 15 de diciembre de 2022 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 15 de diciembre de 2022 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 15 de diciembre de 2022 (Anexo N°4).

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

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad 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.

- Envío fuera de plazo del informe de falla de 5 días relacionado con el evento analizado en este Estudio.
- Completitud de la información requerida de acuerdo con lo indicado en la NTSyCS y en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

Compañía General de Electricidad S.A.

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

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye correcta operación de la protección de sobrecorriente de fase asociada al paño BT de S/E Paniahue, ante las condiciones sistémicas presentes.
Se concluye correcto modo de operación de interruptor 52BT de S/E Paniahue.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

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

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) La apertura intempestiva del interruptor 52BT de S/E Paniahue se produce por la operación de la protección de sobrecorriente de fase del paño BT del transformador N°1 66/13.8 kV, 20 MVA, de dicha S/E, al producirse un aumento en la corriente de carga, que sobrepasa el umbral de operación de dicha función de protección, en instantes que se produce una rápida disminución en la generación de la central PMGD La Lajuela conectada en redes de media tensión del alimentador Santa Cruz 2, abastecido desde S/E Paniahue.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de las protecciones del paño BT de S/E Paniahue.

- b) Por el momento, no se han evidenciado incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 15 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.
 - Por el momento, no se solicitarán auditorías o instrucciones de acciones correctivas.
- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a CGE Transmisión lo siguiente:

- Antecedentes probatorios faltantes de acuerdo con las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019:
 - Año de primera puesta en servicio y años efectivos en operación (Transformador).
- Mantenimientos realizados a la instalación donde se produjo la falla durante los últimos 24 meses.
- Medidas preventivas orientadas a evitar la ocurrencia de eventos como el analizado en el presente EAF.
- Estado de implementación de las medidas correctivas informadas, junto con su cronograma de trabajo.

ANEXO N°1

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 15 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	525	499	480	487	480	481	480	405	221	179	179	181	181	178	182	184	181	195	232	312	454	487	455	452	8,089	
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	12	0	0	0	0	0	0	23	102	57	42	1	0	1	251	
Costos Totales [kUSD]	525	499	480	487	480	481	480	410	228	191	179	181	181	178	182	184	181	217	334	370	496	488	455	453	8,340	
Costo Marginal Quillota 220 kv	137.5	137.0	137.0	137.0	137.0	137.6	137.0	135.3	100.8	4.5	0.0	14.3	0.0	14.3	61.3	63.9	61.3	61.3	108.5	136.8	140.6	143.2	144.5	144.0	95.60	
Pérdidas [MWh]	314	309	291	293	288	285	294	195	152	221	253	288	303	318	318	315	322	288	186	159	217	260	260	267	6,396	
Consumos Propios [MWh]	317	316	316	316	316	316	316	314	271	264	264	264	264	264	264	264	264	270	285	298	305	305	305	305	6,986	
Demanda Total [MWh]	9053	8681	8414	8334	8293	8321	8542	8860	9315	9617	9879	10047	10202	10313	10445	10528	10513	10304	10038	9916	9936	10121	9931	9483	229,087	
Generación Total [MWh]	9683	9307	9022	8944	8898	8923	9152	9368	9738	10103	10396	10599	10769	10896	11028	11108	11099	10862	10510	10373	10458	10686	10495	10055	242,469	

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	1322	1324	1287	1280	1261	1250	1240	1222	1127	1048	1034	936	1063	1068	1001	1016	1050	1102	1121	1191	1346	1377	1385	1371	28,421
CHAPIQUINA	8	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	8	10	10	10	133
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
ALTOHOSPIICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
PUNTADELBIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	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	29
PUCLARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53
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	5
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	5	5	5	5	8	10	13	16	16	20	20	22	22	22	22	22	24	24	24	24	20	17	10	6	382
JUNCAL	12	12	10	10	10	10	14	14	18	18	18	18	18	18	18	19	19	19	21	21	21	21	21	21	401
JUNCALITO	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	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	51	51	51	51	51	51	51	51	51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52	52	52	52	667
LOSQUILOS	29	29	29	29	27	27	27	29	29	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	29	29	29	714
CHACABUQUITO	17	17	17	17	17	17	16	16	16	17	17	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	17	428
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	7	7	7	6	5	4	4	5	5	5	7	7	7	7	7	7	7	153
ALFALFAL	135	138	133	132	130	126	116	110	104	91	85	84	82	83	88	91	93	100	101	121	130	129	139	154	2694
ALFALFAL-2	59	53	48	46	43	40	38	37	35	34	33	33	34	37	42	50	57	63	51	71	72	69	64	59	1165
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUÉS	25	24	24	25	25	26	26	25	23	26	25	25	26	26	24	25	24	25	25	26	25	26	25	26	603
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	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	204
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	6	6	6	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	5	5	6	6	7	7	7	6	6	6	8	153
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	16	16	16	16	16	15	16	16	16	16	16	16	16	16	16	15	15	15	15	16	16	16	16	16	378
EYZAGUIRRE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
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	120
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	98
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	36
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	91
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	1824
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
CHACAYES	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	2345
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	33	37	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	950
CONVENTOVIEJO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	108
LAHIGUERA	155	156	156	156	157	157	157	157	138	138	137	136	137	138	138	138	137	136	136	137	156	156	156	156	3521
LACONFLUENCIA	143	143	143	143	136	141	143	131	112	112	112	28	152	151	71	72	86	112	130	130	130	143	143	143	2948
ELPASO	42	43	35	32	32	31	28	28	27	25	23	23	22	23	23	26	30	32	51	54	56	55	55	55	849

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves 15 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	525	499	480	487	480	481	480	405	221	179	179	181	181	178	182	184	181	195	232	312	454	487	455	452	8,089
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	12	0	0	0	0	0	0	23	102	57	42	1	0	1	251
Costos Totales [kUSD]	525	499	480	487	480	481	480	410	228	191	179	181	181	178	182	184	181	217	334	370	496	488	455	453	8,340
Costo Marginal Quillota 220 kV	137.5	137.0	137.0	137.0	137.0	137.6	137.0	135.3	100.8	4.5	0.0	14.3	0.0	14.3	61.3	63.9	61.3	61.3	108.5	136.8	140.6	143.2	144.5	144.0	95.60
Pérdidas [MWh]	314	309	291	293	288	285	294	195	152	221	253	288	303	318	318	315	322	288	186	159	217	260	260	267	6,396
Consumos Propios [MWh]	317	316	316	316	316	316	316	314	271	264	264	264	264	264	264	264	264	270	285	298	305	305	305	305	6,986
Demanda Total [MWh]	9053	8681	8414	8334	8293	8321	8542	8860	9315	9617	9879	10047	10202	10313	10445	10528	10513	10304	10038	9916	9936	10121	9931	9483	229,087
Generación Total [MWh]	9683	9307	9022	8944	8898	8923	9152	9368	9738	10103	10396	10599	10769	10896	11028	11108	11099	10862	10510	10373	10458	10686	10495	10055	242,469

ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	336
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
LICAN	17	15	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	17	17	17	17	168
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PILMAIQUEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	528
RUCATAYO	22	24	15	18	20	21	25	25	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	24	36	36	42	23	551
CUMBRES	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	276
PULELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	100
CAPULLO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	160
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	84
CORRENTOSO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	60
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
HIDROBONITO-MC1	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
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	24
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
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	17
COLLIL	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
DONGO	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

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	1151	956	962	957	974	949	905	958	808	777	797	908	934	1015	1151	1233	1338	1449	1579	2053	2016	1754	1494	1195	28,312
PE-TCHAMMA	2	3	2	13	21	24	34	26	17	10	31	30	25	27	33	35	35	37	43	40	23	7	6	3	526
PE-SIERRAGORDA	9	10	12	15	19	23	25	24	15	9	11	19	28	37	45	50	55	59	59	62	37	16	8	8	653
PE-VALLEDELOSIENTOS	5	4	4	4	5	6	7	7	5	3	6	15	29	5	0	45	0	0	34	65	55	35	19	9	366
PE-CERROTIGRE	0	0	1	0	0	0	0	0	2	3	55	62	70	93	114	119	120	120	118	132	120	105	20	4	1258
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	14	39	54	65	74	73	77	80	95	76	23	6	0	679
PE-CALAMA	4	2	1	2	2	1	1	1	1	1	1	3	8	39	90	66	94	94	93	119	119	67	27	8	844
PE-TALTAL	6	8	7	7	7	6	7	6	6	7	9	14	19	25	22	0	38	37	33	32	18	8	6	13	340
PE-SARCO	22	9	4	3	4	6	9	12	11	11	9	10	6	4	3	4	6	12	25	48	55	48	36	26	381
PE-CABOLEONES-1	20	9	3	3	4	5	8	12	15	17	16	18	14	12	12	10	10	15	23	40	46	42	34	24	411
PE-CABOLEONES-2	36	19	10	5	5	6	11	17	22	26	26	28	24	19	15	15	17	26	41	67	72	65	54	40	667
PE-CABOLEONES-3	44	25	13	7	5	5	6	7	8	8	9	10	9	9	8	8	9	13	21	42	57	59	51	36	469
PE-SANJUAN	52	29	21	15	15	13	15	18	14	17	16	17	15	15	16	17	22	31	45	82	81	77	66	47	756
PE-PUNTACOLORADA	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	36
PE-ELARRAYAN	79	72	70	64	55	44	31	34	20	10	7	9	11	12	14	19	29	35	36	50	54	58	64	61	936
PE-TALINAYPONIENTE	42	39	36	32	27	20	16	13	7	5	5	6	7	9	13	17	22	27	31	41	43	43	41	40	581
PE-TALINAYORIENTE	39	32	27	20	13	7	7	7	6	3	3	8	11	17	24	32	39	45	48	62	61	54	44	34	641
PE-PUNTASIERRA	58	52	48	42	35	28	22	20	11	7	5	8	10	13	15	22	30	36	37	49	51	45	44	40	727
PE-LOSURUROS	50	40	31	22	15	9	8	7	5	5	6	9	12	16	23	31	40	45	48	62	59	52	41	29	664
PE-MONTEREDONDO	17	16	14	12	12	8	6	6	3	3	2	3	4	4	3	5	6	10	9	12	10	11	10	7	193
PE-PUNTA PALMERAS	26	23	20	18	15	12	10	9	7	5	4	5	5	5	7	10	13	16	18	25	27	25	23	21	351
PE-CANELA	6	5	4	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	4	5	5	7	6	6	5	5	85

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 15 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	525	499	480	487	480	481	480	405	221	179	179	181	181	178	182	184	181	195	232	312	454	487	455	452	8,089	
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	12	0	0	0	0	0	0	23	102	57	42	1	0	1	251	
Costos Totales [kUSD]	525	499	480	487	480	481	480	410	228	191	179	181	181	178	182	184	181	217	334	370	496	488	455	453	8,340	
Costo Marginal Quillota 220 kv	137.5	137.0	137.0	137.0	137.0	137.6	137.0	135.3	100.8	4.5	0.0	14.3	0.0	14.3	61.3	63.9	61.3	61.3	108.5	136.8	140.6	143.2	144.5	144.0	95.60	
Pérdidas [MWh]	314	309	291	293	288	285	294	195	152	221	253	288	303	318	318	315	322	288	186	159	217	260	260	267	6,396	
Consumos Propios [MWh]	317	316	316	316	316	316	316	314	271	264	264	264	264	264	264	264	264	270	285	298	305	305	305	305	6,986	
Demanda Total [MWh]	9053	8681	8414	8334	8293	8321	8542	8860	9315	9617	9879	10047	10202	10313	10445	10528	10513	10304	10038	9916	9936	10121	9931	9483	229,087	
Generación Total [MWh]	9683	9307	9022	8944	8898	8923	9152	9368	9738	10103	10396	10599	10769	10896	11028	11108	11099	10862	10510	10373	10458	10686	10495	10055	242,469	

PE-CANELA-2	28	25	23	20	18	15	13	13	10	8	7	7	6	6	8	11	14	19	22	29	29	27	25	23	405
PE-TOTAL	21	18	16	14	13	11	9	8	5	4	3	4	4	4	5	7	10	12	14	17	17	15	15	14	258
PE-UCUQUER-2	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	3	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	82
PE-UCUQUER	4	3	4	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	56
PE-LAESTRELLA	24	22	19	18	18	16	16	18	10	8	6	6	5	6	8	10	11	14	17	22	27	28	25	19	374
PE-LASPENAS	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	79
PE-ELMAITEN	5	5	5	5	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	7	7	7	7	7	135
PE-NEGRETE	21	21	22	23	24	24	25	27	24	23	20	21	19	18	18	18	19	19	20	26	27	27	27	27	540
PE-MESAMAVIDA	25	25	25	27	30	34	38	41	38	39	36	40	38	38	40	40	40	41	41	52	53	52	52	52	936
PE-ALENA	32	35	38	41	44	45	49	57	53	51	46	48	38	36	37	38	40	42	42	54	57	58	59	59	1099
PE-CUEL	14	14	15	17	18	18	20	22	20	18	17	18	17	17	17	18	18	19	19	24	25	25	25	25	457
PE-LOMASDEDUQUECO	22	23	23	25	27	28	31	34	30	29	26	29	28	28	29	29	29	30	30	39	40	40	40	40	727
PE-LOSOLMOS	29	30	32	35	40	36	50	42	50	52	52	59	59	60	61	62	64	66	67	84	0	81	0	0	1111
PE-RENAICO	45	45	46	49	51	54	59	67	61	56	51	55	52	52	53	53	53	55	56	72	73	71	71	69	1367
PE-RENAICO-2	4	4	4	4	5	5	7	8	7	7	7	8	8	8	9	9	9	10	10	12	12	11	11	11	191
PE-MALLECONORTE	52	55	57	57	65	70	77	84	70	61	53	58	57	59	63	65	66	68	69	87	88	37	91	0	1506
PE-MALLECOSUR	59	63	66	71	75	79	85	91	76	66	58	63	62	63	67	68	69	72	73	92	49	0	0	0	1466
PE-SANGABRIEL	86	38	89	99	106	109	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	132	134	140	91	0	1023
PE-LAFLOR	16	16	17	19	20	21	22	24	22	20	18	20	19	19	20	20	20	20	21	26	27	27	27	27	507
PE-TOLPANSUR	49	28	47	51	53	54	57	61	28	49	44	47	44	44	44	45	46	48	49	64	65	64	64	64	1209
PE-ELNOGAL	8	7	6	6	7	0	3	0	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	52
PE-LOSBUENOSAIRES	13	14	14	15	16	16	17	19	17	16	14	15	14	14	14	15	15	15	15	19	20	20	20	20	385
PE-LAESPERANZA	5	5	6	6	7	7	7	8	7	7	6	7	6	6	6	6	6	7	7	8	8	8	8	8	161
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	3	3	3	3	3	52
PE-LEBU	3	3	3	3	3	3	4	4	3	3	3	4	4	4	4	4	4	5	4	5	5	5	5	5	93
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	59
PE-RAKI	3	3	3	3	3	3	4	4	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	89
PE-ELARREBOL	5	7	6	7	6	6	7	6	4	3	2	3	4	3	4	5	4	0	0	0	0	0	0	0	81
PE-AURORA	25	22	19	18	18	18	18	14	12	11	14	15	19	24	27	31	34	35	45	50	54	59	62	0	663
PE-PUELCHESUR	22	19	18	17	24	29	39	51	58	69	66	71	66	68	70	73	78	83	88	110	106	92	93	91	1501
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	3	3	3	3	3	3	3	4	2	2	1	1	1	2	2	3	4	5	5	6	5	6	8	9	87

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	7	0	0	0	0	0	52	1150	3702	4858	5164	5328	5359	5368	5285	5229	5124	4727	3756	1664	119	5	1	0	56,896
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	0	4	0	0	0	0	4	4	3	1	0	0	0	0	23
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	6	6	6	6	5	4	0	0	0	0	0	51
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	6	6	6	6	5	4	0	0	0	0	0	51
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	9	10	11	12	13	12	11	10	6	0	0	0	0	0	109
PFV-TAMARUGO	0	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-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	12	15	18	18	18	17	14	10	5	1	0	0	0	0	140
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	4	15	26	30	31	31	31	30	29	27	24	17	6	0	0	0	0	301
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	6	28	52	65	66	62	58	58	57	55	49	30	9	0	0	0	0	595
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	8	8	8	8	7	6	5	2	0	0	0	0	75
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	21	79	121	132	137	136	134	132	130	123	111	79	26	0	0	0	0	1362
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	1	8	68	86	89	90	79	91	80	91	89	88	75	22	1	0	0	0	957
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	21	53	62	63	65	65	66	68	68	72	68	65	24	0	0	0	0	760
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	14	28	40	49	54	55	55	52	43	32	19	5	0	0	0	0	449
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	8	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	99
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	15	54	73	79	82	86	80	79	82	71	55	42	12	0	0	0	0	808

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 15 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	525	499	480	487	480	481	480	405	221	179	179	181	181	178	182	184	181	195	232	312	454	487	455	452	8,089
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	7	12	0	0	0	0	0	0	23	102	57	42	1	0	1	251	
Costos Totales [kUSD]	525	499	480	487	480	481	480	410	228	191	179	181	181	178	182	184	181	217	334	370	496	488	455	453	8,340
Costo Marginal Quillota 220 kv	137.5	137.0	137.0	137.0	137.0	137.6	137.0	135.3	100.8	4.5	0.0	14.3	0.0	14.3	61.3	63.9	61.3	61.3	108.5	136.8	140.6	143.2	144.5	144.0	95.60
Pérdidas [MWh]	314	309	291	293	288	285	294	195	152	221	253	288	303	318	318	315	322	288	186	159	217	260	260	267	6,396
Consumos Propios [MWh]	317	316	316	316	316	316	316	314	271	264	264	264	264	264	264	264	264	270	285	298	305	305	305	305	6,986
Demanda Total [MWh]	9053	8681	8414	8334	8293	8321	8542	8860	9315	9617	9879	10047	10202	10313	10445	10528	10513	10304	10038	9916	9936	10121	9931	9483	229,087
Generación Total [MWh]	9683	9307	9022	8944	8898	8923	9152	9368	9738	10103	10396	10599	10769	10896	11028	11108	11099	10862	10510	10373	10458	10686	10495	10055	242,469

PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	2	0	0	0	0	93
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	4	16	19	21	22	23	23	20	0	22	22	18	5	0	0	0	0	215
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	12	14	16	17	17	17	0	0	0	17	13	3	0	0	0	0	128
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	3	1	0	0	0	0	88
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	7	142	207	199	199	213	213	213	213	200	172	111	45	0	0	0	0	2135
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	7	33	48	51	49	48	36	47	39	54	52	43	13	0	0	0	0	521
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	10	12	14	14	14	14	12	11	11	11	10	2	0	0	0	0	135
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	86	144	144	159	168	169	171	168	147	126	81	32	0	0	0	0	1596
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	35	104	130	137	137	137	137	137	137	137	137	118	43	1	0	0	0	1530
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	11	25	25	25	25	25	25	0	0	15	25	25	9	0	0	0	0	235
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	3	2	0	0	0	0	94
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	7	7	7	6	7	7	7	7	3	2	0	0	0	75
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	4	60	91	86	92	72	68	48	94	86	79	51	15	1	0	0	0	847
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	12	44	77	87	87	85	87	87	85	82	80	74	48	12	0	0	0	0	944
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	21	88	106	113	109	103	107	111	111	111	108	93	33	1	0	0	0	1214
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	13	18	18	19	20	20	20	20	20	19	15	6	0	0	0	0	206
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	1	6	30	38	38	37	39	39	39	39	41	42	34	15	0	0	0	0	438
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	1	11	60	78	82	83	80	79	78	77	77	75	60	31	3	0	0	0	875
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	1	26	67	89	97	100	100	99	100	100	99	88	68	30	3	0	0	0	1066
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	5	14	17	18	18	18	18	18	18	18	17	14	5	0	0	0	0	199
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	1	18	49	65	67	69	70	71	71	71	71	70	55	22	1	0	0	0	772
PFV-SOLDELILA	0	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-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	76
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	81
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	7	7	5	1	0	0	0	0	84
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	2	16	38	46	24	9	51	18	0	0	49	43	32	12	1	0	0	0	341
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	10	13	14	15	15	15	0	0	14	12	9	3	0	0	0	0	123
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	1	15	45	60	63	65	66	65	64	38	60	55	41	16	1	0	0	0	654
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	2	21	75	97	0	0	25	0	0	0	47	98	90	0	0	0	0	0	454
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	11	35	45	49	49	49	49	49	49	49	47	41	17	1	0	0	0	538
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	1	58	162	180	188	188	188	190	188	189	190	187	170	76	3	0	0	0	2156
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	7	37	51	54	55	56	56	55	55	55	53	45	17	0	0	0	0	597
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	17	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	60	27	1	0	0	0	715
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	97
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	6	18	26	29	31	31	31	31	30	28	25	17	7	0	0	0	0	310
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	14	44	59	62	63	63	62	62	62	62	60	49	20	2	0	0	0	683
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	1	5	14	20	23	25	23	23	25	25	23	19	11	4	0	0	0	0	241
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	89
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	3	55	146	195	205	205	205	205	205	205	202	196	167	87	15	0	0	0	2295
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	1	78	181	157	230	237	161	210	247	246	150	40	24	126	4	0	0	0	2091
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	2	20	55	80	90	92	93	93	93	91	88	80	59	24	3	0	0	0	963
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	2	26	65	84	89	90	90	90	89	88	86	83	69	35	5	0	0	0	991
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	1	37	90	106	112	116	119	120	120	120	119	113	97	45	1	0	0	0	1316
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	18	60	74	81	83	85	84	83	82	82	78	69	34	1	0	0	0	914
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	5	17	28	31	33	33	34	34	33	33	32	27	7	0	0	0	0	345
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	4	60	110	134	143	145	145	145	145	145	145	138	115	70	9	0	0	0	1652
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	21	75	97	100	100	100	100	100	100	100	100	88	32	1	0	0	0	1114
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	8	5	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	0	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	95
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	34

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves 15 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	525	499	480	487	480	481	480	405	221	179	179	181	181	178	182	184	181	195	232	312	454	487	455	452	8,089
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	12	0	0	0	0	0	0	23	102	57	42	1	0	1	251
Costos Totales [kUSD]	525	499	480	487	480	481	480	410	228	191	179	181	181	178	182	184	181	217	334	370	496	488	455	453	8,340
Costo Marginal Quillota 220 kV	137.5	137.0	137.0	137.0	137.0	137.6	137.0	135.3	100.8	4.5	0.0	14.3	0.0	14.3	61.3	63.9	61.3	61.3	108.5	136.8	140.6	143.2	144.5	144.0	95.60
Pérdidas [MWh]	314	309	291	293	288	285	294	195	152	221	253	288	303	318	318	315	322	288	186	159	217	260	260	267	6,396
Consumos Propios [MWh]	317	316	316	316	316	316	316	314	271	264	264	264	264	264	264	264	264	270	285	298	305	305	305	305	6,986
Demanda Total [MWh]	9053	8681	8414	8334	8293	8321	8542	8860	9315	9617	9879	10047	10202	10313	10445	10528	10513	10304	10038	9916	9936	10121	9931	9483	229,087
Generación Total [MWh]	9683	9307	9022	8944	8898	8923	9152	9368	9738	10103	10396	10599	10769	10896	11028	11108	11099	10862	10510	10373	10458	10686	10495	10055	242,469

PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29	
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28	
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	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	2	0	0	0	26	
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29	
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	4	12	20	29	33	35	37	37	34	28	22	12	4	0	0	0	0	307	
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	2	0	0	0	0	90	
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	7	4	4	3	1	0	0	0	0	76	
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	4	6	8	8	8	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	90	
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	100	
PFV-SANTACECILIA	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-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	11	56	109	153	182	196	196	196	186	154	111	57	13	1	0	0	0	1621	
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	18	66	85	85	90	93	95	95	96	96	92	77	34	1	0	0	0	1021	
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	14	49	73	79	79	79	77	77	76	74	71	55	23	2	0	0	0	826	
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	3	0	0	0	0	101	
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20	
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21	
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20	
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	42	
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	93	
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27	
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25	
PFV-SANTACLARA	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-PRETTYFIELD	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-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20	
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	9	9	9	8	8	8	5	4	0	0	0	0	90	
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27	
PFV-ELSALITRAL	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-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18	
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27	
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30	
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25	
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	1	0	2	2	3	3	3	0	0	0	0	0	0	21	
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20	
PFV-COCINILLAS	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-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22	
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30	
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	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	1	1	0	0	0	0	0	21	
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21	
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	16	
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19	
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	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	27	
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26	

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 15 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	525	499	480	487	480	481	480	405	221	179	179	181	181	178	182	184	181	195	232	312	454	487	455	452	8,089
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	7	12	0	0	0	0	0	0	23	102	57	42	1	0	1	251	
Costos Totales [kUSD]	525	499	480	487	480	481	480	410	228	191	179	181	181	178	182	184	181	217	334	370	496	488	455	453	8,340
Costo Marginal Quillota 220 kv	137.5	137.0	137.0	137.0	137.0	137.6	137.0	135.3	100.8	4.5	0.0	14.3	0.0	14.3	61.3	63.9	61.3	61.3	108.5	136.8	140.6	143.2	144.5	144.0	95.60
Pérdidas [MWh]	314	309	291	293	288	285	294	195	152	221	253	288	303	318	318	315	322	288	186	159	217	260	260	267	6,396
Consumos Propios [MWh]	317	316	316	316	316	316	316	314	271	264	264	264	264	264	264	264	264	270	285	298	305	305	305	305	6,986
Demanda Total [MWh]	9053	8681	8414	8334	8293	8321	8542	8860	9315	9617	9879	10047	10202	10313	10445	10528	10513	10304	10038	9916	9936	10121	9931	9483	229,087
Generación Total [MWh]	9683	9307	9022	8944	8898	8923	9152	9368	9738	10103	10396	10599	10769	10896	11028	11108	11099	10862	10510	10373	10458	10686	10495	10055	242,469

PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	97
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	1
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	3	1	0	0	0	32
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	1	0	8	14	21	25	27	27	27	26	22	17	11	5	1	0	0	0	230
PFV-SANTUARIO	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-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	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	25
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	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-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	56
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	28
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	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	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-VILLAALLEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
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	33
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-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	8	8	8	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	83
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	6	8	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	0	67
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	19
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
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	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	34
PFV-PMGD-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	0	103
PFV-PMGD-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	95
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	84
PFV-LINGUE	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-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	35
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	9	9	9	8	8	8	6	3	0	0	0	0	91
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	0	89
PFV-PICURIO	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-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	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	7	7	5	2	0	0	0	0	0	79
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-PMGD-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	104
PFV-PMGD-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	68
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	49
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	68

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 15 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	525	499	480	487	480	481	480	405	221	179	179	181	181	178	182	184	181	195	232	312	454	487	455	452	8,089
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	7	12	0	0	0	0	0	0	23	102	57	42	1	0	1	251	
Costos Totales [kUSD]	525	499	480	487	480	481	480	410	228	191	179	181	181	178	182	184	181	217	334	370	496	488	455	453	8,340
Costo Marginal Quillota 220 kV	137.5	137.0	137.0	137.0	137.0	137.6	137.0	135.3	100.8	4.5	0.0	14.3	0.0	14.3	61.3	63.9	61.3	61.3	108.5	136.8	140.6	143.2	144.5	144.0	95.60
Pérdidas [MWh]	314	309	291	293	288	285	294	195	152	221	253	288	303	318	318	315	322	288	186	159	217	260	260	267	6,396
Consumos Propios [MWh]	317	316	316	316	316	316	316	314	271	264	264	264	264	264	264	264	264	270	285	298	305	305	305	305	6,986
Demanda Total [MWh]	9053	8681	8414	8334	8293	8321	8542	8860	9315	9617	9879	10047	10202	10313	10445	10528	10513	10304	10038	9916	9936	10121	9931	9483	229,087
Generación Total [MWh]	9683	9307	9022	8944	8898	8923	9152	9368	9738	10103	10396	10599	10769	10896	11028	11108	11099	10862	10510	10373	10458	10686	10495	10055	242,469

PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	31
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	0	103
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	29
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	0	0	39
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	28
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	1	29	49	69	78	82	85	83	76	62	46	29	3	1	0	0	0	0	0	695
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	28
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	0	0	101
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	19
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	30
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-PMGD-EL-HUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	19
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	30
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	61
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	8	8	8	8	7	4	0	0	0	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	0	0	2
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	29
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	8	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	0	80
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	29
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	0	0	23
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	0	0	82
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	27
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	0	45
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	8	7	7	7	9	8	8	7	4	0	0	0	0	0	0	92
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	0	92
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	0	0	97
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	30
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	0	85
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	27
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-PMGD-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	22
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	0	0	71
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	0	0	0	63
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	8	7	7	7	7	7	5	3	0	0	0	0	0	0	79
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	29
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	0	100
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	29
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	0	0	23
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	0	0	47
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	0	24
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	0	0	33

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 15 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	525	499	480	487	480	481	480	405	221	179	179	181	181	178	182	184	181	195	232	312	454	487	455	452	8,089
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	7	12	0	0	0	0	0	0	23	102	57	42	1	0	1	251	
Costos Totales [kUSD]	525	499	480	487	480	481	480	410	228	191	179	181	181	178	182	184	181	217	334	370	496	488	455	453	8,340
Costo Marginal Quillota 220 kV	137.5	137.0	137.0	137.0	137.0	137.6	137.0	135.3	100.8	4.5	0.0	14.3	0.0	14.3	61.3	63.9	61.3	61.3	108.5	136.8	140.6	143.2	144.5	144.0	95.60
Pérdidas [MWh]	314	309	291	293	288	285	294	195	152	221	253	288	303	318	318	315	322	288	186	159	217	260	260	267	6,396
Consumos Propios [MWh]	317	316	316	316	316	316	316	314	271	264	264	264	264	264	264	264	264	270	285	298	305	305	305	305	6,986
Demanda Total [MWh]	9053	8681	8414	8334	8293	8321	8542	8860	9315	9617	9879	10047	10202	10313	10445	10528	10513	10304	10038	9916	9936	10121	9931	9483	229,087
Generación Total [MWh]	9683	9307	9022	8944	8898	8923	9152	9368	9738	10103	10396	10599	10769	10896	11028	11108	11099	10862	10510	10373	10458	10686	10495	10055	242,469

PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	44
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	70
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	98
PFV-ERINOME	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-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	91
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	2	0	0	0	0	57
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	61
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	100
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	102
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	6	7	7	6	3	0	0	0	0	77
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	8	8	9	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0	70
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	35
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	3	0	0	0	0	77
PFV-JSOLERM	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-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	35
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	106
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	98
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	3	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	5	1	0	0	0	80
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	1	18	58	87	94	97	99	108	107	106	98	85	78	39	6	1	0	0	1082
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	100
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-AZARINOVERANO	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-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-DONANDRONICO	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-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	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	90
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	90
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	27
PFV-FRANCISCO	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-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	7	7	3	0	0	0	0	0	89
PFV-SANISIDRO	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-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	8	8	8	6	3	0	0	0	0	93
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	93
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	0	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-MARIAPINTO	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-HOMERO	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-ELPILPEN	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-LASMERCEDES-1	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-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	6	6	5	2	0	0	0	0	0	71
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	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	39

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 15 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	525	499	480	487	480	481	480	405	221	179	179	181	181	178	182	184	181	195	232	312	454	487	455	452	8,089
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	7	12	0	0	0	0	0	0	23	102	57	42	1	0	1	251	
Costos Totales [kUSD]	525	499	480	487	480	481	480	410	228	191	179	181	181	178	182	184	181	217	334	370	496	488	455	453	8,340
Costo Marginal Quillota 220 kV	137.5	137.0	137.0	137.0	137.0	137.6	137.0	135.3	100.8	4.5	0.0	14.3	0.0	14.3	61.3	63.9	61.3	61.3	108.5	136.8	140.6	143.2	144.5	144.0	95.60
Pérdidas [MWh]	314	309	291	293	288	285	294	195	152	221	253	288	303	318	318	315	322	288	186	159	217	260	260	267	6,396
Consumos Propios [MWh]	317	316	316	316	316	316	316	314	271	264	264	264	264	264	264	264	264	270	285	298	305	305	305	305	6,986
Demanda Total [MWh]	9053	8681	8414	8334	8293	8321	8542	8860	9315	9617	9879	10047	10202	10313	10445	10528	10513	10304	10038	9916	9936	10121	9931	9483	229,087
Generación Total [MWh]	9683	9307	9022	8944	8898	8923	9152	9368	9738	10103	10396	10599	10769	10896	11028	11108	11099	10862	10510	10373	10458	10686	10495	10055	242,469

PFV-PMGD-PEÑAFLOR-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	3	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	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	71
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	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	2	1	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	1	0	0	0	0	34
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	68
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	82
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	5	5	5	5	5	4	2	1	0	0	0	0	49
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-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	26
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	32
PFV-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	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
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	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	32
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	5	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	0	95
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	43
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	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	88
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	2	1	0	0	0	0	0	32
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	82
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	29
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	24
PFV-PORTEZUELO	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-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	25
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	32
PFV-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	74
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-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	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	84
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	8	7	7	7	7	7	7	8	5	0	0	0	0	92
PFV-SANCARLOS	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-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	35
PFV-ALCALDESA	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-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
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	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-BICENTENARIO	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-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-LOGSORRIONES	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-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
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

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 15 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	525	499	480	487	480	481	480	405	221	179	179	181	181	178	182	184	181	195	232	312	454	487	455	452	8,089
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	7	12	0	0	0	0	0	0	23	102	57	42	1	0	1	251	
Costos Totales [kUSD]	525	499	480	487	480	481	480	410	228	191	179	181	181	178	182	184	181	217	334	370	496	488	455	453	8,340
Costo Marginal Quillota 220 kV	137.5	137.0	137.0	137.0	137.0	137.6	137.0	135.3	100.8	4.5	0.0	14.3	0.0	14.3	61.3	63.9	61.3	61.3	108.5	136.8	140.6	143.2	144.5	144.0	95.60
Pérdidas [MWh]	314	309	291	293	288	285	294	195	152	221	253	288	303	318	318	315	322	288	186	159	217	260	260	267	6,396
Consumos Propios [MWh]	317	316	316	316	316	316	316	314	271	264	264	264	264	264	264	264	264	270	285	298	305	305	305	305	6,986
Demanda Total [MWh]	9053	8681	8414	8334	8293	8321	8542	8860	9315	9617	9879	10047	10202	10313	10445	10528	10513	10304	10038	9916	9936	10121	9931	9483	229,087
Generación Total [MWh]	9683	9307	9022	8944	8898	8923	9152	9368	9738	10103	10396	10599	10769	10896	11028	11108	11099	10862	10510	10373	10458	10686	10495	10055	242,469

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	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	25
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	34
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	32
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SOLSANTAINES	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-LUCESOLAR	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-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	6	5	3	0	0	0	0	86
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	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	0	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	32
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	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	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LASTORTOLAS	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-PMGD-SAN-JOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	36
PFV-BERRUJECO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	103
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	31
PFV-ELPIUQUEN	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-ORION	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-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	0	0	0	0	0	105
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	30
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	53
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	9	9	9	9	9	9	6	4	1	0	0	0	0	82
PFV-PMGD-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-PUELICHE	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-PMGD-EL-TIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	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	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	105
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	68
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	7	7	6	5	8	7	6	4	1	0	0	87
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	0	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	68
PFV-VILLAALLEGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	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	13
PFV-PMGD-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-TENO	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-PMGD-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	0	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	42
PFV-LASPERDICES	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-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	58
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
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	14
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	67
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	46
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	6	6	7	7	4	1	0	0	0	68
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	20
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	3	1	0	0	0	0	66
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-CATTITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	5	6	6	5	3	1	0	0	0	0	53

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 15 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	525	499	480	487	480	481	480	405	221	179	179	181	181	178	182	184	181	195	232	312	454	487	455	452	8,089
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	7	12	0	0	0	0	0	0	23	102	57	42	1	0	1	251	
Costos Totales [kUSD]	525	499	480	487	480	481	480	410	228	191	179	181	181	178	182	184	181	217	334	370	496	488	455	453	8,340
Costo Marginal Quillota 220 kV	137.5	137.0	137.0	137.0	137.0	137.6	137.0	135.3	100.8	4.5	0.0	14.3	0.0	14.3	61.3	63.9	61.3	61.3	108.5	136.8	140.6	143.2	144.5	144.0	95.60
Pérdidas [MWh]	314	309	291	293	288	285	294	195	152	221	253	288	303	318	318	315	322	288	186	159	217	260	260	267	6,396
Consumos Propios [MWh]	317	316	316	316	316	316	316	314	271	264	264	264	264	264	264	264	264	270	285	298	305	305	305	305	6,986
Demanda Total [MWh]	9053	8681	8414	8334	8293	8321	8542	8860	9315	9617	9879	10047	10202	10313	10445	10528	10513	10304	10038	9916	9936	10121	9931	9483	229,087
Generación Total [MWh]	9683	9307	9022	8944	8898	8923	9152	9368	9738	10103	10396	10599	10769	10896	11028	11108	11099	10862	10510	10373	10458	10686	10495	10055	242,469

ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B_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
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	109	109	109	109	109	109	575
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PAM_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	528
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INACAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	63	74	76	81	294	
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	63	101	0	0	164	
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DALMAGRO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
ANDES-1_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
ANDES-2_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
ANDES-3_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
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
SALVADOR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
SANLORENZO-2_DIESEL	0	0	0																								

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 15 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	525	499	480	487	480	481	480	405	221	179	179	181	181	178	182	184	181	195	232	312	454	487	455	452	8,089
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	7	12	0	0	0	0	0	0	23	102	57	42	1	0	1	251	
Costos Totales [kUSD]	525	499	480	487	480	481	480	410	228	191	179	181	181	178	182	184	181	217	334	370	496	488	455	453	8,340
Costo Marginal Quillota 220 kV	137.5	137.0	137.0	137.0	137.0	137.6	137.0	135.3	100.8	4.5	0.0	14.3	0.0	14.3	61.3	63.9	61.3	61.3	108.5	136.8	140.6	143.2	144.5	144.0	95.60
Pérdidas [MWh]	314	309	291	293	288	285	294	195	152	221	253	288	303	318	318	315	322	288	186	159	217	260	260	267	6,396
Consumos Propios [MWh]	317	316	316	316	316	316	316	314	271	264	264	264	264	264	264	264	264	270	285	298	305	305	305	305	6,986
Demanda Total [MWh]	9053	8681	8414	8334	8293	8321	8542	8860	9315	9617	9879	10047	10202	10313	10445	10528	10513	10304	10038	9916	9936	10121	9931	9483	229,087
Generación Total [MWh]	9683	9307	9022	8944	8898	8923	9152	9368	9738	10103	10396	10599	10769	10896	11028	11108	11099	10862	10510	10373	10458	10686	10495	10055	242,469

CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	0	0	0	0	0	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	209
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_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	1
YUNGAY-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
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-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
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-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
YUNGAY-3_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
YUNGAY-3_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
YUNGAY-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
CHOLGUAN_BL1_COGEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	4	4	4	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	191
CHOLGUAN_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	1	
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_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
NEWEN_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
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	492
ESCUADRON_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	2	2	2	2	5	5	5	5	5	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	178	178	178	178	178	189	220	185	199	220	220	220	220	220	220	4983
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	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	110
MAPA_COGEN	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	5	1	0	0	0	0	0	5	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	61
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	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
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	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	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	36
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILLOE_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
----------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-------

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 15 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	525	499	480	487	480	481	480	405	221	179	179	181	181	178	182	184	181	195	232	312	454	487	455	452	8,089
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	5	7	12	0	0	0	0	0	0	23	102	57	42	1	0	1	251	
Costos Totales [kUSD]	525	499	480	487	480	481	480	410	228	191	179	181	181	178	182	184	181	217	334	370	496	488	455	453	8,340
Costo Marginal Quillota 220 kV	137.5	137.0	137.0	137.0	137.0	137.6	137.0	135.3	100.8	4.5	0.0	14.3	0.0	14.3	61.3	63.9	61.3	61.3	108.5	136.8	140.6	143.2	144.5	144.0	95.60
Pérdidas [MWh]	314	309	291	293	288	285	294	195	152	221	253	288	303	318	318	315	322	288	186	159	217	260	260	267	6,396
Consumos Propios [MWh]	317	316	316	316	316	316	316	314	271	264	264	264	264	264	264	264	264	270	285	298	305	305	305	305	6,986
Demanda Total [MWh]	9053	8681	8414	8334	8293	8321	8542	8860	9315	9617	9879	10047	10202	10313	10445	10528	10513	10304	10038	9916	9936	10121	9931	9483	229,087
Generación Total [MWh]	9683	9307	9022	8944	8898	8923	9152	9368	9738	10103	10396	10599	10769	10896	11028	11108	11099	10862	10510	10373	10458	10686	10495	10055	242,469

Total	2176	2083	1990	1865	1883	1936	2177	1771	1291	1229	1204	1204	1207	1209	1260	1259	1259	1086	1056	1638	2175	2442	2571	2608	40,581	
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	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	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	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	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	0
CIPRESES-1	30	30	30	30	30	30	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	30	30	30	30	30	334
CIPRESES-2	30	30	30	30	30	30	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	30	30	30	360
CIPRESES-3	30	30	30	30	30	30	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	30	30	30	360
OJOSDEAGUA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	6	6	81
LAMINA	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	156
ISLA	57	57	57	57	57	57	57	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	50	57	57	57	57	1067	
CURILLINQUE	68	68	68	68	68	68	68	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	59	68	68	68	68	1253	
LOMAALTA	28	28	28	28	28	28	28	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	24	28	28	28	28	505	
LOSHIERROS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	10	10	10	10	4	114
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	1	12
PEHUENCHE-1	0	0	202	202	202	213	213	202	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	202	202	202	202	2039	
PEHUENCHE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	201	201	201	201	802	
COLBUN-1	156	156	0	0	0	0	152	156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	156	129	144	152	145	1347	
COLBUN-2	156	156	156	156	156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	156	156	156	156	156	1564	
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	18	18	18	18	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	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	
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	1382	
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELTORO-4	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	2640	
ABANICO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	766	
ANTUCO-1	148	148	148	148	148	148	148	148	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	148	148	148	148	3520	
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	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	71	71	71	71	1682	
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	722	
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	252	252	252	205	211	218	252	177	177	115	112	112	112	112	167	167	167	169	134	177	252	252	261	252	4559	
RALCO-2	252	252	252	252	252	252	252	231	160	189	168	168	170	172	168	168	168	0	244	302	313	315	305	5001		
PALMUCHO	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	413	
PANGUE-1	225	188	121	80	127	225	203	161	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	101	97	215	225	174	3022	
PANGUE-2	180	80	80	80	80	180	180	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	180	180	180	1380	
ANGOSTURA-1	74	119	119	119	82	76	116	79	79	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	76	119	119	119	2154	
ANGOSTURA-2	90	108	0	0	0	0	0	74	74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	119	466	
ANGOSTURA-3	37	0	35	0	0	0	37	0	47	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	0	0	0	0	0	395	
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	71	71	71	71	71	71	71	71	71	67	71	0	0	0	0	703	
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	67	71	71	71	71	71	71	71	71	71	67	68	0	0	0	0	768	

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 15 de diciembre de 2022

15-12-2022

15-12-2022

	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	MWh/h	MWh/h	
CHAPIQUINA	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.9	8.0	9.0	10.0	10.0	7.2	9.7	191.8	10.0	8.0		
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.7	0.5	0.5
ELTORONZ	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	0.9	15.4	1.0	0.6		
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPIICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.1	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	21.4	0.9	0.9
SANTAROSA	0.5	0.0	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.2	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	10.5	0.5	0.4
RIHUASCO	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	23.9	1.1	1.0
PUCILARO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.2	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	10.0	0.4	0.4
LOSMOLLES	1.9	1.7	1.6	1.6	1.6	1.8	1.8	1.5	1.6	2.0	1.9	1.8	1.7	1.9	2.1	1.6	1.6	1.5	1.5	1.7	1.5	1.8	1.9	1.8	41.3	2.1	1.7	
LAPALOMA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	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	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.6	0.2	0.2	
CH-HORNITOS	32.5	33.9	33.8	32.4	30.5	28.9	27.6	26.4	25.2	24.5	23.6	22.9	21.2	20.0	20.6	21.4	24.8	29.5	34.5	33.8	31.3	32.9	25.9	32.2	670.3	34.5	27.9	
JUNGCALITO	0.4	0.4	0.5	0.7	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.6	0.7	0.7	0.6	0.7	0.6	0.6	12.9	0.7	0.5	
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	16.3	20.4	23.1	23.1	19.7	16.5	15.8	16.5	16.9	16.4	16.1	15.7	15.4	14.7	14.8	15.6	17.4	19.1	21.2	23.0	22.7	21.7	22.4	19.8	444.3	23.1	18.5	
BLANCO	53.3	52.7	54.2	53.0	51.1	49.1	47.9	46.4	44.5	42.8	41.5	40.4	39.6	38.7	40.5	44.3	44.4	52.3	55.1	53.4	52.5	50.5	48.6	53.4	1150.2	55.1	47.9	
LOSQUILOS	30.3	31.5	33.5	32.4	32.8	32.2	31.7	29.9	30.0	29.9	28.5	29.8	27.7	30.6	30.8	29.4	31.9	32.2	32.8	32.0	31.4	32.3	32.8	31.5	752.9	33.5	31.4	
CHACABUQUITO	19.3	19.0	19.0	20.2	20.1	20.2	20.0	19.8	18.9	18.3	18.5	17.7	17.8	19.4	19.1	19.2	18.3	19.1	19.6	20.1	20.0	19.7	19.7	19.9	462.9	20.2	19.3	
SAUCEANDES	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.1	0.4	0.4	
CARENA	6.8	6.7	7.0	7.0	7.0	7.1	7.2	7.1	6.7	5.3	4.3	3.9	3.4	3.3	4.6	5.7	6.4	6.7	6.9	7.2	7.1	7.2	7.2	7.0	148.5	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	0.0
ALFALFAL	131.7	131.7	121.2	107.1	106.3	106.3	106.2	104.7	104.0	104.0	104.0	94.7	87.1	82.1	87.1	87.1	89.7	104.6	115.6	116.9	117.7	120.1	129.9	136.9	2596.7	136.9	108.2	
ALFALFAL-2	43.4	38.6	38.6	35.8	33.8	33.8	29.3	28.8	21.6	20.3	23.7	23.7	23.7	19.7	17.9	21.0	40.3	47.2	55.9	59.4	59.8	59.5	57.8	51.4	885.0	59.8	36.9	
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	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	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	4.1	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	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	24.1	1.0	1.0	
MALLARAUCO	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.6	2.3	1.7	1.4	1.6	1.7	2.4	2.8	3.0	2.9	2.8	2.9	3.0	3.0	63.1	3.0	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	0.0
CHACAYES	112.6	111.5	110.7	109.9	109.7	112.0	111.3	108.6	108.9	111.1	112.4	111.7	110.9	112.4	112.7	109.6	110.2	108.3	108.8	111.8	111.1	112.2	112.1	112.0	2662.5	112.7	110.9	
SAUZAL	70.2	66.6	69.6	69.4	70.4	72.1	68.4	62.4	58.8	59.2	60.1	59.7	68.7	71.9	72.5	68.7	68.6	69.5	69.1	69.0	71.0	74.5	74.9	74.7	1640.0	74.9	68.3	
CIPRESILLOS	6.6	6.5	6.4	6.2	6.1	6.0	6.0	5.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	6.4	6.8	6.9	6.9	6.8	6.8	91.4	6.9	3.8	
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	10.6	10.5	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.4	10.3	10.3	10.3	10.3	10.5	10.6	10.6	10.6	10.5	10.6	10.6	10.5	10.6	10.6	10.7	10.7	252.7	10.7	10.5	
LA-COMPANIA-II	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	37.0	1.6	1.5	
LAHIGUERA	157.3	154.6	156.4	153.2	155.3	155.9	153.2	140.9	128.7	130.4	124.4	124.9	120.6	121.2	125.6	118.9	138.2	152.0	153.8	155.4	147.0	145.3	138.5	140.0	3391.7	157.3	141.3	
LACONFLUENCIA	130.9	126.4	125.0	133.8	125.8	134.0	124.8	119.9	108.6	104.3	81.3	80.7	84.6	102.2	106.7	99.2	133.6	137.8	137.6	141.0	132.6	130.7	113.2	102.8	2817.5	141.0	117.4	
ELPASO	35.5	26.7	27.3	26.3	24.6	22.7	22.5	22.1	20.7	19.8	15.7	17.6	22.3	22.3	24.3	32.9	34.2	31.7	41.3	48.6	51.5	52.3	43.2	43.2	738.4	52.3	30.8	
SANANDRES	42.1	42.2	42.0	42.0	42.0	42.0	34.9	30.5	32.1	34.2	31.6	33.5	42.3	42.1	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	956.5	42.3	39.9	
CONVENTOVIJO	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.4	4.6	4.6	4.6	4.6	105.2	4.6	4.4
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	4.2	4.2	4.3	4.2	4.3	4.3	4.4	4.4	4.3	4.4	4.3	4.2	4.3	4.3	4.3	4.3	4.2	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9
ROBLERIA	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	2.0	2.0	1.7	0.9	41.0	2.0	1.7	
LIRCAV	18.1	18.1	18.1	18.1	18.1	18.0	18.0	18.0	18.0	17.8	17.7	17.7	17.8	17.9	17.9	17.9	17.8	17.9	17.9	17.9	17.9	17.8	17.6	17.0	428.8	18.1	17.9	
MARIPOSAS	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	1.9	1.9	1.9	1.9	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	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.2	0.8	0.8	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	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	10.2	0.4	0.4	
ELGALPON	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7																							

