

Estudio para análisis de falla EAF 558/2024

"Desconexión forzada de la línea 66 kV Paine - Isla de Maipo"

Fecha de Emisión: 20-12-2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	30/11/2024
Hora	16:32
Consumos desconectados (MW)	23.55
Demanda previa del sistema (MW)	9763.18
Porcentaje de desconexión	0.241 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV Paine - Isla de Maipo / LT099CI1TR05T0058ST01T0058
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Ivan Aristides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N° 5561 piso 14, Las Condes, Región Metropolitana de Santiago.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Línea 66 kV Paine - Isla de Maipo / LT099CI1TR05T0058ST01T0058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Ivan Aristides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N° 5561 piso 14, Las Condes, Región Metropolitana de Santiago.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Paine - Isla de Maipo por apertura automática del interruptor 52B3 de S/E Paine, debido a la operación de su protección de distancia en zona 2 provocada por la caída de un árbol sobre la línea, debido a la tala de árboles no autorizada en un área exterior a la franja de seguridad.

d.2 Fenómeno Físico:

ARB2: Caída de árbol sobre la línea o instalación.

La empresa CGE Transmisión S.A. indica que la tala de árboles no fue autorizada ni coordinada con la empresa, y que tampoco hubo trabajos programados asociados al corte y poda de árboles sobre la línea 66 kV Paine - Isla de Maipo.

d.3 Reiteración:

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

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

FALLA-ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS
EAf 496-2022	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	26-12-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas a corto ni largo plazo.
EAf 010-2023	Falla en línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	06-01-2023	CGE Transmisión S.A. señala que se realizó la reparación de la línea.
EAf 035-2023	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	30-01-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No aplica".
EAf 153-2023	Falla en la línea 33 kV Hualte - Quirihue	03-04-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No se consideran acciones correctivas".
EAf 186-2023	Falla en la línea 33 kV Hualte - Quirihue	28-04-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No se consideran acciones correctivas".
EAf 247-2023	Falla en la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	08-06-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "No aplica".
EAf 248-2023	Falla en la línea 66 kV Victoria - Collipulli	08-06-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "No aplica".
EAf 282-2023	Falla en la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	24-06-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No se consideran acciones correctivas".
EAf 286-2023	Falla en línea 66 kV Concepción - Mahns	28-06-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "Se realizó tala de árboles entre las estructuras N°66 y N°67 de la línea LT 66 kV Penco-Tomé en predio de Forestal Arauco".
EAf 306-2023	Falla en la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	20-07-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No se consideran acciones correctivas".
EAf 324-2023	Desconexión forzada de la línea 66 kV Los Maquis - Hualañé	31-07-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No aplica".
EAf 357-2023	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	20-08-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "no se consideran acciones correctivas".
EAf 399-2023	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	09-09-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No aplica".
EAf 406-2023	Falla en línea 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante	14-09-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: "Está en desarrollo el proyecto NUP 3415, que reemplazará los TTCC y las protecciones electromecánicas a digitales en el paño B2, para devolver la transferencia de la línea Chiguayante desde el Paño BR al paño B2, agregando características de registros de eventos y oscilográfico. La fecha esperada de puesta en servicio declarada en el cronograma PGP es el 30 de noviembre de 2023."