15-12-2022

15-12-2022

	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	MWh/h	MWh/h			
MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
LOSOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
CHANLEUFU	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.4	2.4	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	57.9	2.6	2.4	
CAPULLO	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.6	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.8	6.7	6.5	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	158.4	7.0	6.6	
NALCAS	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	59.7	2.5	2.5	
CALLAO	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	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	15.6	0.7	0.6	
HIDROBONITO-MC1	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.7	3.8	4.0	3.9	3.8	3.7	3.6	3.5	3.5	3.6	3.7	3.7	3.7	3.7	3.8	3.8	3.8	89.5	4.0	3.7	
HIDROBONITO-MC2	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.8	0.9	0.8	
HIDROBONITO-MC3	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	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	28.2	1.2	1.2	
RUCATAYO	23.0	22.9	18.5	15.4	15.4	15.5	15.5	15.1	16.7	21.8	27.5	27.4	27.3	27.8	29.1	28.5	28.8	28.5	26.8	22.7	25.6	26.2	25.9	22.5	554.2	29.1	23.1			
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	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	0.0	0.0	
ENSENADA	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.1	1.2	1.2	0.8	0.0	0.1	0.7	0.8	0.7	0.8	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	0.0	0.0	20.7	1.2	0.9		
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	0.0	0.0	
ELCOLORADO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	13.6	0.6	0.6	
DONGO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	20.5	0.9	0.9	
COLLIL	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	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	1.1	1.1	1.1	1.0	3.0	1.5	1.2	
QUELTHEHUES	30.1	29.3	29.0	27.8	27.4	27.7	25.9	26.8	30.1	29.9	28.6	28.0	24.0	25.8	27.1	28.7	29.1	28.9	28.9	29.2	29.7	29.9	30.2	30.6	682.7	30.6	28.4			
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	0.0	0.0	
GUAYACAN	9.5	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.6	9.7	9.1	8.9	8.8	8.5	7.2	6.8	6.2	5.5	5.2	7.3	9.0	9.1	9.2	9.4	9.5	206.6	9.7	8.6			
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	0.0	0.0	
FLORIDA-2	5.7	6.1	5.6	6.2	6.3	6.0	5.3	5.1	5.2	3.2	3.8	3.1	5.5	4.1	1.4	3.2	2.2	5.2	3.3	1.0	0.0	4.2	4.3	5.6	101.6	6.3	4.2			
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	2.3	55.2	2.3	2.3		
PUNTILLA	16.0	14.0	14.2	15.6	16.2	15.3	14.3	16.2	15.9	14.0	14.7	16.3	14.7	14.3	16.5	16.8	16.8	14.3	13.4	16.6	16.8	16.8	16.8	16.8	373.3	16.8	15.6			
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	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5	0.4	0.7	0.7	0.7	16.0	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	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.3	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	0.3	6.0	0.3	0.3		
LOSMORROS	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.6	2.0	2.4	2.7	2.9	3.0	2.9	2.9	2.6	1.5	2.0	1.5	1.3	1.2	1.2	1.2	42.8	3.0	1.8			
LOSBAJOS	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.0	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	5.2	5.1	5.2	5.2	5.1	5.2	5.2	5.2	124.4	5.2	5.2			
AUXDEMAIPO	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	2.0	4.1	4.3	4.3	3.7	4.1	4.2	101.0	4.4	4.2			
PULLINQUE	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	12.3	12.0	12.7	20.0	20.5	15.2	15.3	15.4	15.3	15.3	15.3	15.3	20.0	20.5	20.4	20.4	20.3	18.3	16.0	396.4	20.5	16.5			
RECA	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	0.4	8.7	0.4	0.4		
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	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	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	0.0	0.0	
LASFLORES	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.9	0.9	0.9		
PEHU	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	3.9	0.2	0.2			
MOCHO	8.4	8.3	8.2	8.2	8.2	8.1	8.1	8.0	8.0	7.9	7.9	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	8.0	8.4	8.5	8.5	8.5	8.5	8.4	8.3	195.1	8.5	8.1			
LICAN	6.1	5.9	5.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	13.9	15.3	15.1	15.0	14.9	11.7	7.1	5.4	5.9	5.9	4.9	134.7	15.3	5.6			
CUMBRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANTAISABEL	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	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	9.6	0.5	0.4			
LOSCORRALES-1	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	0.1	6.6	0.3	0.3		
LOSCORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MSA-1	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.5	0.2	0.1	0.1	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.3	0.9	0.4		
PICHILONCO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.8	0.3	0.2			
DONWALTERIO	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	59.1	2.6	2.5			
DIGUA	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.1	14.1	14.1	14.1	14.1	14.1	14.1	14.1	14.1	14.1	14.1	14.1	14.1	14.1	336.9	14.1	14.0			
MELO	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.8										

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

15-12-2022

15-12-2022

	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	MWh/h	MWh/h		
PE-SARCO	2.6	0.0	0.0	0.0	3.6	5.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	6.0	5.5	6.6	15.7	17.3	17.3	38.9	107.1	75.4	39.6	21.7	366.9	107.1	15.3		
PE-SANJUAN	5.4	0.0	0.0	0.0	1.8	6.7	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.0	9.4	5.3	5.4	5.4	74.6	110.7	73.6	43.3	28.6	375.7	110.7	15.7		
PE-CABOLEONES	2.3	0.0	0.0	0.0	1.1	16.2	4.4	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	3.0	6.6	7.2	6.0	5.9	6.0	6.0	35.1	79.7	50.5	34.3	21.1	291.4	79.7	12.1		
PE-CABOLEONES-2	1.1	0.0	0.0	0.0	12.8	31.3	14.3	1.1	0.0	1.3	3.3	1.1	12.2	18.1	20.6	9.0	3.0	3.0	3.0	24.5	86.4	52.5	34.8	21.1	354.7	86.4	14.6		
PE-CABOLEONES-3	9.8	0.8	0.0	0.0	2.5	10.6	7.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	2.7	3.7	4.0	4.1	4.2	4.3	30.6	116.8	81.1	58.0	41.3	364.5	116.8	16.0		
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	0.0	
PE-ELARRAYAN	76.1	77.8	79.4	50.7	41.2	33.5	7.5	0.1	0.0	1.2	1.2	0.6	0.0	8.8	19.4	15.9	9.4	9.9	9.3	33.2	83.0	80.8	63.4	75.6	777.9	83.0	32.4		
PE-LOSURUROS	68.2	69.0	40.1	14.3	4.6	1.3	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	19.4	14.1	8.6	1.0	26.7	40.0	50.5	78.8	76.8	34.6	27.7	589.4	78.8	24.6	
PE-TALINAYORIENTE	49.3	53.0	33.4	22.4	14.0	4.1	0.4	0.1	1.0	0.4	0.7	4.2	13.9	55.1	45.3	36.4	22.9	38.6	44.9	52.1	80.2	71.1	51.9	51.9	747.1	80.2	31.1		
PE-TALINAYPONIENTE	49.9	48.6	47.8	45.6	39.1	34.3	29.8	19.6	0.6	0.0	2.3	1.5	4.5	28.4	24.4	18.6	10.0	10.0	10.0	16.4	52.9	57.5	49.4	51.2	652.5	57.5	27.2		
PE-PUNTASIERRA	80.7	78.0	72.7	58.6	35.3	33.6	37.6	17.2	2.4	0.3	1.8	1.0	10.8	12.6	12.9	13.4	13.3	13.4	13.4	16.4	46.0	62.7	50.0	46.9	790.7	80.7	30.4		
PE-MONTEREDONDO	25.1	22.3	15.9	11.0	4.5	5.1	5.2	3.5	0.2	0.0	0.3	0.4	3.5	5.0	5.6	14.0	24.6	32.5	32.8	27.6	28.2	23.5	12.3	10.9	314.0	32.8	13.1		
PE-CANELA	6.4	5.5	1.8	0.6	2.4	1.6	1.6	2.0	0.4	0.1	0.1	0.1	1.0	0.2	0.6	1.6	3.4	4.4	5.0	7.9	7.3	5.2	3.7	3.1	65.7	7.9	2.7		
PE-CANELA-2	34.1	26.0	15.2	20.0	28.4	21.1	9.4	14.3	17.7	9.0	4.1	1.9	3.2	0.6	1.0	2.2	9.1	16.5	38.1	48.6	53.4	33.6	35.9	24.2	467.4	53.4	19.5		
PE-TOTORAL	22.4	14.0	7.9	4.3	6.9	5.4	10.2	7.2	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	2.6	3.4	7.2	7.3	12.2	11.9	15.4	29.5	27.0	20.4	13.7	234.8	29.5	9.8	
PE-PUNTAPALMERAS	20.4	15.6	12.4	12.3	12.6	10.7	10.2	6.7	3.1	1.1	0.3	1.0	3.5	2.3	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	18.8	32.6	23.1	24.6	223.0	32.6	9.3		
PE-UCUQUER	6.2	6.2	5.9	5.2	5.6	6.0	6.3	6.0	6.3	4.9	4.3	4.1	1.7	0.9	1.8	2.8	3.5	4.8	4.7	6.2	6.2	6.0	2.5	0.4	10.7	6.3	4.5		
PE-UCUQUER-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LA-ESTRELLA	38.4	24.6	24.1	27.3	29.8	29.0	22.4	26.6	26.7	19.4	8.8	8.9	4.9	11.0	16.7	16.0	17.4	26.3	22.8	28.0	36.7	37.0	27.2	14.7	544.5	38.4	22.7		
PE-ELMAITEN	8.7	8.6	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.6	7.7	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	209.5	8.8	8.7
PE-LASPENAS	5.5	6.9	4.9	4.8	3.9	6.0	7.7	5.3	4.9	4.9	5.3	7.4	7.1	7.7	7.8	8.1	8.1	8.1	8.1	8.2	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	163.9	8.3	6.8	
PE-ALENA	28.2	37.0	49.6	58.1	57.3	57.2	57.8	60.4	65.8	66.2	66.8	56.3	55.3	61.9	62.8	58.9	54.8	46.5	42.0	48.1	51.2	47.9	51.2	51.7	1292.9	66.8	53.9		
PE-CUEL	20.5	18.0	18.1	20.1	20.3	26.8	20.8	29.1	27.1	27.4	29.3	29.2	27.8	27.5	29.1	29.0	29.2	29.2	29.2	31.3	31.5	30.6	30.3	30.3	61.6	31.5	26.7		
PE-LOS-OLMOS	64.9	61.3	66.3	79.3	94.8	91.8	91.7	85.6	81.6	77.2	76.5	71.0	84.8	84.8	84.7	84.7	84.8	78.0	84.7	84.8	86.5	89.3	77.8	66.4	1933.3	94.8	80.6		
PE-LAESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-NEGRETE	27.5	27.7	26.9	27.8	28.7	28.9	28.8	28.2	28.0	24.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.4	34.6	34.9	32.6	32.8	32.9	688.5	34.9	28.7	
PE-LOSBUENOSAIRES	18.0	18.9	17.2	17.8	20.7	23.0	23.3	22.0	14.1	16.1	20.1	20.1	20.1	20.1	18.2	18.1	18.1	18.1	18.1	18.1	18.1	18.1	18.1	18.1	18.1	452.2	23.3	18.8	
PE-MESAMAVIDA	28.1	32.7	26.2	35.7	39.7	45.1	45.9	45.2	37.9	38.4	43.9	43.9	43.8	43.7	43.8	43.9	43.7	43.9	44.1	46.7	48.5	45.5	45.3	45.6	1001.2	48.5	41.7		
PE-LEBU	0.1	0.7	1.9	2.6	3.9	3.7	4.3	3.5	4.7	4.0	3.8	4.7	3.4	4.2	4.8	4.5	4.6	3.7	4.0	4.8	4.6	4.4	3.7	4.3	88.7	4.8	3.7		
PE-LEBU-3	0.0	0.4	0.5	0.6	0.8	1.2	1.3	1.1	1.3	1.1	1.2	1.8	1.1	1.3	1.5	1.4	1.6	1.4	1.6	1.5	1.4	1.7	1.4	1.9	29.3	1.9	1.2		
PE-EL-ARRIBOL	0.3	1.7	5.2	2.1	8.6	9.1	9.1	8.6	7.1	7.7	8.3	6.6	7.9	7.9	8.3	8.8	7.6	8.2	7.8	8.4	8.9	8.9	8.9	9.0	175.4	9.1	7.3		
PE-RAKI	0.0	0.0	0.0	0.0	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	8.3	8.2	8.5	8.7	8.8	8.5	8.2	60.2	8.8	2.5		
PE-HUAJACHE	0.8	3.3	5.3	3.2	5.5	5.9	6.0	5.3	3.7	3.3	3.4	4.5	5.4	5.5	5.7	5.2	5.7	5.8	5.9	5.7	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	118.9	6.0	5.0	
PE-LA-FLOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELNOGAL	8.9	7.0	5.3	8.2	8.6	8.8	7.3	7.0	8.4	2.5	3.5	6.5	6.5	6.7	8.2	4.8	0.4	2.2	1.4	3.7	7.2	7.2	7.2	7.2	144.8	8.9	6.0		
PE-TOLPAN-SUR	67.5	27.6	52.9	76.0	79.9	75.9	75.9	75.9	75.7	29.2	60.7	67.9	67.9	60.7	34.6	66.7	67.9	64.3	67.9	67.9	70.3	74.9	63.0	54.6	1525.8	79.9	63.6		
PE-MALLECO-NORTE	65.2	70.1	68.9	65.4	60.5	59.0	59.0	59.0	58.3	61.3	86.3	91.3	97.8	94.1	98.7	99.5	99.5	99.5	99.5	99.5	104.9	81.0	72.8	72.8	1956.8	105.7	81.5		
PE-MALLECO-SUR	82.3	87.2	77.7	86.7	84.2	77.4	80.0	79.9	77.1	79.3	96.8	91.2	99.3	99.9	99.9	99.9	99.9	99.9	99.9	99.9	105.5	105.3	82.0	73.4	2163.5	105.5	90.1		
PE-SANGABRIEL	83.1	89.9	85.9	101.2	119.2	114.1	114.6	12.1	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	102.1	107.2	107.2	929.3	119.2	86.7		
PE-RENAICO	44.4	46.8	47.1	52.5	56.9	47.8	49.0	46.0	46.0	58.1	77.2	73.0	73.0	73.0	73.0	73.0	73.0	73.0	68.8	33.2	85.0	84.6	72.0	62.9	1488.8	85.0	62.0		
PE-RENAICO-2	19.9	19.0	21.3	22.3	24.5	21.2	22.3	26.5	25.7	26.5	18.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	0.0	0.0	264.7	26.5	11.0		
PE-LOMAS-DE-DIQUENO	32.7	28.6	30.4	32.4	34.9	34.0	32.4	34.0	32.5	34.7	32.5	30.0	30.0	29.8	30.0	30.0	30.0	29.6	30.0	30.0	33.0	32.5	27.0	23.3	744.0	34.9	31.0		
PE-PUELICHE-SUR	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	22.7	23.2	31.7	35.7	37.2	38.0	42.7	46.1	49.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	354.3	48.2	14.8		
PE-AURORA	58.1	36.5	19.1	20.3	31.5	22.1	19.6	21.0	20.8	16.0	17.4	19.2	24.2	30.9	36.4	42.0	53.1	58.3	59.2	59.4	69.5	87.5	82.9	82.5	987.3	87.5	41.1		
PE-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-SANPEDRO-2	4.5	6.2	6.1	5.5	4.4	2.4	2.0	2.1	2.8	3.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.8	1.7	0.8	0.9	1.9	7.6	9.2	3.2	68.2	9.2	2.8		
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.4	1.7	1.9	1.9	1.9	1.6	1.3	0.7	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	1.9	0.6	
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.9	2.8	5.1	5.4	5.5	5.6	5.5	5.3	5.1	4.9	4.1	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.2	5.6	2.3	
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0</																								

15-12-2022

15-12-2022

	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	MWh/h	MWh/h	
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.3	6.0	6.9	7.4	7.7	8.0	7.9	6.9	4.8	4.1	4.5	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.0	8.0	3.0
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	32.5	40.7	44.2	46.1	47.1	47.3	46.2	41.0	35.6	35.7	35.5	15.9	0.3	0.0	0.0	0.0	476.8	47.3	19.9	
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	9.6	13.2	15.0	15.6	15.8	15.4	15.2	13.3	11.3	11.2	10.3	4.5	0.1	0.0	0.0	0.0	153.2	15.8	6.4	
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	21.4	76.6	97.2	104.9	104.7	104.3	95.7	95.7	88.4	65.9	66.0	65.1	35.2	1.4	0.0	0.0	0.0	1022.5	104.9	42.6	
PFV-PAMPASALNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	37.5	56.9	65.5	66.9	69.3	63.6	63.3	58.3	47.3	47.1	46.8	30.5	2.2	0.0	0.0	0.0	660.1	69.3	27.5	
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	51.9	165.1	194.8	199.7	199.7	199.8	199.1	195.5	174.5	136.2	130.3	136.2	64.1	3.2	0.0	0.0	0.0	2012.7	199.8	83.9	
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	41.7	49.9	52.4	53.5	54.0	52.3	49.0	43.4	32.8	31.0	31.0	18.8	0.6	0.0	0.0	0.0	524.0	54.0	21.8	
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	18.1	60.5	61.0	61.0	61.0	61.0	61.0	61.0	55.6	39.0	39.0	39.0	27.0	1.3	0.0	0.0	0.0	645.4	61.0	26.9	
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	13.5	44.7	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	42.6	30.0	30.0	30.0	21.8	1.1	0.0	0.0	0.0	495.8	47.0	20.7	
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	19.6	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	21.2	16.0	16.0	16.0	9.2	0.4	0.0	0.0	0.0	253.0	25.0	10.5	
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.2	35.6	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	32.8	42.7	42.6	39.7	21.0	1.0	0.0	0.0	0.0	418.7	42.7	17.4	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	9.7	16.8	21.3	22.0	22.0	22.0	22.0	17.9	10.0	10.0	8.9	4.3	0.2	0.0	0.0	0.0	188.8	22.0	7.9	
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	8.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.4	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	92.4	9.0	3.9	
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	6.5	7.6	7.9	8.3	8.5	3.4	1.9	8.3	8.2	7.9	7.2	3.7	0.1	0.0	0.0	0.0	80.7	8.5	3.4	
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	30.9	116.3	162.4	179.7	182.9	182.1	178.4	174.7	152.1	96.3	94.1	94.1	58.1	3.1	0.0	0.0	0.0	1705.3	182.9	71.1	
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	14.5	51.4	70.0	74.6	74.7	77.0	79.3	77.6	68.0	55.3	55.3	54.1	26.0	1.2	0.0	0.0	0.0	779.0	79.3	32.5	
PFV-CAMPOSDEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	83.9	539.9	37.9	168.1	277.9	176.4	100.0	21.1	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	3.1	0.0	0.0	0.0	972.3	277.9	40.5
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	36.5	96.8	113.8	125.4	38.2	13.5	44.4	128.3	74.3	38.4	47.0	47.0	40.6	3.0	0.0	0.0	0.0	847.3	128.3	35.3	
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	19.5	63.4	69.3	82.0	83.7	83.8	85.1	85.6	79.6	63.4	63.4	58.6	36.5	1.1	0.0	0.0	0.0	874.9	85.6	36.5	
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	21.0	95.4	133.7	135.9	137.1	138.3	138.7	135.8	122.5	98.0	98.0	96.9	47.5	1.9	0.0	0.0	0.0	1401.0	138.7	58.4	
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	20.6	74.2	84.9	104.5	103.8	103.7	104.4	103.7	96.8	81.0	81.0	76.0	33.0	1.3	0.0	0.0	0.0	1069.2	104.5	44.5	
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	19.7	33.6	37.6	38.2	38.6	38.8	37.3	33.3	25.0	25.0	24.8	9.0	0.4	0.0	0.0	0.0	366.1	38.8	15.3	
PFV-PILOTOCARDONES	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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.2	0.1	
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	34.6	3.0	1.4	
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	28.2	2.6	1.2	
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.6	0.9	
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.5	0.1	
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	9.3	20.3	30.0	34.9	39.3	41.9	41.1	36.5	24.3	20.0	9.9	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	311.1	41.9	13.0	
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.1	0.0	
PFV-PMGD-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	0.8	0.4	
PFV-PMGD-MITCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.1	2.1	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	25.6	2.1	1.1	
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.7	6.4	8.0	8.3	8.4	8.4	8.4	8.3	8.0	6.8	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	87.1	8.4	3.6	
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	6.1	7.5	7.9	8.2	8.5	8.4	8.3	8.2	8.0	7.6	6.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	86.9	8.5	3.6	
PFV-CACHUYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.8	8.4	8.8	9.0	9.1	9.1	9.1	9.1	8.9	8.7	8.1	4.0	0.1	0.0	0.0	0.0	99.2	9.1	4.1	
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	7.3	8.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	7.3	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	100.5	9.0	4.2	
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.3	9.0	9.1	9.1	9.1	9.0	9.0	9.1	9.0	8.1	7.8	3.3	0.2	0.0	0.0	0.0	99.8	9.1	4.2	
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.2	1.5	1.6	1.6	1.6	1.5	1.2	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	1.6	0.5	
PFV-PMGD-PENAFLORESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.2	7.8	8.5	8.7	8.7	8.8	8.8	8.8	8.5	7.4	5.7	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	91.2	8.8	3.8	
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	7.3	8.7	8.5	8.7	8.0	9.0	8.6	8.5	8.6	8.9	7.5	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	97.0	9.0	4.0	
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	31.9	2.9	1.3	
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	26.2	2.5	1.1	
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	2.8	0.1	
PFV-PMGD-PIUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	4.4	6.4	7.9	8.8	8.8	8.8	8.3	6.8	4.9	2.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	71.2	8.8	3.0	
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	2.1	2.3	2.3	2.3	2.6	2.9	3.1	3.2	3.1	2.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	29.1	3.2	1.2	
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.0	7.2	7.5	7.5	7.3	7.2	7.2	7.4	7.4	7.0	5.4	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	80.0	7.5	3.3	
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.1	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	28.9	2.6	1.2	
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.5	6.6	6.9	6																

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

15-12-2022

15-12-2022

	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	MWh/h	MWh/h		
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	6.8	8.1	8.5	8.6	8.5	8.4	8.3	8.3	8.3	8.2	7.5	4.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	97.6	8.6	4.1	
PFV-DONHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	5.6	7.1	7.4	6.4	4.7	7.4	7.4	7.4	7.2	6.5	3.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.2	7.4	3.3	
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	0.8	0.8	0.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	0.8	0.4	
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.5	1.6	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	1.7	0.7	
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.8	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.4	1.2	
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.5	2.4	2.2	2.2	2.1	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.5	0.7	
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.4	1.1	
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.0	7.0	7.8	7.9	7.9	8.0	7.9	7.6	3.9	1.1	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.9	8.0	2.8	
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.0	7.7	8.2	8.3	8.5	8.5	8.4	8.1	4.2	0.9	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.4	8.5	3.0	
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	9.4	45.2	100.4	145.9	175.2	192.0	196.0	193.9	166.9	132.5	110.0	58.8	13.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1540.7	196.0	64.2	
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	69.8	92.8	98.3	98.5	100.6	101.0	98.8	89.0	73.0	73.0	71.9	38.3	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1030.8	101.0	42.9	
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	53.7	75.7	79.6	79.8	80.8	80.6	80.1	73.4	59.9	59.0	57.5	29.0	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	828.1	80.8	34.5	
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.5	1.6	1.6	1.6	1.5	1.6	1.6	1.6	1.5	1.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	1.6	0.7	
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.0	0.9	
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.9	2.3	2.6	2.7	2.7	2.4	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.7	0.9	
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.9	2.3	2.6	2.7	2.7	2.4	2.0	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.7	0.9	
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.9	2.2	2.4	2.6	2.5	2.4	2.0	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.6	0.9	
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	21.3	43.1	79.4	16.2	13.3	13.4	11.1	9.8	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	214.3	79.4	8.9	
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	0.9	0.3	
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.8	8.2	8.6	8.6	8.5	8.4	8.3	8.3	8.5	8.5	6.7	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	90.7	8.6	3.8	
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	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	1.5	0.6	0.1	
PFV-LA-CHIMBA-BIS	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	2.4	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.4	1.1	
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.5	2.0	2.4	2.6	2.7	2.6	2.5	2.1	1.6	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.7	0.9	
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.3	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.5	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.7	1.2	
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.1	2.9	1.4	
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	2.7	2.9	3.0	3.0	3.0	2.7	3.0	3.0	3.0	2.8	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.3	3.0	1.4	
PFV-SANTA CLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.1	2.1	2.0	0.3	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.1	1.0	
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	4.7	7.2	8.7	8.9	8.9	8.2	8.0	7.5	5.6	2.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	73.3	8.9	3.1	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.4	1.2	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	2.3	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	2.8	1.3	
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	1.3	0.1	
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.5	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.4	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	1.8	0.7	
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.2	7.7	8.5	8.6	8.6	8.6	8.6	8.5	8.5	8.1	7.0	4.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.5	8.6	3.9	
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.4	3.1	1.7	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	2.8	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	3.1	0.7	
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	7.1	9.0	9.0	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	7.6	7.1	4.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.9	9.0	4.2	
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	2.5	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.7	1.2	
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.2	1.3	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	1.3	0.5	
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.0	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.5	1.0	
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.7	8.4	8.9	8.9	8.8	8.7	8.7	8.8	8.9	8.5	4.8	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.4	8.9	3.9	
PFV-PMGD-LOS-JOTES	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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.1	0.0	
PMGD-PFV-EL-INGENIO	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	0.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	0.6	0.2	
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.5	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	2.8	1.2	
PFV-JAUIURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.9	1.4	1.8	2.2	2.3	2.4	2.2	1.9	1.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6			

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

15-12-2022

15-12-2022

	15-12-2022																								15-12-2022			
	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.	
	MWhh																								MWhh	MWhh	MWhh	
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	1.1	0.4
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.4	1.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	1.7	0.7
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	1.4	0.7
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.5	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	9.0	9.0	8.4	5.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	107.0	9.0	4.5
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.6	8.5	8.9	9.0	8.9	8.6	8.5	8.5	8.5	8.3	7.4	3.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	98.3	9.0	4.1
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.8	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.8	3.0	2.8	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.7	3.0	1.4
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	8.8	8.5	8.2	6.0	8.3	8.1	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.3	8.8	2.1
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.7	2.7	2.5	2.6	2.4	2.7	2.5	2.4	2.5	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	2.7	1.2
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.6	2.9	3.0	2.7	3.0	2.9	3.0	2.8	2.7	2.9	2.7	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	34.2	3.0	1.4
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.2	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	1.9	1.0
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.8	1.5	1.5	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	1.5	0.7
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.4	1.4	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	1.4	0.7
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.4	2.6	2.5	2.5	2.5	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	2.7	1.2
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.7	3.0	3.0	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.8	3.0	1.3
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.7	3.0	3.0	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	3.0	1.3
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.6	2.6	2.3	2.5	2.1	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.6	1.2
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.6	2.7	2.8	2.5	2.4	2.7	2.7	2.5	2.4	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	2.8	1.2
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	2.9	2.9	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	33.6	2.9	1.4
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.5	4.0	2.1
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	0.0
PFV-PMGD-LAS-CATTITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.4	3.9	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	43.1	4.0	1.8
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	1.1	0.6
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	7.2	8.9	8.9	8.9	8.9	8.6	8.9	8.9	8.9	8.9	8.1	4.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	102.7	8.9	4.3
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	5.0	5.0	5.0	4.4	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	54.4	5.0	2.3
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	1.6	0.8
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.5	2.4	2.8	3.4	4.3	4.3	4.3	4.2	4.2	4.1	3.3	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	41.5	4.3	1.7
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.0	6.8	8.2	8.7	8.9	8.9	8.8	8.8	8.7	7.6	7.0	6.3	4.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	96.4	8.9	4.0
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.5	2.6	2.7	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	2.7	1.2
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.9	2.5	2.7	2.5	2.7	2.3	2.6	2.5	2.6	2.4	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.7	1.1
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	3.0	2.6	2.9	2.9	2.5	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	33.1	3.0	1.4
PFV-BERRUICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.3	7.4	8.9	9.0	9.0	8.7	8.6	8.9	8.4	8.6	8.7	7.7	4.1	0.6	0.0	0.0	102.1	9.0	4.3
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	6.4	7.2	8.3	8.9	8.7	8.0	7.8	6.8	5.2	5.3	7.8	4.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	88.6	8.9	3.7
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.0	2.0	2.7	2.7	2.7	2.3	2.6	2.1	2.5	2.5	2.3	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.7	1.2
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.2	2.9	3.0	3.0	2.9	2.5	2.9	2.5	2.9	2.8	2.5	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.4	3.0	1.3
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.5	2.6	2.5	2.5	2.2	2.4	2.1	2.5	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.6	1.1
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	1.4	1.9	3.0	2.9	3.0	2.7	3.0	2.8	2.9	2.9	2.9	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	33.1	3.0	1.4
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.7	2.8	2.9	2.8	2.6	2.8	2.3	2.6	2.6	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	2.9	1.3
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	2.7	2.2	2.6	2.6	2.4	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	30.7	2.7	1.3
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.3	5.3	8.0	9.0	8.9	7.6	8.8	8.9	8.0	6.8	3.9	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	79.8	9.0	3.3
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.8	5.9	5.9	5.9	5.9	5.2	5.9	5.0	5.6	5.8	5.4	3.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	66.8	5.9	2.8
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.0	2.1	2.7	2.6	2.7	2.4	2.7	2.5	2.6	2.5	2.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.7	1.2
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.1	2.8	3.0	2.7	3.0	2.7	3.0	2.8	2.8	2.8	2.7	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	3.0	1.3
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	1.0	2.7	2.5	2.6	2.8	2.5	2.7	2.6	2.7	2.5	2.2	2.2	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	2.8	1.3
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.5	2.6	2.6	2.6	2.3	2.8	2.3	2.7	2.7	2.4	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.8	1.2
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.0	1.3	1.6	2.2	1.1	1.7	1.8	0.7	1.0	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.2	0.7
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	1.9	1.9	2.1	2.7	2.5	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	2.8	1.2
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	2.6	1.2
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0																								

15-12-2022

15-12-2022

	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	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh/h	MWh/h	
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	0.1	0.5	0.0	0.6	0.5	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	145.0	97.0	97.0	97.0	97.0	97.0	97.0	96.0	95.0	96.0	95.0	95.0	66.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1270.0	145.0	52.9	
NUEVAVENTANAS_CAR	244.0	234.0	229.0	221.0	226.0	227.0	235.0	245.0	208.0	199.0	98.0	86.0	86.0	86.0	86.0	84.0	86.0	86.0	86.0	86.0	86.0	92.0	170.0	240.0	248.0	3888.0	248.0	162.0
CAMPICHE_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	
COLMITO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	7.6	0.0	0.0	9.9	7.6	0.4	
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	28.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.7	16.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.3	18.6	18.6	18.6	25.8	32.6	16.6	0.0	0.0	0.0	211.9	32.6	8.8	
ACONCAGUA_GOGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CONCON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	1.5	0.1	
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	2.8	1.5	0.1
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	1.7	0.2
ELTITORAL_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	0.9	1.2	2.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	2.3	0.2
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	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	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	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	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	0.0
QUINTERO-1_GN	86.0	95.0	75.0	73.0	73.0	78.0	77.0	79.0	107.0	109.0	106.0	106.0	104.0	102.0	102.0	96.0	96.0	79.0	73.0	74.0	71.0	79.0	76.0	73.0	2089.0	109.0	87.0	
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	0.0
QUINTERO-2_GN	98.0	85.0	74.0	78.0	80.0	95.0	77.0	73.0	98.0	104.0	103.0	102.0	102.0	107.0	110.0	104.0	104.0	97.0	96.0	104.0	98.0	115.0	117.0	117.0	2338.0	117.0	97.4	
NEHUENCO-1_GAS	324.0	325.0	327.0	325.0	327.0	327.0	327.0	327.0	268.0	253.0	253.0	253.0	253.0	270.0	270.0	305.0	308.0	308.0	310.0	310.0	319.0	321.0	323.0	7173.0	327.0	298.9		
NEHUENCO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.0	80.0	85.0	85.0	84.0	85.0	85.0	85.0	85.0	655.0	85.0	27.3	
NEHUENCO-9B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GAS	355.2	356.2	356.0	355.5	355.5	354.8	293.5	249.1	88.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.5	80.3	164.1	292.2	326.7	346.5	350.2	352.9	353.7	5427.7	356.2	226.2	
SANISIDRO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GAS	229.2	229.1	228.8	228.6	228.8	228.5	228.4	204.3	219.3	201.4	205.9	200.2	194.3	205.2	216.7	226.9	320.9	305.4	333.6	366.1	366.7	364.5	363.0	361.5	6257.2	366.7	260.7	
SANISIDRO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVEGAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.7	0.1	
LOSVENTOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	12.0	12.0	12.1	12.0	12.0	12.0	10.0	6.8	6.5	6.6	6.7	6.4	6.8	8.8	7.0	9.8	10.4	9.8	10.5	10.6	11.3	11.5	12.0	9.2	232.6	12.1	9.7	
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	84.0	268.0	294.0	297.0	298.0	303.0	304.0	307.0	310.0	2465.0	310.0	102.7	
NUEVA RENCA_GNL	317.0	319.0	320.0	320.0	320.0	319.0	322.0	297.0	245.0	263.0	260.0	257.0	250.0	176.0	168.0	84.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4237.0	322.0	176.5	
NUEVA RENCA_FA1_GLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																							

ANEXO N°3

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

15-12-2022																			SSCC
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	-	-	-	-	-	-			
00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	-	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT			
00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	-	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT			
00:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	MT	RO	-	-	-	OM	Control cota Invernada	-	-	N	ENEL GENERACION	-	MT			
00:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2	MT	RO	-	-	-	OM	Control cota Invernada	-	-	N	ENEL GENERACION	-	MT			
00:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	MT	RO	-	-	-	OM	Control cota Invernada	-	-	N	ENEL GENERACION	-	MT			
00:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	MT	N	LC	-	-	OM	Cambio en solicitud de erocio.	-	-	N	ENEL GENERACION	-	MT			
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Azoamiento	-	-	A	COLBUN	-	MT			
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Azoamiento	-	-	A	ENEL GENERACION	-	-			
00:00	-	RAPTEL	RAPTEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Azoamiento	-	-	A	ENEL GENERACION	-	-			
00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL B	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL A a GNL B	-	-	-	ENGL GENERACION	-	PC			
00:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-			
00:13	-	ANGOSTURA-1	RALCO	MT	N	-	-	-	RE	Control cota	-	-	-	COLBUN	-	MT			
00:14	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL D	DRO	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2021001458	ENEL GENERACION	-	PC			
00:16	-	CMPCCORDILERA	CMPCCORDILERA GN A	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-			
00:16	-	ANGOSTURA-1	RALCO	MT	DN	-	-	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
00:23	-	KEJAR-TG2	KEJAR-TG2 TG2 DIESEL	0	DRD	DLC	FS	-	OM	F/S la componente TG	-	-	-	COLBUN	-	-			
00:28	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL D	-	-	-	-	-	OM	Sincronizada y en proceso a MT	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
00:28	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL D	-	-	-	-	-	OM	Sincronizada y en proceso a MT	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
00:30	-	CMPCCORDILERA	CMPCCORDILERA GN A	-	-	-	-	-	OM	Sincronizada	-	-	-	SANTA FE	-	-			
00:30	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B DIESEL	-	-	-	-	-	EP	Sincronizada en pruebas, según IF 2022002245	-	-	-	ENEL GENERACION	-	0			
00:33	-	CMPCCORDILERA	CMPCCORDILERA GN A	-	-	-	-	-	OM	MT estable, sube a PC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
00:33	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL D	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
00:33	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL D	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
00:34	-	COLMITO	COLMITO GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	FS			
00:36	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL D	-	-	-	-	-	OM	En M/T estable y sube a plena carga	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
00:37	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL D	-	-	-	-	-	OM	En M/T estable y sube a plena carga	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
00:47	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL D	-	-	-	-	-	OM	Sincronizada y en proceso a M/T	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
00:47	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL D	-	-	-	-	-	OM	Sincronizada y en proceso a M/T	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
00:52	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	N	MT	N	-	-	OM	-	-	-	A	ENEL GENERACION	-	-			
00:53	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	EP	sin limitación y Cancelada IL 2022002245	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
00:55	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	-	-	OM	-	-	-	A	ENEL GENERACION	-	FS			
00:55	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL D	-	-	-	-	-	OM	En M/T estable y sube a plena carga	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
00:55	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL D	-	-	-	-	-	OM	En M/T estable y sube a plena carga	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
01:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO	MT	DN	-	-	-	RE	Per SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-			
01:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO	MT	RO	-	-	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT			
01:00	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	97	LF	-	-	-	MTP	No puede bajar de 97 MW por revisión válvulas de control de la turbina, cancelada SIF 2022112654	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT			
01:08	-	ANGOSTURA-1	RALCO	MT	N	-	-	-	RE	Más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT			
01:09	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	-	-	OM	-	-	-	A	ENEL GENERACION	-	-			
01:10	-	ANGOSTURA-3	RALCO	0	DRD	FS	OM	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	FS			
01:11	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI COGEN	-	-	-	-	-	EP	F/S en pruebas de MM.	-	-	-	COMASA	-	-			
01:12	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	-	-	OM	-	-	-	A	ENEL GENERACION	-	FS			
01:27	-	LIJUNA-4	LIJUNA-4 DIESEL	-	-	-	-	-	EP	Sincronizada en pruebas, según IF 2022004531	-	-	-	ENOR CHILE	-	0			
01:36	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	110	LF	-	-	-	PCP	Pérdida de molino, por atoyo de carbón en molino N° 30	-	-	-	COLBUN	-	PC			
01:45	-	LIJUNA-4	LIJUNA-4 DIESEL	0	DN	-	-	-	EP	Disponible y cancela IF 2022004531	-	-	-	ENOR CHILE	-	-			
01:45	-	LIJUNA-4	LIJUNA-4 DIESEL	0	DN	-	-	-	EP	Disponible y cancela IF 2022004531	-	-	-	ENOR CHILE	-	-			
01:50	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	-	-	OM	Per SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
02:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	-	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT			
02:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO	MT	RO	-	-	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT			
02:00	-	COLBUN-1	COLBUN	MT	N	-	-	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT			
02:06	-	ANGOSTURA-2	RALCO	0	DRD	FS	OM	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	FS			
02:10	-	ANGOSTURA-1	RALCO	MT	N	-	-	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT			
02:10	-	COLBUN-1	COLBUN	0	DN	-	-	-	OM	-	-	-	A	COLBUN	-	FS			
02:12	-	ANGOSTURA-3	RALCO	0	DRD	FS	OM	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	FS			
02:17	-	ANGOSTURA-3	RALCO	MT	RO	-	-	-	OM	Más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT			
02:23	-	ANGOSTURA-1	RALCO	0	DN	-	-	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	FS			
03:10	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	-			
03:23	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-			
03:27	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	MT	N	-	-	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT			
03:28	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	N	-	-	-	OM	-	-	-	-	ENGL GENERACION	-	MT			
03:28	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	200	LF	-	-	-	OM	-	-	-	-	ENGL GENERACION	-	MT			
03:30	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	220	LF	-	-	-	PCP	Continúa limitada a 220 MW. Cancelada IL 2022002259	-	-	-	COLBUN	-	PC			
04:30	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-			
04:49	-	CDC	Inicio Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-70	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchén / Monto Prorrata : -70	-	-	-	-	-	-			
04:49	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	114	N	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	ACCIONA	-	-			
04:49	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	76	N	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	ACCIONA	-	-			
04:49	-	PE-LOSAMOS	PE-LOSAMOS	92	N	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
04:49	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	CAPULLO	-	-			
04:49	-	PULLEFU	PULLEFU	4	N	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	CAPULLO	-	-			
04:49	-	PE-LAFON	PE-LAFON	20	N	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
04:49	-	PILMAQUIEN	PILMAQUIEN	20	N	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
04:49	-	PULLINQUE	PULLINQUE	12	N	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
04:49	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	71	N	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
04:49	-	PE-AURORA	PE-AURORA	22	N	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	ENOR CHILE	-	-			
04:49	-	CABILAFUEN	CABILAFUEN	12	N	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	LAP	-	-			
04:49	-	MALALCAHUELLO	MALALCAHUELLO	2	N	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	LAP	-	-			
04:49	-	UCAN	UCAN	15	N	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	ENGLIA LLAIMA	-	-			
04:49	-	ALTORRENAICO	ALTORRENAICO	1	N	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	POTENCA	-	-			
04:49	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	80	N	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	RNE	-	-			
04:49	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	59	N	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	RNE	-	-			
04:49	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	RUCATAYO	-	-			
04:49	-	CALLAO	CALLAO	0	N	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	SCOTTA	-	-			
04:49	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	1	N	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	SCOTTA	-	-			
04:49	-	NALCAS	NALCAS	3	N	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	SCOTTA	-	-			
04:49	-	PALMAR	PALMAR	2	N	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	SCOTTA	-	-			
04:49	-	RIOPOCOEN	RIOPOCOEN	2	N	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	SCOTTA	-	-			
04:49	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	2	N	-	-	-	OM	Prorrata LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-	-	-	STIS	-	-			
04:49	-	RIO BONITO	RIO BONITO	8	N	-	-	-	OM	Prorrata LN									

15-12-2022															SS.CC	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Únid	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	-	-	-	-	-	-
07:16	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	FS
07:19	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:19	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:19	-	CPRESES-1	CPRESES_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	MT
07:19	-	CPRESES-2	CPRESES_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	MT
07:19	-	CPRESES-3	CPRESES_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	MT
07:19	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	MT
07:19	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002043 - IL 202200802	RNE	MT	
07:19	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGLIE GENERACION	-	MT
07:19	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 202200222x	RNE	MT	
07:19	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	MT	
07:19	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	PC	
07:20	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	FS
07:27	-	CPRESES-1	CPRESES_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	FS
07:27	-	CPRESES-2	CPRESES_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	FS
07:27	-	CPRESES-3	CPRESES_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	FS
07:30	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	FS
07:30	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_D	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	IL 2021001458	ENEL GENERACION	PC
07:30	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	IL 2021001458	ENEL GENERACION	PC
07:30	-	CMPCORDILLERA	CMPCORDILLERA_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	IL 2022002240	ENGLIE GENERACION	PC
07:30	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	PS	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENGLIE GENERACION	-	PC
07:30	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA COLBUN	-
07:30	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	N	LC	MT	-	OM	Control de tensión en la zona	-	-	-	-	-	-	-
07:30	-	RALCO-1	RALCO_sinv	RO	-	MT	-	OM	-	Más SSCC	-	-	N	IL 2020001131 - 2022001251	ENEL GENERACION	-
07:30	-	RALCO-2	RALCO_sinv	RO	-	MT	-	OM	-	Más SSCC	-	-	-	IL 2020001131	ENEL GENERACION	-
07:30	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	IL 2022001892	ENEL GENERACION	-
07:30	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-
07:30	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-
07:30	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+D+STV2_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	MT
07:30	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1 COGEN	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	FS
07:30	-	LAIJAVE-2	LAIJAVE-2 COGEN	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	FS
07:30	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO COGEN	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	FS
07:30	-	LOMALOSCOLODRADOS-2	LOMALOSCOLODRADOS-2_BIOGAS	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	KRM	-	FS
07:30	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	FS
07:30	-	NUEVAVALDEA	NUEVAVALDEA_BLI COGEN	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	FS
07:30	-	VINALES	VINALES_BLI COGEN	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	FS
07:30	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2022001738	ARAUCO	-	
07:30	-	CELCO	CELCO_BLI COGEN	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	FS
07:30	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI COGEN EUCA	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	FS
07:30	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI COGEN	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	COMASA	-	FS
07:30	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_BLI COGEN	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	FS
07:30	-	UCANTEN	UCANTEN_BLI COGEN	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	FS
07:30	-	MASISA	MASISA COGEN	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2022002152	STS	-	
07:30	-	CMPCAPICHO	CMPCAPICHO_BLI COGEN	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	FS
07:30	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI COGEN	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	FS
07:30	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001710	ENAP	FS
07:30	-	CERROPABELLON-G1A_GEO	CERROPABELLON-G1A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001182	ENEL GREEN POWER	-
07:30	-	CERROPABELLON-G2A_GEO	CERROPABELLON-G2A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001182	ENEL GREEN POWER	-
07:39	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx 1-66 KV Linares-Chacabun	-	-	-	CDC	-	-
07:47	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	38	N	-	CI	-	OM	Inicio prorrateo por Ctx línea 154 KV Charrúa-Los Angeles < 160 MVA	-	-	-	CDC	-	-
07:47	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	14	N	-	CI	-	OM	prorrateo por Ctx línea 154 KV Charrúa-Los Angeles	-	-	-	AES ANDES	-	FS
07:47	-	PE-CUJEL	PE-CUJEL	29	N	-	CI	-	OM	prorrateo por Ctx línea 154 KV Charrúa-Los Angeles	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	FS
07:47	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	18	N	-	CI	-	OM	prorrateo por Ctx línea 154 KV Charrúa-Los Angeles	-	-	-	ENOR CHILE	-	FS
07:47	-	PE-AILENA	PE-AILENA	57	N	-	CI	-	OM	prorrateo por Ctx línea 154 KV Charrúa-Los Angeles	-	-	-	RNE	-	FS
07:47	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	8	N	-	CI	-	OM	prorrateo por Ctx línea 154 KV Charrúa-Los Angeles	-	-	-	SIEMENS	-	FS
07:48	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_D	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	UCUQUER	-	FS
07:49	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	IL 2021001458	ENEL GENERACION	PC
07:50	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx 220 KV Charrúa - Mulchén	-	-	-	IL 2022001458	ENEL GENERACION	PC
07:53	-	CMPCORDILLERA	CMPCORDILLERA_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	Inicia Ctx 220 KV Lasterria - Crujeles	-	-	-	CDC	-	-
07:55	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	0	DN	PS	-	OM	-	Por SSCC	-	-	-	IL 2022002240	SANTA FE	PC
08:00	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+D+STV2_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	MT
08:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	ENGLIE GENERACION	-	PC
08:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT
08:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:04	-	PAM	PAM COGEN	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	MT
08:04	-	PFV-COYA	PFV-COYA	70	P	-	EP	-	EP	Baja hasta 70 MW por pruebas	-	-	-	IL 2022001306	ENGLIE RENOVABLE	-
08:04	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	MT	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	SI 2022105907	ENEL GREEN POWER	-
08:04	-	PFV-DOÑEKO	PFV-DOÑEKO	80	P	-	EP	-	EP	Baja hasta 80 MW por pruebas	-	-	-	SI 2022102007	ENEL GREEN POWER	-
08:04	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	MT	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	SI 2022105904	ENEL GREEN POWER	-
08:04	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	MT	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	SI 2022105906	ENEL GREEN POWER	-
08:05	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	53	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	COLBUN	-	FS
08:05	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	PC	N	-	PC	-	OM	Inicio de Control de L. de 220 KV Lasterria - Crujeles	-	-	-	COLBUN	-	FS
08:05	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
08:07	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	PC	N	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	ENGLIE GENERACION	-	PC
08:09	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	MT	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:10	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+D+STV2_GNL_D	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	MT
08:13	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	-	-	IL 202200802 - 2022002043	RNE	MT
08:14	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	FS
08:14	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	PC	DN	DLC	FS	-	OM	F/S Tg	-	-	-	ENGLIE GENERACION	-	PC
08:18	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
08:24	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	-	RO	LC	PS	-	OM	TV F/S	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-
08:29	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	-	DRO	DLC	FS	-	OM	TG2A F/S	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-
08:34	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Prorrateo Generalizado	-	-	-	CDC	-	-
08:34	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	3	N	-	CI	-	OM	Pr						

15-12-2022															SSCC	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
08:34	-	PE-VALLEDLOSVENTOS	PE-VALLEDLOSVENTOS	129	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:34	-	PFV-CARRERA PUNTO	PFV-CARRERA PUNTO	57	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:34	-	PFV-FINISTERRE	PFV-FINISTERRE	120	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:34	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	38	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:34	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:34	-	PFV-PAMPASCAMARONORTE	PFV-PAMPASCAMARONORTE	48	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:34	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:34	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	14	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:34	-	GUAYACAN	GUAYACAN	9	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
08:34	-	MAMPI	MAMPI	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
08:34	-	PEUCHEN	PEUCHEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
08:34	-	LCAN	LCAN	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
08:34	-	PFV-SAMANDRES	PFV-SAMANDRES	22	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
08:34	-	CHIAPQUINA	CHIAPQUINA	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENGE	-	-
08:34	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	31	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
08:34	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
08:34	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
08:34	-	PE-MONTERECONDIDO	PE-MONTERECONDIDO	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
08:34	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	10	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
08:34	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	25	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
08:34	-	PE-AURORA	PE-AURORA	70	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	29	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	70	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	82	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	24	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34	-	PFV-LANDELLAMPÓS	PFV-LANDELLAMPÓS	68	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	35	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34	-	PFV-LIBRESOAR	PFV-LIBRESOAR	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	17	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	20	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34	-	PFV-NUEVOSQUILLAGUA	PFV-NUEVOSQUILLAGUA	20	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	16	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34	-	PFV-VALLE ESCONDIDO	PFV-VALLE ESCONDIDO	79	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	53	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34	-	PFV-SONACAMMEN	PFV-SONACAMMEN	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	58	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	23	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:34	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	HIDRO LIRICAY	-	-
08:34	-	LIRICAY	LIRICAY	18	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	HIDRO MALILE	-	-
08:34	-	PROVIDENCIA	PROVIDENCIA	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	HIDRO MALILE	-	-
08:34	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
08:34	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
08:34	-	CARILAFUEN	CARILAFUEN	12	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
08:34	-	MALACAHUELLO	MALACAHUELLO	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
08:34	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:34	-	CHACAYES	CHACAYES	109	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:34	-	ALTORNENACO	ALTORNENACO	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	POTENCIA	-	-
08:34	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	POTENCIA	-	-
08:34	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	PUNTILLA	-	-
08:34	-	BICOLORADO	BICOLORADO	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:34	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:34	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	81	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:34	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	60	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:34	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	41	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:34	-	PFV-ARIELLA	PFV-ARIELLA	82	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:34	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	112	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:34	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	132	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:34	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	33	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:34	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	69	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
08:34	-	ELPASO	ELPASO	21	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SAN ANDRES	-	-
08:34	-	SANANDRES	SANANDRES	34	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SAN ANDRES	-	-
08:34	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	83	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
08:34	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	116	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
08:34	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	103	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-
08:34	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	77	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-
08:34	-	PE-LICUQUER-2	PE-LICUQUER-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	UCUQUER	-	-
08:34	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	20	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	UCUQUER	-	-
08:41	-	CDG	-	-85	-	-	-	-	-	Inicio Prorratea por Cx Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro < 130 MVA.	-	-	-	CDG	-	-
08:41	-	PFV-CHINARES	PFV-CHINARES	25	N	-	CI	-	OM	Prorratea por Cx Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:41	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	22	N	-	CI	-	OM	Prorratea por Cx Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:41	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	32	N	-	CI	-	OM	Prorratea por Cx Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro.	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
08:41	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	61	N	-	CI	-	OM	Prorratea por Cx Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:41	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	47	N	-	CI	-	OM	Prorratea por Cx Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro.	-	-	-	RNE	-	-
08:58	-	CIPRES-1	CIPRES-1_sinv		DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173 - SD 2022111088	ENEL GENERACION	-	FS
08:58	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv		DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173 - SD 202211160	ENEL GENERACION	-	FS
08:58	-	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv		DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173 - SD 2022111161	ENEL GENERACION	-	FS
09:00	-															

15-12-2022														SSCC		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
11:58	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	54	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kv Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:58	-	PFV-PURTORESCO	PFV-PURTORESCO	5	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kv Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:58	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kv Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:09	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	10	P	-	-	EP	-	EP	Baja hasta 10 MW por erubias	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:09	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	200	P	-	-	EP	-	EP	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13	-	PFV-COYA	PFV-COYA	70	P	-	-	EP	-	EP	Baja hasta 70 MW por pruebas	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
12:17	-	PFV-COYA	PFV-COYA	PC	P	-	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
12:28	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	90	LF	-	-	MT	PCP	OM	Cancelada SICF 2022112678	-	-	AES ANDES	-	-
12:30	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A_GNL D	100	P	-	-	DRD	PP	-	Por SSCC	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:33	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	10	P	-	-	EP	-	EP	Baja hasta 10 MW por erubias	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	100	P	-	-	EP	-	EP	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:44	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	90	DF	-	-	FS	PCP	SIF	Se investiga	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:44	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	-	DLF	-	-	PP	PCP	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:44	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	PC	N	-	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	COLBUN	-	-
12:47	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A_GNL D	-	RO	LC	-	PMT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:54	-	CDG	-	-	-	-	-	-	-	-	Sincronizada TG2A	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:54	-	PE-TAITAL	PE-TAITAL	41	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 KV Pasoso - Diego de Almagro	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:54	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	43	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 KV Pasoso - Diego de Almagro	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:54	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 KV Pasoso - Diego de Almagro	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:54	-	PFV-PAMPACOLANORTE	PFV-PAMPACOLANORTE	63	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 KV Pasoso - Diego de Almagro	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:54	-	PFV-CONCDO	PFV-CONCDO	96	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 KV Pasoso - Diego de Almagro	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:00	-	NUEVERENCA	NUEVERENCA TG1+TVL_GNL A	LF	LC	MT	PCP	SICF	-	-	Finaliza SSCC. Con SICF 2022112830.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:02	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	-	LF	-	-	PCP	PCP	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A_GNL D	MT	RO	LC	MT	-	-	OM	Estable a MT + SSCC	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:08	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	DLF	-	-	PP	PCP	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:24	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	7.7	LF	-	-	PC	PCP	OM	Cancelada IL 2022001786	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:24	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	-	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
13:42	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	DN	DLG	PP	-	-	OM	-	-	-	CARDONES	-	-
13:53	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	10	P	-	-	EP	-	EP	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:56	-	CDG	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:56	-	RALCO-2	RALCO sirv	-	N	-	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:56	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1 COGEN	-	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:56	-	LAIJAVE-2	LAIJAVE-2 COGEN	-	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:56	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	-	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
13:56	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	-	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	KDM	-	-
13:56	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	-	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
13:56	-	NUEVAIDAIA	NUEVAIDAIA_BLI+BL2+BL3 COGEN	LF	PC	-	-	OM	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
13:56	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2 COGEN	-	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
13:56	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	-	LF	-	-	PCP	OM	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
13:56	-	CILCO	CILCO BLERB2 COGEN	-	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
13:56	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI COGEN	-	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
13:56	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI+BL2 COGEN	-	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
13:56	-	MASISA	MASISA COGEN	-	LF	-	-	PCP	OM	OM	-	-	-	STIS	-	-
13:56	-	CMSPACIFICO	CMSPACIFICO_BLI+BL2+BL3 COGEN	-	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-
13:56	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL+BL3+BL4 COGEN	-	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-
13:56	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	-	RO	-	-	PC	-	OM	-	-	-	ENAP	-	-
13:56	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	220	LF	-	-	PCP	PCP	SICF	-	-	-	COLBUN	-	-
13:56	-	CDG	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata por Ctx línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre < 1300 MVA con 35 ° C	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:56	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	2	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ACCIONA	-	-
13:56	-	PFV-ALMEXDA	PFV-ALMEXDA	49	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ACCIONA	-	-
13:56	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	194	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ACCIONA	-	-
13:56	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	195	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ACCIONA	-	-
13:56	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	14	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	AES ANDES	-	-
13:56	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	19	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	AES ANDES	-	-
13:56	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	70	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	AES ANDES	-	-
13:56	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	186	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	COLBUN	-	-
13:56	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	70	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:56	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	45	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:56	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	24	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:56	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	77	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:56	-	PFV-FINISTERRAL	PFV-FINISTERRAL	125	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:56	-	GUAYACAN	GUAYACAN	6	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
13:56	-	PFV-SAMANDRES	PFV-SAMANDRES	7	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
13:56	-	CHAPALINA	CHAPALINA	7	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ENGE	-	-
13:56	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	69	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ENGE GENERACION	-	-
13:56	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
13:56	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	136	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
13:56	-	PE-MONTEESCONDIDO	PE-MONTEESCONDIDO	3	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
13:56	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	41	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
13:56	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	103	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
13:56	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:56	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	21	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:56	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	19	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:56	-	PE-SARCO	PE-SARCO	17	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:56	-	PFV-BOJERO-1	PFV-BOJERO-1	118	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:56	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	78	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:56	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	30	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:56	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	18	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:56	-	PFV-LLANDELLAMPÓS	PFV-LLANDELLAMPÓS	85	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:56	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	7	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:56	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	14	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:56	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	17	N	-	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre					

15-12-2022														SSCC		
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	-	-	-	-	-	-
15:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Ctx 66 kv San Javier - Constitución	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-
15:00	-	MAULE DIESEL	MAULE DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Ctx 66 kv San Javier - Constitución	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-
15:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TGI+TVL GN_A	-	DR	DLG	PP	-	OM	-	-	-	IL 202001497	ENEL GENERACION	-	-
15:00	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA TGI+TVL GN_A	-	LF	LC	MT	-	SICF	Cambio de Combustible de GNL a a GN_A	-	-	IL 202001697 - SICF 2022112830	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:01	-	RAPEL-1	RAPEL	PC	N	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
15:08	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1 DIESEL	PC	N	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:09	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2 DIESEL	PC	N	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16	-	COLBUN-1	COLBUN simv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
15:16	-	COLBUN-2	COLBUN simv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
15:16	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
15:16	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
15:16	-	SANTALDIA	SANTALDIA DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:16	-	LOSQUINDOS	LOSQUINDOS DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	LOS QUINDOS	-	-
15:16	-	LOSQUINDOS-2	LOSQUINDOS-2 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	LOS QUINDOS	-	-
15:16	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
15:16	-	ELTORTONAL	ELTORTONAL DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
15:16	-	QUINTAY	QUINTAY DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
15:20	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	PC	N	-	PP	-	OM	Inicia Ctx 66 kv San Javier - Constitución	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-
15:24	-	COLBUN-2	COLBUN simv	PC	N	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
15:26	-	MAULE DIESEL	MAULE DIESEL	PC	N	-	PP	-	OM	Ctx 66 kv San Javier - Constitución	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-
15:26	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1 DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	No se desachap por Ctx 66 kv San Javier - Constitución	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
15:26	-	COLBUN-1	COLBUN simv	PC	N	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
15:27	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
15:27	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TGI+TVL GN_A	-	RO	LC	FMT	-	OM	Sincronizada TG	-	-	IL 202201497	ENEL GENERACION	-	-
15:27	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx mea de 500 kv Polpaico - Lo Aquiere <1300 MVA con 35 ° C	-	-	-	-	-	-
15:27	-	CDC	Inicio Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-1000	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	-	-	-
15:27	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:27	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	151	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:27	-	PFV-USYA	PFV-USYA	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:27	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	156	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:27	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:27	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:27	-	PFV-ANDESZA	PFV-ANDESZA	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:27	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	146	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	COLBUN	-	-
15:27	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:27	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:27	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:27	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:27	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:27	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:27	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:27	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:27	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	83	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:27	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:27	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:27	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:27	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:27	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
15:27	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
15:27	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENGIE	-	-
15:27	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
15:27	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
15:27	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	109	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
15:27	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
15:27	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
15:27	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:27	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:27	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:27	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:27	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:27	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:27	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	59	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:27	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:27	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:27	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:27	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	67	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:27	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:27	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kv por Ctx Transferencia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHILE		

15-12-2022														SSCC		
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	-	-	-	-	-	-
15:27	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:27	-	PFV-NUEUQUILLAGUA	PFV-NUEUQUILLAGUA	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:27	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:27	-	PFV-VALLE ESCONDIDO	PFV-VALLE ESCONDIDO	83	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:27	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:27	-	PE-CERRO TIGRE	PE-CERRO TIGRE	120	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:27	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	59	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:27	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	LAP	-	-
15:27	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	RNE	-	-
15:27	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	RNE	-	-
15:27	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	64	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	RNE	-	-
15:27	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	113	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	RNE	-	-
15:27	-	PFV-SOLDELSERTO	PFV-SOLDELSERTO	118	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	RNE	-	-
15:27	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	81	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	SIEMENS	-	-
15:27	-	PFV-ROESCONDIDO	PFV-ROESCONDIDO	106	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	SIEMENS	-	-
15:27	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	SUN POWER	-	-
15:27	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	78	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	SUN POWER	-	-
15:28	-	RAPEL-3	RAPEL-3		DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
15:28	-	RAPEL-4	RAPEL-4		DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
15:29	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN A		DF	-	DLC	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
15:31	-	RAPEL-3	RAPEL-3		PC	N	-	PC	-	OM	-	-	IL 2022002187	ENEL GENERACION	-	-
15:32	-	RAPEL-4	RAPEL-4		PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	ENEL GENERACION	-	-
15:33	-	PEHUENCO-2	PEHUENCO-2		PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	ENEL GENERACION	-	-
15:40	-	CDC	Ajuste Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-300	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	-	-	-
15:40	-	LOSQUINDOS-2	LOSQUINDOS-2 DIESEL		PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	LOS QUINDOS	-	-
15:40	-	QUINTAY	QUINTAY DIESEL		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	CHILQUITA	-	-
15:40	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI+TVI GN A		PC	RD	LC	PC	-	OM	-	-	-	COBURN	-	-
15:40	-	SANSIBORO-2	TGI+TVI FSTVU GN A		PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	IL 2022001852	ENEL GENERACION	-	-
15:40	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A		PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:40	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A		MT	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
15:40	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ACCONA	-	-
15:40	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	142	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ACCONA	-	-
15:40	-	PFV-USYA	PFV-USYA	49	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ACCONA	-	-
15:40	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	145	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ACCONA	-	-
15:40	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:40	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:40	-	PFV-ANDESZA	PFV-ANDESZA	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:40	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	129	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	COBURN	-	-
15:40	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:40	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:40	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:40	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:40	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:40	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:40	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:40	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:40	-	PFV-FINISTERRE	PFV-FINISTERRE	86	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:40	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:40	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:40	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:40	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:40	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
15:40	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
15:40	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENGIE	-	-
15:40	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
15:40	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
15:40	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	102	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
15:40	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
15:40	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
15:40	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:40	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:40	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:40	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:40	-	PE-SARCO	PE-SARCO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-				

15-12-2022														SSCC		
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	-	-	-	-	-	-
15:40	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	66	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:40	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:40	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:40	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:40	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:40	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:40	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:40	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:40	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:40	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:40	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:40	-	PFV-NUUEVOQUILLAGUA	PFV-NUUEVOQUILLAGUA	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:40	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:40	-	PFV-VALLE ESCONDIDO	PFV-VALLE ESCONDIDO	81	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:40	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:40	-	PE-CERRO TIGRE	PE-CERRO TIGRE	162	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:40	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:40	-	PE-SANIJUAN	PE-SANIJUAN	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	LAP	-	-
15:40	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	RNE	-	-
15:40	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	RNE	-	-
15:40	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	RNE	-	-
15:40	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	107	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	RNE	-	-
15:40	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	106	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	RNE	-	-
15:40	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	76	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	SIEMENS	-	-
15:40	-	PFV-ROIESCONDIDO	PFV-ROIESCONDIDO	98	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	SIEMENS	-	-
15:40	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	SUN POWER	-	-
15:40	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	73	N	-	CI	-	OM	Prorrata AI Nte.Nva.Polpaico 500 kv por CTA Transferecia Línea 500 kv Nva Pan de azucar - Polpaico + Línea 220 kv Pan de Azucar - Nogales < 500 MVA	-	-	-	SUN POWER	-	-
15:43	-	SANTALDIA	SANTALDIA DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:48	-	ATACAMA-TG18B	ATACAMA-TG18B TG18 DIESEL	0	RO	LC	PC	-	OM	Sincronizada TG18	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
15:53	-	COLBUN-2	COLBUN simv	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
15:54	-	LOGSUNDOS	LOGSUNDOS DIESEL	N	-	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	LOGSUNDOS	-	-
15:57	-	COLBUN-1	COLBUN simv	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
15:58	-	LINEARES	LINEARES DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
15:58	-	LASVEGAS	LASVEGAS DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
15:58	-	SANGREGORIO	SANGREGORIO DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
15:58	-	CEMENTOSBOBIO	CEMENTOSBOBIO DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	STIS	-	-
15:58	-	CONCON	CONCON DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
15:58	-	NUUEVADEA-2	NUUEVADEA-2 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
15:58	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 DIESEL	-	DF	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IF 2022004548	CARDONES	-	-
15:58	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
16:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN A	LC	LC	PC	PCP	-	OM	-	-	-	IL 2022003187	COLBUN	-	-
16:00	-	CONCON	CONCON DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
16:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1 simv	DN	-	-	PP	-	OM	Cancelada SO 2022111088	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PS
16:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2 simv	DN	-	-	PP	-	OM	Cancelada SO 2022111690	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PS
16:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3 simv	DN	-	-	PP	-	OM	Cancelada SO 2022111661	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PS
16:01	-	LOGSUNDOS	LOGSUNDOS DIESEL	30	DF	-	FS	-	SIF	-	-	-	IF 2022004538	LOGSUNDOS	-	-
16:02	-	LINEARES	LINEARES DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
16:02	-	LASVEGAS	LASVEGAS DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
16:02	-	SANGREGORIO	SANGREGORIO DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
16:04	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:04	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:08	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PS
16:09	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 DIESEL	RO	LC	PC	-	OM	OM	Cancela IF 2022004544 y queda con el 2022002266	-	-	-	CARDONES	-	-
16:10	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GN A	PC	LF	LC	PC	-	OM	Menos SSCC. Cancelada SICF 2022112830	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:10	-	CIPRES-1	CIPRES-1 simv	27	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PS
16:12	-	CIPRES-3	CIPRES-3 simv	24	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PS
16:14	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:14	-	LOGSUNDOS	LOGSUNDOS DIESEL	-	PO	-	EP	-	SIF	Sincronizada en prueba	-	-	IF 2022004838	LOGSUNDOS	-	-
16:17	-	CEMENTOSBOBIO	CEMENTOSBOBIO DIESEL	-	DN	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	STIS	-	-
16:18	-	CIPRES-2	CIPRES-2 simv	19	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PS
16:20	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:20	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:23	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1 DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
16:25	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:25	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:30	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2+0,5TV DIESEL	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-
16:38	-	RAPEL-6	RAPEL	PC	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:38	-	COLBUN-1	COLBUN simv	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
16:38	-	COLBUN-2	COLBUN simv	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
16:38	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:38	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:40	-	COLBUN-1	COLBUN simv	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
16:42	-	RAPEL-1	RAPEL	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:45	-	COLBUN-1	COLBUN simv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
16:48	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B_GNL_D	-	PO	LC	EP	-	EP	TG2B sincronizada en pruebas	-	-	S 2022110738 - IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
16:53	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2 DIESEL													

15-12-2022														SSCC		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacope	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
17:43	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	-	-	MT	-	OM	Más SSCC	Ctx 220 kv Charrua - Mulchen	-	-	COLBUN	-	-
17:43	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1 DIESEL	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	LOS GUINDOS	-	-
17:43	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 DIESEL	-	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002266	CARDONES	-	-
17:43	-	NUUEVAALDEA-2	NUUEVAALDEA-2 DIESEL	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
17:43	-	CEMENTOSIBOIBO	CEMENTOSIBOIBO DIESEL	-	N	-	PC	-	OM	No se retira por Ctx 154 kv Tinquirrica - Itahue	-	-	-	STS	-	-
17:43	-	LINEARES	LINEARES DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
17:43	-	LASVEGAS	LASVEGAS DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
17:43	-	SANGREGORIO	SANGREGORIO DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
17:43	-	CONCON	CONCON DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
17:43	-	LOS GUINDOS	LOS GUINDOS DIESEL	MT	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	LOS GUINDOS	-	PC
17:43	-	QUINTAY	QUINTAY DIESEL	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
17:43	-	LOS GUINDOS-2	LOS GUINDOS-2 DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	LOS GUINDOS	-	-
17:47	-	ATACAMA-1TG18	ATACAMA-1TG18 TG18+TV1 DIESEL	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincroniza la TV1C	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
17:48	-	LINEARES	LINEARES DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
17:48	-	LASVEGAS	LASVEGAS DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
17:48	-	SANGREGORIO	SANGREGORIO DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
17:48	-	CONCON	CONCON DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
18:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	PC	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-
18:00	-	MAULE	MAULE DIESEL	PC	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-
18:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	N	-	-	PS	-	OM	Finaliza Ctx 66 kv San Javier - Constitución	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-
18:00	-	MAULE	MAULE DIESEL	N	-	-	PS	-	OM	Finaliza Ctx 66 kv San Javier - Constitución	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-
18:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:04	-	CMPCPAFICO	CMPCPAFICO BL+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
18:04	-	LOS GUINDOS	LOS GUINDOS DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	LOS GUINDOS	-	PC
18:04	-	LOS GUINDOS-2	LOS GUINDOS-2 DIESEL	N	MT	N	PC	-	OM	-	-	-	-	LOS GUINDOS	-	-
18:04	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1 DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
18:04	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 DIESEL	-	RO	LCC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022002266	CARDONES	-	-
18:04	-	NUUEVAALDEA-2	NUUEVAALDEA-2 DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:04	-	SANTALDIA	SANTALDIA DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:04	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1 DIESEL	PC	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:04	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2 DIESEL	PC	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:04	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
18:04	-	ELIOTORAL	ELIOTORAL DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
18:04	-	QUINTAY	QUINTAY DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
18:04	-	TENO	TENO DIESEL	PC	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
18:04	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	N	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:04	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2 CAR	PC	RO	-	OT	-	OM	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
18:04	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
18:04	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
18:04	-	MERLONES-HEM	MERLONES-HEM CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENLASA	-	-
18:04	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENLASA	-	-
18:04	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENLASA	-	-
18:04	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENLASA	-	-
18:04	-	NEWEN	NEWEN GNL A	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
18:04	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	PC	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
18:06	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-
18:06	-	MAULE	MAULE DIESEL	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-
18:08	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
18:08	-	ELIOTORAL	ELIOTORAL DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
18:08	-	QUINTAY	QUINTAY DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
18:13	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1 DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:13	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2 DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:13	-	LOS GUINDOS-2	LOS GUINDOS-2 DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	LOS GUINDOS	-	-
18:14	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1 DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
18:15	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 DIESEL	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022002266	CARDONES	-	-
18:15	-	LOS GUINDOS	LOS GUINDOS DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	LOS GUINDOS	-	PC
18:17	-	ATACAMA-2TG28	ATACAMA-2TG28+0.5TV2 DIESEL	-	PO	LC	EP	-	EP	Sincroniza TV2C	-	-	SI 2022110738 - IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
18:18	-	CEMENTOSIBOIBO	CEMENTOSIBOIBO DIESEL	-	N	-	MT	-	OM	Ctx 154 kv Tinquirrica - Itahue	-	-	-	STS	-	-
18:20	-	NEWEN	NEWEN GNL A	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
18:22	-	TENO	TENO DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
18:30	-	ATACAMA-2TG28	ATACAMA-2TG28 TG28+0.5TV2 DIESEL	-	PO	LC	EP	-	EP	Estable a MT	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
18:30	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	Estable al MT	-	-	IL 2022000493 - IL 2022000493	RNE	-	-
18:38	-	COLMITO	COLMITO GN A	MT	N	LC	PC	-	OM	-	Ctx L-110 kv Quillota-San Pedro	-	-	CARDONES	-	-
18:45	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	-	COLBUN	-	-
18:50	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A DIESEL	Ø	RO	LC	PMT	-	OM	Sincroniza TG1A	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
18:51	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	-	COLBUN	-	-
18:55	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	-	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	A	-	COLBUN	-	-
18:56	-	CDC	-	-	-	-	-	-	OM	Finaliza prorrata por Ctx línea 154 kv Charrua-Los Angeles < 160 MVA	-	-	-	CDC	-	-
18:58	-	CPRESES-1	CPRESES sinv	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	FS
18:58	-	CPRESES-2	CPRESES sinv	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	FS
18:58	-	CPRESES-3	CPRESES sinv	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	FS
18:58	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN A	-	LC	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002187	COLBUN	-	-
18:58	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
18:58	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	N	LC	PC	-	OM	Ctx 154 kv Tinquirrica - Itahue	-	-	-	ENLASA	-	-
19:00	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	-	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
19:04	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1_GNL A	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:14	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2+0.5TV1 DIESEL	-	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-
19:17	-	TENO	TENO DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Ctx 154 kv Tinquirrica - Itahue	-	-	-	ENLASA	-	-
19:17	-	CEMENTOSIBOIBO	CEMENTOSIBOIBO DIESEL	-	N	-	PC	-	OM	Ctx 154 kv Tinquirrica - Itahue	-	-	-	STS	-	-
19:19	-	COLMITO	COLMITO GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
19:31	-	CDC	-	-	-	-	-	-	OM	Finaliza Ctx L-66 kv Lineares-Chacabun	-	-	-	CDC	-	-
19:35	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2+0.5TV1 DIESEL	-	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-
19:35	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL A	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:41	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
19:49	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
19:49	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB TG1A+TG1B+TV1 DIESEL	Ø	RO	LC	PMT	-	OM	Acopla la TG1A	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
19:51	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	A				

15-12-2022														SSCC		
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	-	-	-	-	-	-
20:32	-	CIPIRESES-2	CIPIRESES_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
20:32	-	CIPIRESES-3	CIPIRESES_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
20:32	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
20:32	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
20:32	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
20:32	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGE	-	-
20:32	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGE	-	-
20:32	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGE	-	-
20:32	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
20:32	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
20:32	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
20:32	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	PC	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
20:37	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_D	PC	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
20:41	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_D	PC	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
20:47	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	PC	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
20:51	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
20:53	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	0	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	RNE	-	-
20:55	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
21:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	RNE	-	-
21:10	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
21:12	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	0	DN	DLC	EP	-	MM	-	-	-	-	RNE	-	-
21:15	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_GNL_D	PC	RO	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
21:21	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
21:23	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
21:23	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
21:25	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
21:25	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
21:29	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_GNL_D	PC	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
21:52	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
21:52	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
21:52	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
21:52	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
21:52	-	CELCO	CELCO_BLI+BL2_COGEN	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
21:52	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
21:52	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
21:52	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
21:54	-	CDC	Ajuste Prorrateo LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-140	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrateo LN 220 kV Charrúa - Mulchen / Monto Prorrateo : -140	-	-	-	-	-	-
21:54	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	138	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
21:54	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	63	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
21:54	-	PE-LOGOLMOS	PE-LOGOLMOS	77	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
21:54	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	122	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
21:54	-	PULLINQUE	PULLINQUE	18	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
21:54	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	72	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
21:54	-	ALTORRENAICO	ALTORRENAICO	1	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
21:54	-	RENAICO	RENAICO	4	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
21:54	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	82	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
21:54	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	81	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
21:54	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	27	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
21:54	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	0	-	-	FS	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
21:57	-	PAONALES	PAONALES_DIESEL	0	DN	LC	EP	-	EP	-	-	-	-	RNE	-	-
22:08	-	RAPEL-3	RAPEL-3	0	DN	-	DN	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
22:10	-	RAPEL-3	RAPEL-3	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
22:14	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	222	LF	LC	PCP	OM	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
22:42	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
22:42	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
22:42	-	RAPEL-3	RAPEL-3	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
22:42	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
22:43	-	RAPEL-3	RAPEL-3	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
22:50	-	PAONALES	PAONALES_DIESEL	0	DN	DLC	EP	-	EP	-	-	-	-	RNE	-	-
22:52	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
22:55	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
22:55	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
22:55	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
22:55	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
22:56	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
23:00	-	CIPIRESES-1	CIPIRESES_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
23:00	-	CIPIRESES-2	CIPIRESES_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
23:00	-	CIPIRESES-3	CIPIRESES_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
23:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
23:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
23:00	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
23:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
23:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
23:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
23:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
23:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
23:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
23:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
23:00	-	TOCOPILLA-I1E	TOCOPILLA-I1E_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
23:02	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	-	RNE	-	-
23:17	-	CDC	Ajuste Prorrateo LN 220 kV Charrúa - Mulchen	-140	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrateo LN 220 kV Charrúa - Mulchen / Monto Prorrateo : -140	-	-	-	-	-	-
23:17	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	100	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
23:17	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	60	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
23:17	-	PE-LOGOLMOS	PE-LOGOLMOS	90	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
23:17	-	CAPULLO	CAPULLO	5	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
23:17	-	PULLEFU	PULLEFU	4	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
23:17	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	20	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
23:17	-	PALMADUEN	PALMADUEN	15	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
23:17	-	PULLINQUE	PULLINQUE	12	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
23:17	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	55	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
23:17	-	PE-AURORA	PE-AURORA	74	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-

15-12-2022													SSCC			
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	-	-	-	-	-	-
23:18	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002043 - IL 2022000802	RNE	-	MT
23:18	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	PC
23:39	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
23:39	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
23:39	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
23:39	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	PC
23:45	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.5TV2 DIESEL	MT	RD	LC	MT	-	OM	Finaliza pruebas	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
23:59	-	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-

INFORME DIARIO

Jueves 15 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	161.2	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Angamos	-	7.8		GNP	PMG PFV Antay	74.7	73.3	-1.90 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.9	-4.17 %		PMG PFV Castilla	29.3	29.1	-0.41 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PFV De los Andes	80.6	80.3	-0.42 %	PMG
CSP Cerro Dominador	2002.0	1425.0	-28.82 %	DF	PMG PFV Del Desierto	83.6	82.7	-1.01 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	864.0	931.2	+7.78 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.8	3.2	-63.47 %	PMG
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	240.0	218.7	-8.88 %	P	PMG PFV Machicura	66.6	41.5	-37.69 %	PMG
HE Angostura	3015.0	2535.0	-15.92 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Antuco	3521.2	3478.0	-1.23 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	13.8	0.0	-100.00 %	PMG
HE Canutillar	1471.5	2029.0	+37.88 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.8	+0.55 %	PMG
HE Cipreses	1053.5	895.3	-15.02 %	LF, RO	PMG PFV Puerto Seco	75.2	75.0	-0.31 %	PMG
HE Colbún	2911.3	3641.0	+25.07 %		PMG PFV SDGx01	7.4	6.9	-6.76 %	PMG
HE El Toro	4024.1	4510.8	+12.09 %	RO	PMG PFV Sol del Norte	76.3	75.8	-0.62 %	PMG
HE Machicura	576.0	600.0	+4.17 %	LF	PMG PFV Teno Solar	7.4	70.0	+845.27 %	PMG, P
HE Pangue	4402.3	5410.8	+22.91 %	LF, DF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	2840.8	3683.2	+29.66 %		PMG TER CMPC Tissue	-	0.1	-	PMG
HE Pilmaiquén	528.0	527.5	-0.09 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HE Ralco	9558.9	8531.1	-10.75 %	RO	PMG TER Celco	111.0	94.7	-14.70 %	PMG
HE Rapel	0.0	235.4		GNP	PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	765.0	711.8	-6.96 %		PMG TER Concón	0.0	2.8	-	PMG
HP Alfalfal	2736.9	2596.7	-5.12 %	RO	PMG TER Constitución	0.0	21.9	-	PMG
HP Alfalfal 2	1164.8	885.0	-24.02 %	RO	PMG TER El Totoral	0.0	4.9	-	PMG, MM
HP Ancoa	506.4	495.2	-2.21 %	RO	PMG TER Las Vegas	0.0	1.4	-	PMG, MM, LF
HP Blanco	667.0	1150.2	+72.44 %	RO	PMG TER Licantén	135.0	61.2	-54.70 %	PMG
HP Capullo	159.6	158.4	-0.75 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.8	-	PMG
HP Carilafquen	408.0	326.9	-19.87 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabuquito	428.4	462.9	+8.05 %	RO	PMG TER Maule	0.0	13.7	-	PMG
HP Chacayes	2343.8	2662.5	+13.60 %		PMG TER Placilla	0.0	4.5	-	PMG
HP Chapiquina	132.5	191.8	+44.75 %		PMG TER Quintay	0.0	4.1	-	PMG
HP Convento Viejo	108.0	105.2	-2.62 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.1	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMGD PFV SDSI	30.2	29.7	-1.58 %	
HP Cumbres	276.0	0.0	-100.00 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Curillinke	1254.0	844.3	-32.67 %	RO	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Digua	336.0	336.9	+0.28 %		TER Angamos-ANG1	4299.6	4663.2	+8.46 %	DF
HP El Paso	849.0	738.4	-13.03 %		TER Angamos-ANG2	4359.7	4663.7	+6.97 %	DF
HP El Pinar	0.0	18.4		GNP	TER Antihue	0.0	0.0	-	MM
HP Florida II	153.0	101.6	-33.59 %		TER Arauco	110.0	42.1	-61.71 %	LF
HP Guayacán	202.8	206.6	+1.83 %		TER Arauco MAPA	480.0	0.0	-100.00 %	P
HP Hornitos	382.0	670.3	+75.47 %	RO	TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Isla	1065.9	755.7	-29.10 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
HP Itata	0.0	0.0	-		TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP Juncal	401.0	444.3	+10.80 %	RO	TER Atacama 1 Diésel	0.0	763.6		GNP