FALLA-ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS
EAf 446-2023	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	19-10-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No aplica".
EAf 458-2023	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	28-10-2023	No se indican.
EAf 459-2023	Falla en la línea 66 kV Cauquenes - La Vega	28-10-2023	CGE Transmisión S.A. señala: "Se realiza la reparación de la estructura afectada".
EAf 461-2023	Falla en la línea 154 kV Charrúa - Los Ángeles	28-10-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Mejora en ajuste del registro secuencial de eventos (SER) para mitigar variables por sobreescritura, en ambos sistemas de protecciones asociados al paño A9 de S/E Charrúa. Adicionalmente, se realizará el reemplazo de cable IRIG-B, asociado al sistema de protecciones N°2".
EAf 466-2023	Falla en la línea 66 kV Cauquenes - La Vega	29-10-2023	CGE Transmisión S.A. señala: "No aplica".
EAf 502-2023	Falla en línea 66 kV Victoria - Collipulli	17-11-2023	La empresa STS S.A. señala que se revisará en el corto plazo estudio de ajuste de elementos de retención de armónicos asociados a protección 87T del Transformador N°1 de S/E Nahuelbuta.
EAf 541-2023	Falla en la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	19-12-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "no aplica". La empresa Frontel S.A. no indica acciones correctivas. La empresa Parque Eólico Lebu-Toro SpA indica lo siguiente: "Las protecciones de PEL, en caso de tener algún comportamiento inadecuado, serán revisadas por la empresa H. Briones, quienes son expertos en el manejo de estos equipos. De ser necesario, ante un comportamiento inadecuado, se realizaría una nueva configuración".
EAf 551-2023	Falla en la línea 66 kV Victoria - Collipulli	30-12-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: "Se realizan las gestiones con la empresa dueña del predio (Forestal Arauco), para realizar faenas de tala de árboles en vano E162 y E163 de la LT66kV Collipulli - Victoria. Según 2024001621".
EAf 118-2024	Falla en línea 66 kV Guindo - Coronel N°1	22-02-2023	CGE Transmisión S.A. indica que realizó la reparación del conductor cortado entre las estructuras N°132 y N°133 de la línea 66 kV Guindo - Coronel N°1.
EAf 178-2024	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	29-04-2024	No se señalan acciones correctivas.
EAf 181-2024	Falla en línea 2x66 kV Guindo - Coronel	29-04-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: "Gestiones con propietarios para talar árboles fuera de faja entre las estructuras E87 y E88 de la línea LT 66KV Guindo - Coronel N1 y N2. Esta actividad será finalizada a fines de agosto de 2024."
EAf 183-2024	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	30-04-2024	CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica." Frontel S.A. no indica acciones correctivas.
EAf 250-2024	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín"	12-06-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. que "se realizan trabajos de inspección y reparación en la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín, para mayor abundamiento revisar Anexo V.I Informe Técnico de MSI.", La empresa Frontel S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.
EAf 282-2024	Falla en línea 66 kV Talcahuano - Latorre N°1	20-06-2024	CGE Transmisión S.A. señala que se gestiona con propietario la tala o poda árboles fuera de faja entre las estructuras E-06 y E-17 de la línea LT 66 kV Talcahuano-Latorre N°1. Esto mediante el envío de Carta.
EAf 316-2024	Falla en línea 66 kV Teno - Curicó	22-07-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica". La empresa STS S.A. señala que "no aplica".
EAf 319-2024	Falla en línea 66 kV Itahue - Talca N°2	24-07-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: "Si bien se advierte un adecuado despeje de la falla, en tiempos de zona 2, esto es 0,3 segundos, en el análisis se descubre un error en la aplicación de la ecuación TC (torque control o direccionalidad) del ajuste de sobre corriente del relé SEL 311C del paño B2 de Talca, lo que impide la activación de la función de sobrecorriente de fase (51P). Los ajustes de la función 5 1 son: 51PP=3,75 51PC=U3 51PTD=2,8 51PTC=M3PT Este último ajuste debe ser corregido a 51PTC=M3P+32QF. Esto se realizará el día 08.08.24 con SD CEN N°2024080904."
EAf 336-2024	Falla en la línea 66 kV Victoria - Collipulli	01-08-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realiza retiro de árboles, reparación del tramo afectado, tala de árboles fuera de la franja con proyección a la línea. Mayores detalles se pueden encontrar en Anexo probatorios (informe de trabajos MSTI)".
EAf 344-2024	Falla en línea 66 kV Pitrufquén - Lastarria N°2	01-08-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realizó la unión del conductor cortado entre estructuras 44 y 45 de la línea de transmisión".
EAf 365-2024	Falla en línea 66 kV Negrete - Nahuelbuta	01-08-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No aplica".
EAf 404-2024	Falla en línea 66 kV Los Maquis - Hualañé	02-08-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realiza retiro del árbol, y reparación del tramo de línea dañado. Mayor detalle se puede encontrar en informe técnico en Anexo III de empresa Ollagua Spa."

FALLA-ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS
EAF 500-2024	Falla en la línea 66 kV Parral - San Carlos	09-10-2024	No se indican acciones correctivas.
EAF 509-2024	Falla en línea 66 kV Negrete - Nahuelbuta	22-10-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se retiró el árbol que causa la falla y se realiza el cambio de conductor que resultó dañado".
EAF 517-2024	Falla en línea 66 kV Negrete - Nahuelbuta	24-10-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realizó el retiro de árbol caído y se inspeccionó la línea no encontrando daños en los conductores".

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

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia).