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	2947.6	2817.5	-4.42 %	RO
HP La Higuera	3521.2	3391.7	-3.68 %	RO
HP La Mina	156.7	74.6	-52.39 %	
HP Laja I	0.0	31.7	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	RO
HP Lican	167.5	134.7	-19.57 %	
HP Lircay	432.0	428.8	-0.74 %	
HP Loma Alta	504.7	338.2	-33.00 %	
HP Los Hierros	114.0	109.2	-4.20 %	
HP Los Hierros II	12.0	17.7	+47.83 %	
HP Los Molles	51.7	41.3	-20.01 %	
HP Los Quilos	714.0	752.9	+5.45 %	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	60.0	49.6	-17.32 %	
HP Mampil	354.3	318.7	-10.06 %	
HP Mocho	240.0	195.1	-18.70 %	
HP Palmucho	412.8	718.8	+74.13 %	
HP Peuchen	589.8	414.3	-29.76 %	DF
HP Providencia	24.0	19.2	-20.00 %	
HP Pullinque	365.2	396.4	+8.52 %	
HP Puntilla	377.5	373.3	-1.11 %	
HP Queltehues	603.2	682.7	+13.18 %	RO
HP Quilleco	722.8	699.0	-3.29 %	
HP Río Colorado	208.8	195.0	-6.61 %	
HP Río Picoiquen	84.0	73.3	-12.80 %	
HP Rucatayo	551.0	554.2	+0.57 %	
HP Rucue	1682.2	1698.0	+0.94 %	
HP San Andres	950.0	956.5	+0.68 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1824.0	1640.0	-10.09 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	252.7	+5.28 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	MM, RO
PE ATACAMA	-	0.0	-	
PE Alena	1099.4	1292.9	+17.60 %	
PE Aurora	662.7	987.3	+49.00 %	
PE Cabo Leones 1	410.4	291.4	-29.00 %	
PE Cabo Leones 2	666.4	354.7	-46.77 %	
PE Cabo Leones 3	468.9	384.5	-18.01 %	
PE Calama	843.6	1220.2	+44.64 %	
PE Campo Lindo	-	0.0	-	
PE Canela	84.8	65.7	-22.50 %	
PE Canela 2	404.8	467.4	+15.44 %	LF
PE Cerro Tigre	1257.9	1285.2	+2.17 %	
PE Cuel	456.8	641.6	+40.46 %	LF
PE El Arrayán	936.5	777.9	-16.94 %	
PE El Maitén	134.7	209.5	+55.59 %	
PE La Estrella	374.1	544.5	+45.54 %	
PE La Flor	507.3	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	92.5	88.7	-4.03 %	
PE Llanos del Viento	679.1	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Atacama 1 GNL	2696.6	0.0	(*) -100.00 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	534.4	GNP	
TER Atacama 2 GNL	1030.0	2171.2	+110.80 %	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	27.6	GNP	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	366.6	GNP	
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	MM, RO
TER CMPC Pacífico	490.2	714.8	+45.82 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	153.0	GNP	MM
TER Campiche	0.0	0.0	-	MM
TER Candalaria 1 Diésel	0.0	220.0	GNP	
TER Candalaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candalaria 1 Gas Arg	0.0	308.0	GNP	MM
TER Candalaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candalaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candalaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	5.4	0.0	-100.00 %	
TER Cholguán	191.5	212.1	+10.76 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	LF, RO
TER Cochrane-CCH2	3985.9	4100.1	+2.87 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1218.5	+147.66 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	9.9	GNP	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	211.9	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	36.0	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	81.0	97.2	+19.96 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	354.0	332.8	-5.99 %	MM
TER Escuadrón	94.5	0.0	-100.00 %	
TER Esperanza-DS1	0.0	4.2	GNP	
TER Esperanza-DS2	0.0	4.0	GNP	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF
TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lomas de Duqueco	726.7	744.0	+2.38 %		TER Guacolda 4	1808.7	1776.7	-1.77 %	RO
PE Los Buenos Aires	384.6	452.2	+17.57 %		TER Guacolda 5	2230.5	2273.2	+1.92 %	LF
PE Los Cururos	664.1	589.4	-11.25 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	1110.8	1933.3	+74.05 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Malleco Norte	1506.2	1956.8	+29.91 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Sur	1466.3	2163.5	+47.55 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	936.1	1001.2	+6.96 %	DF, LF	TER IEM	5836.7	6125.7	+4.95 %	
PE Monte Redondo	192.7	314.0	+62.93 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Negrete	539.9	688.5	+27.52 %		TER Kelar Diésel	0.0	867.3	GNP	
PE Puelche Sur	1501.5	354.3	-76.40 %	P	TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	36.5	0.0	-100.00 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
PE Punta Palmeras	351.0	223.0	-36.47 %	LF	TER Laja Energía Verde	215.5	119.0	-44.78 %	
PE Punta Sierra	727.2	730.7	+0.49 %	RO	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE Renaico	1367.1	1488.8	+8.90 %		TER Lautaro II	0.0	237.2	GNP	MM
PE Renaico II	190.5	264.7	+38.93 %	P	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	1022.9	929.3	-9.14 %		TER Loma Los Colorados II	294.0	232.6	-20.88 %	DF
PE San Juan	755.8	375.7	-50.29 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	0.0	0.0	-	DF	TER Los Guindos TG1	0.0	197.5	GNP	
PE San Pedro 2	86.4	68.2	-21.05 %		TER Los Guindos TG2	0.0	267.7	GNP	
PE Sarco	381.2	366.9	-3.76 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	MM, RO
PE Sierra Gorda Este	652.9	482.2	-26.14 %		TER Los Vientos	0.0	0.0	-	MM
PE Talinay Oriente	641.2	747.1	+16.51 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	581.3	652.5	+12.25 %		TER Masisa	144.4	162.7	+12.67 %	LF
PE Taltal	339.9	318.3	-6.36 %		TER Mejillones-CTA	2649.3	2253.2	-14.95 %	
PE Tchamma	526.0	480.2	-8.71 %		TER Mejillones-CTH	2614.6	2564.2	-1.93 %	
PE Tolpan Sur	1208.5	1525.8	+26.25 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
PE Totoral	257.8	234.8	-8.91 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	MM
PE Ucuquer 2	82.1	0.0	-100.00 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	365.6	577.5	+57.97 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	537.6	524.0	-2.54 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	199.1	193.6	-2.75 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II	772.1	522.9	-32.27 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Atacama Solar II	1361.9	1147.3	-15.76 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	655.0	GNP	
PFV Azabache	234.9	135.2	-42.48 %	LF	TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1213.7	1094.5	-9.82 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2091.3	972.3	-53.51 %	P	TER Nehuenco I Gas Arg	7100.2	7173.0	+1.03 %	FE
PFV Capricornio	206.4	605.4	+193.31 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	990.8	779.0	-21.38 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	944.5	875.6	-7.30 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PFV Chañares	309.7	253.0	-18.30 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	454.0	1022.5	+125.21 %		TER Newen GNL	0.0	50.9	GNP	
PFV Coya	1595.6	1284.7	-19.49 %	P	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	240.9	188.8	-21.63 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2294.8	1705.3	-25.69 %		TER Norgener-NTO1	2212.5	2183.6	-1.31 %	DF
PFV Domeyko	1065.6	934.6	-12.29 %	P	TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Carmen	229.9	233.3	+1.48 %		TER Nueva Aldea	1196.0	824.3	-31.08 %	DF
PFV El Aguila	4.8	14.8	+206.53 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	1021.1	1030.8	+0.94 %		TER Nueva Aldea II	0.0	3.4	GNP	
PFV El Romero	1620.8	1540.7	-4.94 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	1529.7	1283.6	-16.09 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Granja Solar	760.4	1070.8	+40.82 %		TER Nueva Renca GNL	4580.8	4237.0	-7.51 %	
PFV Guanchoi	962.4	214.3	-77.73 %	P	TER Nueva Renca Gas Arg	2563.3	2465.0	-3.83 %	
PFV Huatacondo	595.1	573.8	-3.58 %		TER Nueva Ventanas	1737.4	3888.0	(*) +123.79 %	DF
PFV Jama	342.5	492.9	+43.91 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	597.3	495.8	-17.00 %		TER PAS Mejillones	528.0	515.4	-2.38 %	
PFV La Cruz Solar	134.6	197.3	+46.57 %	LF	TER Pajonales	200.0	0.6	-99.70 %	
PFV La Huayca II	140.4	140.4	+0.04 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	826.7	828.1	+0.18 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	14.5	17.9	+23.52 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Lalackama	341.1	476.8	+39.78 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	123.1	153.2	+24.46 %		TER Quintero 1A Gas Arg	2138.0	2089.0	-2.29 %	
PFV Llano de Llampos	913.5	874.9	-4.22 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Los Loros	307.2	311.1	+1.26 %	LF	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	39.1	34.8	-10.95 %		TER Quintero 1B Gas Arg	1876.8	2338.0	+24.57 %	
PFV Luz del Norte	1316.2	0.0	(*) -100.00 %		TER Renca	0.0	0.0	-	MM
PFV Malgarida	2156.1	2012.7	-6.65 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV María Elena	521.3	485.4	-6.88 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	956.8	713.5	-25.43 %		TER San Isidro I Gas Arg	5129.4	5427.7	+5.82 %	
PFV Pampa Camarones	22.5	54.2	+140.89 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Pampa Solar Norte	653.7	660.1	+0.98 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	874.5	612.9	-29.92 %		TER San Isidro II Gas Arg	7121.0	6257.2	-12.13 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	50.7	65.3	+28.70 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	108.9	137.5	+26.23 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	1082.3	942.6	-12.91 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1652.0	1401.0	-15.19 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	683.0	418.7	-38.70 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	345.4	366.1	+5.98 %		TER Santa Fe	1349.1	975.6	-27.69 %	
PFV San Pedro	808.4	756.9	-6.36 %		TER Santa Lidia	0.0	322.0	GNP	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF	TER Santa Marta	290.1	116.3	-59.91 %	LF
PFV Santiago	694.9	599.0	-13.80 %		TER Santa María	4983.0	4937.0	-0.92 %	RO
PFV Sol de Lila	0.0	0.0	-	MM	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	714.4	645.4	-9.66 %		TER Taltal 1 GNL	293.7	985.0	+235.36 %	RO
PFV Sol del Desierto	2134.8	1616.5	-24.28 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	846.8	966.7	+14.16 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	437.8	0.0	-100.00 %	LF	TER Taltal 2 GNL	163.9	1074.0	+555.47 %	
PFV Usya	448.6	415.2	-7.44 %	DF, LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	1114.4	1069.2	-4.06 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	300.8	273.7	-9.02 %	P	TER Tenó	0.0	369.5	GNP	
PMG HP Aillin	94.7	82.4	-13.05 %	PMG, P	TER Tenó Gas GLP	0.0	330.5	GNP	
PMG HP Alto Renaico	22.2	21.3	-4.08 %	PMG	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	25.0	15.6	-37.73 %	PMG	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	153.0	148.5	-2.94 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	341.0	341.0	-	PMG, RO	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	91.5	0.0	-100.00 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Corrales	69.1	67.2	-2.81 %	PMG, P	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Correntoso	60.0	41.3	-31.15 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	3223.9	3338.4	+3.55 %	
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-0.02 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Trapen	0.0	0.0	-	LF
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG	TER Trincao	0.0	9.2	GNP	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Juncalito	10.4	12.9	+24.04 %	PMG
PMG HP Llauquereo	11.2	7.9	-30.06 %	PMG
PMG HP MC1	96.9	89.5	-7.65 %	PMG
PMG HP MC2	23.2	19.9	-14.44 %	PMG
PMG HP MC3	-	28.2	-	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	45.6	-5.00 %	PMG
PMG HP Nalcas	72.2	59.7	-17.40 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	81.9	108.0	+31.94 %	PMG
PMG HP Palacios	61.8	52.1	-15.64 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	66.4	-	PMG
PMG HP Pulefu	99.6	113.7	+14.16 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	69.1	69.5	+0.61 %	PMG
PMG HP Renaico	87.4	104.6	+19.74 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	28.4	23.9	-15.74 %	PMG
PMG HP San Clemente	96.0	91.7	-4.48 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	447.0	467.7	+4.63 %	
TER Ventanas II	2160.0	1270.0	-41.20 %	DF, LF
TER Viñales	468.2	528.2	+12.82 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	66.9	GNP	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	78.8	GNP	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	269.8	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	227462.5	228204.7	+0.33 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	58.7	59.4	+1.22 %	PMGD PFV Lo Boza	2.8	2.7	-4.72 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.5	21.4	-0.53 %	PMGD PFV Lo Chacón	-	0.0	-
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-	PMGD PFV Lo Miranda	67.4	66.5	-1.41 %
PMGD HP Auxiliar del Maipo	98.5	101.0	+2.57 %	PMGD PFV Lo Sierra	19.3	19.2	-0.67 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-	PMGD PFV Lockma	-	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-	PMGD PFV Loica	27.5	31.0	+12.72 %
PMGD HP Calíboro	22.3	24.1	+8.08 %	PMGD PFV Lomas Coloradas	17.6	10.9	-37.90 %
PMGD HP Cavanca	0.0	44.5	-	PMGD PFV Loreto	22.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Chanleufu II	0.0	57.9	-	PMGD PFV Los Gorriones	31.2	33.0	+5.90 %
PMGD HP Chilco	-	0.0	-	PMGD PFV Los Jotes	1.2	1.1	-4.31 %
PMGD HP Collil	71.9	30.0	-58.27 %	PMGD PFV Los Lagos	22.1	22.2	+0.56 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-	PMGD PFV Los Libertadores	62.8	60.7	-3.28 %
PMGD HP Cosapilla	11.3	11.7	+3.77 %	PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD HP Cumpeo	0.0	101.2	-	PMGD PFV Los Magnolios	27.2	27.7	+1.70 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-	PMGD PFV Los Molinos	107.2	101.8	-5.06 %
PMGD HP Don Walterio	0.0	59.1	-	PMGD PFV Los Paltos	26.2	26.1	-0.24 %
PMGD HP Dongo	45.5	20.3	-55.44 %	PMGD PFV Los Patos	33.2	33.8	+1.75 %
PMGD HP Donguil	0.0	4.9	-	PMGD PFV Los Perales	19.9	18.8	-5.46 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-	PMGD PFV Los Puquios	17.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-	PMGD PFV Los Tauretes	22.8	19.4	-14.85 %
PMGD HP El Agrio	13.5	12.8	-5.48 %	PMGD PFV Los Tordos	57.9	44.1	-23.86 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-	PMGD PFV Luce Solar	28.4	28.0	-1.62 %
PMGD HP El Atajo	22.3	21.6	-3.08 %	PMGD PFV Luders	27.6	26.4	-4.53 %
PMGD HP El Brinco	-	1.8	-	PMGD PFV Lumbreras	34.4	28.4	-17.53 %
PMGD HP El Canelo	50.5	51.5	+1.86 %	PMGD PFV Luna	20.1	20.9	+3.82 %
PMGD HP El Colorado	16.8	13.6	-18.78 %	PMGD PFV Luna del Norte	21.3	20.8	-2.38 %
PMGD HP El Diuto	56.6	63.9	+12.89 %	PMGD PFV Malaquita II	90.3	46.0	-49.11 %
PMGD HP El Galpón	16.8	16.3	-3.37 %	PMGD PFV Malinke	14.5	15.8	+9.03 %
PMGD HP El Llano	9.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Manao	28.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Manzano	60.1	63.2	+5.15 %	PMGD PFV Mandinga	-	0.1	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Marambio	25.8	24.6	-4.60 %
PMGD HP El Toro N°2	23.0	15.4	-32.92 %	PMGD PFV Marchigue II	82.1	78.5	-4.42 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-	PMGD PFV Marchigue VII	26.8	18.2	-31.93 %
PMGD HP Ensenada	2.1	7.8	+278.62 %	PMGD PFV Marin	28.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Eyzaguirre	16.1	15.9	-0.95 %	PMGD PFV María Pinto	27.9	26.2	-5.92 %
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-	PMGD PFV Meco Chillan	68.1	66.8	-1.95 %
PMGD HP La Bifurcada	4.4	4.1	-6.06 %	PMGD PFV Meli	93.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Compañía II	36.1	37.1	+2.76 %	PMGD PFV Membrillo	27.3	27.3	-0.24 %
PMGD HP La Montaña	1.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Mercurio Sur	14.8	14.0	-4.96 %
PMGD HP La Montaña II	0.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Milán A	23.5	24.8	+5.48 %
PMGD HP La Paloma	5.5	4.5	-16.84 %	PMGD PFV Mitchi	25.4	25.6	+0.85 %
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.6	11.5	-0.64 %	PMGD PFV Montt	20.5	29.3	+42.75 %
PMGD HP Las Flores	0.0	21.8	-	PMGD PFV Mostazal	97.3	3.2	-96.71 %
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-	PMGD PFV Moya	81.4	79.8	-2.05 %
PMGD HP Los Bajos	120.6	124.4	+3.13 %	PMGD PFV Mutupín	91.5	51.3	-43.91 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-	PMGD PFV Nahuén	88.2	84.7	-3.99 %
PMGD HP Los Corrales	0.0	6.5	-	PMGD PFV Nan	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	0.6	0.3	-44.74 %	PMGD PFV Nazarino Verano	28.1	26.7	-5.12 %
PMGD HP Los Morros	36.6	42.8	+17.03 %	PMGD PFV Nihue	31.9	31.0	-2.68 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	2.9	2.9	-2.03 %
PMGD HP Los Portones	39.1	38.1	-2.66 %
PMGD HP MSA-I	0.0	10.3	-
PMGD HP Maisán	4.6	4.5	-2.16 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	63.1	-
PMGD HP María Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Melo	42.3	48.5	+14.63 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.5	3.4	-24.20 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	7.3	-
PMGD HP Munilque II	9.3	7.6	-18.32 %
PMGD HP Palmar	84.0	70.3	-16.37 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	6.0	3.9	-35.15 %
PMGD HP Pichilonco	4.6	5.8	+25.91 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	10.0	10.0	+0.61 %
PMGD HP Purísima	9.4	10.2	+8.14 %
PMGD HP Quillaileo	10.3	11.1	+7.82 %
PMGD HP Reca	9.6	8.7	-8.95 %
PMGD HP Roblería	34.4	40.8	+18.55 %
PMGD HP Río Mulchén	5.7	6.3	+10.62 %
PMGD HP Río Trueno	25.5	22.0	-13.74 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	11.8	-
PMGD HP Santa Isabel	9.1	9.6	+4.98 %
PMGD HP Santa Rosa	11.3	10.5	-6.84 %
PMGD HP Sauce Andes	9.1	10.1	+11.36 %
PMGD HP Trailelfú	7.1	6.6	-6.51 %
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Truful Truful	17.0	18.5	+8.56 %
PMGD PE El Arbol	80.8	175.4	+117.04 %
PMGD PE El Nogal	51.8	144.8	+179.26 %
PMGD PE Huajache	59.4	118.9	+100.17 %
PMGD PE Las Peñas	79.2	163.9	+106.91 %
PMGD PE Lebu III	52.0	29.4	-43.51 %
PMGD PE Raki	89.1	58.1	-34.79 %
PMGD PE Ucuquer	56.2	108.7	+93.54 %
PMGD PFV Albor Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Alcaldesa	24.6	23.9	-2.65 %
PMGD PFV Alcon Solar	-	72.3	-
PMGD PFV Alhué	48.7	45.7	-6.15 %
PMGD PFV Alicahue	20.7	20.4	-1.57 %
PMGD PFV Alto Solar	17.2	16.2	-5.83 %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.5	12.2	-9.86 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	41.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Amparo del Sol	23.5	28.9	+22.98 %
PMGD PFV Anakena	104.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Antonia	28.9	28.9	-0.06 %
PMGD PFV Argomedo	78.6	79.1	+0.66 %
PMGD PFV Ariztía	26.3	26.1	-0.93 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Norte Chico	16.0	18.8	+17.37 %
PMGD PFV Ocoa	31.1	22.4	-27.91 %
PMGD PFV Olivillo	84.4	83.2	-1.42 %
PMGD PFV Orion	30.7	30.8	+0.54 %
PMGD PFV Ovalle Norte	93.3	90.7	-2.74 %
PMGD PFV Ovejería	91.2	67.9	-25.58 %
PMGD PFV PAS1	50.6	92.5	+82.71 %
PMGD PFV Pachira	101.4	102.7	+1.22 %
PMGD PFV Paine	94.4	97.1	+2.87 %
PMGD PFV Palto Sunlight	79.1	63.7	-19.41 %
PMGD PFV Pama	0.0	11.5	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	56.6	56.7	+0.17 %
PMGD PFV Panquehue II	35.0	39.8	+13.83 %
PMGD PFV Paraguay	69.5	69.3	-0.33 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	29.7	29.8	+0.46 %
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	-	0.0	-
PMGD PFV Parque Nancagua	22.4	22.4	+0.12 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	24.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque San Javier	60.6	61.3	+1.16 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	67.7	69.3	+2.30 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	63.9	58.0	-9.23 %
PMGD PFV Pastrán	102.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pedreros	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pegasus	28.0	28.2	+1.00 %
PMGD PFV Penaflor	32.3	91.2	+182.50 %
PMGD PFV Pencahue Este	2.9	1.3	-54.51 %
PMGD PFV Pepa	95.2	14.1	-85.22 %
PMGD PFV Pequen	-	0.0	-
PMGD PFV Peraillo	23.1	25.5	+10.39 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	70.7	71.2	+0.62 %
PMGD PFV Pilpilen	28.8	29.7	+3.14 %
PMGD PFV Piquero	100.4	94.4	-5.99 %
PMGD PFV Pirque	27.5	26.8	-2.37 %
PMGD PFV Pitotoy	8.4	8.4	-0.05 %
PMGD PFV Pitra	31.9	27.8	-12.96 %
PMGD PFV Placilla	95.1	23.2	-75.60 %
PMGD PFV Playerito	32.0	32.0	+0.07 %
PMGD PFV Playero	32.0	31.8	-0.45 %
PMGD PFV Plomo Verano	-	11.4	-
PMGD PFV Población	24.3	24.7	+1.26 %
PMGD PFV Portezuelo	27.4	27.2	-0.56 %
PMGD PFV Pretty Field	30.9	30.0	-2.92 %
PMGD PFV Puelche	29.6	28.8	-2.52 %
PMGD PFV Puente Solar	27.3	24.6	-9.82 %
PMGD PFV Pullalli	26.5	23.8	-10.02 %
PMGD PFV Punta Baja	19.5	21.4	+9.82 %
PMGD PFV Queltehue	29.0	29.2	+0.92 %
PMGD PFV Quetena	87.6	86.8	-0.97 %
PMGD PFV Quillay	27.4	25.2	-7.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	-	0.0	-	PMGD PFV Quinantu	100.1	100.6	+0.48 %
PMGD PFV Astillas	100.4	99.8	-0.61 %	PMGD PFV Quinta	28.7	26.7	-7.18 %
PMGD PFV Avel Solar	-	41.6	-	PMGD PFV RDCL SAN	-	0.0	-
PMGD PFV Aviles	73.7	61.3	-16.85 %	PMGD PFV RLA	22.9	24.0	+4.56 %
PMGD PFV Bellavista	26.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Ranguil	26.3	28.9	+9.75 %
PMGD PFV Bellavista	74.9	71.1	-5.15 %	PMGD PFV Rauquen	98.4	98.3	-0.16 %
PMGD PFV Berrueco	102.7	102.1	-0.53 %	PMGD PFV Recoleta	68.4	68.7	+0.47 %
PMGD PFV Bulnes Barones	-	0.0	-	PMGD PFV Rexner	26.0	24.2	-6.88 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	96.7	93.4	-3.38 %	PMGD PFV Rinconada	85.8	89.5	+4.30 %
PMGD PFV Cabilsol	25.8	18.4	-28.57 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	-	58.8	-
PMGD PFV Cachiyuyo II	99.5	78.3	-21.36 %	PMGD PFV Rinconada Norte	33.1	31.2	-5.76 %
PMGD PFV Caimi	1.3	0.1	-88.89 %	PMGD PFV Rodeo	24.8	22.3	-10.12 %
PMGD PFV Calama	99.4	96.8	-2.61 %	PMGD PFV Rovián	76.7	77.7	+1.29 %
PMGD PFV Calle Larga	29.8	27.5	-7.67 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	25.6	20.9	-18.29 %
PMGD PFV Candelaria Solar	24.8	24.4	-1.62 %	PMGD PFV Salerno Solar	30.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Canelillo	22.0	22.5	+2.41 %	PMGD PFV San Antonio	68.2	50.9	-25.33 %
PMGD PFV Canesa	29.9	30.0	+0.31 %	PMGD PFV San Camilo	28.9	29.2	+0.99 %
PMGD PFV Cantera	22.0	21.8	-0.65 %	PMGD PFV San Carlos	29.5	0.9	-96.92 %
PMGD PFV Cantillana	89.9	29.1	-67.60 %	PMGD PFV San Emilio I	27.4	8.8	-68.05 %
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-	PMGD PFV San Francisco	25.3	24.4	-3.48 %
PMGD PFV Casabermeja	71.5	57.8	-19.18 %	PMGD PFV San Isidro	25.2	24.9	-1.32 %
PMGD PFV Casuto	24.3	24.1	-0.95 %	PMGD PFV San José II	36.2	33.1	-8.64 %
PMGD PFV Catemu	18.8	17.9	-4.94 %	PMGD PFV San Pedro	22.3	21.3	-4.53 %
PMGD PFV Catán	29.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Ramiro	82.4	82.1	-0.33 %
PMGD PFV Chacabuco	99.5	88.3	-11.27 %	PMGD PFV Santa Adriana	26.1	23.8	-8.90 %
PMGD PFV Chalinga	28.6	29.2	+2.03 %	PMGD PFV Santa Amelia	34.6	34.4	-0.61 %
PMGD PFV Chancon	27.2	25.4	-6.47 %	PMGD PFV Santa Carolina	30.2	30.7	+1.39 %
PMGD PFV Chimbarongo	20.8	26.2	+26.11 %	PMGD PFV Santa Cecilia	12.0	12.9	+7.08 %
PMGD PFV Chuchiñi	20.1	20.1	+0.03 %	PMGD PFV Santa Clara	24.7	22.8	-7.80 %
PMGD PFV Cipres	66.0	50.5	-23.51 %	PMGD PFV Santa Cruz	44.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Citrino	22.1	20.6	-6.47 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	-	27.7	-
PMGD PFV Ckilir	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Emilia	91.9	97.6	+6.26 %
PMGD PFV Cocharcas	28.7	26.5	-7.69 %	PMGD PFV Santa Ester	24.6	29.1	+18.17 %
PMGD PFV Cocinillas	27.7	28.1	+1.23 %	PMGD PFV Santa Francisca	41.6	42.1	+1.15 %
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Inés	29.7	24.1	-18.98 %
PMGD PFV Colchagua	-	8.9	-	PMGD PFV Santa Julia	25.8	29.4	+14.07 %
PMGD PFV Condor Chepica	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Laura	25.3	24.3	-3.87 %
PMGD PFV Condor Pelvin	19.9	22.8	+14.75 %	PMGD PFV Santa Luisa	29.1	29.4	+1.04 %
PMGD PFV Cordillerilla	13.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Margarita	29.5	28.7	-2.63 %
PMGD PFV Cortijo	82.1	80.2	-2.28 %	PMGD PFV Santa Rita	30.5	28.4	-7.06 %
PMGD PFV Covadonga	97.2	92.4	-4.93 %	PMGD PFV Santuario	30.6	29.0	-5.36 %
PMGD PFV Crucero	27.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Saturno Norte	19.8	20.0	+0.76 %
PMGD PFV Cruz	32.8	29.0	-11.49 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	67.1	73.0	+8.89 %
PMGD PFV Curacavi	28.3	28.0	-1.03 %	PMGD PFV Sol del Norte	21.3	20.9	-1.92 %
PMGD PFV Cuz Cuz	21.0	23.3	+11.19 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	18.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Dadinco	31.5	30.2	-4.28 %	PMGD PFV Talca	90.8	64.0	-29.59 %
PMGD PFV Darlin	89.9	89.7	-0.17 %	PMGD PFV Talhuén	24.9	34.3	+37.55 %
PMGD PFV Diego de Almagro	88.9	80.7	-9.22 %	PMGD PFV Tamarugo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Andrónico	27.0	26.5	-1.90 %	PMGD PFV Tambo Real	21.1	20.8	-1.53 %
PMGD PFV Don Enrique	-	3.4	-	PMGD PFV Taranto	82.4	76.3	-7.37 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Eugenio	28.7	24.4	-15.18 %	PMGD PFV Techos de Altamira	1.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Jorge	35.0	34.7	-0.92 %	PMGD PFV Tierra	-	0.0	-
PMGD PFV Don Mariano	25.4	26.1	+2.52 %	PMGD PFV Til Til	17.5	0.6	-96.69 %
PMGD PFV Don Martín	-	0.0	-	PMGD PFV Tortolas del Verano	27.6	25.4	-7.88 %
PMGD PFV Don Rodrigo	-	0.0	-	PMGD PFV Trebal	18.7	18.2	-2.95 %
PMGD PFV Doñihue	83.8	80.2	-4.27 %	PMGD PFV Trebo	31.4	28.5	-9.34 %
PMGD PFV Duqueco Solar	105.3	102.8	-2.41 %	PMGD PFV Trica-Dos	26.6	26.8	+0.89 %
PMGD PFV Eclipse	42.9	45.3	+5.67 %	PMGD PFV Tricahue II	89.3	89.1	-0.29 %
PMGD PFV El Boco	33.7	52.3	+55.31 %	PMGD PFV Trinidad	30.5	30.8	+0.91 %
PMGD PFV El Castaño	79.8	68.6	-14.09 %	PMGD PFV Tucuquere	30.3	28.3	-6.54 %
PMGD PFV El Cernicalo	15.6	16.7	+7.12 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.1	0.1	-12.57 %
PMGD PFV El Cernicalo II	15.6	15.6	+0.13 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Chincol	33.3	33.6	+0.67 %	PMGD PFV UTFSM Viña	2.0	1.9	-9.59 %
PMGD PFV El Chucaco	28.1	28.3	+0.86 %	PMGD PFV Valle Este II	89.8	87.1	-3.02 %
PMGD PFV El Córdor	12.7	12.9	+1.60 %	PMGD PFV Valle Oeste II	76.1	86.9	+14.12 %
PMGD PFV El Divisadero	26.4	18.0	-31.97 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	26.6	26.5	-0.53 %
PMGD PFV El Estero	9.0	10.7	+19.05 %	PMGD PFV Ventisquero	-	99.1	-
PMGD PFV El Flamenco	97.5	96.4	-1.17 %	PMGD PFV Venturada	86.7	88.7	+2.23 %
PMGD PFV El Huaso	19.4	22.5	+15.98 %	PMGD PFV Vicente	16.7	17.0	+1.94 %
PMGD PFV El Ingenio	-	0.0	-	PMGD PFV Victoria	92.7	95.1	+2.52 %
PMGD PFV El Laurel	67.6	62.6	-7.42 %	PMGD PFV Villa Alegre	69.3	70.1	+1.19 %
PMGD PFV El Litre	88.9	71.4	-19.69 %	PMGD PFV Villa Cruz	22.6	28.2	+24.84 %
PMGD PFV El Monte	28.4	26.8	-5.68 %	PMGD PFV Villa Moscoso	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	32.3	32.4	+0.25 %	PMGD PFV Villa Prat	22.7	22.6	-0.51 %
PMGD PFV El Pilpen	33.2	31.5	-5.06 %	PMGD PFV Villa Seca	28.6	29.3	+2.43 %
PMGD PFV El Pitio	31.0	32.4	+4.35 %	PMGD PFV Villa Solar	26.4	26.9	+1.77 %
PMGD PFV El Piuquen	32.8	32.4	-1.35 %	PMGD PFV Vituco 2B	25.3	24.2	-4.40 %
PMGD PFV El Queltehue	33.4	30.7	-8.02 %	PMGD PFV Ñilhue	5.9	4.5	-24.59 %
PMGD PFV El Quemado	32.1	26.1	-18.81 %	PMGD PFV Ñiquén	29.4	29.6	+0.58 %
PMGD PFV El Queule	48.8	48.7	-0.25 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV El Resplandor	29.7	30.5	+2.55 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV El Roble	31.5	83.6	+165.49 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV El Romeral	85.3	85.2	-0.07 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV El Salitral	32.4	33.1	+2.13 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV El Sauce	31.5	30.1	-4.35 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV El Sharon	29.7	15.3	-48.37 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV El Tiuque	8.7	9.9	+14.33 %	PMGD TER Bio Cruz	-	7.8	-
PMGD PFV El Zorzal	29.0	29.3	+0.81 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Encino	-	17.8	-	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Encon	83.8	75.0	-10.50 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Erinome	27.7	27.7	-0.08 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Escorial del Verano	29.5	27.2	-7.79 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Esfena	14.3	14.2	-0.54 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	26.2	0.0	-100.00 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	28.0	27.3	-2.70 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	30.2	27.0	-10.83 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	25.4	25.4	-0.03 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	16.4	25.2	+53.86 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	33.3	33.0	-0.96 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Fulgor	13.2	13.1	-0.54 %	PMGD TER Coelemu	-	69.1	-
PMGD PFV GR Lemu	41.6	42.5	+2.08 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	92.0	93.6	+1.64 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	105.7	107.0	+1.18 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	100.0	99.6	-0.39 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	94.6	94.0	-0.70 %	PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	27.0	26.9	-0.47 %	PMGD TER Curacuma	-	1.3	-
PMGD PFV Girasoles	24.8	24.1	-2.88 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	94.7	93.7	-1.10 %	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalao	34.4	34.6	+0.70 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	53.4	50.6	-5.19 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	38.7	79.2	+104.86 %	PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD PFV Guarana	14.2	13.5	-4.62 %	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	28.8	25.9	-10.23 %	PMGD TER El Campesino	-	0.2	-
PMGD PFV Homero	33.3	31.9	-4.26 %	PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	13.7	12.9	-5.67 %	PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.9	0.9	-52.81 %	PMGD TER El Molle	-	27.0	-
PMGD PFV Huape	27.9	27.3	-2.11 %	PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD PFV ICB	-	0.0	-	PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	30.5	0.0	-100.00 %	PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD PFV Jahuel	56.3	51.6	-8.50 %	PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	18.9	17.6	-6.54 %	PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD PFV Javiera Carrera	-	59.6	-	PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	15.2	15.8	+3.99 %	PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.6	25.3	-4.79 %	PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD PFV La Acacia	77.1	80.0	+3.77 %	PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD PFV La Blanquina	93.4	93.6	+0.24 %	PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD PFV La Chapeana	19.6	0.0	-100.00 %	PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD PFV La Chimba Bis	26.4	26.8	+1.21 %	PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD PFV La Esperanza II	82.1	98.0	+19.27 %	PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD PFV La Estancia	29.0	28.2	-2.64 %	PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD PFV La Foresta	28.4	28.0	-1.63 %	PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD PFV La Frontera	43.8	36.4	-16.80 %	PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD PFV La Lajuela	79.7	75.6	-5.09 %	PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD PFV La Ligua	21.5	21.5	-0.07 %	PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD PFV La Manga	31.9	12.1	-61.99 %	PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD PFV La Muralla	25.7	25.3	-1.86 %	PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD PFV La Palma Solar	104.6	5.5	-94.74 %	PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD PFV Lagunilla	20.7	0.0	-100.00 %	PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cabras	28.4	28.7	+0.76 %	PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cachañas	71.1	72.9	+2.53 %	PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD PFV Las Catitas	53.6	43.1	-19.64 %	PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chacras	28.1	22.2	-20.88 %	PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Codornices	34.4	34.2	-0.45 %	PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD PFV Las Lechuzas	33.8	32.0	-5.37 %	PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD PFV Las Majadas	90.0	93.5	+3.87 %	PMGD TER Pinares	-	3.1	-
PMGD PFV Las Mercedes	24.9	27.2	+9.49 %	PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mollacas	19.6	16.3	-16.53 %	PMGD TER Quitralkan	-	0.0	-
PMGD PFV Las Palmas Verano	-	0.4	-	PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Palomas	30.1	30.7	+2.03 %
PMGD PFV Las Perdices	30.5	31.3	+2.45 %
PMGD PFV Las Rojas	24.2	22.6	-6.88 %
PMGD PFV Las Tencas	70.1	73.7	+5.18 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.2	1.5	-94.39 %
PMGD PFV Las Torcazas	26.4	26.0	-1.68 %
PMGD PFV Las Tortolas	33.0	33.1	+0.27 %
PMGD PFV Las Turcas	26.4	16.3	-38.45 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	46.4	54.5	+17.49 %
PMGD PFV Lingue	29.6	27.4	-7.47 %
PMGD PFV Lipangue	20.7	18.6	-10.25 %
PMGD PFV Lirio del Campo	28.7	15.9	-44.79 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	60.5	3.1	-94.86 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	46.6	34.8	-25.43 %
PMGD PFV Llay Llay	102.7	93.7	-8.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	4.0	-
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	-	3.5	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.2	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	15058.9	14656.9	-2.67 %

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 Luz del Norte	Menor generación real por costo marginal.
TER Atacama 1 GNL	Menor generación real por control suministro de GNL.
TER Nueva Ventanas	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Revisión y reparación de la bomba de sales calientes 1503B debido a alta vibración, según SDCF 2022103068.
HE Pangué	50.0	C. Pangué 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 Angamos-ANG1	0.0	Sale del servicio en forma intempestiva con 230 MW. Causa informada: Perdida de pulverizador D, produjo pérdida de bombas de agua alimentación por variaciones en condición de operación, según IF 2022004507.
TER Angamos-ANG2	0.0	Indisponible. Causa informada: Por tubo roto de caldera, según SDCF 2022109038.
TER Norgener-NT01	0.0	Indisponible. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2022109099.
TER Nueva Ventanas	0.0	Indisponible. Causa informada: Filtración de agua en zona sobrecalentador primario de caldera, según IF 2022004375.
TER Ventanas II	60.0	Indisponible. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2022004535.

3.2. Falla Externa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Nehuenco I Gas Arg	83.0	Indisponible. Causa informada: Coincidente con falla en la línea de 220 kV San Luis - Agua Santa 1 y 2, según IF 2022004477.

3.3. 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 Pangué	100.0	C. Pangué 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 Cochrane-CCH1	100.0	Limitada a 235 MW. Causa informada: Revisión de lógica de control en válvula de control turbina, según SICF 2022110433.
TER Guacolda 2	55.0	Limitada a 85 MW. Causa informada: Rotura de calentador de alta presión N° 1, según IL 2022002076.
TER Guacolda 5	92.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Alto diferencial de temperatura de agua de mar, según IL 2022002217.
TER Mejillones-CTM1	84.0	Limitada en 124 MW. Causa informada: Presurización del hogar caldera, según IL 2022002013.
TER Ventanas II	60.0	Limitada en 190 MW por control de parámetros del sistema del sistema de combustión, según IL 2022002158.

3.4. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Sol de Lila	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Antihue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
TER Campiche	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 3	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Pinos	100.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Vientos	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Mejillones-CTM2	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Norgener-NTO2	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.5. 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.

3.6. 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	Durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyá intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 735,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF.
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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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.
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 1	95.0	Limitada a 145 MW por alta diferencial de temperatura de agua de Mar, según IL 2022002004.
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 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 exige del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. 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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 Santa María	63.0	Limitada a 220 MW. Causa informada: Infiltración de agua de mar en el condensador, según IL 2022002202.
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 y Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 431.15 m.s.n.m. y un gasto de 79 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.21 m.s.n.m. y un gasto de 170 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.02 m.s.n.m. y un gasto de 3 MWh.
00:00	CGE	S/E Parral interruptor 52B3 de la línea de 66 kV Parral - San Carlos interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF2022004530.
00:15	CGE	S/E San Carlos transformador T1 de 66/13.8 kV 18.7 MVA transferido hacia S/E Monterrico a través de microcorte.
00:28	CGE	S/E Parral interruptor 52B3 de la línea de 66 kV Parral - San Carlos con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Restricción a la reconexión, según SICF 2022112679.
00:32	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:33	Enel Transmisión	S/E Batuco Transformador N° 3 de 110/23 kV 50 MVA y barra de 23 kV sección 3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar punto con alta temperatura en Desconectador 23 kV lado barra, según SDCF 2022112483.
00:34	Transelec	S/E San Vicente 52A1 y 52A2 de líneas de 154 kV Hualpén - San Vicente 1 y 2 cerrados.
00:43	CGE	S/E Ejército interruptor 52B4 de línea de 66 kV Coronel - Ejército 2 abierto y en S/E Coronel interruptor B8 de línea de 66 kV Coronel - Ejército 1 cerrado.
00:53	Enel Generación	C. Atacama TG1B disponible para operar con diésel, cancelada IL 2022002245.
01:00	AES Andes	C. Ventanas 2 limitada MTP de 97 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de válvulas de control de turbina, unidad no puede bajar de 97 MW, según SICF 2022112678. Cancelada SICF 2022112664.
01:36	Colbún	C. Santa María se limita en 110 MW. Causa informada: Por falla en alimentador de carbón 30 y 10, según IL 2022002259.
01:45	Enor Chile	C. Ujina U-4 disponible, cancelado IF 2022004531.
01:55	Celeoredes	S/E Charrúa 52J18 de línea de 220 kV Charrúa - Los Pinos abierto.
01:56	CGE	S/E San Carlos transformador T2 de 66/13.8 kV 18.7 MVA transferido hacia S/E Monterrico a través de microcorte.
02:11	Chilquinta	Línea de 44 kV Las Vegas - FFCC Andes 1 disponible y E/S. Se cancela SDCF 2022112182.
02:13	Transelec	S/E Charrúa interruptores JS23, JS31, J27, J29 y J31 cerrados.
02:17	Interchile	S/E Nueva de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
02:31	CGE	S/E Parral interruptor 52B3 de la línea de 66 kV Parral - San Carlos cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022112679
02:51	CGE	Línea de 66 kV Cocharcas - Parral, tramo San Gregorio - Ñiquén con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar distancia por conductor cortado entre el paño B3 y barra 66 KV, según SDCF 2022112680.
03:30	Colbún	C. Santa María cancela limitación a 110 MW, según IL 2022002259. Mantiene limitación a 220 MW, según SICF 2022112530.
05:07	Comasa	C. Lautaro 2 finaliza mantenimiento mayor, según SD 2022087301
05:27	CGE	Línea de 66 kV Cocharcas - Parral, tramo San Gregorio - Ñiquén cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022112680.
05:28	CGE	S/E San Carlos Transformadores 1 y 2 de 66/13.8 kV 18.7 MVA transferidos hacia S/E Parral, topología normal.
05:36	Enel Transmisión	S/E Batuco Transformador N° 3 de 110/23 kV 50 MVA y barra de 23 kV sección 3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022112483.
06:52	Enor Chile	C. PFV San Pedro disponible, asociado a IL 2022002231, cancelada SDCF 2022112618
06:52	Enor Chile	S/E Lasana disponible, asociado a IL 2022002231, cancelada SDCF 2022112615
06:56	Enel Transmisión	SDAC habilitado.

Hora	Centro de Control	Observación
08:27	CGE	S/E Villa Alegre Interruptor 52B1 abierto.
08:37	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 y S/E Monterrico interruptor 52B4 abiertos.
08:39	Enel Generación	C. San Isidro II cancelada limitación a 225 MW, según IL 2022002258
09:06	Cía. Minera Franke	S/E Diego de Almagro interruptor H7 - Franke con bloqueo por segundo estado de baja presión de gas SF6, queda transferido.
10:22	CGE	S/E Andalicán interruptor 52B4 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Debido a que está mal cerrado el DDCC 89B4-2 se realizará una apertura y cierre de forma local, según SDCF 2022112787.
10:41	CGE	S/E Ejército interruptor 52B4 de línea de 66 kV Coronel - Ejército 2 abierto y en S/E Coronel interruptor B8 de línea de 66 kV Coronel - Ejército 1 abierto para controlar la transferencia en líneas de 220 kV Charrúa - Hualpén y Charrúa - Concepción.
10:43	Interchile	S/E Nueva de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
10:43	Transelec	S/E San Vicente 52A1 y 52A2 de líneas de 154 kV Hualpén - San Vicente 1 y 2 abiertos para controlar la transferencia en líneas de 220 kV Charrúa - Hualpén y Charrúa - Concepción.
10:54	CGE	S/E Andalicán interruptor 52B4 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SICF 2022112787.
11:14	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia 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.
11:51	Arauco	C. Nueva Aldea limitada a 21 MW. Causa informada: Central Nueva Aldea baja su inyección al SEN de 40 a 21MW por trip de Unidad N°1, según IL 2022002260.
12:06	CGE	S/E Las Compañías interruptor 52HT interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Ave sobre la línea, según 2022004536.
12:28	AES Andes	C. Ventanas 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de válvulas de control de turbina, unidad no puede bajar de 97 MW, según SICF 2022112678.
12:33	Transelec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV desconectado para regular tensión.
12:38	CGE	S/E Pucón interruptor 52BT con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro elemento extraño en desconectador 89BT1, según SICF 2022112854
12:44	AES Andes	C. Ventanas 2 sale del servicio en forma intempestiva con 90 MW. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2022004535.
12:53	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierta por control de transferencia de línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
13:00	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de filtros, según SICF 2022112830.
13:07	CGE	S/E Las Compañías interruptor 52HT cerrado y cancelado 2022004536.
13:09	Transelec	S/E Polpaico reactor de la línea de 500 kV Polpaico - Lo Aguirre desconectado para regular tensión.
13:11	AES Andes	S/E La Cebada abiertos interruptores J4, J1 y JS por control de transferencia línea de 220kV Nogales - Los Vilos.
13:24	Imelsa -Crell	C. Trincao Potencia limitada a 7.7 MW. Causa informada: Correspondiente al 50% de capacidad total de generación de la central, las unidades G2, G4, G7, G8 y G10 por motivo de control de temperatura del refrigerante para resguardo de las unidades generadoras quedan funcionando al 85% de su capacidad, la unidad G1 y G9 fuera de funcionamiento por presentar problema de fuga de refrigerante y las unidades G3, G5 y G6 fuera de servicio por problemas de comunicación con control del equipo, según IL 2022001786. Cancelada IL 2022001786.
13:25	Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2 cerrada.
14:00	CGE	S/E Pucón interruptor 52BT cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SDCF 2022112854.
14:02	Cardones	C. Yungay TG2 indisponible. Causa informada: Falla en proceso de partida, según IF 2022004544
14:05	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrada.
14:16	CGE	S/E Alameda desconectador CS cerrado por control transferencia del transformador N° 2 de 66/15 kV, 25 MVA.
14:29	Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión.
15:13	Interchile	Líneas 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Deshabilitada reconexión automática, por riesgo de disparo debido a incendio en cercanías de la línea, según SICF 2022113018.
15:15	AES Andes	S/E La Cebada cerrados interruptores J4, J1 y JS por control de transferencia línea de 220kV Nogales - Los Vilos.
15:31	CGE	Línea de 66kV Illapel - Combarbalá cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF2022111753.
16:01	Los Guindos	C. Los Guindos U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 30 MW, según IF 2022004538.
16:01	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones.
16:01	Interchile	S/E Nueva de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
16:09	Cardones	C. Yungay TG2 disponible, cancelado IF 2022004544. Queda limitado a operar con Gas. Causa informada. Falla en control de válvula de Gas, según IL 2022002266. Disponible para operar con diésel.

Centro de Control	Observación
16:10 Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022112830.
16:14 Los Guindos	C. Los Guindos U-1 sincronizada en pruebas, según IF 2022004538.
17:00 Comasa	C. Lautaro 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla en sistema de transporte de fardos, según SDCF 2022113266.
17:01 AES Andes	C. PFV Andes Solar 2 energizada desde Argentina.
17:10 AES Andes	C. PFV Andes Solar 2 inicia inyección hacia Argentina.
17:14 Los Guindos	C. Los Guindos U-1 disponible y en servicio, cancelado IF 2022004538.
17:18 Transelec	S/E Polpaico reactor de la línea de 500 kV Polpaico - Lo Aguirre conectado.
17:40 Transelec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV conectado.
18:34 Celeoredes	S/E Cerro Calera 52HT1, 52BT1 y 52CT1 indisponibles para abrir desde Centro de Control. Se delega operación local, con tiempo de repuesta de 45 minutos aproximadamente y solamente durante el día, según IL 2022002264.
18:34 Celeoredes	S/E Cerro Calera sin transferencia automática de SS/AA por falla del automatismo, según IL 2022002263.
19:00 RNE	C. Guacolda habilitada para realizar AGC, cancelada IL 2022002254
19:08 Chilquinta	S/E San Pedro línea de 110 kV San Pedro - Miraflores 1 y 2 abiertas para disminuir profundidad de falla en la zona Quinta.
19:08 Chilquinta	S/E Torquemada líneas de 110 kV Torquemada - Miraflores 1 y 2 abiertas para disminuir profundidad de falla en la zona Quinta
19:49 Transelec	S/E Diego de Almagro paño H7 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de SCM Franke por relleno de gas SF6 a interruptor H7 (transferido), según SICF 2022113100.
20:18 AES Andes	C. PFV Andes Solar 2 finaliza inyección hacia Argentina.
20:32 Interchile	Líneas 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, queda habilitada reconexión automática, cancelada SICF 2022113018.
20:46 AES Andes	S/E La Cebada abiertos interruptores J4, J1 y JS por control de transferencia de los TTCC S/E Don Goyo.
20:58 Interchile	S/E Laguna desconector 89JZ1-1 disponible para el cierre, cancelado IL 2022001624.
21:18 Enor Chile	S/E Don Goyo abierto interruptor JS por control de transferencia de los TTCC S/E Don Goyo.
22:10 Enor Chile	C. PE San Pedro transformador de 220/33 kV 120 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y reparación de mufa dañada del circuito 7 (52E7) en subestación Lasana, según SDCF 2022113286.
22:14 Enel Generación	C. Atacama TG1B limitada a 31 MW con diésel. Causa informada: Alta diferencia de presión entre cámaras de combustión, según IL 2022002265.
22:32 Transelec	Línea de 220 kV Tarapacá - Geoglifos 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito solo en el extremo Geoglifos, según IF 202200xx
22:34 Transelec	S/E Tarapacá interruptor 52J2 de la Línea de 220 kV Tarapacá - Geoglifos 2 cerrado.
23:07 Transelec	S/E Charrúa interruptores JS23, JS31, J27, J29 y J31 abiertos para permitir el cierre del interruptor J18, el cual se encuentra aun con baja capacidad de ruptura.
23:22 CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 cerrado, en S/E Monterrico interruptores 52B4 cerrados y interruptor BT1 Abierto (los consumos son transferidos hacia S/E Chillan), para disminuir profundidad de falla ante eventuales robo de conductor.
23:26 CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventuales robo de conductor.
23:50 Enor Chile	C. PE San Pedro transformador de 220/33 kV 120 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022113286.
23:53 Transelec	Línea de 220 kV Tarapacá - Geoglifos 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito solo en el extremo Geoglifos, según IF 202200xx
23:56 Transelec	S/E Tarapacá interruptor 52J1 de la Línea de 220 kV Tarapacá - Geoglifos 1 cerrado.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -453.3 [MW].
07:39	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 20 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:39	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.
15:35	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 18.5 [MW/m].
15:45	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -43.1 [MW/m].
16:43	San Andrés	C. San Andrés vierte.
19:55	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:55	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 416 [MW].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
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. Trapen, Teno Gas, Teno Diesel datos SCADA F/S	15/11/2022	14:30		
CGE	S/E Traiguen 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
Siemens	C. PE Alena data scada.	07/12/2022	00:00		
RNE	S/E Guacolda, S/E Sol del Desierto, S/E Atacama Solar y S/E La Huella sin datos SCADA.	14/12/2022	12:20		

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		
RNE	Hot line F/S.	14/12/2022	12:20	15/12/2022	13:48
Transelec	Hot line F/S.	15/12/2022	13:00	15/12/2022	13:40

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 15 de
diciembre de 2022

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06/01/2023 11:12:58
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 317
 Total registros Subestación: 142

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Riesgo	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202211285	Subestación	Ejecución Exitosa	GPS SOLAR CHILE 2017 SPA	1831	Desconexión	Origen Interno	Programada	2513	S/E LASANA	3287	LASANA 220V/138KV 120MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Revisión y reparación de mufa debajo del circuito 7 (287) en subestación Lasana, asociada a S. 2022002281. Condiciones requeridas alertas S212, S262, S263, S264, S265, S266, S267, S267A, S271 y S271 en S/E Lasana.	El riesgo de trabajo en bago debido a que se trabajará con las instalaciones desenergizadas.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno					15-12-22 22:10	16-12-22 06:00	15-12-22 22:10	15-12-22 23:50
202210716	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	107 698	MATENCILLO TR3 220V/115,121,30V 40MVA 1U MATENCILLO TR3 220V/138KV 40MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Matencillo. Patio Transformadores 220KV. Obra Capex No VI. Reemplazo TC172. Preparados para inyección primaria de corriente.	Bajo		No hay instalaciones en riesgo. Tr. Trifásico 01, 220V/138KV Matencillo o Tr. Trifásico 02, 220V/138KV Matencillo o Tr. Trifásico 03, 220V/138KV Matencillo o CBR 01, 131 KV Matencillo Temperalidad de los Rangos: Al Inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Matencillo, TC172 y TC173 se instalarán tierras provisionales de bloqueo en cada lado de los 3 TTCC del patio 172 y 173, en total se instalarán 12 puentes monopotenciales. Subestación Matencillo, Delimitación zona de trabajo en TTCC Patio 172 y 173 uso de conos y banderas reflectivas.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 00:00	16-12-22 07:00	15-12-22 22:54	16-12-22 14:16	
202210717	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	1	CDR S/E MATENCILLO JT3 115.2KV 24MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Matencillo. Patio Transformadores 220KV. Obra Capex No VI. Reemplazo TC172. Preparados para inyección primaria de corriente.	Bajo		No hay instalaciones en riesgo. Tr. Trifásico 01, 220V/138KV Matencillo o Tr. Trifásico 02, 220V/138KV Matencillo o Tr. Trifásico 03, 220V/138KV Matencillo o CBR 01, 131 KV Matencillo Temperalidad de los Rangos: Al Inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Matencillo, TC172 y TC173 se instalarán tierras provisionales de bloqueo en cada lado de los 3 TTCC del patio 172 y 173, en total se instalarán 12 puentes monopotenciales. Subestación Matencillo, Delimitación zona de trabajo en TTCC Patio 172 y 173 uso de conos y banderas reflectivas.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 00:00	16-12-22 07:00	15-12-22 22:54	16-12-22 14:16	
202210727	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	505 1640	BA S/E MATENCILLO 220KV BP1-1 BA S/E MATENCILLO 220KV BP3-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Matencillo, Barra 220V sección N° 1 y 2. Bloqueo 878 por inyecciones mutuas correspondiente a cambio de TTCC del patio 172.	Bajo		No hay instalaciones en riesgo. Barra 220 KV, Sección 1 Matencillo a Barra 220 KV, Sección 2 Matencillo Temperalidad de los Rangos: Al Inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Matencillo, Barra Sección 1- 878 220 KV Bloqueo de órdenes de desenergía asociado a la Barra 1 Subestación Matencillo, Barra Sección 2- 878 220 KV Bloqueo de órdenes de desenergía asociado a la Barra 2 Subestación Matencillo, Unidad de Baño asociado a la Barra Sección 1 y 2 Realizar bloqueo de protección 878 220KV ABB RESSOD mediante sus 3 switches. Bloqueo Subestación Matencillo, Unidad de Baño asociado al patio 113 y 114 Bloqueo de Ordenes de desenergía (Bloqueos S201) Subestación Matencillo, Unidad de Baño asociado al patio 115 y 116 Bloqueo de Ordenes de desenergía (Bloqueos S202)	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 22:00	16-12-22 07:00	15-12-22 22:54	16-12-22 14:16	
202210728	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	1	CDR S/E MATENCILLO JT3 115.2KV 24MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Matencillo. Obra Capex Reemplazo TC172, inyecciones mutuas de corriente.	Bajo		No hay instalaciones en riesgo. Barra 220 KV, Sección 2 Matencillo Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Matencillo, Protección 878 220KV Bloqueado Realizado por Transelac. Subestación Matencillo, Zona de trabajo Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 22:00	16-12-22 07:00	15-12-22 22:53	16-12-22 14:16	
202210729	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	107 698	MATENCILLO TR3 220V/115,121,30V 40MVA 1U MATENCILLO TR3 220V/138KV 40MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Matencillo. Obra Capex Reemplazo TC172, inyecciones mutuas de corriente.	Bajo		No hay instalaciones en riesgo. Barra 220 KV, Sección 2 Matencillo Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Matencillo, Protección 878 220KV Bloqueado Realizado por Transelac. Subestación Matencillo, Zona de trabajo Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 22:00	16-12-22 07:00	15-12-22 22:53	16-12-22 14:16	
202210730	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	1640	BA S/E MATENCILLO 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Matencillo. Obra Capex Reemplazo TC172, inyecciones mutuas de corriente.	Bajo		No hay instalaciones en riesgo. Barra 220 KV, Sección 2 Matencillo Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Matencillo, Protección 878 220KV Bloqueado Realizado por Transelac. Subestación Matencillo, Zona de trabajo Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 22:00	16-12-22 07:00	15-12-22 22:53	16-12-22 14:16	
202211558	Subestación	Ejecución Exitosa	LINEA DE TRANSMISIÓN CARO JONES S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	23275 23276	S/E MATENCILLO 115 S/E MATENCILLO 116	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere bloquear protección unidad de bahías 878 de patios 115-116 en S/E Matencillo, a solicitud de Transelac por faenas: S/E Matencillo, Barra 220KV sección N° 1 y 2. Bloqueo 878 por inyecciones mutuas correspondiente a cambio de TTCC del patio JT3, asociado a S. 2022110227 de Transelac.	Riesgo controlado e informado por TRANSELEC.	Trabajos nocturnos de Transelac. Registro Interno: SODI 5399 de Transelac.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 22:00	16-12-22 07:00	15-12-22 23:00	16-12-22 13:30		
202211649	Subestación	Ejecución Exitosa	HYDROELÉ S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	23283 23284	S/E MATENCILLO 113 S/E MATENCILLO 114	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Barra 220KV sección N° 1 y 2 Bloqueo 878 por inyecciones mutuas correspondiente a cambio de TTCC del patio JT2. Realizar Bloqueo de protección 878 220KV, de acuerdo a procedimiento y minuta de bloques.	No hay riesgo asociado a la actividad.	A solicitud de Transelac, se requiere las siguientes condiciones de S/E Matencillo 220 KV. Bloqueo de Unidad de Bahía de 878 asociada a patio 113. Bloqueo de Unidad de Bahía de 878 asociada a patio 114.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 22:00	16-12-22 07:00	16-12-22 00:13	16-12-22 14:01		

Reporte Descomposicion/Intervencion Subestacion

Fecha generacion reporte: 06/03/2023 11:12:58
 Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activacion, Ejecucion Parcial, Ejecucion Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activacion, Ejecucion Parcial, Ejecucion Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 317
 Total registros Subestacion: 142