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

El elemento afectado en este evento corresponde a la línea 1x66kV Paine - Isla de Maipo, la cual tiene una longitud de 22.44 km, está compuesta por conductor AAAC, con una capacidad de 44.6 MVA (a 25°C con sol a tensión nominal), de acuerdo con lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. no adjunta información de los mantenimientos de esta instalación durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Compañía General de Electricidad S.A. informa que la ubicación de sus consumos afectados es urbana y rural.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor.

h. Comuna donde se presenta la falla

13603: Isla de Maipo.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (01-12-2024)	Informe de 5 días (06-12-2024)
CGE Transmisión S.A.	30-11-2024	16-12-2024
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE)	03-12-2024	06-12-2024
CMPC Tissue S.A. (CMPC TISSUE)	30-11-2024	04-12-2024
Papelera Talagante (*)	30-11-2024	16-12-2024

(*) Informado por CGE Transmisión S.A. que indica que los consumos quedaron operando en isla eléctrica con respaldo de generación propia.

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Línea 66 kV Isla de Maipo - Papelera Talagante	ST Dedicado	Isla de Maipo - Papelera Talagante	16:32	16:37
S/E Isla de Maipo	ST Zonal	Barra 66 kV	16:32	16:37
S/E Talagante	ST Dedicado	Barra 66 kV	16:32	16:41
Línea 66 kV Paine - Isla de Maipo	ST Zonal	Paine - Isla de Maipo	16:32	13:41 01/12/2024

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon. (*)	H. Norm.
Isla de Maipo	Santelices / C3	Isla de Maipo	1.97	0.020	2563	16:32	16:37	16:37
Isla de Maipo	Santelices / C3	Talagante	0.02	0.000	38	16:32	16:37	16:37
Isla de Maipo	Trebulco / C4	Talagante	0.02	0.000	20	16:32	16:37	16:37
Isla de Maipo	Trebulco / C4	Isla de Maipo	2.76	0.028	5547	16:32	16:37	16:37
Isla de Maipo	Miraflores / C6	Isla de Maipo	1.70	0.017	3306	16:32	16:37	16:37
Isla de Maipo	Las Parcelas / E2	Isla de Maipo	0.71	0.007	433	16:32	16:37	16:37
Isla de Maipo	Las Parcelas / E2	Talagante	1.48	0.015	1585	16:32	16:37	16:37
Isla de Maipo	Carampangue / E1	Isla de Maipo	0.02	0.000	81	16:32	16:37	16:40
Isla de Maipo	Carampangue / E1	Talagante	1.87	0.019	9692	16:32	16:37	16:40
Papelera Talagante	Máquina Nº1 / C1	Talagante	4.21	0.043	1	16:32	16:56	16:56
Papelera Talagante	Máquina Nº2 / C2	Talagante	3.25	0.033		16:32	16:56	16:56
Papelera Talagante	Máquina Nº3 / C3	Talagante	5.54	0.057		16:32	16:56	16:56

Total: 23.55 MW 0.241 % 23266

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Compañía General de Electricidad S.A. y CMPC Tissue 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)
Isla de Maipo	Santelices / C3	CGE	Regulado	1.97	24.08	0.08	0.2
Isla de Maipo	Santelices / C3	CGE	Regulado	0.02	24.08	0.08	0.0
Isla de Maipo	Trebulco / C4	CGE	Regulado	0.02	24.08	0.08	0.0
Isla de Maipo	Trebulco / C4	CGE	Regulado	2.76	24.08	0.08	0.2
Isla de Maipo	Miraflores / C6	CGE	Regulado	1.70	24.08	0.08	0.1
Isla de Maipo	Las Parcelas / E2	CGE	Regulado	0.71	24.08	0.08	0.1
Isla de Maipo	Las Parcelas / E2	CGE	Regulado	1.48	24.08	0.08	0.1
Isla de Maipo	Carampangue / E1	CGE	Regulado	0.02	24.08	0.13	0.0
Isla de Maipo	Carampangue / E1	CGE	Regulado	1.87	24.08	0.13	0.2
Papelera Talagante	Máquina N°1 / C1	CMPC TISSUE	Libre	4.21	24.40	0.40	1.7
Papelera Talagante	Máquina N°2 / C2	CMPC TISSUE	Libre	3.25	24.40	0.40	1.3
Papelera Talagante	Máquina N°3 / C3	CMPC TISSUE	Libre	5.54	24.40	0.40	2.2