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substacion	Origen	Programa	ID(s)	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Substitucion	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202210797	Subestacion	Ejecucion Exitosa	ELETRANS S.A.	1989	Descomposicion	Origen Interno	Programada	2238	S/E SECCIONADORA ALTO MELIPILLA	28787 S/E SECCIONADORA ALTO MELIPILLA II	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Relevo de gas SF6 en interruptor 110 KV S218 por alarma de bajo nivel.		Riesgo bajo, trabajo programado	Relevo de gas SF6 en interruptor 110 KV S218 por alarma de bajo nivel.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-22 09:00	15-12-22 16:00	15-12-22 11:57	15-12-22 17:05
202211410	Subestacion	Ejecucion Exitosa	CHILQUENTA TRANSMISION S.A.	1984	Intervencion	Origen Interno	Programada	787	S/E LOS PLACERES	4575 S/E LOS PLACERES H1 4576 S/E LOS PLACERES H2 4577 S/E LOS PLACERES H3 4578 S/E LOS PLACERES H4 4579 S/E LOS PLACERES H5 4580 S/E LOS PLACERES H6 4581 S/E LOS PLACERES H7 4582 S/E LOS PLACERES H8 4583 S/E LOS PLACERES H9 4584 S/E LOS PLACERES H10 4585 S/E LOS PLACERES H11 4586 S/E LOS PLACERES H12 4587 S/E LOS PLACERES H13 4588 S/E LOS PLACERES H14 4589 S/E LOS PLACERES H15 4590 S/E LOS PLACERES H16 4591 S/E LOS PLACERES H17 4592 S/E LOS PLACERES H18 4593 S/E LOS PLACERES H19 4594 S/E LOS PLACERES H20 4595 S/E LOS PLACERES H21 4596 S/E LOS PLACERES H22 4597 S/E LOS PLACERES H23 4598 S/E LOS PLACERES H24 4599 S/E LOS PLACERES H25 4600 S/E LOS PLACERES H26 4601 S/E LOS PLACERES H27 4602 S/E LOS PLACERES H28 4603 S/E LOS PLACERES H29 4604 S/E LOS PLACERES H30 4605 S/E LOS PLACERES H31 4606 S/E LOS PLACERES H32 4607 S/E LOS PLACERES H33 4608 S/E LOS PLACERES H34 4609 S/E LOS PLACERES H35 4610 S/E LOS PLACERES H36 4611 S/E LOS PLACERES H37 4612 S/E LOS PLACERES H38 4613 S/E LOS PLACERES H39 4614 S/E LOS PLACERES H40 4615 S/E LOS PLACERES H41 4616 S/E LOS PLACERES H42 4617 S/E LOS PLACERES H43 4618 S/E LOS PLACERES H44 4619 S/E LOS PLACERES H45 4620 S/E LOS PLACERES H46 4621 S/E LOS PLACERES H47 4622 S/E LOS PLACERES H48 4623 S/E LOS PLACERES H49 4624 S/E LOS PLACERES H50 4625 S/E LOS PLACERES H51 4626 S/E LOS PLACERES H52 4627 S/E LOS PLACERES H53 4628 S/E LOS PLACERES H54 4629 S/E LOS PLACERES H55 4630 S/E LOS PLACERES H56 4631 S/E LOS PLACERES H57 4632 S/E LOS PLACERES H58 4633 S/E LOS PLACERES H59 4634 S/E LOS PLACERES H60 4635 S/E LOS PLACERES H61 4636 S/E LOS PLACERES H62 4637 S/E LOS PLACERES H63 4638 S/E LOS PLACERES H64 4639 S/E LOS PLACERES H65 4640 S/E LOS PLACERES H66 4641 S/E LOS PLACERES H67 4642 S/E LOS PLACERES H68 4643 S/E LOS PLACERES H69 4644 S/E LOS PLACERES H70 4645 S/E LOS PLACERES H71 4646 S/E LOS PLACERES H72 4647 S/E LOS PLACERES H73 4648 S/E LOS PLACERES H74 4649 S/E LOS PLACERES H75 4650 S/E LOS PLACERES H76 4651 S/E LOS PLACERES H77 4652 S/E LOS PLACERES H78 4653 S/E LOS PLACERES H79 4654 S/E LOS PLACERES H80 4655 S/E LOS PLACERES H81 4656 S/E LOS PLACERES H82 4657 S/E LOS PLACERES H83 4658 S/E LOS PLACERES H84 4659 S/E LOS PLACERES H85 4660 S/E LOS PLACERES H86 4661 S/E LOS PLACERES H87 4662 S/E LOS PLACERES H88 4663 S/E LOS PLACERES H89 4664 S/E LOS PLACERES H90 4665 S/E LOS PLACERES H91 4666 S/E LOS PLACERES H92 4667 S/E LOS PLACERES H93 4668 S/E LOS PLACERES H94 4669 S/E LOS PLACERES H95 4670 S/E LOS PLACERES H96 4671 S/E LOS PLACERES H97 4672 S/E LOS PLACERES H98 4673 S/E LOS PLACERES H99 4674 S/E LOS PLACERES H100	Lavado de Aislacion	Sin limitaciones	Se realizara el lavado de aislacion, instalacion energizada	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado	Se realizara el lavado de aislacion, instalacion energizada	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-22 09:00	15-12-22 17:00	15-12-22 11:55	15-12-22 18:59	
202211558	Subestacion	Ejecucion Exitosa	CHILQUENTA TRANSMISION S.A.	1984	Intervencion	Origen Interno	Programada	790	S/E PACHA (EHLQUINTA)	24982 S/E PACHA (EHLQUINTA) H1 24983 S/E PACHA (EHLQUINTA) H2 24984 S/E PACHA (EHLQUINTA) H3 24985 S/E PACHA (EHLQUINTA) H4 24986 S/E PACHA (EHLQUINTA) H5 24987 S/E PACHA (EHLQUINTA) H6 24988 S/E PACHA (EHLQUINTA) H7 24989 S/E PACHA (EHLQUINTA) H8 24990 S/E PACHA (EHLQUINTA) H9 24991 S/E PACHA (EHLQUINTA) H10 24992 S/E PACHA (EHLQUINTA) H11 24993 S/E PACHA (EHLQUINTA) H12 24994 S/E PACHA (EHLQUINTA) H13 24995 S/E PACHA (EHLQUINTA) H14 24996 S/E PACHA (EHLQUINTA) H15 24997 S/E PACHA (EHLQUINTA) H16 24998 S/E PACHA (EHLQUINTA) H17 24999 S/E PACHA (EHLQUINTA) H18 25000 S/E PACHA (EHLQUINTA) H19 25001 S/E PACHA (EHLQUINTA) H20 25002 S/E PACHA (EHLQUINTA) H21 25003 S/E PACHA (EHLQUINTA) H22 25004 S/E PACHA (EHLQUINTA) H23 25005 S/E PACHA (EHLQUINTA) H24 25006 S/E PACHA (EHLQUINTA) H25 25007 S/E PACHA (EHLQUINTA) H26 25008 S/E PACHA (EHLQUINTA) H27 25009 S/E PACHA (EHLQUINTA) H28 25010 S/E PACHA (EHLQUINTA) H29 25011 S/E PACHA (EHLQUINTA) H30 25012 S/E PACHA (EHLQUINTA) H31 25013 S/E PACHA (EHLQUINTA) H32 25014 S/E PACHA (EHLQUINTA) H33 25015 S/E PACHA (EHLQUINTA) H34 25016 S/E PACHA (EHLQUINTA) H35 25017 S/E PACHA (EHLQUINTA) H36 25018 S/E PACHA (EHLQUINTA) H37 25019 S/E PACHA (EHLQUINTA) H38 25020 S/E PACHA (EHLQUINTA) H39 25021 S/E PACHA (EHLQUINTA) H40 25022 S/E PACHA (EHLQUINTA) H41 25023 S/E PACHA (EHLQUINTA) H42 25024 S/E PACHA (EHLQUINTA) H43 25025 S/E PACHA (EHLQUINTA) H44 25026 S/E PACHA (EHLQUINTA) H45 25027 S/E PACHA (EHLQUINTA) H46 25028 S/E PACHA (EHLQUINTA) H47 25029 S/E PACHA (EHLQUINTA) H48 25030 S/E PACHA (EHLQUINTA) H49 25031 S/E PACHA (EHLQUINTA) H50 25032 S/E PACHA (EHLQUINTA) H51 25033 S/E PACHA (EHLQUINTA) H52 25034 S/E PACHA (EHLQUINTA) H53 25035 S/E PACHA (EHLQUINTA) H54 25036 S/E PACHA (EHLQUINTA) H55 25037 S/E PACHA (EHLQUINTA) H56 25038 S/E PACHA (EHLQUINTA) H57 25039 S/E PACHA (EHLQUINTA) H58 25040 S/E PACHA (EHLQUINTA) H59 25041 S/E PACHA (EHLQUINTA) H60 25042 S/E PACHA (EHLQUINTA) H61 25043 S/E PACHA (EHLQUINTA) H62 25044 S/E PACHA (EHLQUINTA) H63 25045 S/E PACHA (EHLQUINTA) H64 25046 S/E PACHA (EHLQUINTA) H65 25047 S/E PACHA (EHLQUINTA) H66 25048 S/E PACHA (EHLQUINTA) H67 25049 S/E PACHA (EHLQUINTA) H68 25050 S/E PACHA (EHLQUINTA) H69 25051 S/E PACHA (EHLQUINTA) H70 25052 S/E PACHA (EHLQUINTA) H71 25053 S/E PACHA (EHLQUINTA) H72 25054 S/E PACHA (EHLQUINTA) H73 25055 S/E PACHA (EHLQUINTA) H74 25056 S/E PACHA (EHLQUINTA) H75 25057 S/E PACHA (EHLQUINTA) H76 25058 S/E PACHA (EHLQUINTA) H77 25059 S/E PACHA (EHLQUINTA) H78 25060 S/E PACHA (EHLQUINTA) H79 25061 S/E PACHA (EHLQUINTA) H80 25062 S/E PACHA (EHLQUINTA) H81 25063 S/E PACHA (EHLQUINTA) H82 25064 S/E PACHA (EHLQUINTA) H83 25065 S/E PACHA (EHLQUINTA) H84 25066 S/E PACHA (EHLQUINTA) H85 25067 S/E PACHA (EHLQUINTA) H86 25068 S/E PACHA (EHLQUINTA) H87 25069 S/E PACHA (EHLQUINTA) H88 25070 S/E PACHA (EHLQUINTA) H89 25071 S/E PACHA (EHLQUINTA) H90 25072 S/E PACHA (EHLQUINTA) H91 25073 S/E PACHA (EHLQUINTA) H92 25074 S/E PACHA (EHLQUINTA) H93 25075 S/E PACHA (EHLQUINTA) H94 25076 S/E PACHA (EHLQUINTA) H95 25077 S/E PACHA (EHLQUINTA) H96 25078 S/E PACHA (EHLQUINTA) H97 25079 S/E PACHA (EHLQUINTA) H98 25080 S/E PACHA (EHLQUINTA) H99 25081 S/E PACHA (EHLQUINTA) H100	Lavado de Aislacion	Sin limitaciones	Se requiere bloques y no recomenado por trabajos de lavado de aislacion en SE PACHA	Riesgo bajo programado y controlado	Se requiere bloques y no recomenado por trabajos de lavado de aislacion en SE PACHA	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-22 09:00	15-12-22 17:00	15-12-22 13:59	15-12-22 17:00	
202211564	Subestacion	Ejecucion Exitosa	CHILQUENTA TRANSMISION S.A.	1984	Intervencion	Origen Interno	Programada	795	S/E REFACA	4660 S/E REFACA H1 4661 S/E REFACA H2 4662 S/E REFACA H3 4663 S/E REFACA H4 4664 S/E REFACA H5 4665 S/E REFACA H6 4666 S/E REFACA H7 4667 S/E REFACA H8 4668 S/E REFACA H9 4669 S/E REFACA H10 4670 S/E REFACA H11 4671 S/E REFACA H12 4672 S/E REFACA H13 4673 S/E REFACA H14 4674 S/E REFACA H15 4675 S/E REFACA H16 4676 S/E REFACA H17 4677 S/E REFACA H18 4678 S/E REFACA H19 4679 S/E REFACA H20 4680 S/E REFACA H21 4681 S/E REFACA H22 4682 S/E REFACA H23 4683 S/E REFACA H24 4684 S/E REFACA H25 4685 S/E REFACA H26 4686 S/E REFACA H27 4687 S/E REFACA H28 4688 S/E REFACA H29 4689 S/E REFACA H30 4690 S/E REFACA H31 4691 S/E REFACA H32 4692 S/E REFACA H33 4693 S/E REFACA H34 4694 S/E REFACA H35 4695 S/E REFACA H36 4696 S/E REFACA H37 4697 S/E REFACA H38 4698 S/E REFACA H39 4699 S/E REFACA H40 4700 S/E REFACA H41 4701 S/E REFACA H42 4702 S/E REFACA H43 4703 S/E REFACA H44 4704 S/E REFACA H45 4705 S/E REFACA H46 4706 S/E REFACA H47 4707 S/E REFACA H48 4708 S/E REFACA H49 4709 S/E REFACA H50 4710 S/E REFACA H51 4711 S/E REFACA H52 4712 S/E REFACA H53 4713 S/E REFACA H54 4714 S/E REFACA H55 4715 S/E REFACA H56 4716 S/E REFACA H57 4717 S/E REFACA H58 4718 S/E REFACA H59 4719 S/E REFACA H60 4720 S/E REFACA H61 4721 S/E REFACA H62 4722 S/E REFACA H63 4723 S/E REFACA H64 4724 S/E REFACA H65 4725 S/E REFACA H66 4726 S/E REFACA H67 4727 S/E REFACA H68 4728 S/E REFACA H69 4729 S/E REFACA H70 4730 S/E REFACA H71 4731 S/E REFACA H72 4732 S/E REFACA H73 4733 S/E REFACA H74 4734 S/E REFACA H75 4735 S/E REFACA H76 4736 S/E REFACA H77 4737 S/E REFACA H78 4738 S/E REFACA H79 4739 S/E REFACA H80 4740 S/E REFACA H81 4741 S/E REFACA H82 4742 S/E REFACA H83 4743 S/E REFACA H84 4744 S/E REFACA H85 4745 S/E REFACA H86 4746 S/E REFACA H87 4747 S/E REFACA H88 4748 S/E REFACA H89 4749 S/E REFACA H90 4750 S/E REFACA H91 4751 S/E REFACA H92 4752 S/E REFACA H93 4753 S/E REFACA H94 4754 S/E REFACA H95 4755 S/E REFACA H96 4756 S/E REFACA H97 4757 S/E REFACA H98 4758 S/E REFACA H99 4759 S/E REFACA H100	Lavado de Aislacion	Sin limitaciones	Se requiere bloques y no recomenado por trabajos de lavado de aislacion en SE Refaca.	Riesgo bajo programado y controlado	Se requiere bloques y no recomenado por trabajos de lavado de aislacion en SE Refaca.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-22 09:00	15-12-22 17:00	15-12-22 13:02	15-12-22 11:50	
202210242	Subestacion	Ejecucion Exitosa	TSP SPA	1088	Descomposicion	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501 S/E ANA MARIA I2 28502 S/E ANA MARIA I3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Colaboracion y ajuste mecanico de los desconectadores B808.3 y B808.21 en circuito L17 220 KV Ana Maria- Laguna y reactor J21. Trabajo ejecutado por interchiba. Condiciones requeridas en S/E Ana Maria- Laguna y Bloques S211, S212 y B803-3 en S/E Ana Maria. Corriente y Bloques B811.7 S/E Ana Maria. Recorrido automatico e interchiba en S241 y S242.		El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-22 09:00	15-12-22 19:00	15-12-22 09:52	15-12-22 21:08	
202210857	Subestacion	Ejecucion Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervencion	Origen Interno	Programada	561	S/E ANDOA	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Sistemas de Control.		Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno				15-12-22 08:30	15-12-22 16:00	15-12-22 08:46	15-12-22 17:40
202059356	Subestacion	Ejecucion Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervencion	Origen Interno	Programada	220	S/E CENTRAL GUAYULLAR	819P, 819Q, 819R, 819S, 819T, 819U, 819V, 819W, 819X, 819Y, 819Z, 819AA, 819AB, 819AC, 819AD, 819AE, 819AF, 819AG, 819AH, 819AI, 819AJ, 819AK, 819AL, 819AM, 819AN, 819AO, 819AP, 819AQ, 819AR, 819AS, 819AT, 819AU, 819AV, 819AW, 819AX, 819AY, 819AZ, 819BA, 819BB, 819BC, 819BD, 819BE, 819BF, 819BG, 819BH, 819BI, 819BJ, 819BK, 819BL, 819BM, 819BN, 819BO, 819BP, 819BQ, 819BR, 819BS, 819BT, 819BU, 819BV, 819BW, 819BX, 819BY, 819BZ, 819CA, 819CB, 819CC, 819CD, 819CE, 819CF, 819CG, 819CH, 819CI, 819CJ, 819CK, 819CL, 819CM, 819CN, 819CO, 819CP, 819CQ, 819CR, 819CS, 819CT, 819CU, 819CV, 819CW, 819CX, 819CY, 819CZ, 819DA, 819DB, 819DC, 819DD, 819DE, 819DF, 819DG, 819DH, 819DI, 819DJ, 819DK, 819DL, 819DM, 819DN, 819DO, 819DP, 819DQ, 819DR, 819DS, 819DT, 819DU, 819DV, 819DW, 819DX, 819DY, 819DZ, 819EA, 819EB, 819EC, 819ED, 819EE, 819EF, 819EG, 819EH, 819EI, 819EJ, 819EK, 819EL, 819EM, 819EN, 819EO, 819EP, 819EQ, 819ER, 819ES, 819ET, 819EU, 819EV, 819EW, 819EX, 819EY, 819EZ, 819FA, 819FB, 819FC, 819FD, 819FE, 819FF, 819FG, 819FH, 819FI, 819FJ, 819FK, 819FL, 819FM, 819FN, 819FO, 819FP, 819FQ, 819FR, 819FS, 819FT, 819FU, 819FV, 819FW, 819FX, 819FY, 819FZ, 819GA, 819GB, 819GC, 819GD, 819GE, 819GF, 819GG, 819GH, 819GI, 819GJ, 819GK, 819GL, 819GM, 819GN, 819GO, 819GP, 819GQ, 819GR, 819GS, 819GT, 819GU, 819GV, 819GW, 819GX, 819GY, 819GZ, 819HA, 819HB, 819HC, 819HD, 819HE, 819HF, 819HG, 819HH, 819HI, 819HJ, 819HK, 819HL, 819HM, 819HN, 819HO, 819HP, 819HQ, 819HR, 819HS, 819HT, 819HU, 819HV, 819HW, 819HX, 819HY, 819HZ, 819IA, 819IB, 819IC, 819ID, 819IE, 819IF, 819IG, 819IH, 819II, 819IJ, 819IK, 819IL, 819IM, 819IN, 819IO, 819IP, 819IQ, 819IR, 819IS, 819IT, 819IU, 819IV, 819IW, 819IX, 819IY, 819IZ, 819JA, 819JB, 819JC, 819JD, 819JE, 819JF, 819JG, 819JH, 819JI, 819JJ, 819JK, 819JL, 819JM, 819JN, 819JO, 819JP, 819JQ, 819JR, 819JS, 819JT, 819JU, 819JV, 819JW, 819JX, 819JY, 819JZ, 819KA, 819KB, 819KC, 819KD, 819KE, 819KF, 819KG, 819KH, 819KI, 819KJ, 819KK, 819KL, 819KM, 819KN, 819KO, 819KP, 819KQ, 819KR, 819KS, 819KT, 819KU, 819KV, 819KW, 819KX, 819KY, 819KZ, 819LA, 819LB, 819LC, 819LD, 819LE, 819LF, 819LG, 819LH, 819LI, 819LJ, 819LK, 819LL, 819LM, 819LN, 819LO, 819LP, 819LQ, 819LR, 819LS, 819LT, 819LU, 819LV, 819LW, 819LX, 819LY, 819LZ, 819MA, 819MB, 819MC, 819MD, 819ME, 819MF, 819MG, 819MH, 819MI, 819MJ, 819MK, 819ML, 819MN, 819MO, 819MP, 819MQ, 819MR, 819MS, 819MT, 819MU, 819MV, 819MW, 819MX, 819MY, 819MZ, 819NA, 819NB, 819NC, 819ND, 819NE, 819NF, 819NG, 819NH, 819NI, 819NJ, 819NK, 819NL, 819NM, 819NO, 819NP, 819NQ, 819NR, 819NS, 819NT, 819NU, 819NV, 819NW, 819NX, 819NY, 819NZ, 819OA, 819OB, 819OC, 819OD, 819OE, 819OF, 819OG, 819OH, 819OI, 819OJ, 819OK, 819OL, 819OM, 819ON, 819OO, 819OP, 819OQ, 819OR, 819OS, 819OT, 819OU, 819OV, 819OW, 819OX, 819OY, 819OZ, 819PA, 819PB, 819PC, 819PD, 819PE, 819PF, 819PG, 819PH, 819PI, 819PJ, 819PK, 819PL, 819PM, 819PN, 819PO, 819PP, 819PQ, 819PR, 819PS, 819PT, 819PU, 819PV, 819PW, 819PX, 819PY, 819PZ, 819QA, 819QB, 819QC, 819QD, 819QE, 819QF, 819QG, 819QH, 819QI, 819QJ, 819QK, 819QL, 819QM, 819QN, 819QO, 819QP, 819QQ, 819QR, 819QS, 819QT, 819QU, 819QV, 819QW, 819QX, 819QY, 819QZ, 819RA, 819RB, 819RC, 819RD, 819RE, 819RF, 819RG, 819RH, 819RI, 819RJ, 819RK, 819RL, 819RM, 819RN, 819RO, 819RP, 819RQ, 819RR, 819RS, 819RT, 819RU, 819RV, 819RW, 819RX, 819RY, 819RZ, 819SA, 819SB, 819SC, 819SD, 819SE, 819SF, 819SG, 819SH, 819SI, 819SJ, 819SK, 819SL, 819SM, 819SN, 819SO, 819SP, 819SQ, 819SR, 819SS, 819ST, 819SU, 819SV, 819SW, 819SX, 819SY, 819SZ, 819TA, 819TB, 819TC, 819TD, 819TE, 819TF, 819TG, 819TH, 819TI, 819TJ, 819TK, 819TL, 819TM, 819TN, 819TO, 819TP, 819TQ, 819TR, 819TS, 819TT, 819TU, 819TV, 819TW, 819TX, 819TY, 819TZ, 819UA, 819UB, 819UC, 819UD, 819UE, 819UF, 819UG, 819UH, 819UI, 819UJ, 819UK, 819UL, 819UM, 819UN, 819UO, 819UP, 819UQ, 819UR, 819US, 819UT, 819UU, 819UV, 819UW, 819UX, 819UY, 819UZ, 819VA, 819VB, 819VC, 819VD, 819VE, 819VF, 819VG, 819VH, 819VI, 819VJ, 819VK, 819VL, 819VM, 819VN, 819VO, 819VP, 819VQ, 819VR, 819VS, 819VT, 819VU, 819VV, 819VW, 819VX, 819VY, 819VZ, 819WA, 819WB, 819WC, 819WD, 819WE, 819WF, 819WG, 819WH, 819WI, 819WJ, 819WK, 819WL, 819WM, 819WN, 819WO, 819WP, 819WQ, 819WR, 819WS, 819WT, 819WU, 819WV, 819WW, 819WX, 819WY, 819WZ, 819XA, 819XB, 819XC, 819XD, 819XE, 819XF, 819XG, 819XH, 819XI, 819XJ, 819XK, 819XL, 819XM, 819XN, 819XO, 819XP, 819XQ, 819XR, 819XS, 819XT, 819XU, 819XV, 819XW, 819XX, 819XY, 819XZ, 819YA, 819YB, 819YC, 819YD, 819YE, 819YF, 819YG, 819YH, 819YI, 819YJ, 819YK, 819YL, 819YM, 819YN, 819YO, 819YP, 819YQ, 819YR, 819YS, 819YT, 819YU, 819YV, 819YW, 819YX, 819YY, 819YZ, 819ZA, 819ZB, 819ZC, 819ZD, 819ZE, 819ZF, 819ZG, 819ZH, 819ZI, 819ZJ, 819ZK, 819ZL, 819ZM, 819ZN, 819ZO, 819ZP, 819ZQ, 819ZR, 819ZS, 819ZT, 819ZU, 819ZV, 819ZW, 819ZX, 819ZY, 819ZZ	Grupo Emergencia	Sin limitaciones	Pruebas con carga del grupo electrico de central Canalcar, considera arranque en modo manual del grupo electrico y sincronizacion, para verificar su buen funcionamiento.	Nivel de riesgo Bajo	Pruebas con carga del grupo electrico de central Canalcar, considera arranque en modo manual del grupo electrico y sincronizacion, para verificar su buen funcionamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-22 08:00	15-12-22 13:00	15-12-22 10:27	15-12-22 11:20		
202210286	Subestacion	Ejecucion Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	83	Descomposicion	Origen Interno	Programada	507	S/E LOS NEGROS	754 S/E LOS NEGROS (24KV) SAVA	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Descomposicion de Transformador 66/23 KV de 150 Ton Regio por farras de mantenimiento preventivo a sus equipos primarios en A/S/E/ (PBR 871, S211, S212 y T1 T2)		Riesgo controlado farras se realizaran con instalaciones descomponidas y consumos asociados transferidos previamente por red MT SAESA (San Orono).	No tiene consumo afectado		ning							

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06/01/2023 11:12:58
 Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 317
 Total registros Subestación: 142

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	IDB	Subestación	IDC	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Regular	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202211460	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22693	S/E LAGUNAS J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E LAGUNAS: Bloqueo de protecciones BU 878, y S1 y S2 de paño B6 de forma alternada para pruebas de señales de nuevo interruptor S216. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Línea L06, LAG-Tanque 2 Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección S2 paño H Bloqueado. Se Bloqueará de forma alternada entre S1 y S2 Lagunas, Protección S2 paño J8 Bloqueado. Se Bloqueará de forma alternada entre S1 y S2 Lagunas, BU 878 paño B6 Bloqueado. Permanecerá Bloqueado durante toda la faena	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 08:00	15-12-22 08:54			
202211635	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMORSA DE CHIVINDA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1662	S/E MUECHEN	13242	S/E MUECHEN J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de AES, se realizará retiro e instalación de cambiador en paño J2 de SE Muechen. Trabajos asociados a desconexión de LT 220KV Chivinda - Muechen C2, SE Santa Clara. RUP 2432.	Riesgo a controlar por AES, Trabajos con instalación desconectada.	Trabajos asociados a desconexión de LT 220KV Chivinda - Muechen C2. SO 2022110033, SO 2022110046.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	14-12-22 12:21	18-12-22 05:05		
202211472	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22701	S/E LAGUNAS J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE LAGUNAS/ Trabajo asociado al Auditorio de Protecciones 2022/ protecciones PSLP/2 Paño J1 Línea Frontera - Lagunas	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 09:58	15-12-22 13:48			
202207886	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1824	S/E ANDES (AES ANDES)	Índice muni. otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Integración RTU OS AS28	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	Sala de Comunicaciones, INTERMUNICEN EN LAS COMUNICACIONES Y ENVÍO DE DATOS AL CEN	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	15-12-22 08:00	15-12-22 20:00	15-12-22 08:32	15-12-22 19:18			
202211602	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSAMORSA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	683	Intervención	Origen Externo	Programada	2186	S/E NUEVA POZO ALMONTE	Índice muni. otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Por solicitud de ENGIE se requiere Deshabilitar reconexión automática / No reconectar interruptor J2 en S/E Pozo Almonte, para retiro de braco de puesta a tierra en devaso asociados a Circuitos 1 y 2 de 220 kV, S/E Pozo Almonte - S/E Nueva Pozo Almonte.	Riesgo y medidas de control evaluados por ENGIE.	Por solicitud de ENGIE se requiere Deshabilitar reconexión automática / No reconectar interruptor J2 en S/E Pozo Almonte, para retiro de braco de puesta a tierra en devaso asociados a Circuitos 1 y 2 de 220 kV, S/E Pozo Almonte - S/E Nueva Pozo Almonte.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	15-12-22 08:00	15-12-22 14:00	14-12-22 09:41	15-12-22 11:51			
202211470	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22694	S/E LAGUNAS J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE LAGUNAS/ Trabajo asociado al Auditorio de Protecciones 2022/ protecciones PSLP/2 Paño J2 Línea Cruzero - Lagunas	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 13:50	15-12-22 22:30			
202211591	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSAMORSA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	1344	Intervención	Origen Externo	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	Índice muni. otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Por solicitud de ENGIE se requiere Deshabilitar reconexión automática / No reconectar interruptor J2 en S/E Pozo Almonte, para retiro de braco de puesta a tierra en devaso asociados a Circuitos 1 y 2 de 220 kV, S/E Pozo Almonte - S/E Nueva Pozo Almonte.	Riesgo y medidas de control evaluados por ENGIE.	Por solicitud de ENGIE se requiere Deshabilitar reconexión automática / No reconectar interruptor J2 en S/E Pozo Almonte, para retiro de braco de puesta a tierra en devaso asociados a Circuitos 1 y 2 de 220 kV, S/E Pozo Almonte - S/E Nueva Pozo Almonte.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	15-12-22 08:00	15-12-22 14:00	14-12-22 09:41	15-12-22 11:51			
202210505	Subestación	Aprobado sin activación	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1344	Intervención	Origen Interno	Programada	1956	S/E TAP OFF EL NEGRO	cargad. otros: cargadores	cargad. otros: cargadores	Sin limitaciones	Inspección cargador de baterías 110 VDC.	Riesgo bajo, se tomarán las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	15-12-22 08:00	15-12-22 17:00					
202211562	Subestación	Aprobado	COMPAÑÍA MINERA TILCO QUEVEDO BLANCA S.A.	1894	Intervención	Origen Externo	Programada	2238	S/E GEOGLOS (SIN REVISION)	28788 S/E GEOGLOS J1 (SIN REVISION) 28789 S/E GEOGLOS J2 (SIN REVISION) 28790 S/E GEOGLOS J3 (SIN REVISION) 28791 S/E GEOGLOS J4 (SIN REVISION) 28792 S/E GEOGLOS J5 (SIN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Integración de paños J8, J9, J10, J11 y J12 de S/E Geoglos, para energización de LT Geoglos - Quivenco 220 kV y Transformadores 1 y 2 220kV de S/E Quivenco.	Instalación de riesgo: S/E Geoglos, Dirección del riesgo, mientras se estén realizando las maniobras de energización; Nivel de riesgo bajo.	ninguno	No tiene consumo afectado	ninguno	15-12-22 08:00	31-01-23 13:00	15-12-22 10:27					
202211380	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSGEN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	0300	S/E PUKARA	baterías otros: baterías	baterías otros: baterías	Sin limitaciones	Mantenimiento banco de baterías y/o conexiones.	Riesgo de trabajo bajo. Se realizarán los trabajos según procedimiento de trabajos correspondientes y uso de PPE según correspondia.	No se considera pérdida transitoria de SUI/AA de la subestación.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	15-12-22 08:00	15-12-22 18:00					
202210569	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	530 1834	BA S/E PAN DE AZÚCAR 220KV BP1 BA S/E PAN DE AZÚCAR 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Pan de Azúcar Lavado de aislación con equipos energizados paño 220 v paño J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9, J10, J11, J12, J13, J14, J15, J16, J17, J18, J19, J20, J21, J22, J23, J24, J25, J26, J27, J28, J29, J30, J31, J32, J33, J34, J35, J36, J37, J38, J39, J40, J41, J42, J43, J44, J45, J46, J47, J48, J49, J50, J51, J52, J53, J54, J55, J56, J57, J58, J59, J60, J61, J62, J63, J64, J65, J66, J67, J68, J69, J70, J71, J72, J73, J74, J75, J76, J77, J78, J79, J80, J81, J82, J83, J84, J85, J86, J87, J88, J89, J90, J91, J92, J93, J94, J95, J96, J97, J98, J99, J100, J101, J102, J103, J104, J105, J106, J107, J108, J109, J110, J111, J112, J113, J114, J115, J116, J117, J118, J119, J120, J121, J122, J123, J124, J125, J126, J127, J128, J129, J130, J131, J132, J133, J134, J135, J136, J137, J138, J139, J140, J141, J142, J143, J144, J145, J146, J147, J148, J149, J150, J151, J152, J153, J154, J155, J156, J157, J158, J159, J160, J161, J162, J163, J164, J165, J166, J167, J168, J169, J170, J171, J172, J173, J174, J175, J176, J177, J178, J179, J180, J181, J182, J183, J184, J185, J186, J187, J188, J189, J190, J191, J192, J193, J194, J195, J196, J197, J198, J199, J200, J201, J202, J203, J204, J205, J206, J207, J208, J209, J210, J211, J212, J213, J214, J215, J216, J217, J218, J219, J220, J221, J222, J223, J224, J225, J226, J227, J228, J229, J230, J231, J232, J233, J234, J235, J236, J237, J238, J239, J240, J241, J242, J243, J244, J245, J246, J247, J248, J249, J250, J251, J252, J253, J254, J255, J256, J257, J258, J259, J260, J261, J262, J263, J264, J265, J266, J267, J268, J269, J270, J271, J272, J273, J274, J275, J276, J277, J278, J279, J280, J281, J282, J283, J284, J285, J286, J287, J288, J289, J290, J291, J292, J293, J294, J295, J296, J297, J298, J299, J300, J301, J302, J303, J304, J305, J306, J307, J308, J309, J310, J311, J312, J313, J314, J315, J316, J317, J318, J319, J320, J321, J322, J323, J324, J325, J326, J327, J328, J329, J330, J331, J332, J333, J334, J335, J336, J337, J338, J339, J340, J341, J342, J343, J344, J345, J346, J347, J348, J349, J350, J351, J352, J353, J354, J355, J356, J357, J358, J359, J360, J361, J362, J363, J364, J365, J366, J367, J368, J369, J370, J371, J372, J373, J374, J375, J376, J377, J378, J379, J380, J381, J382, J383, J384, J385, J386, J387, J388, J389, J390, J391, J392, J393, J394, J395, J396, J397, J398, J399, J400, J401, J402, J403, J404, J405, J406, J407, J408, J409, J410, J411, J412, J413, J414, J415, J416, J417, J418, J419, J420, J421, J422, J423, J424, J425, J426, J427, J428, J429, J430, J431, J432, J433, J434, J435, J436, J437, J438, J439, J440, J441, J442, J443, J444, J445, J446, J447, J448, J449, J450, J451, J452, J453, J454, J455, J456, J457, J458, J459, J460, J461, J462, J463, J464, J465, J466, J467, J468, J469, J470, J471, J472, J473, J474, J475, J476, J477, J478, J479, J480, J481, J482, J483, J484, J485, J486, J487, J488, J489, J490, J491, J492, J493, J494, J495, J496, J497, J498, J499, J500, J501, J502, J503, J504, J505, J506, J507, J508, J509, J510, J511, J512, J513, J514, J515, J516, J517, J518, J519, J520, J521, J522, J523, J524, J525, J526, J527, J528, J529, J530, J531, J532, J533, J534, J535, J536, J537, J538, J539, J540, J541, J542, J543, J544, J545, J546, J547, J548, J549, J550, J551, J552, J553, J554, J555, J556, J557, J558, J559, J560, J561, J562, J563, J564, J565, J566, J567, J568, J569, J570, J571, J572, J573, J574, J575, J576, J577, J578, J579, J580, J581, J582, J583, J584, J585, J586, J587, J588, J589, J590, J591, J592, J593, J594, J595, J596, J597, J598, J599, J600, J601, J602, J603, J604, J605, J606, J607, J608, J609, J610, J611, J612, J613, J614, J615, J616, J617, J618, J619, J620, J621, J622, J623, J624, J625, J626, J627, J628, J629, J630, J631, J632, J633, J634, J635, J636, J637, J638, J639, J640, J641, J642, J643, J644, J645, J646, J647, J648, J649, J650, J651, J652, J653, J654, J655, J656, J657, J658, J659, J660, J661, J662, J663, J664, J665, J666, J667, J668, J669, J670, J671, J672, J673, J674, J675, J676, J677, J678, J679, J680, J681, J682, J683, J684, J685, J686, J687, J688, J689, J690, J691, J692, J693, J694, J695, J696, J697, J698, J699, J700, J701, J702, J703, J704, J705, J706, J707, J708, J709, J710, J711, J712, J713, J714, J715, J716, J717, J718, J719, J720, J721, J722, J723, J724, J725, J726, J727, J728, J729, J730, J731, J732, J733, J734, J735, J736, J737, J738, J739, J740, J741, J742, J743, J744, J745, J746, J747, J748, J749, J750, J751, J752, J753, J754, J755, J756, J757, J758, J759, J760, J761, J762, J763, J764, J765, J766, J767, J768, J769, J770, J771, J772, J773, J774, J775, J776, J777, J778, J779, J780, J781, J782, J783, J784, J785, J786, J787, J788, J789, J790, J791, J792, J793, J794, J795, J796, J797, J798, J799, J800, J801, J802, J803, J804, J805, J806, J807, J808, J809, J810, J811, J812, J813, J814, J815, J816, J817, J818, J819, J820, J821, J822, J823, J824, J825, J826, J827, J828, J829, J830, J831, J832, J833, J834, J835, J836, J837, J838, J839, J840, J841, J842, J843, J844, J845, J846, J847, J848, J849, J850, J851, J852, J853, J854, J855, J856, J857, J858, J859, J860, J861, J862, J863, J864, J865, J866, J867, J868, J869, J870, J871, J872, J873, J874, J875, J876, J877, J878, J879, J880, J881, J882, J883, J884, J885, J886, J887, J888, J889, J890, J891, J892, J893, J894, J895, J896, J897, J898, J899, J900, J901, J902, J903, J904, J905, J906, J907, J908, J909, J910, J911, J912, J913, J914, J915, J916, J917, J918, J919, J920, J921, J922, J923, J924, J925, J926, J927, J928, J929, J930, J931, J932, J933, J934, J935, J936, J937, J938, J939, J940, J941, J942, J943, J944, J945, J946, J947, J948, J949, J950, J951, J952, J953, J954, J955, J956, J957, J958, J959, J960, J961, J962, J963, J964, J965, J966, J967, J968, J969, J970, J971, J972, J973, J974, J975, J976, J977, J978, J979, J980, J981, J982, J983, J984, J985, J986, J987, J988, J989, J990, J991, J992, J993, J994, J995, J996, J997, J998, J999, J1000, J1001, J1002, J1003, J1004, J1005, J1006, J1007, J1008, J1009, J1010, J1011, J1012, J1013, J1014, J1015, J1016, J1017, J1018, J1019, J1020, J1021, J1022, J1023, J1024, J1025, J1026, J1027, J1028, J1029, J1030, J1031, J1032, J1033, J1034, J1035, J1036, J1037, J1038, J1039, J1040, J1041, J1042, J1043, J1044, J1045, J1046, J1047, J1048, J1049, J1050, J1051, J1052, J1053, J1054, J1055, J1056, J1057, J1058, J1059, J1060, J1061, J1062, J1063, J1064, J1065, J1066, J1067, J1068, J1069, J1070, J1071, J1072, J1073, J1074, J1075, J1076, J1077, J1078, J1079, J1080, J1081, J1082, J1083, J1084, J1085, J1086, J1087, J1088, J1089, J1090, J1091, J1092, J1093, J1094, J1095, J1096, J1097, J1098, J1099, J1100, J1101, J1102, J1103, J1104, J1105, J1106, J1107, J1108, J1109, J1110, J1111, J1112, J1113, J1114, J1115, J1116, J1117, J1118, J1119, J1120, J1121, J1122, J1123, J1124, J1125, J1126, J1127, J1128, J1129, J1130, J1131, J1132, J1133, J1134, J1135, J1136, J1137, J1138, J1139, J1140, J1141, J1142, J1143, J1144, J1145, J1146, J1147, J1148, J1149, J1150, J1151, J1152, J1153, J1154, J1155, J1156, J1157, J1158, J1159, J1160, J1161, J1162, J1163, J1164, J1165, J1166, J1167, J1168, J1169, J1170, J1171, J1172, J1173, J1174, J1175, J1176, J1177, J1178, J1179, J1180, J1181, J1182, J1183, J1184, J1185, J1186, J1187, J1188, J1189, J1190, J1191, J1192, J1193, J1194, J1195, J1196, J1197, J1198, J1199, J1200, J1201, J1202, J1203, J1204, J1205, J1206, J1207, J1208, J1209, J1210, J1211, J1212, J1213, J1214, J1215, J1216, J1217, J1218, J1219, J1220, J1221, J1222, J1223, J1224, J1225, J1226, J1227, J1228, J1229, J1230, J1231, J1232, J1233, J1234, J1235, J1236, J1237, J1238, J1239, J1240, J1241, J1242, J1243, J1244, J1245, J1246, J1247, J1248, J1249, J1250, J1251, J1252, J1253, J1254, J1255, J1256, J1257, J1258, J1259, J1260, J1261, J1262, J1263, J1264, J1265, J1266, J1267, J1268, J1269, J1270, J1271, J1272, J1273, J1274, J1275, J1276, J1277, J1278, J1279, J1280, J1281, J1282, J1283, J1284, J1285, J1286, J1287, J1288, J1289, J1290, J1291, J1292, J1293, J1294, J1295, J1296, J1297, J1298, J1299, J1300, J1301, J1302, J1303, J1304, J1305, J1306, J1307, J1308, J1309, J1310, J1311, J1312, J1313, J1314, J1315, J1316, J1317, J1318, J1319, J1320, J1321, J1322, J1323, J1324, J1325, J1326, J1327, J1328, J1329, J1330, J1331, J1332, J1333, J1334, J1335, J1336, J1337, J1338, J1339, J1340, J1341, J1342, J1343, J1344, J1345, J1346, J1347, J1348, J1349, J1350, J1351, J1352, J1353, J1354, J1355, J1356, J1357, J1358, J1359, J1360, J1361, J1362, J1363, J1364, J1365, J1366, J1367, J1368, J1369, J1370, J1371, J1372, J1373, J1374, J1375, J1376, J1377, J1378, J1379, J1380, J1381, J1382, J1383, J1384, J1385, J1386, J1387, J1388, J1389, J1390, J1391, J1392, J1393, J1394, J1395, J1396, J1397, J1398, J1399, J1400, J1401, J1402, J1403, J1404, J1405, J1406, J1407, J1408, J1409, J1410, J1411, J1412, J1413, J1414, J1415, J1416, J1417, J1418, J1419, J1420, J1421, J1422, J1423, J1424, J1425, J1426, J1427, J1428, J1429, J1430, J1431, J1432, J1433, J1434, J1435, J1436, J1437, J1438, J1439, J1440, J1441, J1442, J1443, J1444, J1445, J1446, J1447, J1448, J1449, J1450, J1451, J1452, J1453, J1454, J1455, J1456, J1457, J1458, J1459, J1460, J1461, J1462, J1463, J1464, J1465, J1466, J1467, J1468, J1469, J1470, J1471, J1472, J1473, J1474, J1475, J1476, J1477, J1478, J1479, J1480, J1481, J1482, J1483, J1484, J1485, J1486, J1487, J1488, J1489, J1490, J1491, J1492, J1493, J1494, J1495, J1496, J1497, J1498, J1499, J1500, J1501, J1502, J1503, J1504, J1505, J1506, J1507, J1508, J1509, J1510, J1511, J1512, J1513, J1514, J1515, J1516											

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06/03/2023 11:12:58
 Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 317
 Total registros Subestación: 142

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202210323	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1936	S/E SULFUROS	2290 BA S/E SULFUROS 220KV BP 2291 BA S/E SULFUROS 69KV BP1 2292 BA S/E SULFUROS 69KV BP2 2293 BA S/E SULFUROS 69KV BP3	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado aisladores S/E Sulfuros	Riesgo bajo. Trabajo realizado con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en S/E Sulfuros: 5211, 5212, 52171, 52172, 52173, 52871, 52872, 52873, S/E Subestación: 52881, 52972, S/E CLAP: 52881, S/E Drenajes: 5288, S/E Trazo Aislador: 52921.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-22 07:30	15-12-22 18:00	15-12-22 08:38	15-12-22 11:17	
202210346	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Externo	Programada	0930	S/E O'HIGGINS	22837 S/E O'HIGGINS J7 22840 S/E O'HIGGINS J10	Lavado de Aislación	Sin limitación	Trabajos de lavado de aislación en Línea 220 KV Expstar - O'Higgins circuito 1 y 2.	Riesgo Bajo. Trabajo programado.	Aislación de Sema se requiere orden de no reconectar las interrupciones 527 y 52120 de Subestación O'Higgins por niveles de aislación a las Líneas 220 KV Expstar - O'Higgins 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-22 07:00	15-12-22 18:00	15-12-22 07:03	15-12-22 08:01	
202210787	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1846	S/E CHIMBORAZO	2621 S/E CHIMBORAZO 220V,SEV 21-36 MVA,EN_REVISION	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Limpieza, respirante, inspección visual y hermografía Palla incoming B3 y transformador	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en S/E Chimborazo 52713	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-22 07:00	15-12-22 20:00	15-12-22 15:02	15-12-22 17:35	
202211788	Subestación	Ejecución Exitosa	AS ANDÉS S.A.	10	Desconexión	Origen Externo	Programada	1814	S/E ANDES (AS ANDÉS)	266 ANDES 445/210/23 KV N°3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Pruebas de Inyección Andes Salar 2A al SAOD.	El riesgo en bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Andes: 52208, 52171 Abierta. S/E Andes: 22028, 20228 Abierta. Para realizar este trabajo se requiere la reconexión de las interrupciones: S/E Santa Clara: 5217, 5218 y 5219 S/E Charina: 5221 S/E Malhón: 5211	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-22 07:00	15-12-22 20:00	15-12-22 15:53	15-12-22 16:56		
202211199	Subestación	Ejecución Exitosa	PANIZO EDUCO CAMPO UNDO SPA [EN_REVISION]	1354	Intervención	Origen Externo	Programada	2120	S/E SANTA CLARA [EN_REVISION]	30570 S/E SANTA CLARA II [EN_REVISION] 30579 S/E SANTA CLARA II [EN_REVISION] 30580 S/E SANTA CLARA II [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Desmantelamiento de las torres 69 y 70.	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura.		No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-22 07:00	15-12-22 20:00	15-12-22 07:06	15-12-22 20:00	
202211288	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomento	412	S/E MONTE PATRIA	1234 S/E MONTE PATRIA B72 1244 S/E MONTE PATRIA B71	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Cambio de topología por trabajo de tercios.	Riesgo bajo, controlado según procedimientos.	Aislación de TRANDECIE según 5020 5409 CURSO FOMENTO por trabajos recuperación de protección sistema 1 del paño B2 de S/E Quile, requiere alerta y encendido BRSE de S/E Montepatria. Considerar el cambio de topología vía microcorte de S/E Monte Patria entre las 00:30 y 06:30 hrs. (dentro de la línea de KV Quile - Molles Circuito N° 2 al N° 1. Al término de los trabajos, S/E Monte Patria quedará alimentada desde la línea 66 KV Quile - Molles Circuito N° 1.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-22 06:30	15-12-22 18:00	15-12-22 06:26	15-12-22 01:41		
202211657	Subestación	Ejecución Exitosa	PANIZO EDUCO SAN GABRIEL SPA	429	Desconexión	Origen Externo	Programada	2122	S/E SAN GABRIEL	24576 S/E SAN GABRIEL F11 24590 S/E SAN GABRIEL F11 24591 S/E SAN GABRIEL E2 24594 S/E SAN GABRIEL EAC1 24595 S/E SAN GABRIEL E2 24600 S/E SAN GABRIEL E2 24601 S/E SAN GABRIEL E2 24602 S/E SAN GABRIEL E2 24603 S/E SAN GABRIEL E2 24604 S/E SAN GABRIEL E2 24605 S/E SAN GABRIEL E2 24606 S/E SAN GABRIEL E2 24607 S/E SAN GABRIEL E2 24608 S/E SAN GABRIEL E2 24609 S/E SAN GABRIEL E2 24610 S/E SAN GABRIEL E2 24611 S/E SAN GABRIEL E2 24612 S/E SAN GABRIEL E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Reforzamiento de la red de media tensión.	Riesgo de trabajo bajo ya que se realizará intervención con desconexión de parque. Se seguirán manuales y protocolos de acciones.	Zona protegida señalizada.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-22 06:30	15-12-22 20:00	15-12-22 06:56	15-12-22 22:45		
202211684	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Externo	Programada	718	S/E SAN CRISTOBAL	553 SAN CRISTOBAL 115/12.5KV 40MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizará instalación de pernos botá para tiras manuales en Bco TR1.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en el Plan de mantenimiento anual de Enel.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-22 05:00	15-12-22 20:00	15-12-22 11:13	15-12-22 15:17	
202210970	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Diego de Almagro: Obra Capa Reemplazo Interruptor 52H5, Bloques de protección 21-21N Sistema 2 de paño H5.	Bajo	Instalaciones en Riesgo: Barras 110 KV, Sección 2-D: Almagro o Paño Línea LHOS, DDA-Tartal Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de barra: Subestación D: Almagro, Protección 11-21N sistema 2 de paño H5 Bloques de tipo hacia 52H5 y 878 110KV Según minuta adjunta. Se corrabora 51 en servicio (A disposición del jefe de barra). Subestación B: Almagro, Bloques paño H5. Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-22 02:00	15-12-22 06:00	15-12-22 02:36	15-12-22 06:00		
202211628	Subestación	Ejecución Exitosa	GENERADORA SOL SOLV SPA [EN_REVISION]	2016	Intervención	Origen Externo	Programada	2335	S/E CARACAS II [EN_REVISION]	30660 S/E CARACAS II F13 [EN_REVISION] 30661 S/E CARACAS II F2 [EN_REVISION] 30662 S/E CARACAS II F1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Pruebas de puesta en servicio de paños y transformadores en la S/E Caracas II.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Generadora Sol Solv SpA.	Pruebas de puesta en servicio de nuevas instalaciones, NUP 1320.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-22 00:00	15-12-22 23:59	15-12-22 06:20	15-12-22 23:59	
2022107421	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Desconexión	Origen Externo	Programada	1869	S/E ESCONDIDA	296 ESCONDIDA 220/115,6/9 KV N°3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en Riesgo bajo	Mantenimiento a Cable y Malla Transformador T3 de Escondida. El trabajo se realizó con previa recepción de materiales y herramientas, listado de cables y partes, efectuar bloques y documentos, retirar y retirar tapas de transformador y desconexión de los cables, retirar de tapa en incineración e instalación de barras, también desconectar cables de barra, identificación y marca de cables.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-22 00:00	15-12-22 23:59	15-12-22 10:26	15-12-22 11:28	
2022112003	Subestación	Rechazado	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Desconexión	Origen Externo	Programada	2303	S/E GUINDO [EN_REVISION]	30176 S/E GUINDO B0 [EN_REVISION] 30179 S/E GUINDO B0 [EN_REVISION] 30182 S/E GUINDO B0 [EN_REVISION] 30183 S/E GUINDO B0 [EN_REVISION] 30174 S/E GUINDO C1 [EN_REVISION] 30175 S/E GUINDO C2 [EN_REVISION] 30176 S/E GUINDO 6KV BP1 [EN_REVISION] 30177 S/E GUINDO 6KV BP1 [EN_REVISION] 30180 S/E GUINDO F1 [EN_REVISION] 30183 S/E GUINDO H2 [EN_REVISION] 30184 S/E GUINDO B0 [EN_REVISION] 30178 S/E GUINDO B0 [EN_REVISION] 30179 S/E GUINDO B0 [EN_REVISION] 30182 S/E GUINDO B0 [EN_REVISION] 30181 S/E GUINDO H4 [EN_REVISION] 30182 S/E GUINDO B0 [EN_REVISION] 30174 S/E GUINDO C1 [EN_REVISION] 30175 S/E GUINDO C2 [EN_REVISION] 30176 S/E GUINDO 6KV BP1 [EN_REVISION] 30177 S/E GUINDO 6KV BP1 [EN_REVISION] 30180 S/E GUINDO F1 [EN_REVISION] 30183 S/E GUINDO H2 [EN_REVISION] 30184 S/E GUINDO B0 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Normalización de seguridad de fase del CTO N°1.	Normalización de seguridad de fase del CTO N°1.	El transformador de poder 500MVA quedará sincronización entre lado de 220KV y el lado de 66 KV de S/E Guindo. Se habilitarán las protecciones del CTO N°2, que se encuentra como "falso" en la S/E Guindo.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-22 00:00	15-12-22 10:30				
2022110102	Subestación	Rechazado	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Desconexión	Origen Externo	Programada	2303	S/E GUINDO [EN_REVISION]	30176 S/E GUINDO B0 [EN_REVISION] 30179 S/E GUINDO B0 [EN_REVISION] 30182 S/E GUINDO B0 [EN_REVISION] 30183 S/E GUINDO B0 [EN_REVISION] 30174 S/E GUINDO C1 [EN_REVISION] 30175 S/E GUINDO C2 [EN_REVISION] 30176 S/E GUINDO 6KV BP1 [EN_REVISION] 30177 S/E GUINDO 6KV BP1 [EN_REVISION] 30180 S/E GUINDO F1 [EN_REVISION] 30183 S/E GUINDO H2 [EN_REVISION] 30184 S/E GUINDO B0 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Sectionamiento y Normalización CTO N°1, de LAT 2466V Ejecuto-Guindo-Corral para Ejecuto-Guindo-Corral, para la puesta en servicio de la S/E Guindo por el lado de 66KV	Sectionamiento y Normalización CTO N°1, de LAT 2466V Ejecuto-Guindo-Corral para Ejecuto-Guindo-Corral, para la puesta en servicio de la S/E Guindo por el lado de 66V	El transformador de poder 500MVA quedará sincronización entre lado de 220KV y el lado de 66 KV de S/E Guindo. Se habilitarán las protecciones del CTO N°2, que se encuentra como "falso" en la S/E Guindo.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-22 00:00	15-12-22 10:00				

Reporte Desempeño/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 06/01/2023 11:12:58
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CEN, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 317
 Total registros General: 317

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Subtítulo	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Trabajo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202211282	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHINHA SPA	356	Intervención	Origen Interno	Programada	379	TER COCHINHA	1868	TER COCHINHA	Otro Tipo de Trabajo	60	Realiza exploración de nuevo mismo técnico, unidad en 60 MW. Ajustes de sistemas de control cables y tráficos.	Se consideran los mismos permisos para desarmar los trabajos en condición segura.	Realiza exploración de nuevo mismo técnico, unidad en 60 MW. Ajustes de sistemas de control cables y tráficos. Unidad en 60 MW. Sin consumo afectado.	ninguno	PO (Prueba Operativa)			15-12-22 23:00	15-12-22 08:00	15-12-22 23:04	16-12-22 07:54	
202211493	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA CLICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	566	TER PAIGUALES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	60	Inspección de estado de la red 2 MW, para realizar prueba de medición de ruidos.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Centro 100% disponible en caso de ser requerido por el CDC.	ninguno	PO (Prueba Operativa)			15-12-22 20:00	15-12-22 22:00	15-12-22 21:57	15-12-22 22:50	
202210738	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	393	TER ATACAMA	2169	TER ATACAMA CC2-102	Otro Tipo de Trabajo	65	Pruebas DS22 alviva de seguridad cables 28 configuración ciclo simple 65 MW combustible CEN.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado.	ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)			15-12-22 19:00	15-12-22 20:00	15-12-22 18:28	15-12-22 21:45	
202210481	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AV VALLE ESCONDIDO SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1809	PIV VALLE ESCONDIDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	85	Obra civil en bloques de transformación, desenergización de bloques 07, 08, 10, 11 y 12 de forma alternada. Trabajo se realiza a nivel de 33 kV. Potencia máxima disponible del parque: 85 MW.	El riesgo de trabajo es bajo debido a que se realiza a nivel de centros de transformación.	Obra civil en bloques de transformación, desenergización de bloques 07, 08, 10, 11 y 12 de forma alternada. Trabajo se realiza a nivel de 33 kV. Potencia máxima disponible del parque: 85 MW.	ninguno	LP (Unidad con limitación de potencia)			15-12-22 19:00	15-12-22 18:00	15-12-22 19:17	15-12-22 20:00	
202210370	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CONEJO SOLAR SPA	1934	Desarrollo	Origen Interno	Programada	356	PIV CONEJO SOLAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	90	Unidad del sistema de acción OTC correspondiente al transformador 220/33 kV principal. Condiciones requeridas: PIV Conyep Solar fuera de servicio.	El riesgo de trabajo es bajo.	Unidad del sistema de acción OTC correspondiente al transformador 220/33 kV principal. Condiciones requeridas: PIV Conyep Solar fuera de servicio.	No tiene consumo afectado.	ninguno	DR (Desconexión Normal)			15-12-22 19:00	15-12-22 08:00	15-12-22 20:23	15-12-22 20:39
202211364	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA SPA	66	Desarrollo	Origen Interno	Curso Fomoso	211	TER LAUTARO	1757	TER LAUTARO U2	Otro Tipo de Trabajo	90	Revisión y/o reparación sistema de transporte de fardos.	Falla en sistema de transporte de fardos.	Sin comentario.	No tiene consumo afectado.	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			15-12-22 17:00	15-12-22 23:59	15-12-22 17:00	17-12-22 23:53
202211638	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COUBON S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	103	PIV RUIJUE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	178	Trabaja de actualización de los Firewall en Rucun, ya que su actual versión cuenta bugs e issues reportados por la marca y debemos actualizar a una nueva versión de Sistema Operativo recomendado, esto puede provocar intermitencia de datos de Scala hasta el coordinador.	Trabaja de actualización de los Firewall en Rucun, ya que su actual versión cuenta bugs e issues reportados por la marca y debemos actualizar a una nueva versión de Sistema Operativo recomendado, esto puede provocar intermitencia de datos de Scala hasta el coordinador.	No tiene consumo afectado.	ninguno	N (Conectada Normal)			15-12-22 15:00	15-12-22 18:00	15-12-22 15:07	15-12-22 18:00	
202212280	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA METROPOLITANA SPA	608	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	299	TER NUEVA MENA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	180	Se requiere realizar cambio de pre-filtros de aire en la turbina de gas por alta diferencial, para esto se necesita que el ciclo se encuentre a mínimo técnico.	Riesgo es muy bajo. Adicional de reemplazo de pre-filtros con el sistema de mínimo técnico.	Es necesario el reemplazo de los pre-filtros de aire para evitar riesgo de trip en la unidad.	ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)			15-12-22 12:00	15-12-22 18:00	15-12-22 12:08	15-12-22 16:10	
202211738	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ASOC. DE CABLES SOCIEDAD DEL CANAL DE SANTIAGO	12	Intervención	Origen Interno	Programada	192	PIV FLORIDA I		CENTRAL COMPLETA	Sin Limitación	90	Pruebas de control del sistema Roto, para los 7 unidades de manras conectivas.	Bajo riesgo, porque se realiza en coordinación con el Departamento de programación fuera de hora.	-	ninguno	N (Conectada Normal)			15-12-22 20:00	15-12-22 24:00	15-12-22 20:02	15-12-22 20:54	
202210654	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGIA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Intervención	Origen Interno	Programada	626	PIV TOLUÁN SUR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	28	Medicinas para evaluar el ruido de fondo sin proyecto (ruido base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabaja de bajo riesgo ya que no se realizarán maniobras de equipos de Media o Alta Tensión, solo se realizará la detección de unidades.	Se detendrán arregos del parque para poder realizar la medición de ruido de fondo sin proyecto (ruido base), la cantidad de arregos/detector a detener podría variar en cantidad dependiendo de la confirmación de la autoridad ambiental.	ninguno	PO (Prueba Operativa)			15-12-22 09:00	15-12-22 20:00	15-12-22 08:56	15-12-22 20:58	
202210851	Central Generadora	Ejecución Exitosa	LUZ DEL NORTE	309	Intervención	Origen Interno	Programada	319	PIV LUZ DEL NORTE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	130	Pruebas de Control Primario de Frecuencia de la planta Luz del Norte.	Sin riesgo operacional para central Luz del Norte.	-	ninguno	PO (Prueba Operativa)			15-12-22 09:00	15-12-22 17:00	15-12-22 10:23	15-12-22 18:40	
202211088	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desarrollo	Origen Interno	Programada	119	HE CIPRESES	251	HE CIPRESES U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	90	Mantenimiento Correctivo a Foco de Refrigeración Común de la Central.	Trabaja con riesgo bajo.	Sin comentarios.	ninguno	DF (Desconexión Programada)			15-12-22 09:00	15-12-22 19:00	15-12-22 08:58	15-12-22 21:00
202210679	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGIA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Intervención	Origen Interno	Programada	626	PIV TOLUÁN SUR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	83	Ensayo de verificación de SSC. Los pruebas consisten en variaciones de potencia activa y reactiva a nivel de PFC e inversor durante toda la jornada de acuerdo con programa de pruebas enviado al Departamento de Control de Tensión y de Control Técnico del Frecuencia. El ensayo se realizará en un periodo de 1 hora, se realizará una prueba de inclusión validación durara y negativa de la curva P. La planta debe permanecer libre de restricciones, en preparación de ser la central en un tiempo real cualquier movimiento de potencia activa o reactiva con el CDC.	El riesgo del trabajo es bajo porque la planta se encontrará operativa y se realizarán variaciones de carga a nivel remoto.	La planta debe permanecer libre de restricciones, en preparación de ser la central en un tiempo real cualquier movimiento de potencia activa o reactiva con el CDC. No afectará SSC, protecciones ni medidores.	ninguno	PO (Prueba Operativa)			15-12-22 09:00	15-12-22 23:59	15-12-22 12:58	15-12-22 15:33	
202211160	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desarrollo	Origen Interno	Programada	119	HE CIPRESES	252	HE CIPRESES U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	90	Mantenimiento Correctivo a Foco de Refrigeración Común de la Central.	Trabaja con riesgo bajo.	Sin comentarios.	ninguno	DF (Desconexión Programada)			15-12-22 09:00	15-12-22 19:00	15-12-22 08:58	15-12-22 21:00
202211161	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desarrollo	Origen Interno	Programada	119	HE CIPRESES	253	HE CIPRESES U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	90	Mantenimiento Correctivo a Foco de Refrigeración Común de la Central.	Trabaja con riesgo bajo.	Sin comentarios.	ninguno	DF (Desconexión Programada)			15-12-22 09:00	15-12-22 19:00	15-12-22 08:58	15-12-22 21:00
202211163	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desarrollo	Origen Interno	Programada	114	PIV GIGS DE AGUA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	90	Por Mantenimiento en Foco de refrigeración en necesario retirar CDA de Servicio.	Trabaja con riesgo bajo.	Sin comentarios.	ninguno	DF (Desconexión Programada)			15-12-22 09:00	15-12-22 19:00	15-12-22 08:58	15-12-22 21:00	
202211413	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL TERMOELÉCTRICA ANDINA SPA	407	Intervención	Origen Interno	Programada	376	TER ANDINA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	90	Control carbones de generador.	Todos los riesgos asociados se encuentran controlados.	Control carbones.	ninguno	N (Conectada Normal)			15-12-22 09:00	15-12-22 17:00	15-12-22 08:28	15-12-22 15:41
202211295	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	90	Magnas en red local de F.O. AGC-SUP.	El riesgo de los riesgos que se toman todas las medidas de mitigación mecánica.	Restricciones: Mientes se realicen las intervenciones, el sistema AGC quedará respectivo permanecer deshabilitado e independiente. SSC afectados: AGC/OTR, parada de unidades. SSC desactivados: AGC/OTR, parada de unidades.	ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 22:01	15-12-22 21:00	
202210282	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COUBON S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	103	PIV SAN IGNACIO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	37	Se realizará la revisión de componentes del sistema de control, en particular se revisará el indicador de tensión de S5AA y su transformador 4.20MVA junto con el anterior se revisará la RTU EP4 que controla de comunicaciones (Plantas/OTR/OTR) toda esta intervención de comunicaciones desde CN San Ignacio durante los trabajos.	Riesgo Bajo.	Se realizará la revisión de componentes del sistema de control, en particular se revisará el indicador de tensión de S5AA y su transformador 4.20MVA junto con el anterior se revisará la RTU EP4 que controla de comunicaciones (Plantas/OTR/OTR) toda esta intervención de comunicaciones desde CN San Ignacio durante los trabajos.	No tiene consumo afectado.	ninguno	N (Conectada Normal)			15-12-22 08:00	15-12-22 17:00	15-12-22 08:53	15-12-22 20:40
202210399	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NO ALTO S.A.	335	Desarrollo	Origen Interno	Programada	366	PIV SAN PEDRO II		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	90	Desarrollo de unidad 805 por farras de cambio de juntas de mordaza, solo se detiene esta unidad, resto unidades disponibles.	Riesgo bajo, trabajo con unidad de generación detenida.	SODR 132 DE RIO ALTO, REGISTRO INTERNO DE SITS.	ninguno	DF (Desconexión Programada)			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 09:49	15-12-22 17:43
202210460	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NO ALTO S.A.	335	Desarrollo	Origen Interno	Programada	366	PIV SAN PEDRO II		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	90	Desarrollo de unidad 806 por farras de cambio de juntas de mordaza, solo se detiene esta unidad, resto unidades disponibles.	Riesgo bajo, trabajo con unidad de generación detenida.	SODR 132 DE RIO ALTO, REGISTRO INTERNO DE SITS.	ninguno	DF (Desconexión Programada)			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 09:49	15-12-22 17:43
202211443	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COUBON S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	264	HE ANOSTORIA	1105	HE ANOSTORIA U2	Servicios Auxiliares	180	Se realizará reemplazo de relé mínima tensión en cable de distribución principal 400Vdc. Unidad N°3.	El nivel de riesgo es bajo, el reemplazo se realizará con las interrupciones en local.	Se realizará reemplazo de relé mínima tensión en cable de distribución principal 400Vdc. Unidad N°3.	ninguno	N (Conectada Normal)			15-12-22 08:00	15-12-22 17:00	15-12-22 22:07	15-12-22 22:00	
202211721	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	289	PIV TALYAN PONIENTE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	90	Se requiere realizar un reset a serenos que controla y supervisa los arregos del sistema de parques, ya que presenta problemas de seguimiento de consigna, lo que podría afectar en no poder limitar el parque en caso de restricciones del sistema.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de ESP.	Trabaja de reset no debería extenderse por más de una hora.	ninguno	N (Conectada Normal)			15-12-22 08:14	15-12-22 22:00	15-12-22 08:30	15-12-22 21:01
202211732	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARKS TALYAN ORIENTE S.A.	244	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	238	PIV TALYAN ORIENTE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	90	Se requiere realizar un reset a serenos que controla y supervisa los arregos del sistema de parques, ya que presenta problemas de seguimiento de consigna, lo que podría afectar en no poder limitar el parque en caso de restricciones del sistema.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de ESP.	Trabaja de reset no debería extenderse por más de una hora.	ninguno	N (Conectada Normal)			15-12-22 08:14	15-12-22 22:00	15-12-22 08:30	15-12-22 21:01
202210313	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	454	PIV SIERRA GORDA ESTE		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	90	Mantenimiento anual unidades S5AA de CEN, Impulsa S5AA, Back up de datos, medición y chequeo de fuentes. Vol 48 y 24 (3) con posible intermitencia OTR y deshabilitación de S5AA.	Riesgo bajo, no representa intervención de riesgo para las instalaciones.	Mantenimiento anual unidades S5AA de CEN, Impulsa S5AA, Back up de datos, medición y chequeo de fuentes. Vol 48 y 24 (3) con posible intermitencia OTR y deshabilitación de S5AA.	ninguno	N (Conectada Normal)			15-12-22 08:00	15-12-22 22:00	15-12-22 08:28	17-12-22 14:03
202210906	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AV VALLE ESCONDIDO SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1809	PIV VALLE ESCONDIDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	98	Revisión final de cables de centros de transformación, desenergización de bloques 1 al 24 de forma alternada. Trabajo se realiza a nivel de 33 kV. Condiciones requeridas: A disposición de JPS de fardos S2P1, S2P2, S2P3, S2P4, S2P5, S2P6, S2P7 y S2P8. Potencia máxima disponible del parque: 1809 MW.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que las cables de los centros de transformación en los que se desea trabajar estarán desenergizados.	Revisión final de cables de centros de transformación, desenergización de bloques 1 al 24 de forma alternada. Trabajo se realiza a nivel de 33 kV. Condiciones requeridas: A disposición de JPS de fardos S2P1, S2P2, S2P3, S2P4, S2P5, S2P6, S2P7 y S2P8. Potencia máxima disponible del parque: 1809 MW.	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)			15-12-22 09:00	15-12-22 19:00	15-12-22 12:11	15-12-22 19:37	
202210972	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SOLCA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Externo	Programada	145	PIV MONTE REDONDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	48	A solicitud de Transmex según SODR N° 520 se requiere No Reconectar Interruptor S2703 de PE Monte Redondo sin previo aviso.	Nota 1: No existen circuitos de líneas con terreno en los brazos a intervenir. Nota 2: Falta inspección permanente para estos trabajos.	No reconectar S2021	ninguno	N (Conectada Normal)			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 08:17	15-12-22 20:42	
202210973	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SOLCA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Externo	Programada	145	PIV MONTE REDONDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	48	Por trabajos externos (Transmex) en Línea 220 kV, Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo. La Cableada C1 y Línea 220 kV, Punta Sierra - La Cableada C2 de líneas de alta tensión y equipos de potencia en condiciones operativas de los diagnósticos N° 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435,											

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06/03/2023 11:12:58

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

Total registros General: 117

Total registros Línea: 118

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Subtítulo	Origen	Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Comemo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin										
2022112082	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	314	LAS ARABAS - EL PELMO 66KV	598	LAS ARABAS - EL PELMO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor S283 de S/E Las Arabas, asociado a la LT 66 KV de la línea AT. Sin consumo afectado. Riesgo alto.	Se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor S283 de S/E Las Arabas, asociado a la LT 66 KV de la línea AT. Sin consumo afectado. Riesgo alto.	Se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor S283 de S/E Las Arabas, asociado a la LT 66 KV de la línea AT. Sin consumo afectado. Riesgo alto.	No tiene consumo afectado	ninguno					15-12-22 06:15	15-12-22 08:00	15-12-22 16:18	15-12-22 18:30									
2022112018	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHEL S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	306	NUOVA PAN DE AZÚCAR - POLPACO 220KV	1764	NUOVA PAN DE AZÚCAR - POLPACO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Deshabilitación de reconexiones automáticas, por riesgo de disparo debido a incendio en carnicería de la LT Nueva Pan de Azúcar - Polpaco.	Deshabilitación de reconexiones automáticas, por riesgo de disparo debido a incendio en carnicería de la LT Nueva Pan de Azúcar - Polpaco.	Deshabilitación de reconexiones automáticas, por riesgo de disparo debido a incendio en carnicería de la LT Nueva Pan de Azúcar - Polpaco.	No tiene consumo afectado	ninguno					15-12-22 15:23	16-12-22 00:00	15-12-22 15:13	15-12-22 20:32									
2022112151	Línea	Aprobado	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1144	Intervención	Origen Interno	Programada	1136	CENTRAL CHAPOPUÉA - ARCA 66KV	2127	CHAPOPUÉA - TAP AIGUELA 66KV C1	Otros Colas	Sin limitación	Trabajo previo a la rehabilitación estructura 123, OCCC, montaje estructura.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	SIN CONDICIONES.	No tiene consumo afectado	ninguno									15-12-22 09:00	15-12-23 17:00							
2022112023	Línea	Aprobado sin activación	HUSTIAN SOLAR CHILE SCS SPA	1720	Intervención	Origen Interno	Programada	1586	LA HUELLA - DON RECTOR 220KV C1	3727	LA HUELLA - DON RECTOR 220KV C1	Inspección Visual	Sin limitación	Inspección visual punto 112 Ingepa del PPV La Huella, verificar estado de equipamiento antes y salir en intervención si existen anomalías.	El riesgo es bajo, pero se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se solicita acceso a SE Don Néctor.	No tiene consumo afectado	ninguno									15-12-22 09:00	15-12-22 23:00							
2022107847	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	1338	BARRO BLANCO - RIO NEGRO 66KV	3303	BARRO BLANCO - EST MP3 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se reconectan Línea 66 KV Barro Blanco Rio Negro C1 y 2 a solicitud de SAESA por farras de rollo de MT cercanas a línea de 66 KV.	Riesgo bajo y controlado, se registrarán distancias de seguridad. Trabajo en rol off de Distribuidora SAESA, cercanas a LAT.	Registro interno S009 11370 de SAESA.	No tiene consumo afectado	ninguno									15-12-22 09:00	15-12-22 17:00	15-12-22 09:55	15-12-22 16:30					
2022107672	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHEL S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1322	ANA MARIA - LAGUNAS 220KV	3562	EST 71-3 - LAGUNAS 220KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	S/E Laguna 220 KV Desconexión LT Ana María - Lagunas 2x220 KV Circuito 1 para realizar: Calibración y ajuste mecánico de los desconectores B8B-2 y B8B-21 montados en la misma estructura.	Seguimos los procedimientos de trabajo, no hay riesgos asociados.	Trabajos relacionados a solicitud 2022107674 y 2022107674.	No tiene consumo afectado	ninguno									15-12-22 09:00	15-12-22 18:00	15-12-22 09:17	15-12-22 21:05					
2022107676	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHEL S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1532	ANA MARIA - LAGUNAS 220KV	3566	EST 71-3 - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Laguna 220 KV Desconexión LT Ana María - Lagunas 2x220 KV Circuito 1 y Reactor 21 para realizar: Calibración y ajuste mecánico de los desconectores B8B-2 y B8B-21 montados en la misma estructura.	Seguimos los procedimientos de trabajo, no hay riesgos asociados.	Trabajos relacionados a solicitud 2022107674 y 2022107674.	No tiene consumo afectado	ninguno									15-12-22 09:00	15-12-22 19:00	15-12-22 09:17	15-12-22 21:05					
2022114473	Línea	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSGASIÓN S.A.	638	Intervención	Origen Interno	Programada	1478	NUOVA PODO ALMONTE - PODO ALMONTE 220KV	3521	EST. 647 - EST. 653 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Retirar los brazos PAT operacional del S2 172 Retiro de brazos de punta a tierra en desuso	Bajo, Seguir matriz de riesgos	Condiciones requeridas: S/E Post Almonte: Reconexión automática deshabilitada S2 13 S2 27 - C1 y S2 S/E Nueva Post Almonte: Reconexión automática deshabilitada S2 17 - S2 JB - S2 13 S2 27	No tiene consumo afectado	ninguno											15-12-22 09:00	15-12-22 15:00	15-12-22 09:31	15-12-22 14:45			
2022108472	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1144	Intervención	Origen Interno	Programada	1005	ARCA - PODO ALMONTE 220KV	1844	ARCA - EST 52 220KV C1	Inspección Visual	Sin limitación	Inspección ferretería, aislación y conductor con RPAS (dron).	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	SIN CONDICIONES.	No tiene consumo afectado	ninguno										15-12-22 09:00	15-12-22 17:00	15-12-22 09:33	15-12-22 14:43				
2022101096	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	281	CHILLAN - SANTA ELVIRA 66KV	1382	CHILLAN - TAP EL NEGRO 66KV C1	Riesgo y poder franja	Sin limitación	Requer reconexión del interruptor S282 de S/E Chillán o S283 de SE Montecito, por trabajos de poda, roca y sala en la LT 66KV Chillán-Santa Elvira. Se requiere también el bloqueo de reconexión del S282 de S/E Santa Elvira.	Riesgo medio con bloqueo	Esta coordinado con Central Nueva Andina la precaución en S282 de S/E Santa Elvira.	No tiene consumo afectado	ninguno									15-12-22 08:59	15-12-22 18:59	15-12-22 13:05	15-12-22 18:40					
2022116175	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	280	COCHIMAS - PARRAL 66KV	427	TAP NEGRO - SAN GREGORIO 66KV C1	Riesgo y poder franja	Sin limitación	TAP OFF RUCÓN - EST. 231 66KV C1 [BN, REVISION]	Riesgo medio con bloqueo	Podá	No tiene consumo afectado	ninguno									15-12-22 08:43	15-12-22 18:43	15-12-22 11:10	15-12-22 18:40					
2022110632	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	253	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV	267	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV C1	Riesgo y poder franja	Sin limitación	Se requiere no reconectar línea 66 kv Valdivia - Los Lagos, rollo por farras de roca, podas y farras de árbol con potencial 1 y 2 en franja de seguridad.	Nivel de riesgo bajo y controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con línea energizada.	Solicitud su suspender el diagrama al finalizar la jornada laboral (08:00 a 17:30 hrs). 017 6500 registrar número 370.	No tiene consumo afectado	ninguno												15-12-22 08:30	17-12-22 17:30	16-12-22 08:40	16-12-22 14:49		
2022109457	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1014	CHACAYA - MUELLE 130KV	1868	CHACAYA - MUELLE 130KV C1	Lavado de Adición	Sin limitación	Lavado de adición a línea de alta tensión con rollo de alta densidad (Tramo 3 desde estructura N° 1 a 14).	Riesgo bajo, se comparan todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: En S/E Chacaya sellar no reconectar S2H2, en S/E Muelle sellar no reconectar S2H2.	No tiene consumo afectado	ninguno											15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 07:57	15-12-22 18:36			
2022103259	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	384	RANQUELA - ALAMEDA 66KV	363	RANQUELA - ALAMEDA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere la desconexión de la LT Ranquele-Alameda por trabajos del proyecto de Ampliación de SE Alameda descritos en la S02022103280.	Riesgo Medio y Controlado	No existen ciertos flujos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno										15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 08:44	15-12-22 18:35				
2022110494	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	429	TIERRA AMARILLA - ATACAMA KOSAN 110KV	1165	TIERRA AMARILLA - ATACAMA KOSAN 110KV C1	Lavado de Adición	Sin limitación	Lavado de adición con instalación energizada	Lavado de adición con instalación energizada	Solicito bloqueo de reconexión automática de interruptor S245 de SE Tierra Amarilla	No tiene consumo afectado	ninguno											15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 08:30	15-12-22 11:24			
2022103566	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUAPLEN 220KV	1321	CHARRUA - HUAPLEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Huaplen, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bienes del life de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno											15-12-22 08:00	15-12-22 18:00					
2022103593	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNELLAS 154KV	1330	TAP FPC - LAGUNELLAS 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Huaplen-Lagunillas, C1 o L 220KV Huaplen-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bienes del life de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno											15-12-22 08:00	15-12-22 18:00					
2022103594	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	713	HUALPEN - LAGUNELLAS 220KV	1440	HUALPEN - LAGUNELLAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Huaplen-Lagunillas, C1 o L 220KV Huaplen-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bienes del life de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno											15-12-22 08:00	15-12-22 18:00					
2022102659	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CARERA S.A.	314	Intervención	Origen Interno	Programada	859	MULPEUCO - CAREN 23KV	1686	MULPEUCO - CAREN 23KV C1	Riesgo y poder franja	Sin limitación	Riesgo, poder, sala menor y chipso en franja de arduabre	Bajo pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	Se coordinó con Trasmisión Melipuco la desconexión del interruptor S21 de SE Melipuco. SE Carén bajo: interruptor S2110 no posee reconexión automática deshabilitada.	No tiene consumo afectado	ninguno									15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 08:17	15-12-22 18:36					
2022102843	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	84	CHARRUA - CELLOSOSA PACIFICO 220KV	110	TAP MARIA DOLORES - LAU 220KV C1	Riesgo y poder franja	Sin limitación	Actividad de roca y poda en torno a la LT 220KV Charra - Celulosa Pacifico.	Riesgo bajo, solo se realiza roca manual y mecanizado a nivel de piso.	Se solicita precaución operacional con orden de no reconectar sobre: Interruptor S21R2 - S/ Charra, Interruptor S21L1-S/E Celulosa Lau, Interruptor S21L5-S/ Energía, Interruptor S21L6 - S21L5-S/E Celulosa Santa Fe, Interruptor S21L7 - S21L6-S/E Pvc, Interruptor S2L2-S/E Celulosa Pacifico.	No tiene consumo afectado	ninguno													15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 08:37	15-12-22 18:12	
2022104097	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	155	CHARRUA - LAU 66KV	8416	CHARRUA - TAP PARQUE EDUICO EL MAITEN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Rempolvo de puntas de anclaje para instalación de mantas protectoras contra arena. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 066 KV Charrua-Lau, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bienes del life de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno											15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 05:30	15-12-22 17:40			
2022111172	Línea	Ejecución Exitosa	AR CERRO TIERRA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1689	CENTRAL CERRO TIERRA - TIGRE 220KV	4057	CENTRAL CERRO TIERRA - EST. 98 220KV C1	Lavado de Adición	Sin limitación	Lavado de adición a estructura de equipos primarios en SE Central Cerro Tierra, incluye marco de barra y marco de línea. Condiciones requeridas: No reconectar S212 en S/E Tierra. No reconectar S213 en S/E Central Cerro Tierra.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Se coordinó con Trasmisión Melipuco la desconexión del interruptor S212 en S/E Cerro Tierra. No reconectar S213 en S/E Central Cerro Tierra.	No tiene consumo afectado	ninguno													15-12-22 08:00	15-12-22 17:00	15-12-22 08:48	15-12-22 12:50	
2022105230	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1451	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	L 220KV S. Simón-Lagunas, C1. Lavado de adición, en instalación energizada (Simple Circuito, estructura(s) 0133 0170, Total: 37 C40	Bajo	Actividades: Rempolvo de puntas de anclaje para instalación de mantas protectoras contra arena. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV San Simón-Victoria, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bienes del life de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno													15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 05:30	15-12-22 15:45	
2022105285	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOLIFOS - LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3603	GEOLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Construcción de acceso a campamento 1 de CMDIC (rueda bajo LAT Geolifos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E14 y E119	Bajo	Actividades: Construcción de acceso a campamento 1 de CMDIC (rueda bajo LAT Geolifos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E14 y E119. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea S215, S216 No reconectar Geolifos, S217, S218, S219, S216 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 2 220V Geolifos-Lagunas, C1 y L 220V Geolifos-Lagunas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bienes del life de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno														15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 10:21	15-12-22 23:42
2022105286	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOLIFOS - LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3602	GEOLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Construcción de acceso a campamento 1 de CMDIC (rueda bajo LAT Geolifos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E14 y E119	Bajo	Actividades: Construcción de acceso a campamento 1 de CMDIC (rueda bajo LAT Geolifos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E14 y E119. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea S215, S216 No reconectar Geolifos, S217, S218, S219, S216 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 2 220V Geolifos-Lagunas, C1 y L 220V Geolifos-Lagunas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bienes del life de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno													15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 10:21	15-12-22 23:42	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06/01/2023 11:12:58
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 317
 Total registros Línea: 138

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202208859	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	200	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1269	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajo programado para roca, corta y poda de árboles bajo la línea, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para roca, corta y poda de árboles bajo la línea, con instalación energizada. Restricciones: No recomendar los interruptores asociados a la línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel 1 o 2. Temperatura de los Rangos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosque de jefe de faena: Satisfacción y definición de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 09:30	15-12-22 18:00	
202205405	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSAMSORA MELPEUKO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1343	RO TOLTEN - CUNCO 110KV	1047	RO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roca y poda frías	Sin limitaciones	Roca, poda, talá menor y chupón en Franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off High TMSH: 50% poder reconexión automática deshabilitada. S/E Concaro se coordinará con STS la reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 09:30	15-12-22 18:36	
202205436	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSAMSORA MELPEUKO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELPEUKO 110KV	3048	CUNCO - MELPEUKO 110KV C1	Roca y poda frías	Sin limitaciones	Roca, poda, roca, talá menor en Franja de servidumbre.	Bajo, los trabajos serán realizados por personal especializado bajo normas de seguridad.	S/E Melipenco: interruptor 52H1 cuenta con reconexión automática deshabilitada. S/E Concaro se coordinará con STS la reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 09:30	15-12-22 18:36	
202205569	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	L: 220KV María Elena-Frontera, C2. Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E20-E70, Total: 165 CAD.	Bajo	Actividades: L: 220KV María Elena-Frontera, C2. Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E20-E70, Total: 165 CAD. Restricciones: Frontera, 5210, 5218 No recomendar Ma. Elena, 5216, 5217 No recomendar Instalaciones en Riesgo: L: 220KV María Elena-Frontera, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosque de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 09:30	15-12-22 11:45	
202205571	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	L: 220KV María Elena-Frontera, C1. Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E20-E70, Total: 169 CAD.	Bajo	Actividades: L: 220KV María Elena-Frontera, C1. Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E20-E70, Total: 169 CAD. Restricciones: Frontera, 5212, 5219 No recomendar Ma. Elena, 5215, 5218 No recomendar Instalaciones en Riesgo: L: 220KV María Elena-Frontera, C1 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosque de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 09:30	15-12-22 11:45	
202206232	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 526 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 526 a 602 Restricciones: Subestación Don Goyo, 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 522 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Ascar, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Ascar, 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L: 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L: 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosque de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 09:30	15-12-22 11:48	
202206234	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 526 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 526 a 602 Restricciones: Subestación Don Goyo, 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 522 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Ascar, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Ascar, 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L: 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L: 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosque de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 09:30	15-12-22 11:48	
202206256	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 2444 (220KV C1)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 2434.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 2434. Restricciones: Subestación Las Palmas, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L: 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L: 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosque de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 09:30	15-12-22 11:45	
202206251	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 2444 (220KV C1)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 2434.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 2434. Restricciones: Subestación Las Palmas, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L: 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L: 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosque de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 09:30	15-12-22 11:45	
202210894	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1404 1401	ALTO JAHUEL - EL RODOO 220KV C2 EL RODOO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Alto Jahuel: Inspección visual de alambrado y registro fotográfico de componentes y parametrización del pable 01 (L: 220 KV Alto Jahuel - Chena circ. 2) por proyecto de reemplazo de equipos (N°P 3564).	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Inspección visual de alambrado y registro fotográfico de componentes y parametrización del pable 01 (L: 220 KV Alto Jahuel - Chena circ. 2) por proyecto de reemplazo de equipos (N°P 3564). Restricciones: Normalización según a construcción Instalaciones en Riesgo: Línea de 220KV Alto Jahuel-Chena circ 2 Temperatura de los Rangos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Biosque de jefe de faena: S/E A. Llanos: Definir Delimitar y vallar Zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 11:08	16-12-22 18:35	
202205479	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	FRUITILAR NORTE 220KV	3799 3800	EST 136 - EST 1-1 C1 220KV C1 FRUITILAR NORTE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación de Pinetas y Gomas Chinas 2 desde la Estructura 337 a la Estructura 510.	Bajo	Actividades: Instalación de Pinetas y Gomas Chinas 2 desde la Estructura 337 a la Estructura 510. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Fruitilar - Fruitilar Norte C1. Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Biosque de jefe de faena: No hay. Observaciones: No recomendar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 09:30	15-12-22 23:45	
202206020	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA INGENIERIA S/A	11	Intervención	Origen Interno	Programada	59	CARDONES - PLANTA MATTA 110KV	85 86	CARDONES - FUNDICION PAPOTE 110KV C1 FUNDICION PAPOTE - PLANTA MATTA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación Línea 110KV Cardones- Papote, además se realizará inspección preliminar, verificación de tramos y medición de malla a tierra a 50 postes.	Bajo	S/E Cardones: No recomendar 52M6. Por trabajos de poda y riego en tramo de L1 0600 Punta de Cortes - Cortes Cochilco C2 y C2, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52M4 y 52M5 de S/E Punta de Cortes. Se consumen afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-12-22 08:00	15-12-22 16:00	15-12-22 08:45	15-12-22 17:30	
202210887	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSAMSORA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	375	PUNTA DE CORTES - CACHAPOAL 66KV	568 548	PUNTA DE CORTES - CACHAPOAL 66KV C2 PUNTA DE CORTES - CACHAPOAL 66KV C1	Roca y poda frías	Sin limitaciones	se realizará trabajos de poda y riego	Bajo	Actividades: Remplazo de arbol frías-post, instalación de manta protectora y pomas chinas. Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Puntilla - Los Lagos, C1 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosque de jefe de faena: No hay. Observación: No recomendar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 09:52	15-12-22 17:53	
202207197	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULUNQUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGUPLU - LOS LAGOS 66KV C1 PULUNQUE - PANGUPLU 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos coordinados con empresa STS.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO AISLACION, ESTRUCTURAS N° 65 a 172. Restricciones: Subestación D. Almagra, 52M9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación El Salado, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Chahuares, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L: 110KV D. Almagra-El Salado, C1 y L: 028KV El Salado-Chahuares, C1 y Barra 110V El Salado y Barra 22 KV El Salado y Tr. Trifásico 01, 110/28KV El Salado Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosque de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 09:30	15-12-22 23:40	
202208843	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	165	DISSO DE ALMAGRO - EL SALADO 110KV	1355 1691	DISSO DE ALMAGRO - TAP CHAHUARES 110KV C1 TAP CHAHUARES - EL SALADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO AISLACION, ESTRUCTURAS N° 65 a 172.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO AISLACION, ESTRUCTURAS N° 65 a 172. Restricciones: Subestación D. Almagra, 52M9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación El Salado, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Chahuares, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L: 110KV D. Almagra-El Salado, C1 y L: 028KV El Salado-Chahuares, C1 y Barra 110V El Salado y Barra 22 KV El Salado y Tr. Trifásico 01, 110/28KV El Salado Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosque de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 09:30	15-12-22 17:51	
202210526	Línea	Rechazado	CAP CAM	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	796	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPÓS 220KV	1622	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPÓS 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Transmisión Eléctrica del Norte TEN precisa intervenir el Cto 1 de la LTE 500 KV Cumbre-Nueva Cardones, entre estructura 317 y 312 reemplazo de separadores de conductor. El tramo crítico cruzó por sobre la LTE 220 KV Cumbre-Llano de Llampós de Llampós de Llampós. El trabajo se realizó con la LITE de 500 KV desenergizada.	Interrupción del flujo eléctrico a través de LITE 220 KV Cardones-Llano de Llampós por incidencias en LITE superior 500 KV Cumbre-Nueva Cardones.	TEN solicita no recomendar interruptores de extremos de LITE 220 KV Cardones-Llano de Llampós en caso de algún incidente imprevisto: 5228 en extremo Cardones. 5211 en extremo Llano de Llampós	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-12-22 08:00	15-12-22 18:00			

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06/01/2023 11:12:58
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Externa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Externa, Rechazo CDC
 Total registros General: 117
 Total registros Línea: 138

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Subtítulo	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Cemento	Empresas Afiliadas	Trabajo Regular	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202207827	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYD 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GOYD 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo cable OPDW. SE REALIZARA REEMPLAZO DE CABLE FO OPDW EN LINEA Y RETIRO DE BYPASS A NIVEL DE PISO TRAMO N°328 A N°544	Bajo	Actividades: Reemplazo cable OPDW. SE REALIZARA REEMPLAZO DE CABLE FO OPDW EN LINEA Y RETIRO DE BYPASS A NIVEL DE PISO TRAMO N°328 A N°544 Restricciones: Subestación Don Goys, S24 con bloque a la recomenon remozado Subestación P. Ascar, S22 con bloque a la recomenon remozado Subestación P. Ascar, S23 con bloque a la recomenon remozado Subestación P. Ascar, S24 con bloque a la recomenon remozado Subestación El Palán, S25 con bloque a la recomenon remozado Instalaciones en Rings: L 220KV Don. Goyo-Pan De Ascar, C1 o L 220KV Don Goyo-Pan De Ascar, C2 Temperalidad de los Rings: Durante de los trabajos Nivel de Ringo: Bajo Biosques del jefe de faena: No	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 05:30	15-12-22 18:45	
202307928	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYD 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GOYD 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo cable OPDW. SE REALIZARA REEMPLAZO DE CABLE FO OPDW EN LINEA Y RETIRO DE BYPASS A NIVEL DE PISO TRAMO N°328 A N°544	Bajo	Actividades: Reemplazo cable OPDW. SE REALIZARA REEMPLAZO DE CABLE FO OPDW EN LINEA Y RETIRO DE BYPASS A NIVEL DE PISO TRAMO N°328 A N°544 Restricciones: Subestación Don Goys, S24 con bloque a la recomenon remozado Subestación P. Ascar, S22 con bloque a la recomenon remozado Subestación P. Ascar, S23 con bloque a la recomenon remozado Subestación P. Ascar, S24 con bloque a la recomenon remozado Subestación El Palán, S25 con bloque a la recomenon remozado Instalaciones en Rings: L 220KV Don. Goyo-Pan De Ascar, C1 o L 220KV Don Goyo-Pan De Ascar, C2 Temperalidad de los Rings: Durante de los trabajos Nivel de Ringo: Bajo Biosques del jefe de faena: No	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 05:30	15-12-22 18:45	
202208858	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 120KV	1200	SAUZAL - ALTO JAHUEL 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajo programado para rosa, corta y poda de arboles bajo la línea, con instalación de material con Central Saual.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para rosa, corta y poda de arboles bajo la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 120 KV Saual - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en Rings: Línea de 220 KV Saual - Alto Jahuel 1 y 2. Temperalidad de los Rings: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Ringo: Bajo. Biosques del jefe de faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 05:30	15-12-22 21:40	
202208816	Línea	Ejecución Externa	CAP CAP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	1492	CERRO NEGRO - TOTOMALLLO 220KV	1549	CERRO NEGRO NORTE - TOTOMALLLO 220KV C1	Lavado de Anilación	Sin limitaciones	Lavado de anilación de estructuras de Línea de Transmisión 220 KV Cerro Negro Norte - TOTOMALLLO 220KV	Bajo	Actividades: Lavado de anilación de estructuras de Línea de Transmisión 220 KV Cerro Negro Norte - TOTOMALLLO 220KV Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Nava Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Rings: Línea de 220 KV Cerro Nava - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temperalidad de los Rings: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Ringo: Bajo. Biosques del jefe de faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 06:23	15-12-22 21:00	
202208817	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA - NUEVA LAMPA 220KV	1541	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de anilación de estructuras. Coordinado con ENEC Te.	Bajo	Actividades: Lavado de anilación de estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Nava Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Rings: Línea de 220 KV Cerro Nava - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temperalidad de los Rings: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Ringo: Bajo. Biosques del jefe de faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 05:30	15-12-22 17:40	
202208818	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA - NUEVA LAMPA 220KV	1546	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de anilación de estructuras. Coordinado con ENEC Te.	Bajo	Actividades: Lavado de anilación de estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Nava Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Rings: Línea de 220 KV Cerro Nava - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temperalidad de los Rings: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Ringo: Bajo. Biosques del jefe de faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 05:30	15-12-22 17:40	
202208822	Línea	Ejecución Externa	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	Sin limitaciones	Instalación de parantes y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de parantes y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Rings: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temperalidad de los Rings: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Ringo: Bajo. Biosques del jefe de faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 05:30	15-12-22 23:47	
202208841	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LNARES - PARRAL 154KV	1305	LNARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de arboles en zona próxima a instalación energizada. Instalaciones en Rings: Línea 154KV Maule-Parral C1. Temperalidad de los Rings: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Ringo: Bajo. Biosques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Parral.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 05:30	15-12-22 23:48	
202208842	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LNARES 154KV	1306	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de arboles en zona próxima a instalación energizada. Instalaciones en Rings: Línea 154KV Maule-Parral C1. Temperalidad de los Rings: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Ringo: Bajo. Biosques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Parral.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 05:30	15-12-22 23:49	
202208843	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LNARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LNARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de arboles en zona próxima a instalación energizada. Instalaciones en Rings: Línea 154KV Maule-Parral C1. Temperalidad de los Rings: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Ringo: Bajo. Biosques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Parral.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 05:30	15-12-22 23:49	
2022088424	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1392	SECCIONADORA CONVERTIDO VIEJO - TINGURRICA 154 KV C1	2110	SECCIONADORA CONVERTIDO VIEJO - TINGURRICA 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 Rings: Línea 154 KV Bahue-Comento Viejo, C1 o Línea 154 KV Bahue-Tingurrica, C1. Temperalidad de los Rings: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Ringo: Bajo. Biosques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Bahue-Comento Viejo, C1 o Línea 154 KV Bahue-Tingurrica, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 05:30	15-12-22 17:51	
2022088425	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	176	ITAHUE - TINGURRICA 154KV	1285	ITAHUE - TAP OFF TEND 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Rings: Línea 154 KV Bahue-Comento Viejo, C1 o Línea 154 KV Bahue-Tingurrica, C1. Temperalidad de los Rings: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Ringo: Bajo. Biosques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Bahue-Comento Viejo, C1 o Línea 154 KV Bahue-Tingurrica, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 05:30	15-12-22 17:51	
2022088431	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	658	SAUZAL - RANCAGUA 154KV	1240	SAUZAL - TAP M Y CENTRAL - RANCAGUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Rings: Línea 154 KV Saual-Rancagua, C1. Temperalidad de los Rings: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Ringo: Bajo. Biosques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Saual-Rancagua, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 05:30	15-12-22 23:50	
2022088436	Línea	Ejecución Externa	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 medidor de medición contra vena en varias estructuras. Instalaciones en Rings: 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C1. Temperalidad de los Rings: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Ringo: Bajo. Biosques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 05:30	15-12-22 17:51	
2022088443	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1394	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Rings: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C1. Temperalidad de los Rings: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Ringo: Bajo. Biosques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 05:30	15-12-22 17:51	
2022088605	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Punteo Industrial. Restricciones: Biosques a la recomenon. Instalaciones en Rings: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Hualpén-Guindo, C1. Temperalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Ringo: Bajo. Biosques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00			
2022088607	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV [EN_REVISION]	3961	HUALPEN - EST. 40A 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Punteo Industrial. Restricciones: Biosques a la recomenon. Instalaciones en Rings: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Hualpén-Guindo, C1. Temperalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Ringo: Bajo. Biosques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00			
2022088618	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1	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 Equibó Lagunillas y Línea 154 KV Hualpén - Lagunillas en estructuras 18 A, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25 y 40 a 48. Restricciones: Biosques a la recomenon. Instalaciones en Rings: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Guindo-Lagunillas, C1. Temperalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Ringo: Bajo. Biosques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00			
2022088619	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV [EN_REVISION]	3961	HUALPEN - EST. 40A 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 Equibó Lagunillas y Línea 154 KV Hualpén - Lagunillas en estructuras 18 A, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25 y 40 a 48. Restricciones: Biosques a la recomenon. Instalaciones en Rings: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Guindo-Lagunillas, C1. Temperalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Ringo: Bajo. Biosques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00			

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06/03/2023 11:12:58
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 117
 Total registros Línea: 118

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022109596	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 23AA (220KV C1)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lado: N° 04 a 08. Pacific Hydro Chile. S/E Punta Sierra. Levado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada.	Bajo	Actividades: S/E Punta Sierra: Levado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Tiras de Arco #2, #3, #4, Transformador de poder 220/110 KV, Capacitor 220/10 KV, Barra 220 KV #1, Barra 220 KV #2, 2 Tomas de amarra (A y Y) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: No reconectar línea Las Palmas - Punta Sierra C1 Intoxicación con riesgo: Las Palmas - Punta Sierra C2 Temporalidad del riesgo: Durante la línea Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 07:23	15-12-22 18:00	
2022109605	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997	EST. 273A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 2348 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N° 1 y 2 EN EST. 244 y 272, INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN EST. 244 y 259.	Medio	Actividades: Reemplazo de crucetas (Fermetería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito), REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N° 1 y 2 EN EST. 244 y 272, INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN EST. 244 y 259. (No considere crucetas ni escalines). Nota 1: No existen cruces de líneas con tracción en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Restricciones: Subestación Punta Sierra, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cabaña, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cabaña, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap off Monte Redondo, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Punta Sierra - La Cabaña C1 o L 220KV Punta Sierra - La Cabaña C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 05:30	15-12-22 18:47		
2022109606	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 272B - EST. 2348 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N° 1 y 2 EN EST. 244 y 272, INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN EST. 244 y 259.	Medio	Actividades: Reemplazo de crucetas (Fermetería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito), REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N° 1 y 2 EN EST. 244 y 272, INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN EST. 244 y 259. (No considere crucetas ni escalines). Nota 1: No existen cruces de líneas con tracción en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Restricciones: Subestación Punta Sierra, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cabaña, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cabaña, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap off Monte Redondo, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Punta Sierra - La Cabaña C1 o L 220KV Punta Sierra - La Cabaña C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 05:30	15-12-22 18:48		
2022109615	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1351	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2999 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - EST. 272B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de crucetas (Fermetería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito)	Medio	Actividades: Reemplazo de crucetas (Fermetería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito), REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N° 1 EN ESTRUCTURAS 271 a 279 - 281 a 285. (3) Tramo E280-E285. Inspección de estructura completa, menos crucetas y escalines (C.2) Tramo E286-E292. Inspección de estructura completa. Nota 1: No existen cruces de líneas con tracción 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. Restricciones: Subestación La Cabaña, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cabaña, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap off Talinay, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cabaña-Tap Talinay - Don Goyo C2 o L 220KV La Cabaña - Don Goyo C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 05:30	15-12-22 16:30		
2022109616	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1351	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 272A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de crucetas (Fermetería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito)	Medio	Actividades: Reemplazo de crucetas (Fermetería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito), REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N° 1 EN ESTRUCTURAS 271 a 279 - 281 a 285. (3) Tramo E280-E285. Inspección de estructura completa, menos crucetas y escalines (C.2) Tramo E286-E292. Inspección de estructura completa. Nota 1: No existen cruces de líneas con tracción 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. Restricciones: Subestación La Cabaña, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cabaña, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap off Talinay, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cabaña-Tap Talinay - Don Goyo C2 o L 220KV La Cabaña - Don Goyo C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 05:30	15-12-22 16:30		
2022109699	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1046	ANDES - LABERINTO 220KV	1913	TAP OFF OESTE - LABERINTO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación energizada de la LT Laberinto - Ombú Co Simple Torre N° 01 a 40.	Riesgo bajo por trabajo preventivo	S/E Laberinto: No reconectar 5208L, S/E Andes. No reconectar 2520L. Tap Off Oeste No reconectar 5211	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 08:19	15-12-22 10:04	
2022109694	Línea	Aprobado en Activación	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1135	CORDOS - ANDES 345KV	2126	CORDOS - ANDES 345KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Inspeccion Visual Pendiente con apoyo de Drone LT Andes Sables Torre N° 01 a 342	El riesgo es bajo y se toman las medidas para minimizarlo.	Sin condiciones particulares.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00			
2022109715	Línea	Ejecución Exitosa	COCHANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHANE - ENCUCENTRO 220 KV	1868 1869 1870 1871 1872	COCHANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 COCHANE - EST. N°3 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°2 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°3 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°3 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación línea Cochane - Encuentro N°1 y N°2.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Cochane: No Reconectar 5215, 5214; S/E Encuentro: No Reconectar 5214, 5215	No tiene consumo afectado	ninguno		15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 08:19	15-12-22 12:41		
2022109903	Línea	Rechazado	TRANSOMORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	1166	CUMBE - NUEVA CARDONES 500KV	2824	CUMBE - NUEVA CARDONES 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión de LT 500 KV CUMBE - NUEVA CARDONES CTO. N° 1 por trabajos indicados en solicitudes de intervención N° 2022109902 / 2022109908	Riesgos indicados en solicitudes de intervención N° 2022109902 / 2022109908	Condiciones requeridas: En S/E Cumbe: Apertura interruptores 5262 / 5263, Apertura de desconectores 8902-1 / 8902-2 / 8902-3 / 8902-4. Corte de desconector 8903-4, que luego será reemplazado por una pautita a tierra provisional. En S/E Nueva Cardones: Apertura interruptores 5261 / 5262, Apertura de desconectores 8902-1, Corte de desconectores 8902-4.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-12-22 08:00	15-12-22 18:00				
2022109938	Línea	Rechazado	TRANSOMORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1166	CUMBE - NUEVA CARDONES 500KV	2824	CUMBE - NUEVA CARDONES 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo separadores de conductor a la larga del recorrido de la LT.	Riesgos: Maniobras en ómbú, disparo intempestivo, acercamiento de distancia/ punta a tierra anómala. Medidas de mitigación: Guía de maniobras debe estar en aprobación y certificación y reemplazo a terreno antes de la etapa de desconexión, guiar por consp. de la zona protegida, detectar tensión en zona protegida antes de instalar cada pautita a tierra provisional, se debe instalar primero la pautita a tierra antes de maniobrar la partegas de bloqueo, respetar 3 reglas de oro.	Condiciones requeridas: LT 500 KV Cumbe - Nueva Cardones Cto. N° 1 desenergizado. En extremo de S/E Cumbe: desconectores 8902-1, 8902-2 abierto y bloqueado; Desconectores 8903-4 y 4 pautitas a tierra (se reemplazará por pautita a tierra provisional); En extremo de S/E Nueva Cardones: desconectores 8902-1 abierto y bloqueado, desconectores 8902-4 cerrado y bloqueado.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-12-22 08:00	15-12-22 18:00				
2022110030	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUITA TRANSMISION S.A.	1884	Desconexión	Origen Interno	Programada	567	AGUA SANTA - MIRAFLORES 110KV	771 772	AGUA SANTA - EST. 11 110KV C4 EST. 11 - MIRAFLORES 110KV C4	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Desconexión por mantenimiento preventivo (Empesa manual de aislación) en LT 110 KV Agua Santa - Miraflores C4. Se requiere precaución de no reconectar sobre el Cto 3.	Desconexión por mantenimiento preventivo (Empesa manual de aislación) en LT 110 KV Agua Santa - Miraflores C4. Se requiere precaución de no reconectar sobre el Cto 3.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 08:33	15-12-22 14:29		
2022110221	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	216	SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CARRAS 66KV C1	486	SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CARRAS 66KV C1	Roca y poste	Sin limitaciones	Se realizara trabajos de poste y roca	Riesgo bajo durante todo el trabajo, fensa planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poste y roca en tramo de LT 66KV San Vicente TT las cables, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5296 de S/E San Carlos.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 09:52	15-12-22 17:54	
2022110310	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	279	CHAMILLA - LOS ANGELES 134KV	543	CHAMILLA - LOS ANGELES 134KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reposo de reconexión a línea 134KV como medida de precaución operacional solicitada por Transilcar por fensa en carcansa línea 134 KV en recinto SE Chama	Riesgo medio. Trabajos en carcansa instalación energizada.	Bloqueo de reconexión a línea 134KV como medida de precaución operacional solicitada por Transilcar por fensa en carcansa línea 134 KV en recinto SE Chama	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 08:24	15-12-22 10:04	
2022110413	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	380	QUELENTADO - LAS ARANAS 110KV	4587 4588 4589 4590	QUELENTADO - EST. 108 110KV C1 (EN REVISION) EST. 108 - EST. 109 110KV C1 (EN REVISION) EST. 109 - EST. 111 110KV C1 (EN REVISION) EST. 111 - LAS ARANAS 110KV C1 (EN REVISION)	Obra Civil	Sin limitaciones	Qualificación y montaje de postes pence de fibra en carcansa de LT 110 KV Quelentado-Las Aranas, asociado a NUP-3471	Riesgo controlado bajo procedimientos CSE Transmisión.	Se requiere bloqueo de reconexión automática del 52H1 S/E Quelentado, por trabajos cercanos a la línea de transmisión. 5009-099-2022	No tiene consumo afectado	ninguno		15-12-22 08:00	15-12-22 20:00	15-12-22 00:00	15-12-22 17:12		
2022110426	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	406	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV C1	618	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV C1	Roca y poste	Sin limitaciones	Se realizara poste de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se requiere distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Bloqueo de Reconexión de Interruptor 5289D de Tap Off Alto Melipilla.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 20:00	15-12-22 09:25	15-12-22 17:46	
2022112082	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Corte Fomoso	1613	RAHU - FRUITLAR NORTE 220KV	3802	EST. 336 - EST 509N 220KV C2 EST. 509N - FRUITLAR NORTE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Riesgo a las instalaciones por acercamiento de distancia por árboles cercanos a la línea.	Bajo	Actividades: Corte y poste de árboles Restricciones: Reducción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Rahu - Fruitlar Norte C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar las informaciones asociadas a la línea	No tiene consumo afectado	ninguno		15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 07:48	15-12-22 23:30		
2022110772	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	380	QUELENTADO - LAS ARANAS 110KV	4587 4588 4589 4590	QUELENTADO - EST. 108 110KV C1 (EN REVISION) EST. 108 - EST. 109 110KV C1 (EN REVISION) EST. 109 - EST. 111 110KV C1 (EN REVISION) EST. 111 - LAS ARANAS 110KV C1 (EN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Aguero de obras trabajos de LEE para el postes dentro de conductor conexión de Pasa LT 110 KV Quelentado-Las Aranas, asociado a NUP-3471	Riesgo medio controlado bajo procedimientos CSE Transmisión.	Se requiere bloqueo de reconexión automática del 52H1 S/E Quelentado, por trabajos en línea de transmisión. 5001-150-2022	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 20:00	15-12-22 08:15	15-12-22 18:51	
2022110842	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSOMORA DE ENTREGA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	65	CAJERA CENTRO - CIRCO CAJERA 66KV	1063	CAJERA CENTRO - CIRCO CAJERA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Empesa manual de aislación y revisión de aisladores y fermetería entre las torres 01 y 13 de línea 66 KV Cerro Cajera - Cajera Centro.	Sin riesgos para el sistema	trabajos emmarcar por pases de mantenimiento anual.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 08:36	15-12-22 18:34	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06/01/2023 11:12:58

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 117

Total registros Línea: 138

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022112962	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	3274	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	C.F. 1, 500KV Los Changos - Kimal, C1, C2, Lavado de aisladores, en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, 52K2, 52K3, 52K5, 52K6 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1, 500KV Los Changos - Kimal, C1 o 1, 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temperatura de los riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 07:25	15-12-22 22:30	
2022112963	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	3275	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	C.F. 1, 500KV Los Changos - Kimal, C1, C2, Lavado de aisladores, en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, 52K2, 52K3, 52K5, 52K6 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1, 500KV Los Changos - Kimal, C1 o 1, 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temperatura de los riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 07:25	15-12-22 22:30	
2022112090	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Fomento	1354	DON GONDO - LA CERADA 220KV	2088 3112	DON GONDO - TAP SALINAY 220KV C1 TAP SALINAY - EST. 2728 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación SE La Cabaña por curso forzado debido a alta contaminación en la zona. SODI Don Goyo 5387 y 5391 SODI Talniny 5388 y 5392	Bajo	Restricciones: A solicitud de Ase Gamar - Lavado de aislación SE La Cabaña por curso forzado debido a alta contaminación en la zona. Restricción: Línea 220 Kv. La Cabaña - Don Goyo C1 Instalación con riesgo: Línea 220 Kv. La Cabaña - Don Goyo C1 y La Cabaña - Tap Off Talniny - Don Goyo C2 Temperatura del riesgo: Al inicio y final de la fama Nivel de Riego: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 07:25	15-12-22 10:50	
2022112092	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Fomento	1353	DON GONDO - LA CERADA 220KV	3116	DON GONDO - EST. 272A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Ase Andes, según SODI 385, Lavado de aislación SE La Cabaña por curso forzado debido a alta contaminación en la zona. SODI Don Goyo 5387 y 5391	Bajo	Restricciones: A solicitud de Ase Andes, según SODI 385, Lavado de aislación SE La Cabaña por curso forzado debido a alta contaminación en la zona. Restricción: Línea 220 Kv. La Cabaña Don Goyo 1 Instalación con riesgo: SODI Punta Sierra 5389 y 5391 Temperatura del riesgo: Durante la fama Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 07:25	15-12-22 10:50	
2022112094	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Fomento	1311	LA CERADA - PUNTA SIERRA 220KV	2995 2997 2978	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 2348 220KV C1 PUNTA DE SIERRA - EST. 2349 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E La Cabaña. A solicitud de Ase Andes, según SODI 385, Lavado de aislación SE La Cabaña por curso forzado debido a alta contaminación en la zona. SODI Monte Redondo 5390 y 5394	Bajo	Restricciones: A solicitud de Ase Andes, según SODI 385, Lavado de aislación SE La Cabaña por curso forzado debido a alta contaminación en la zona. Restricción: Línea 220 Kv. Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo - La Cabaña C1 y Punta Sierra La Cabaña C2 Instalación con riesgo: Línea 220 Kv. Punta Sierra Tap Off Monte Redondo La Cabaña C1 y Punta Sierra La Cabaña C2 Temperatura del riesgo: Durante la fama Nivel de Riego: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 07:25	15-12-22 10:50	
2022112096	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Fomento	1311	LA CERADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 2728 - EST. 2348 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E La Cabaña. A solicitud de Ase Andes, según SODI 385, Lavado de aislación SE La Cabaña por curso forzado debido a alta contaminación en la zona. SODI Punta Sierra 5389 y 5391	Bajo	Restricciones: A solicitud de Ase Andes, según SODI 385, Lavado de aislación SE La Cabaña por curso forzado debido a alta contaminación en la zona. Restricción: Línea 220 Kv. Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo - La Cabaña C1 y Punta Sierra La Cabaña C2 Instalación con riesgo: Línea 220 Kv. Punta Sierra Tap Off Monte Redondo La Cabaña C1 y Punta Sierra La Cabaña C2 Temperatura del riesgo: Durante la fama Nivel de Riego: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 07:25	15-12-22 10:50	
202210170	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSSAN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	354	LAS ANILAS - EL PELADO 66KV	508 4580 4582	LAS ANILAS - EL PELADO 66KV C1 [BN_REVISION] EST. 3 - EST. 14 66KV C1 [BN_REVISION] EST. 14 - EL PELADO 66KV C1 [BN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Ayuda de obras civiles modificaciones de LIT conexión carretera de la fruta comuna San Pedro.	Medio	Se requiere bloqueo de reconexión de S2B de SE Las Anilas - Trabajos asociados a NUP 3471, SODI 238-2022	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 20:00	15-12-22 08:15	15-12-22 16:51	
2022101517	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSSAN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLIGUILLOS - CALDERA 110KV	589 1793	TAP ANILAS - CALDERA 110KV C1 GALLIGUILLOS - ESTRUCTURA 89 110KV C1	Obras Civiles	Sin limitaciones	Mejoramiento de accesos a estructuras 90, 105, 111, 113	Riesgo medio controlado. Mejoramiento de accesos	Se requiere bloqueo de reconexión del S2C3 de SE Galliguillo, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 08:00	15-12-22 18:00	15-12-22 08:30	15-12-22 20:25	
2022111510	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1842 1844 1844 1844	ATACAMA - EST. 1-202 220KV C1 EST. 1-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. 1-202 220KV C2 EST. 1-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV Atacama - O'Higgins Circuitos 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama 5213 y 5210 S/E O'Higgins 5218 y 5224.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 07:30	15-12-22 18:00	15-12-22 08:38	15-12-22 10:50	
2022110324	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1157	LAGUNA SECA - 418 69KV	2174 2174 2174 2174 2174 2174 2174	EST. 1-202 - O'HIGGINS 220KV C1 TAP OFF 415 - TAP OFF 416 69KV C1 TAP OFF 415 - 416 69KV C1 TAP OFF 416 - TAP OFF 418 69KV C1 TAP OFF 416 - 418 69KV C1 TAP OFF 418 - 418 69KV C1 TAP OFF 418 - 418 69KV C1	Medición de malla a tierra	Sin limitaciones	Medición de malla a tierra Línea 69 KV Laguna Seca - 418. Circuito "H" 001@87.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: SE Laguna Seca: 5284.A SE 415: 5286B1. SE 416: 5286B2. SE 418: 5286B4.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 07:30	15-12-22 18:00	15-12-22 14:24	15-12-22 17:05	
202210321	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1109	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	2070 2071 2068 2069	O'HIGGINS - EST. N° 23 220KV C1 EST. N° 23 - COLOSO 220KV C2 O'HIGGINS - EST. N° 23 220KV C1 EST. N° 23 - COLOSO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins - Coloso circuito 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E O'Higgins 5213 y 5214. S/E Coloso 5211 y 5212.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 07:30	15-12-22 18:00	15-12-22 08:36	15-12-22 10:01	
2022100688	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSSAN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	1131	SANTA MARTA - PADRE HUERTO 110KV	3016	SANTA MARTA - PADRE HUERTO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajo de construcción de la Mesanina, locales técnicos y andenes de la futura estación ciudad satélite en instalaciones de propiedad de EFE.	Trabajos a Realizar de propiedad de EFE.	A solicitud de EFE, según SODI N°202/2022, se requiere la desconexión de la línea 110 KV Santa Marta - Padre Huerto para realizar trabajos en instalaciones de propiedad de EFE. Considerar que el documento la línea 110 KV Santa Marta - Padre Huerto de transformación N° 1 y barra A 23 KV de S/E Padre Huerto quedarán desconectados durante la desconexión de la línea. Observación 1. La totalidad de los consumos de S/E Padre Huerto serán transformados vía redes de distribución hacia otras instalaciones. Observación 2. La barra A 23 KV de S/E Padre Huerto quedará alimentada vía redes de distribución mediante el cable del interruptor 5211 de S/E Padre Huerto.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 07:00	15-12-22 19:00	15-12-22 08:03	15-12-22 19:50	
2022109414	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSSAN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PIV JAUERA - TAL TAL 110KV	724	LAS LUCES - TAL TAL BIELECTA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación LT 110 KV Las Luces - Talal .	Riesgos controlados , según procedimiento CSE	Retiro de reconexión automática de : 52H2 en S/E Las Luces	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 07:00	15-12-22 17:06	15-12-22 06:33	15-12-22 21:14	
2022109409	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	1144	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE 220KV	1954 1955	CHACAYA - EL COBRE 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE 220 KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aislación con línea energizada, método a distancia	Método de lavado a distancia, riesgo bajo	S/E Chacaya: 5246, 5247 No Reconectar S/E El Cobre: 5222, 5223 No Reconectar	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 07:00	15-12-22 18:00	15-12-22 08:47	15-12-22 21:23	
2022104311	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSSAN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	389	REGIADORA RAPEL - LAS ANILAS 66KV	3027	TAP OFF NIÑAL - LAS ANILAS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Ayuda de obras modificaciones de LIT conexión carretera de la fruta comuna de San Pedro.	Bajo trabajo a realizar con desconexión programada.	Trabajos asociados a NUP 3471, SODI 107-2022 línea actualmente se encuentra conectada en vacío.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 07:00	15-12-22 20:00	15-12-22 07:12	15-12-22 17:12	
2022112899	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSSAN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1327	ANDALUCAN - HORCONES 66KV	3027 3028 3029 3030 3031 3032	ANDALUCAN - ESTRUCTURA 80 66KV C1 ESTRUCTURA 80 - ESTRUCTURA 92 66KV C2 ESTRUCTURA 81 - ESTRUCTURA 107 66KV C2 ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C2 ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - HORCONES 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos cercanos a la línea Andalucía-Horcones N°2 sobre línea Andalucía-Horcones N°1 de acuerdo a solicitud 2022111288.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	Se requiere bloqueo de reconexión del S2B de S/E Andalucía y S2B de S/E Horcones.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 07:00	15-12-22 18:00	15-12-22 09:08	15-12-22 18:12	
2022112888	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSSAN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1327	ANDALUCAN - HORCONES 66KV	3027 3028 3029 3030 3031 3032	ANDALUCAN - ESTRUCTURA 80 66KV C1 ESTRUCTURA 80 - ESTRUCTURA 92 66KV C2 ESTRUCTURA 81 - ESTRUCTURA 107 66KV C1 ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C1 ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - HORCONES 66KV C1 ESTRUCTURA 130 - HORCONES 66KV C1 ESTRUCTURA 130 - ESTRUCTURA 141A 66KV C1 ESTRUCTURA 141 - ESTRUCTURA 143A 66KV C1 ESTRUCTURA 143 - ESTRUCTURA 146 66KV C1 ESTRUCTURA 146 - ESTRUCTURA 146 66KV C1 ESTRUCTURA 149 - ESTRUCTURA 132D 66KV C1 ANDALUCAN - EST. 129 66KV C1 [BN_REVISION] EST. 129 - EST. 105 66KV C1 [BN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión del tramo Andalucía-Horcones N°2 por trabajos de proyecto NUP 1190 Aumento de Capacidad de Línea Tap Loto-Horcones	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	La carga de la línea será transferida a Línea Andalucía-Horcones N°2 a través de barra 66 KV de S/E Horcones.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 07:00	15-12-22 18:00	15-12-22 09:08	15-12-22 16:12	
2022112680	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSSAN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomento	280	COCHIMAS - PARVAL 66KV	427 428 429	TAP NIQUEN - SAN GREGORIO 66KV C1 TAP OFF RIQUEN - EST. 23 66KV C1 [BN_REVISION] EST. 212 - SAN GREGORIO 66KV C1 [BN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Normalizar distancia entre el palo 83 y barra 66 KV del Tap Off Riquen	Riesgo medio controlado según procedimientos establecidos.	Desconexión de la línea 66 KV Tap Off San Gregorio - Tap Off Riquen y Tap Off Riquen para normalizar distancia entre el palo 83 y barra 66 KV del tap Off Riquen.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 02:51	15-12-22 18:00	15-12-22 02:51	15-12-22 09:27	
2022112679	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSSAN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Fomento	280	COCHIMAS - PARVAL 66KV	427 428 429	TAP NIQUEN - SAN GREGORIO 66KV C1 SAN LUISOS - TAP OFF RIQUEN 66KV C1 SAN GREGORIO - ESTRUCTURA 201 66KV C1 ESTRUCTURA 201 - ESTRUCTURA 201 66KV C1 ESTRUCTURA 201 - SAN LUISOS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere el bloqueo de reconexión automática del interruptor S2B de S/E Parval, debido a verteradas reconexiones automática asociada a los informes de falta N°3022004528, 2022004529 y 3022004530.	Riesgo medio controlado según procedimientos establecidos.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 00:38	15-12-22 09:00	15-12-22 00:38	15-12-22 02:31		
2022116220	Línea	Ejecución Exitosa	GENERADORA SOL SOLVO SPA [BN_REVISION]	2016	Intervención	Origen Interno	Programada	174	CARACAS B - CENTRAL CHAGUAJ 23 KV [BN_REVISION]	4394	CARACAS B - CENTRAL CHAGUAJ 23 KV C1 [BN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin limitaciones	Línea de 23 KV y sus respectivos palos en observaciones por pruebas de puesta en servicio del PIV Caracas B. Proyecto NUP 1320.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Generadores Sol Solvo SpA.	Pruebas de puesta en servicio de nuevas instalaciones, NUP 1320.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 00:00	15-12-22 23:59	15-12-22 06:20	15-12-22 23:59	

ANEXO N°5

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

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 15-12-2022 18:39

Finalizado**Número:**

2022004541

Solicitante:

Víctor Mena Brevis

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E PANIAHUE

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E PANIAHUE BT

Nombre : S/E PANIAHUE BT

Fecha Perturbacion : 15-12-2022 15:41

Fecha Normaliza : 15-12-2022 16:09

Protección : 51

Interruptor : 52BT S/E Paniahue.

Consumo : 20.84 MW

Comentario : 16:09 hrs. Cerrado 52BT y 52CT1 de S/E Paniahue. 16:10 hrs. Cerrado 52C2 Cto. Santa Cruz 2 - 16:11 hrs. Cerrado 52C3 Cto. Santa Cruz 1 - 16:11 hrs. Cerrado 52C4 Cto. Chepica - 16:46 hrs. Cerrado 52C1 Cto. Cunaco.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

OHiggins

Maule

Comuna

Chépica

Lolol

Nancagua

Palmilla

Pumanque

Santa Cruz

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-**Fenómeno Físico:** Sobrecarga.

-**Elemento:** Interruptores

-**Fenómeno Eléctrico:** Protección de sobrecorriente temporizada de fase

-**Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-**Fenómeno Físico:** .

-**Elemento:** .

-**Fenómeno Eléctrico:** .

-**Operación de los interruptores:** .

Observaciones:

-**Observaciones:** Apertura por protecciones del interruptor 52BT, general de transformador N°1 66/13.2 kV, afectando los consumos de S/E Paniahue.

-**Acciones Inmediatas:** Coordinación con CDC del CEN. Aplicación de procedimiento interno para recuperar consumos.

-**Hechos Sucuidos:** .

-**Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .

-**Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 20.84 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 23260

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

15-12-2022 15:41





Fecha / Hora Estimada Retorno:

15-12-2022 16:09

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

15-12-2022 16:09

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2022004541 15.12.2022 SE Paniahue VF.pdf (/informe_fallas/download_file/639b86a0ad651f08c15104b9/IF 2022004541 15.12.2022 SE Paniahue VF.pdf)	03/01/2023 16:56:22
 Anexos.zip (/informe_fallas/download_file/639b86a0ad651f08c15104b9/Anexos.zip)	03/01/2023 16:56:53
 Eventos.zip (/informe_fallas/download_file/639b86a0ad651f08c15104b9/Eventos.zip)	03/01/2023 16:56:58
 Anexos 2.zip (/informe_fallas/download_file/639b86a0ad651f08c15104b9/Anexos 2.zip)	03/01/2023 16:59:17

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 19-12-2022 21:56

Finalizado**Número:**

2022004649

Solicitante:

PABLO ANDRES MORALES VASQUEZ

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2022004541

SubEstación:

S/E PANIAHUE

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 15-12-2022 15:40

Fecha Normaliza : 15-12-2022 16:46

Protección : Protección

Interruptor : 52BT

Consumo : 20.84

Comentario : Transformador N°1 66/13.2 kV

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Chépica

Lolol

Palmilla

Santa Cruz

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de distribución

Causas

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

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:**
- Elemento:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Fenómeno Eléctrico:**
- Operación de los interruptores:**

Observaciones:

- Observaciones:** .
- Acciones Inmediatas:** .
- Hechos Sucidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 20.84 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 21337

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

15-12-2022 15:40

Fecha / Hora Estimada Retorno:

15-12-2022 16:46

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

15-12-2022 16:46

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
📄 Incidencias Anexo IF5D 20221215.xlsx (/informe_fallas/download_file/639be579ad651f08c15104c7/Incidencias Anexo IF5D 20221215.xlsx)	20/12/2022 19:05:20
📄 IT.20037.CL-AX.01 SEP PANIAHUE.docx (/informe_fallas/download_file/639be579ad651f08c15104c7/IT.20037.CL-AX.01 SEP PANIAHUE.docx)	20/12/2022 19:05:20

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004541	FECHA DE FALLA: 15 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Paniahue 66/13,2KV	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	15 de diciembre 2022
Hora	15:41hrs

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

- ID 8409- IM S/E Paniahue BT

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

- Tz (transmisión Zonal)

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

- 52BT General 66kV asociado a Transformador N°1

1.3. Causa origen de la falla:

Aumento súbito de la demanda, ante la disminución intempestiva de la generación del PMGD La Lajuela, conectado en red de MT Circuito Santa Cruz 2 de SE Paniahue, el cual aportaba con inyección hacia la barra de MT de la subestación.

1.4. Proposición de origen de la falla.

- I. Externa.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004541	FECHA DE FALLA: 15 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Paniahue 66/13,2KV	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	DIS2	Sobrecarga
Elemento del Sistema Eléctrico	PR12	Sistema Protecciones
Fenómeno Eléctrico	51	Sobrecorriente
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Comuna:
6310	Santa Cruz

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Comuna:
6302	Chépica
6310	Santa Cruz
6305	Nancagua
6306	Palmilla
6304	Lolol
6309	Pumanque

1.8. Reiteración.

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

Se presentaron dos fallas en la instalación en los últimos 24 meses.

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

Se presentaron una falla en la instalación en los últimos 24 meses.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004541	FECHA DE FALLA: 15 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Paniahue 66/13,2KV	

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2022000059	05 de Enero 2022	11:26 hrs	DIS2
2021002651	20 de septiembre de 2021	19:20 hrs	OPE22

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: CGE TRANSMISIÓN S.A
RUT: 77.465.741-K
Representante Legal: Ivan Arístides Quezada Escobar
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P17, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
SE Paniahue	Transformador N°1 66/13,2kV	Barra N°1 – 13,2kV	15:41hrs	16:09hrs (*)

(*) horario de cierre de los interruptores 52BT energizando el transformador en vacío y 52CT1 energizando la barra de MT en vacío

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004541	FECHA DE FALLA: 15 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Paniahue 66/13,2KV	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

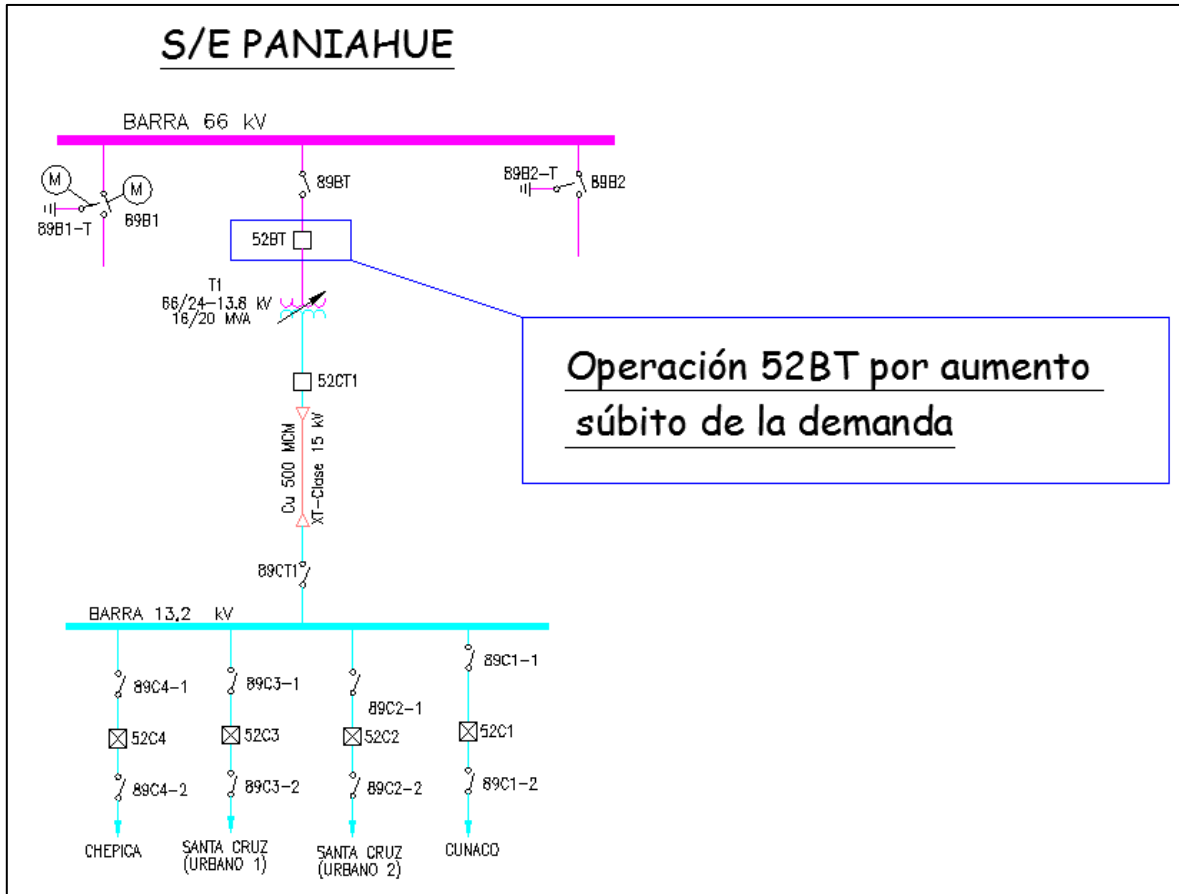


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Subestación Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004541	FECHA DE FALLA: 15 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Paniahue 66/13,2KV	

5. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Instalación	MW	Circuito	NEMA	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
SE Paniahue	Transformador N°1	4,17	Sta. Cruz 2	52C2	15:41hrs	16:10hrs	<i>Consumos pertenecientes a CGE Distribución</i>
		4,32	Sta. Cruz 1	52C3	15:41hrs	16:10hrs	
		5,61	Chépica	52C4	15:41hrs	16:11hrs	
		1,8	Cunaco	52C1	15:41hrs	16:46hrs	
		4,17	Cunaco	52C1	15:41hrs	17:01hrs	
TOTAL		20,07					

ENS: 14.419 MWH.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004541	FECHA DE FALLA: 15 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Paniahue 66/13,2KV	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

S/E	Evento	Horario
Paniahue	Apertura por protecciones interruptor 52BT general de 66kV	15:41
Paniahue	Apertura manual interruptor 52C4 Cto Chépica como maniobra operacional de recuperación	16:05
Paniahue	Apertura manual interruptor 52C3 Cto Sta. Cruz 1 como maniobra operacional de recuperación	16:05
Paniahue	Apertura manual interruptor 52C2 Cto Sta. Cruz 2 como maniobra operacional de recuperación	16:05
Paniahue	Apertura manual interruptor 52C1 Cto Cunaco como maniobra operacional de recuperación	16:05
Paniahue	Apertura manual interruptor 52CT1 general de MT como maniobra operacional de recuperación	16:05
Paniahue	Cierre manual interruptor 52BT general de 66kV, se energiza en vacío el transformador	16:09
Paniahue	Cierre manual interruptor 52CT1 general de MT, se energiza en vacío barra de MT	16:09
Paniahue	Cierre manual interruptor 52C2 Cto Sta. Cruz 2. Se recupera el 100% de los consumos del alimentador	16:10
Paniahue	Cierre manual interruptor 52C3 Cto Sta. Cruz 1. Se recupera el 100% de los consumos del alimentador	16:10
Paniahue	Cierre manual interruptor 52C4 Cto Chépica. Se recupera el 100% de los consumos del alimentador	16:11
Paniahue	Cierre manual interruptor 52C1 Cto Cunaco. Se recupera el 30% de los consumos del alimentador. En coordinación con Despacho CGE Distribución se realiza recuperación parcial por control de cargas en transformador de SE Paniahue	16:46
Paniahue	Cierre manual interruptor 52C1 Cto Cunaco. Se recupera el 70% de los consumos del alimentador	17:01

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004541	FECHA DE FALLA: 15 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Paniahue 66/13,2KV	

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

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
SEL 587	15:41:07.719	Paniahue	BT1	51	Temporizada	Opera Correctamente

7.2. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

7.2.1. SE Paniahue – Paño 52BT.

7.2.1.1. Sistema 1

SEL 587.

Elemento protegido (Dir. Adelante): Transformador 66/13,2KV.

- **Reporte de Evento.**

#	DATE	TIME	EVENT	TARGETS
1	12/15/22	15:41:07.719	TRP1	51 A
2	09/25/22	13:20:28.165	TRP2	51 C N
3	09/25/22	13:20:14.395	TRP2	51 B N

Figura 1 Reporte de Eventos de Protección 52BT SE Paniahue.

Reporte de evento de Relé SEL 587 de paño 52BT SE Paniahue, Se observa la activación por sobrecorriente (51) el evento 1, afectando fase A.

```

PANIAHUE - 52CT-52BT
Time: 12/15/2022 3:41:07.719000 PM
File: EVE_R_1.EVE
FID=SEL-587-1-R701-V5b-Z001001-D20020828
Event: TRP1
Frequency: 50 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: 51 A
    
```

Figura 2 Reporte operación 52BT SE Paniahue.

En el reporte anterior muestra el horario de la operación de sobrecorriente (51) del Interruptor 52BT de SE Paniahue, afectando fase A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004541	FECHA DE FALLA: 15 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Paniahue 66/13,2KV	

REGISTRO OSCILOGRAFICO DEL EVENTO.

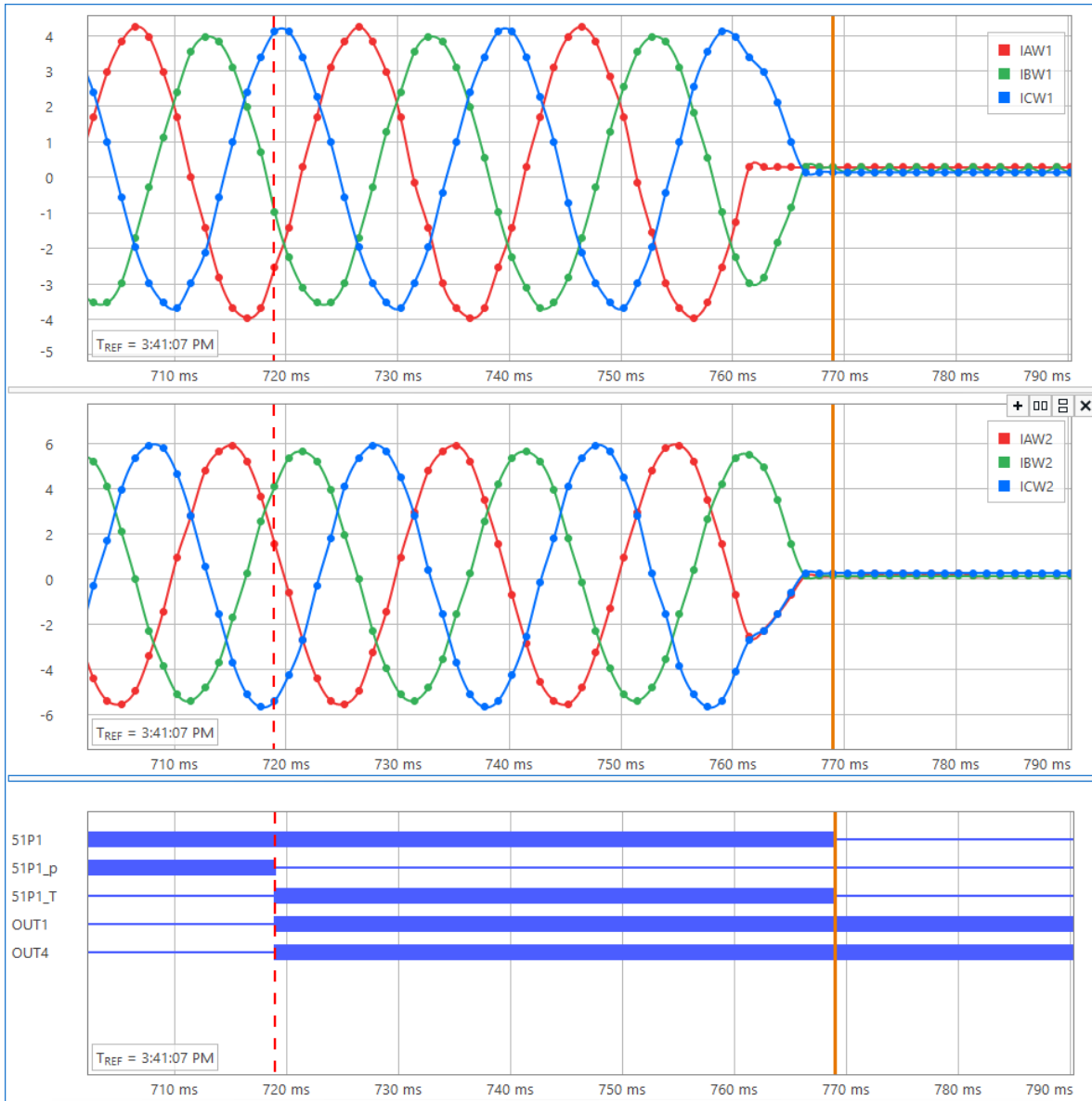


Figura 3.- Registro oscilográfico Relé SEL587 52BT SE Paniahue.

De acuerdo con el registro oscilográfico anterior, se aprecia la activación del elemento de protección de sobrecorriente de fase (51P1), enviando orden de trip por elemento (51P1T) a través de la salida OUT1 sobre el interruptor 52BT de SE Paniahue.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004541	FECHA DE FALLA: 15 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Paniahue 66/13,2KV	



Figura 4.- Relé SEL587 52BT SE Paniahue.

Registro fotográfico de SEL 587 SE Paniahue, corrientes detectadas en W1 52BT, activación del elemento de protección de sobrecorriente 51 en fase A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004541	FECHA DE FALLA: 15 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Paniahue 66/13,2KV	

7.3. Análisis ajustes actuales de Protección 1

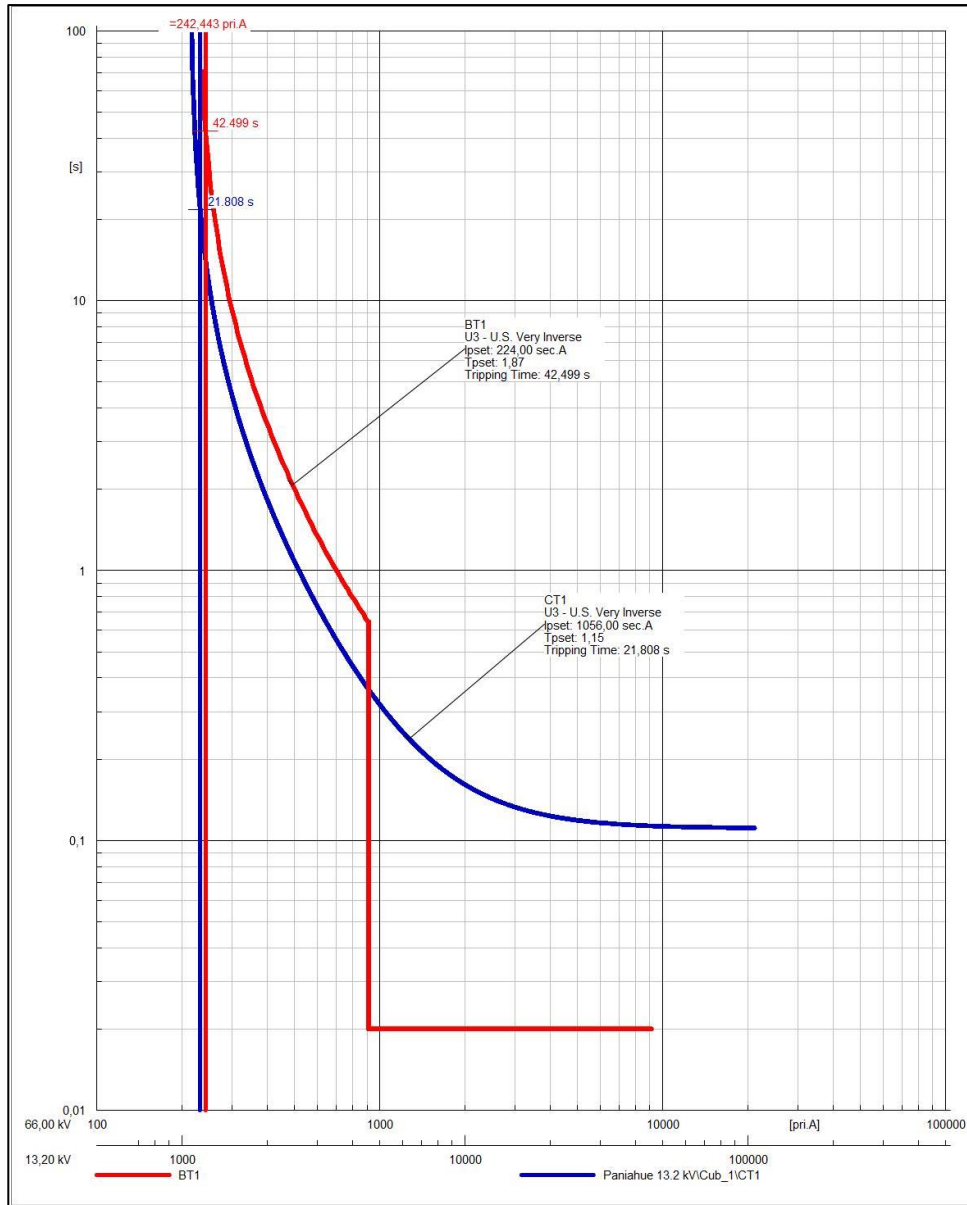


Figura 5.- ajustes actuales de Protección

Del grafico anterior, curva tiempo corriente con ajustes actuales, se comprueba la correcta coordinación de protecciones entre el paño BT y el paño CT1 de SE Paniahue, para la corriente observada.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004541	FECHA DE FALLA: 15 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Paniahue 66/13,2KV	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

- 8.1.** Acciones Correctivas de Corto Plazo.
En consideración de la diferencia en la corriente observada por el relé SEL587 en el Winding 1 y Winding 2 asociado al transformador SE Paniahue, se realizará revisión del esquema de protección.
- 8.2.** Acciones correctivas de Largo Plazo
No aplica

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes y registros analizados en los puntos anteriores, se concluye correcta la operación de las protecciones asociadas al paño 52BT de manera rápida y oportuna para despejar la condición de sobre carga identificada en la instalación.

10. ANALISIS CONJUNTO.

El jueves 15 de diciembre de 2022 a las 15:41 horas, se produce la apertura por protecciones de interruptor 52BT general de 66kV de S/E Paniahue 66/13,2kV, afectando a consumos de las comunas de Chépica, Sta. Cruz, Nancagua, Palmilla, Lolol y Pumanque.

Inmediatamente ocurrido el evento se instruye a brigada de apoyo operacional dirigirse a S/E Paniahue a verificar condición en las instalaciones e interrogar las protecciones, detectando que la operación se debió operación por sobre corriente detectada por el interruptor 52BT.

De acuerdo a la revisión que se realizó en los alimentadores, se detecta en los perfiles de carga un aumento considerable en la demanda del alimentador C2 y al realizar las consultas con el área de distribución, indican que el PMGD PMGD La Lajuela 2 conectado en redes de MT de este alimentador sufrió la salida intempestiva del sistema lo que provoca que la demanda en la subestación aumente súbitamente, dado que este PMGD aportaba energía en la barra, y opere el interruptor general de AT. Se procede con la apertura de los equipos de la subestación, alimentadores y general de MT.

Seguido a lo anterior, se procede con las maniobras operacionales respectivas energizando el transformador y la barra de MT a las 16:09hrs, cierre de los

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004541	FECHA DE FALLA: 15 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Paniahue 66/13,2KV	

alimentadores y sus consumos a las 16:10hrs de los alimentadores Sta. Cruz 1 y 2 en un 100%, a las 16:11hrs el 100% de alimentador Chépica. En coordinación con CGE Distribución, se recupera el 30% del alimentador Cunaco a las 16:46hrs por control de cargas en el transformador de SE Paniahue, y luego, a las 17:01hrs el 70% restante del alimentador, con lo cual se normaliza la topología de la zona y la totalidad de los consumos afectados.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004541	FECHA DE FALLA: 15 de Diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) 52BT SE PANIAHUE 66/13,2KV	

1. Ajustes de Protección en Formato Nativo (Print Out)

1.1. SE Paniahue – Paño 52BT.

Sistema 1

Relé SEL 587 Marca Schweitzer

```

Event: TRP1                      Targets: 51 A                      Duration: 2.50 cyc
Winding 1 Currents (A Sec), ABCQN: 2.9      2.7      2.7      0.3      0.0
Winding 2 Currents (A Sec), ABCQN: 4.1      3.9      4.2      0.4      0.1
RID =52CT-52BT
TID =PANIAHUE
MVA = 20.0      VWDG1 = 66.00      VWDG2 = 13.80
TRCON = DACY      CTCON = YY      RZS = N      CTR1 = 80
CTR2 = 240
DATC = 15      PDEM = 5.3      QDEM = 1.0      NDEM = 1.0
TAP1 = 2.19      TAP2 = 3.49
IN1 = 52A1      IN2 = 52A2
O87P = 0.3      SLP1 = 30      SLP2 = 60      IRS1 = 3.0
U87P = 8.0      PCT2 = 15      PCT4 = 15      PCT5 = 35
TH5 = 0.3      TH5D = 30.000      DCRB = Y      HRSTR = Y
50P1P = 11.4      50P1D = 0.00      50P1H = OFF
51P1P = 2.8      51P1C = U3      51P1TD = 1.87      51P1RS = N
50Q1P = OFF
51Q1P = OFF
50N1P = OFF      50N1H = OFF
51N1P = 0.5      51N1C = U2      51N1TD = 0.50      51N1RS = N
50P2P = OFF      50P2H = OFF
51P2P = 4.4      51P2C = U3      51P2TD = 1.15      51P2RS = N
50Q2P = OFF
51Q2P = OFF
50N2P = OFF      50N2H = OFF
51N2P = 0.5      51N2C = U2      51N2TD = 7.00      51N2RS = N
LTRP = N      TDURD = 9.000
TXPU = 0.000      TXDO = 0.000      TYPU = 0.000      TYDO = 0.000
NFREQ = 50      PHROT = ABC

SELogic Equations
X =NA
Y =NA
MTU1 =50P1T + 51P1T + 51N1T
MTU2 =50P2T + 51P2T + 50N2T + 51N2T
MTU3 =87R + 87U
MER =87R + 87U + 50P1T + 51P1T + 50P2T + 51P2T + 51N2T
OUT1 =TRP1 + TRP3
OUT2 =TRP2 + TRP3
OUT3 =TRP3
OUT4 =TRP1 + TRP2 + TRP3

```

Control Information

Control Type	501
CPU Firmware Version	4.0
Database Version	13
Custom Reference Number	KyleStdCLP4
Release Information:	

 This firmware release was created on Dec 01 2000 at 15:29:57.

Trip Modification Time	0.05 secs.	0.05 secs.
Activation Current	3000Amps	1000Amps
Shot 1	On	Off
Shot 2	On	Off
Shot 3	Off	Off
Shot 4	Off	Off

Fault Location Distance Configuration

Line - Line Voltage	0.001kV
Source Side Impedance	
Positive Sequence Real	9.99ohms
Positive Sequence Imaginary	9.99ohms
Zero Sequence Real	9.99ohms
Zero Sequence Imaginary	9.99ohms
Line Side Impedance/mile	
Positive Sequence Real	9.99ohms/mile
Positive Sequence Imaginary	9.99ohms/mile
Zero Sequence Real	9.99ohms/mile
Zero Sequence Imaginary	9.99ohms/mile

Alternate 1 Protection Profile

Reset time: 30
 Fast Trips Disabled Shots to Lockout: 2
 Disc Reset interval: 0
 Sequence Coordination
 Maximum Sequence Coordination Operation Number: 2
 Ground Trip Precedence
 Reset Targets on Reclose.
 Reclose/Retry.
 Retry Interval = 60Secs.
 Retry Attempts = 10

	<u>Phase</u>	<u>Ground</u>
Min. Trip	400 Amps	60 Amps
Operations to Lockout 2	2	
Shot 1 TCC	Kyle 133.0.4	Kyle 140 *0.8
Shot 2 TCC	Kyle 133.0.4	Kyle 140 *0.8
Shot 3 TCC	Kyle 133.0.4	Kyle 140 *0.8
Shot 4 TCC	Kyle 133.0.4	Kyle_ 140
HLT TCC	Kyle 140 *0.8	Kyle 140 *0.8
FTD TCC	Kyle_ 117	Kyle_ 135
<u>Reclose Intervals</u>		
1st Interval	5 Sec.	5 Sec.
2nd Interval	5 Sec.	5 Sec.
3rd Interval	5 Sec.	5 Sec.
<u>High Current Lockout</u>		
1st Operation	Disabled	Disabled
Threshold	2000 Amps	1000 Amps
2nd Operation	Disabled	Disabled
Threshold	2000 Amps	1000 Amps
3rd Operation	Disabled	Disabled
Threshold	2000 Amps	1000 Amps
<u>Cold Load Pickup</u>		
CLP is NOT Enabled		
Trips to Lockout: 2		
Activation Time: 20		
Reclose Interval: 2		
CLP Minimum Trip	200 Amps	100 Amps
TCC	Kyle_ 117	Kyle_ 135
High Current Lockout Disabled	Disabled	
Threshold	6000 Amps	3000 Amps

Sensitive Ground Fault

SGF is Enabled
 Minimum Trip: 13 Amps
 Trip Time: 90 Secs.
 SGF Reclose Interval 1: 2 Secs.
 SGF Reclose Interval 2: 2 Secs.
 SGF Reclose Interval 3: 2 Secs.
 Operations to Lockout: 1
 SGF Reset Interval: 30 Secs.
 Directional SGF Enabled? No
 Directional SGF: Max Torque Angle 0
 Directional SGF: Torque Angle Width 90
 Directional SGF: Vo Voltage Threshold 4

Low Current Trip (LCT)

Phase Trip Modification Time: 10 Secs.
 Shot 1: Off

Shot 2: Off
 Shot 3: Off
 Shot 4: Off

High Current Trip (HCT)

	Phase	Ground
Trip Modification Time	0.05 secs.	0.05 secs.
Activation Current	3000Amps	1000Amps
Shot 1	On	Off
Shot 2	On	Off
Shot 3	Off	Off
Shot 4	Off	Off

Fault Location Distance Configuration

Line - Line Voltage	0.001kV
Source Side Impedance	
Positive Sequence Real	9.99ohms
Positive Sequence Imaginary	9.99ohms
Zero Sequence Real	9.99ohms
Zero Sequence Imaginary	9.99ohms
Line Side Impedance/mile	
Positive Sequence Real	9.99ohms/mile
Positive Sequence Imaginary	9.99ohms/mile
Zero Sequence Real	9.99ohms/mile
Zero Sequence Imaginary	9.99ohms/mile

Alternate 2 Protection Profile

Reset time: 30
 Fast Trips Disabled Shots to Lockout: 2
 Disc Reset interval: 0
 Sequence Coordination
 Maximum Sequence Coordination Operation Number: 2
 Ground Trip Precedence
 Reset Targets on Reclose.
 Reclose/Retry.
 Retry Interval = 60Secs.
 Retry Attempts = 10

	Phase	Ground
Min. Trip	400 Amps	60 Amps
Operations to Lockout 2	2	
Shot 1 TCC	Kyle 133.0.4	Kyle 140 *0.8
Shot 2 TCC	Kyle 133.0.4	Kyle 140 *0.8
Shot 3 TCC	Kyle 133.0.4	Kyle 140 *0.8
Shot 4 TCC	Kyle 133.0.4	Kyle_ 140
HLT TCC	Kyle 140 *0.8	Kyle 133.0.4
FTD TCC	Kyle_ 117	Kyle_ 135
<u>Reclose Intervals</u>		
1st Interval	5 Sec.	5 Sec.
2nd Interval	5 Sec.	5 Sec.
3rd Interval	5 Sec.	5 Sec.
<u>High Current Lockout</u>		
1st Operation	Disabled	Disabled
Threshold	2000 Amps	1000 Amps
2nd Operation	Disabled	Disabled
Threshold	2000 Amps	1000 Amps
3rd Operation	Disabled	Disabled
Threshold	2000 Amps	1000 Amps

Cold Load Pickup

CLP is NOT Enabled
 Trips to Lockout: 2
 Activation Time: 20
 Reclose Interval: 2
 CLP Minimum Trip 200 Amps 100 Amps
 TCC Kyle_ 117 Kyle_ 135
 High Current
 Lockout Disabled Disabled
 Threshold 6000 Amps 3000 Amps

Sensitive Ground Fault

SGF is Enabled
 Minimum Trip: 13 Amps
 Trip Time: 90 Secs.
 SGF Reclose Interval 1: 2 Secs.
 SGF Reclose Interval 2: 2 Secs.
 SGF Reclose Interval 3: 2 Secs.
 Operations to Lockout: 1
 SGF Reset Interval: 30 Secs.
 Directional SGF Enabled? No
 Directional SGF: Max Torque Angle 0

Directional SGF: Torque Angle Width 90
Directional SGF: Vo Voltage Threshold 4

Low Current Trip (LCT)

Phase Trip Modification Time: 10 Secs.
Shot 1: Off
Shot 2: Off
Shot 3: Off
Shot 4: Off

High Current Trip (HCT)

	Phase	Ground
Trip Modification Time	0.05 secs.	0.05 secs.
Activation Current	3000Amps	1000Amps
Shot 1	On	Off
Shot 2	On	Off
Shot 3	Off	Off
Shot 4	Off	Off

Fault Location Distance Configuration

Line - Line Voltage	0.001kV
Source Side Impedance	
Positive Sequence Real	9.99ohms
Positive Sequence Imaginary	9.99ohms
Zero Sequence Real	9.99ohms
Zero Sequence Imaginary	9.99ohms
Line Side Impedance/mile	
Positive Sequence Real	9.99ohms/mile
Positive Sequence Imaginary	9.99ohms/mile
Zero Sequence Real	9.99ohms/mile
Zero Sequence Imaginary	9.99ohms/mile

Alternate 3 Protection Profile

Reset time: 30
Fast Trips Disabled Shots to Lockout: 2
Disc Reset interval: 0
 Sequence Coordination
Maximum Sequence Coordination Operation Number: 2
 Ground Trip Precedence
 Reset Targets on Reclose.
 Reclose/Retry.
Retry Interval = 60Secs.
Retry Attempts = 10

	Phase	Ground
Min. Trip	400 Amps	60 Amps
Operations to		
Lockout 2	2	
Shot 1 TCC	Kyle 133.0.4	Kyle 140 *0.8
Shot 2 TCC	Kyle 133.0.4	Kyle 140 *0.8
Shot 3 TCC	Kyle 133.0.4	Kyle 140 *0.8
Shot 4 TCC	Kyle 133.0.4	Kyle_ 140
HLT TCC	Kyle 140 *0.8	Kyle 140 *0.8
FTD TCC	Kyle_ 117	Kyle_ 135

Reclose Intervals

1st Interval	5 Sec.	5 Sec.
2nd Interval	5 Sec.	5 Sec.
3rd Interval	5 Sec.	5 Sec.

High Current Lockout

1st Operation	Disabled	Disabled
Threshold	2000 Amps	1000 Amps
2nd Operation	Disabled	Disabled
Threshold	2000 Amps	1000 Amps
3rd Operation	Disabled	Disabled
Threshold	2000 Amps	1000 Amps

Cold Load Pickup

CLP is NOT Enabled
Trips to Lockout: 2
Activation Time: 20
Reclose Interval: 2
CLP Minimum Trip 200 Amps 100 Amps
TCC Kyle_ 117 Kyle_ 135
High Current
Lockout Disabled
 Threshold 6000 Amps 3000 Amps

Sensitive Ground Fault

SGF is Enabled
Minimum Trip: 13 Amps
Trip Time: 90 Secs.
SGF Reclose Interval 1: 2 Secs.
SGF Reclose Interval 2: 2 Secs.

SGF Reclose Interval 3:	2 Secs.
Operations to Lockout:	1
SGF Reset Interval:	30 Secs.
Directional SGF Enabled?	No
Directional SGF: Max Torque Angle	0
Directional SGF: Torque Angle Width	90
Directional SGF: Vo Voltage Threshold	4

Low Current Trip (LCT)

Phase Trip Modification Time:	10 Secs.
Shot 1:	Off
Shot 2:	Off
Shot 3:	Off
Shot 4:	Off

High Current Trip (HCT)

	Phase	Ground
Trip Modification Time	0.05 secs.	0.05 secs.
Activation Current	3000Amps	1000Amps
Shot 1	On	Off
Shot 2	On	Off
Shot 3	Off	Off
Shot 4	Off	Off

Fault Location Distance Configuration

Line - Line Voltage	0.001kV
Source Side Impedance	
Positive Sequence Real	9.99ohms
Positive Sequence Imaginary	9.99ohms
Zero Sequence Real	9.99ohms
Zero Sequence Imaginary	9.99ohms
Line Side Impedance/mile	
Positive Sequence Real	9.99ohms/mile
Positive Sequence Imaginary	9.99ohms/mile
Zero Sequence Real	9.99ohms/mile
Zero Sequence Imaginary	9.99ohms/mile



ANEXO III
INFORME DE FALLA

Informe técnico DIS2 Sobrecarga.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004541	FECHA DE FALLA: 15 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Paniahue 66/13,2KV	

Informe técnico.

DIS2 Sobrecarga.

**ANEXO III
INFORME DE FALLA**

Informe técnico DIS2 Sobrecarga.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004541	FECHA DE FALLA: 15 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Paniahue 66/13,2KV	

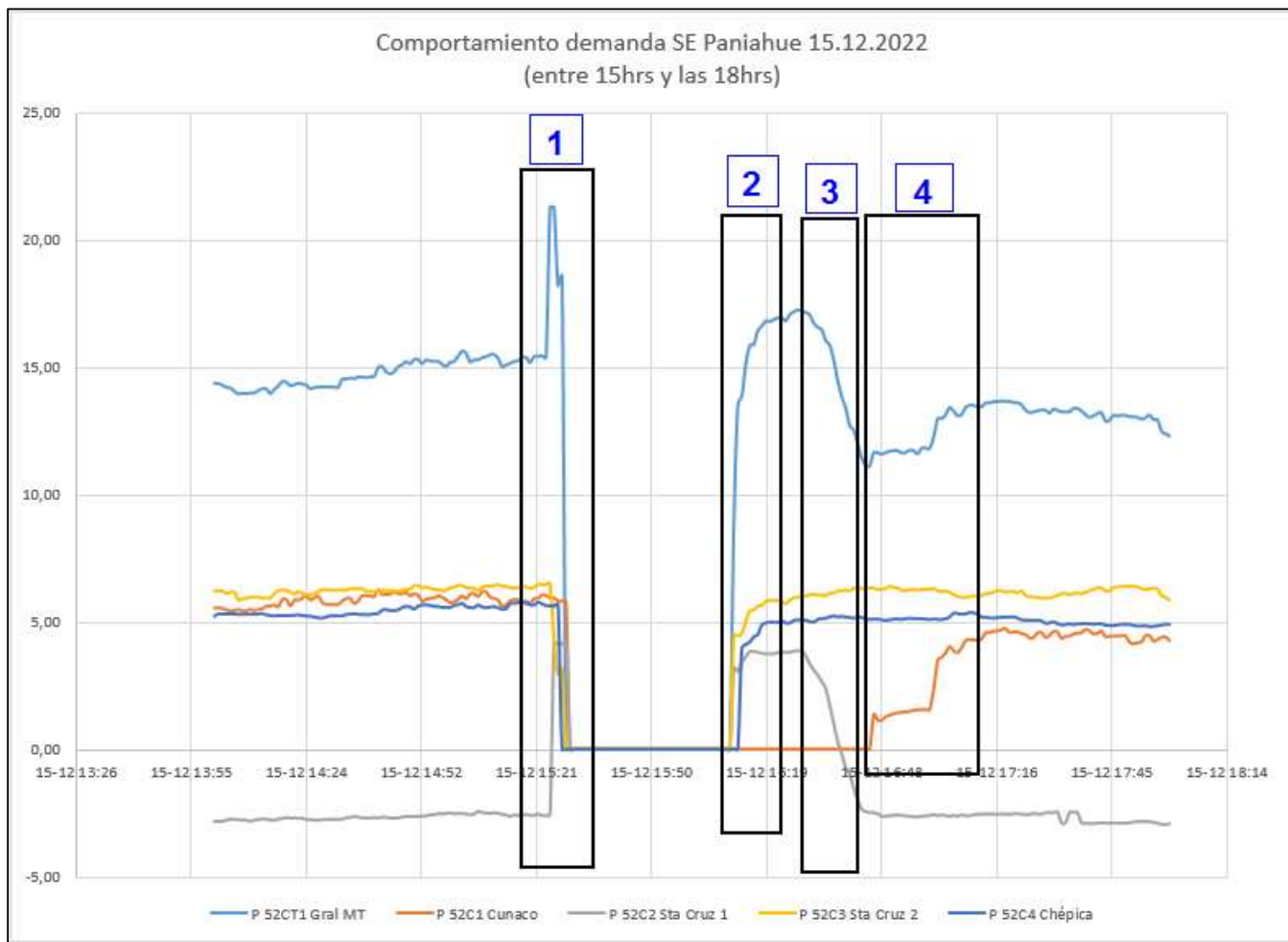


Imagen N°1, Comportamiento demanda SE Paniahue 15.12.2022 entre las 15hrs y las 18hrs.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004541	FECHA DE FALLA: 15 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Paniahue 66/13,2KV	

Generación Real horaria Histórica por Central



Imagen N°2, Generación día 15-12-2022, salida intempestiva del PMGD La Lajuela 2

Análisis.

De acuerdo al gráfico presentado en imagen N°1, se tiene que:

Zona 1, se aprecia aumento considerable en la carga del transformador N°1 coincidente con un cambio en el flujo de carga en el alimentador Sta. Cruz 2 52C2 producto de la disminución intempestiva de la generación del PMGD La Lajuela el cual tiene una capacidad de inyección de 7 MW.

Zona 2, se aprecia inicio de maniobras operacionales, recuperando los consumos afectador de los alimentadores C2 Sta. Cruz 2, C3 Sta. Cruz 1 y C4 Chépica.

Zona 3, se aprecia inicio de disminución de carga en el transformador N°1 coincidente con la disminución paulatina de la carga en el alimentador Sta. Cruz 2 52C2 por efecto de ingreso al sistema de MT del PMGD La Lajuela quien comienza a inyectar energía nuevamente.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004541	FECHA DE FALLA: 15 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Paniahue 66/13,2KV	

Zona 4, se aprecia la recuperación parcial del 30% de la carga primeramente y luego del 70% restante de carga en el alimentador 52C1 Cunaco y con ello, se aprecia el aumento de carga en el transformador N°1.

Importante mencionar que para los alimentadores C2 Sta. Cruz 2, C3 Sta. Cruz 1 y C4 Chépica, estos no presentan variaciones posterior a su realimentación.

Registro de las demandas utilizadas en el análisis

Fecha y Hora	SE Paniahue 15.12.2022				
	P 52CT1 Gral MT	P 52C1 Cunaco	P 52C2 Sta. Cruz 1	P 52C3 Sta. Cruz 2	P 52C4 Chépica
15-dic-22 14:01:00	14,38	5,57	-2,80	6,21	5,22
15-dic-22 14:02:00	14,38	5,57	-2,81	6,21	5,32
15-dic-22 14:03:00	14,31	5,56	-2,81	6,21	5,32
15-dic-22 14:04:00	14,22	5,49	-2,77	6,11	5,31
15-dic-22 14:05:00	14,20	5,46	-2,72	6,16	5,31
15-dic-22 14:06:00	14,07	5,47	-2,72	6,16	5,31
15-dic-22 14:07:00	13,96	5,51	-2,74	5,85	5,29
15-dic-22 14:08:00	13,99	5,45	-2,76	5,92	5,29
15-dic-22 14:09:00	13,98	5,45	-2,76	5,92	5,30
15-dic-22 14:10:00	14,01	5,52	-2,80	5,97	5,30
15-dic-22 14:11:00	14,00	5,47	-2,76	5,97	5,30
15-dic-22 14:12:00	14,10	5,51	-2,73	5,97	5,30
15-dic-22 14:13:00	14,17	5,54	-2,71	5,92	5,33
15-dic-22 14:14:00	14,17	5,65	-2,71	5,93	5,27
15-dic-22 14:15:00	13,98	5,64	-2,76	5,93	5,25
15-dic-22 14:16:00	14,15	5,69	-2,76	6,10	5,23
15-dic-22 14:17:00	14,27	5,62	-2,71	6,22	5,25
15-dic-22 14:18:00	14,46	5,91	-2,70	6,24	5,25
15-dic-22 14:19:00	14,43	5,91	-2,65	6,23	5,25
15-dic-22 14:20:00	14,29	5,65	-2,68	6,17	5,25
15-dic-22 14:21:00	14,33	5,89	-2,66	6,10	5,26
15-dic-22 14:22:00	14,39	5,88	-2,70	6,20	5,28
15-dic-22 14:23:00	14,35	5,95	-2,68	6,12	5,25
15-dic-22 14:24:00	14,32	6,05	-2,73	6,05	5,23
15-dic-22 14:25:00	14,17	5,89	-2,73	6,06	5,22
15-dic-22 14:26:00	14,23	5,97	-2,76	6,11	5,19
15-dic-22 14:27:00	14,23	6,03	-2,76	6,18	5,16
15-dic-22 14:28:00	14,25	5,79	-2,74	6,26	5,15
15-dic-22 14:29:00	14,24	5,71	-2,72	6,24	5,19
15-dic-22 14:30:00	14,23	5,71	-2,72	6,24	5,24
15-dic-22 14:31:00	14,23	5,71	-2,72	6,24	5,24
15-dic-22 14:32:00	14,23	5,71	-2,72	6,24	5,24
15-dic-22 14:33:00	14,55	5,84	-2,72	6,24	5,24
15-dic-22 14:34:00	14,55	5,95	-2,66	6,24	5,29
15-dic-22 14:35:00	14,59	5,95	-2,66	6,30	5,31
15-dic-22 14:36:00	14,57	5,75	-2,61	6,29	5,32
15-dic-22 14:37:00	14,63	5,85	-2,64	6,30	5,30
15-dic-22 14:38:00	14,63	6,05	-2,67	6,30	5,28
15-dic-22 14:39:00	14,61	6,05	-2,67	6,19	5,28
15-dic-22 14:40:00	14,65	6,05	-2,67	6,19	5,28
15-dic-22 14:41:00	14,66	6,02	-2,65	6,18	5,32
15-dic-22 14:42:00	15,01	6,29	-2,67	6,21	5,33
15-dic-22 14:43:00	15,05	6,11	-2,65	6,24	5,46

**ANEXO III
INFORME DE FALLA**

Informe técnico DIS2 Sobrecarga.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004541	FECHA DE FALLA: 15 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Paniahue 66/13,2KV	

15-dic-22 14:44:00	14,83	6,11	-2,64	6,21	5,49
15-dic-22 14:45:00	14,76	6,11	-2,68	6,22	5,44
15-dic-22 14:46:00	14,84	6,21	-2,68	6,22	5,44
15-dic-22 14:47:00	15,05	6,14	-2,67	6,20	5,47
15-dic-22 14:48:00	15,11	6,13	-2,63	6,24	5,57
15-dic-22 14:49:00	15,24	6,18	-2,61	6,27	5,61
15-dic-22 14:50:00	15,16	6,06	-2,62	6,29	5,59
15-dic-22 14:51:00	15,32	6,14	-2,61	6,42	5,50
15-dic-22 14:52:00	15,32	6,07	-2,61	6,42	5,62
15-dic-22 14:53:00	15,16	5,85	-2,60	6,34	5,67
15-dic-22 14:54:00	15,31	5,91	-2,59	6,37	5,67
15-dic-22 14:55:00	15,26	5,95	-2,54	6,31	5,65
15-dic-22 14:56:00	15,25	5,97	-2,55	6,27	5,60
15-dic-22 14:57:00	15,25	6,05	-2,50	6,25	5,61
15-dic-22 14:58:00	15,13	6,00	-2,52	6,24	5,57
15-dic-22 14:59:00	15,04	5,89	-2,49	6,23	5,57
15-dic-22 15:00:00	15,21	5,78	-2,47	6,34	5,56
15-dic-22 15:01:00	15,25	5,81	-2,51	6,34	5,64
15-dic-22 15:02:00	15,45	5,92	-2,49	6,43	5,67
15-dic-22 15:03:00	15,65	6,04	-2,49	6,43	5,73
15-dic-22 15:04:00	15,57	5,94	-2,52	6,34	5,60
15-dic-22 15:05:00	15,22	6,12	-2,54	6,32	5,56
15-dic-22 15:06:00	15,31	6,15	-2,52	6,31	5,56
15-dic-22 15:07:00	15,31	6,03	-2,41	6,23	5,66
15-dic-22 15:08:00	15,40	6,21	-2,47	6,35	5,58
15-dic-22 15:09:00	15,43	6,21	-2,47	6,41	5,55
15-dic-22 15:10:00	15,50	5,99	-2,49	6,39	5,58
15-dic-22 15:11:00	15,52	5,95	-2,46	6,42	5,60
15-dic-22 15:12:00	15,37	5,89	-2,48	6,45	5,55
15-dic-22 15:13:00	15,03	5,65	-2,53	6,39	5,50
15-dic-22 15:14:00	15,11	5,70	-2,56	6,39	5,51
15-dic-22 15:15:00	15,16	5,85	-2,60	6,34	5,71
15-dic-22 15:16:00	15,24	5,90	-2,56	6,32	5,73
15-dic-22 15:17:00	15,27	5,90	-2,57	6,34	5,74
15-dic-22 15:18:00	15,40	5,80	-2,58	6,38	5,77
15-dic-22 15:19:00	15,40	5,73	-2,52	6,37	5,81
15-dic-22 15:20:00	15,19	5,73	-2,57	6,31	5,67
15-dic-22 15:21:00	15,44	5,94	-2,57	6,35	5,67
15-dic-22 15:22:00	15,44	5,94	-2,52	6,47	5,76
15-dic-22 15:23:00	15,47	6,09	-2,58	6,46	5,71
15-dic-22 15:24:00	15,40	6,06	-2,58	6,46	5,64
15-dic-22 15:25:00	21,29	5,97	-2,54	6,51	5,63
15-dic-22 15:26:00	21,29	5,97	4,17	4,32	5,61
15-dic-22 15:27:00	18,22	5,86	4,11	2,93	5,69
15-dic-22 15:28:00	18,61	5,83	4,14	3,15	0,00
15-dic-22 15:29:00	0,00	5,84	4,20	0,00	0,00
15-dic-22 15:30:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 15:31:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 15:32:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 15:33:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 15:34:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 15:35:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 15:36:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 15:37:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 15:38:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 15:39:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 15:40:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 15:41:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 15:42:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**ANEXO III
INFORME DE FALLA**

Informe técnico DIS2 Sobrecarga.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004541	FECHA DE FALLA: 15 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Paniahue 66/13,2KV	

15-dic-22 15:43:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 15:44:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 15:45:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 15:46:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 15:47:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 15:48:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 15:49:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 15:50:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 15:51:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 15:52:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 15:53:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 15:54:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 15:55:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 15:56:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 15:57:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 15:58:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 15:59:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 16:00:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 16:01:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 16:02:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 16:03:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 16:04:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 16:05:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 16:06:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 16:07:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 16:08:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 16:09:00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 16:10:00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00
15-dic-22 16:11:00	8,88	0,02	3,20	4,44	0,00
15-dic-22 16:12:00	13,50	0,01	3,05	4,44	0,00
15-dic-22 16:13:00	13,87	0,01	3,41	4,55	3,96
15-dic-22 16:14:00	15,15	0,01	3,64	5,03	4,11
15-dic-22 16:15:00	15,87	0,01	3,83	5,43	4,21
15-dic-22 16:16:00	15,92	0,01	3,84	5,46	4,42
15-dic-22 16:17:00	16,45	0,01	3,81	5,62	4,51
15-dic-22 16:18:00	16,62	0,01	3,77	5,64	4,88
15-dic-22 16:19:00	16,84	0,01	3,74	5,80	4,95
15-dic-22 16:20:00	16,81	0,01	3,75	5,83	5,00
15-dic-22 16:21:00	16,89	0,01	3,74	5,84	4,98
15-dic-22 16:22:00	16,96	0,01	3,80	5,84	4,98
15-dic-22 16:23:00	16,96	0,01	3,80	5,80	5,03
15-dic-22 16:24:00	16,84	0,01	3,80	5,71	4,95
15-dic-22 16:25:00	17,09	0,01	3,81	5,85	4,95
15-dic-22 16:26:00	17,19	0,01	3,86	5,93	5,05
15-dic-22 16:27:00	17,27	0,01	3,86	5,97	5,09
15-dic-22 16:28:00	17,24	0,01	3,86	5,97	5,07
15-dic-22 16:29:00	17,17	0,01	3,66	6,01	5,07
15-dic-22 16:30:00	17,07	0,01	3,35	6,06	5,01
15-dic-22 16:31:00	16,74	0,01	3,11	6,06	4,99
15-dic-22 16:32:00	16,59	0,01	2,92	6,06	5,10
15-dic-22 16:33:00	16,49	0,01	2,65	6,04	5,13
15-dic-22 16:34:00	16,07	0,01	2,38	6,03	5,14
15-dic-22 16:35:00	15,88	0,01	1,73	6,12	5,20
15-dic-22 16:36:00	15,30	0,01	1,04	6,12	5,23
15-dic-22 16:37:00	14,50	0,01	0,31	6,22	5,20
15-dic-22 16:38:00	13,85	0,01	-0,17	6,21	5,22
15-dic-22 16:39:00	13,41	0,01	-0,72	6,24	5,18
15-dic-22 16:40:00	12,72	0,01	-0,95	6,21	5,17
15-dic-22 16:41:00	12,55	0,01	-1,51	6,30	5,15

**ANEXO III
INFORME DE FALLA**

Informe técnico DIS2 Sobrecarga.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004541	FECHA DE FALLA: 15 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Paniahue 66/13,2KV	

15-dic-22 16:42:00	11,99	0,01	-1,96	6,33	5,16
15-dic-22 16:43:00	11,45	0,02	-2,34	6,30	5,18
15-dic-22 16:44:00	11,13	0,01	-2,42	6,30	5,10
15-dic-22 16:45:00	11,15	0,01	-2,46	6,32	5,10
15-dic-22 16:46:00	11,65	1,36	-2,46	6,33	5,11
15-dic-22 16:47:00	11,65	1,14	-2,51	6,27	5,11
15-dic-22 16:48:00	11,60	1,14	-2,60	6,27	5,08
15-dic-22 16:49:00	11,66	1,29	-2,60	6,30	5,06
15-dic-22 16:50:00	11,72	1,35	-2,58	6,39	5,08
15-dic-22 16:51:00	11,74	1,39	-2,57	6,34	5,11
15-dic-22 16:52:00	11,74	1,43	-2,56	6,33	5,11
15-dic-22 16:53:00	11,64	1,45	-2,57	6,22	5,10
15-dic-22 16:54:00	11,67	1,48	-2,60	6,24	5,12
15-dic-22 16:55:00	11,76	1,49	-2,60	6,24	5,15
15-dic-22 16:56:00	11,74	1,54	-2,63	6,26	5,13
15-dic-22 16:57:00	11,61	1,55	-2,63	6,23	5,13
15-dic-22 16:58:00	11,84	1,56	-2,61	6,26	5,12
15-dic-22 16:59:00	11,84	1,57	-2,59	6,27	5,11
15-dic-22 17:00:00	11,83	1,57	-2,58	6,28	5,09
15-dic-22 17:01:00	12,27	2,36	-2,54	6,30	5,11
15-dic-22 17:02:00	12,99	3,51	-2,58	6,22	5,10
15-dic-22 17:03:00	12,99	3,62	-2,56	6,19	5,10
15-dic-22 17:04:00	13,15	3,81	-2,58	6,20	5,12
15-dic-22 17:05:00	13,43	4,05	-2,60	6,15	5,19
15-dic-22 17:06:00	13,30	3,88	-2,58	6,06	5,34
15-dic-22 17:07:00	13,11	3,81	-2,60	6,00	5,32
15-dic-22 17:08:00	13,16	4,01	-2,55	5,96	5,30
15-dic-22 17:09:00	13,43	4,29	-2,59	5,96	5,31
15-dic-22 17:10:00	13,52	4,33	-2,59	5,99	5,37
15-dic-22 17:11:00	13,51	4,32	-2,54	6,01	5,36
15-dic-22 17:12:00	13,48	4,30	-2,54	5,98	5,30
15-dic-22 17:13:00	13,47	4,35	-2,52	6,04	5,19
15-dic-22 17:14:00	13,62	4,60	-2,51	6,10	5,18
15-dic-22 17:15:00	13,62	4,60	-2,52	6,11	5,16
15-dic-22 17:16:00	13,66	4,66	-2,52	6,16	5,15
15-dic-22 17:17:00	13,66	4,66	-2,53	6,22	5,16
15-dic-22 17:18:00	13,69	4,72	-2,52	6,21	5,18
15-dic-22 17:19:00	13,67	4,75	-2,53	6,16	5,19
15-dic-22 17:20:00	13,67	4,61	-2,53	6,19	5,19
15-dic-22 17:21:00	13,63	4,63	-2,51	6,19	5,20
15-dic-22 17:22:00	13,62	4,63	-2,50	6,14	5,15
15-dic-22 17:23:00	13,54	4,56	-2,52	6,21	5,07
15-dic-22 17:24:00	13,32	4,53	-2,54	6,04	5,07
15-dic-22 17:25:00	13,23	4,38	-2,54	5,98	5,06
15-dic-22 17:26:00	13,26	4,41	-2,49	5,98	5,06
15-dic-22 17:27:00	13,31	4,59	-2,52	5,96	5,07
15-dic-22 17:28:00	13,33	4,59	-2,52	5,92	5,04
15-dic-22 17:29:00	13,33	4,41	-2,47	5,93	4,94
15-dic-22 17:30:00	13,21	4,49	-2,45	5,93	4,97
15-dic-22 17:31:00	13,37	4,65	-2,46	5,99	5,00
15-dic-22 17:32:00	13,32	4,63	-2,45	6,02	4,93
15-dic-22 17:33:00	13,27	4,37	-2,86	6,11	4,88
15-dic-22 17:34:00	13,26	4,46	-2,86	6,11	4,89
15-dic-22 17:35:00	13,26	4,46	-2,45	6,06	4,92
15-dic-22 17:36:00	13,40	4,55	-2,46	6,11	4,89
15-dic-22 17:37:00	13,40	4,58	-2,46	6,11	4,92
15-dic-22 17:38:00	13,30	4,59	-2,86	6,11	4,93
15-dic-22 17:39:00	13,15	4,73	-2,87	6,14	4,94
15-dic-22 17:40:00	13,05	4,67	-2,89	6,23	4,92

**ANEXO III
INFORME DE FALLA**

Informe técnico DIS2 Sobrecarga.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004541	FECHA DE FALLA: 15 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Paniahue 66/13,2KV	

15-dic-22 17:41:00	13,11	4,54	-2,89	6,26	4,91
15-dic-22 17:42:00	13,19	4,57	-2,87	6,34	4,92
15-dic-22 17:43:00	13,23	4,66	-2,87	6,33	4,93
15-dic-22 17:44:00	12,90	4,44	-2,87	6,20	4,87
15-dic-22 17:45:00	12,93	4,46	-2,88	6,22	4,85
15-dic-22 17:46:00	13,13	4,46	-2,87	6,33	4,86
15-dic-22 17:47:00	13,10	4,46	-2,88	6,37	4,87
15-dic-22 17:48:00	13,13	4,47	-2,88	6,38	4,90
15-dic-22 17:49:00	13,13	4,47	-2,87	6,38	4,90
15-dic-22 17:50:00	13,07	4,22	-2,86	6,39	4,90
15-dic-22 17:51:00	13,08	4,16	-2,83	6,38	4,86
15-dic-22 17:52:00	13,04	4,21	-2,81	6,37	4,83
15-dic-22 17:53:00	12,98	4,23	-2,82	6,29	4,83
15-dic-22 17:54:00	13,02	4,47	-2,82	6,27	4,85
15-dic-22 17:55:00	13,14	4,49	-2,82	6,28	4,81
15-dic-22 17:56:00	12,95	4,26	-2,84	6,32	4,82
15-dic-22 17:57:00	12,95	4,32	-2,88	6,28	4,84
15-dic-22 17:58:00	12,51	4,41	-2,92	6,03	4,88
15-dic-22 17:59:00	12,41	4,43	-2,93	5,96	4,90
15-dic-22 18:00:00	12,32	4,28	-2,90	5,85	4,90



ANEXO V
INFORME DE FALLA
ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004541	FECHA DE FALLA: 15 de diciembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Paniahue 66/13,2KV	

ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

Día	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
15-12-2022	18:41:16.6580000	CACHAPOAL	PANIAHUE	BT	52BT ABIERTO	ABIERTO
15-12-2022	19:04:42.4720000	CACHAPOAL	PANIAHUE	C4	52C4 ABIERTO	ABIERTO
15-12-2022	19:04:43.2940000	CACHAPOAL	PANIAHUE	C3	52C3 ABIERTO	ABIERTO
15-12-2022	19:04:50.1840000	CACHAPOAL	PANIAHUE	C2	52C2 ABIERTO	ABIERTO
15-12-2022	19:04:57.7650000	CACHAPOAL	PANIAHUE	C1	52C1 ABIERTO	ABIERTO
15-12-2022	19:05:04.3020000	CACHAPOAL	PANIAHUE	CT1	52CT1 ABIERTO	ABIERTO
15-12-2022	19:05:30.6800000	CACHAPOAL	PANIAHUE	BT	52BT CERRADO	CERRADO
15-12-2022	19:06:05.5260000	CACHAPOAL	PANIAHUE	CT1	52CT1 CERRADO	CERRADO
15-12-2022	19:06:35.3760000	CACHAPOAL	PANIAHUE	C2	52C2 CERRADO	CERRADO
15-12-2022	19:07:18.4680000	CACHAPOAL	PANIAHUE	C3	52C3 CERRADO	CERRADO
15-12-2022	19:07:52.6150000	CACHAPOAL	PANIAHUE	C4	52C4 CERRADO	CERRADO
15-12-2022	19:42:13.6060000	CACHAPOAL	PANIAHUE	C1	52C1 CERRADO	CERRADO

Nota, diferencia horaria de 3hrs

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004649	FECHA DE FALLA: 15 DICIEMBRE 2022
INSTALACIÓN (ES) SEP PANIAHUE	

CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA: 2022004649**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	15.diciembre.2022
Hora	15:41

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

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

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004649	FECHA DE FALLA: 15 DICIEMBRE 2022
INSTALACIÓN (ES) SEP PANIAHUE	

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 Centrality	Obs.
	Primario	Nombre	Nema	Desconexión		Normalización									
PANIAHUE	T1	CUNACO	52C1	1,75	15:41	16:46	1	1228	2552	CGE	Santa Cruz, Chépica	RURAL	3022882762	Recuperado el 30% de los consumos, COZ secciona alimentador realizando la apertura del reconector de línea REC-107.	
				4,07	15:41	17:01	2	761	8080		Santa Cruz, Chépica			Recuperado el 100% de los consumos, cerrado reconector de línea REC-107.	
	T1	SANTA CRUZ 2	52C2	2,72	15:41	16:10	1	6559	13107	CGE	Santa Cruz, Palmilla, Lolol	RURAL	3022882762	SE RECUPERA EL 100% DE LOS CONSUMOS	
	T1	SANTA CRUZ 1	52C3	3,77	15:41	16:11	1	5954	16336	CGE	Santa Cruz	RURAL	3022882762	SE RECUPERA EL 100% DE LOS CONSUMOS	
	T1	CHÉPICA	52C4	6,8	15:41	16:11	1	6835	13612	CGE	Santa Cruz, Chépica, Nancagua	RURAL	3022882762	SE RECUPERA EL 100% DE LOS CONSUMOS	
TOTAL				19,1				21.337	53.687						

ENS: 31,83 MWH.

N° de clientes afectados CGE: 21.337

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	
PSF La Lajuela 2 (7MW)	PANIAHUE	SANTA CRUZ 2	52C2	6,94
Parque Condor Chépica (3MW)	PANIAHUE	CHÉPICA	52C4	0,585
Chépica (3MW)	PANIAHUE	CHÉPICA	52C4	0,585
Parque Santa Cruz 2 (9MW)	PANIAHUE	CUNACO	52C1	0
				8,11

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
602 BA S/E PANIAHUE 13.2KV BP1	3056 S/E PANIAHUE C1	CUNACO	2.389673023	15-12-2022 15:40	1	15-12-2022 16:40	PALMILLA	E	0.339175527	1050	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.339175527		
602 BA S/E PANIAHUE 13.2KV BP1	3056 S/E PANIAHUE C1	CUNACO	3.430326977	15-12-2022 15:40	1	15-12-2022 16:40	SANTA CRUZ	E	0.486879564	930	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.486879564		
602 BA S/E PANIAHUE 13.2KV BP1	3057 S/E PANIAHUE C2	SANTA CRUZ 2	0.870389744	15-12-2022 15:40	1	15-12-2022 16:40	LOLOL	E	0.659833712	2262	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.659833712		
602 BA S/E PANIAHUE 13.2KV BP1	3057 S/E PANIAHUE C2	SANTA CRUZ 2	0.032312492	15-12-2022 15:40	1	15-12-2022 16:40	PALMILLA	E	0.024495775	81	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.024495775		
602 BA S/E PANIAHUE 13.2KV BP1	3057 S/E PANIAHUE C2	SANTA CRUZ 2	1.817297764	15-12-2022 15:40	1	15-12-2022 16:40	SANTA CRUZ	E	1.37767516	4238	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	1.37767516		
602 BA S/E PANIAHUE 13.2KV BP1	3058 S/E PANIAHUE C3	SANTA CRUZ 1	3.77	15-12-2022 15:40	1	15-12-2022 16:40	SANTA CRUZ	E	2.466760276	6235	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	2.466760276		
602 BA S/E PANIAHUE 13.2KV BP1	3059 S/E PANIAHUE C4	CHEPICA	2.409099468	15-12-2022 15:40	1	15-12-2022 16:40	CHEPICA	E	0.702560086	2426	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.702560086		
602 BA S/E PANIAHUE 13.2KV BP1	3059 S/E PANIAHUE C4	CHEPICA	3.492681051	15-12-2022 15:40	1	15-12-2022 16:40	SANTA CRUZ	E	1.018562467	4100	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	1.018562467		
602 BA S/E PANIAHUE 13.2KV BP1	3059 S/E PANIAHUE C4	CHEPICA	0.898219481	15-12-2022 21:31	1	15-12-2022 22:31	CHEPICA	E	0.261945662	927	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.261945662		

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente T _i [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
602	BA S/E PANIAHUE 13.2KV BP1	3059	S/E PANIAHUE C4	CHEPICA	0	15-12-2022 15:40	1.000	15-12-2022 16:40	CHEPICA	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	77285492	CINERGIA CHILE SPA	0
602	BA S/E PANIAHUE 13.2KV BP1	3059	S/E PANIAHUE C4	CHEPICA	0	15-12-2022 15:40	1.000	15-12-2022 16:40	CHEPICA	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	88006900	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	0
602	BA S/E PANIAHUE 13.2KV BP1	3058	S/E PANIAHUE C3	SANTA CRUZ 1	0	15-12-2022 15:40	1.000	15-12-2022 16:40	SANTA CRUZ	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	77285492	CINERGIA CHILE SPA	0
602	BA S/E PANIAHUE 13.2KV BP1	3058	S/E PANIAHUE C3	SANTA CRUZ 1	0	15-12-2022 15:40	1.000	15-12-2022 16:40	SANTA CRUZ	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	76437712	ACCIONA ENERGIA CHILE HOLDING S.A.	0
602	BA S/E PANIAHUE 13.2KV BP1	3058	S/E PANIAHUE C3	SANTA CRUZ 1	0	15-12-2022 15:40	1.000	15-12-2022 16:40	SANTA CRUZ	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	61606800	SERV.DE SALUD LIBERTADOR BDO OHIGGINS	0
602	BA S/E PANIAHUE 13.2KV BP1	3056	S/E PANIAHUE C1	CUNACO	0	15-12-2022 15:40	1.000	15-12-2022 16:40	SANTA CRUZ	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	96703690	LAPOSTOLLE	0
602	BA S/E PANIAHUE 13.2KV BP1	3056	S/E PANIAHUE C1	CUNACO	0	15-12-2022 15:40	1.000	15-12-2022 16:40	SANTA CRUZ	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	76746226	CLOS APALTA SPA	0
602	BA S/E PANIAHUE 13.2KV BP1	3056	S/E PANIAHUE C1	CUNACO	0	15-12-2022 15:40	1.000	15-12-2022 16:40	SANTA CRUZ	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	99540460	VINA APALTAGUA LTDA	0