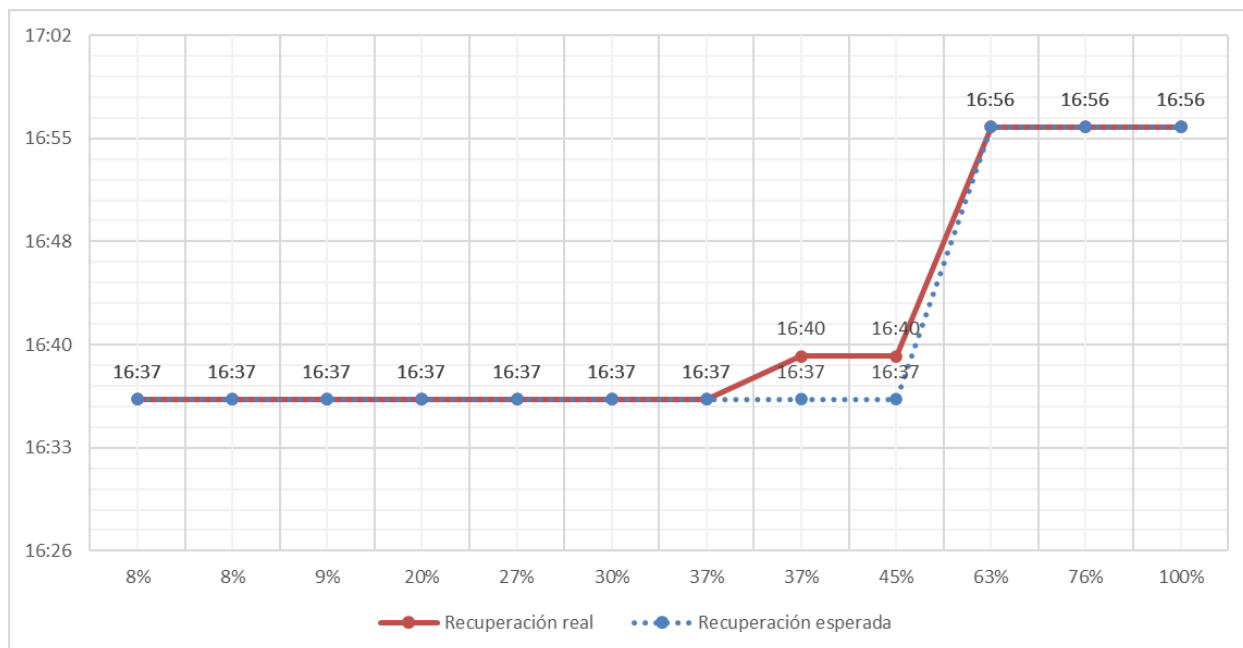
Clientes Regulados : 0.9 MWh

Clientes Libres : 5.2 MWh

Total : 6.1 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Compañía General de Electricidad S.A. y CMPC Tissue S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecian leves diferencias entre los horarios de recuperación esperada y recuperación real para los consumos afectados. Se informa la recuperación de consumos mediante maniobras de operación en el sistema de transmisión, energizando la S/E Isla de Maipo radialmente desde S/E Fátima.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	18.84	0.40	47.10
Último 20 %	4.71	0.40	11.78
100 % Total	23.55	0.40	58.87

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9763.18 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Colbún (U1), Kelar (TG1), Mejillones (CTM3 y IEM), PFV Diego Almagro Sur y Ralco (U1 y U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 30 de noviembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 30 de noviembre de 2024.

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 30 de noviembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 30 de noviembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, con el alimentador Santa Blanca de S/E Isla de Maipo (pañó C2) sin carga. Por su parte, instantes previos a la falla la central TER CMPC Tissue no se encontraba generando.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.:

Fenómeno Físico: Caída de árbol sobre la línea o instalación.

Elemento: Estructuras o Postación.

Fenómeno Eléctrico: Distancia.

Operación de los interruptores: Opera según lo esperado.

Observaciones: En la inspección pedestre de la línea de transmisión se determinó que la falla fue provocada por la caída de un árbol sobre la línea, el cual se encontraba fuera de la franja de seguridad y fue talado sin coordinación y sin autorización, provocando daños a las estructuras 93-94-95 y 96 y el corte de conductor de las fases derecha izquierda de la línea.

Acciones preventivas y/o correctivas

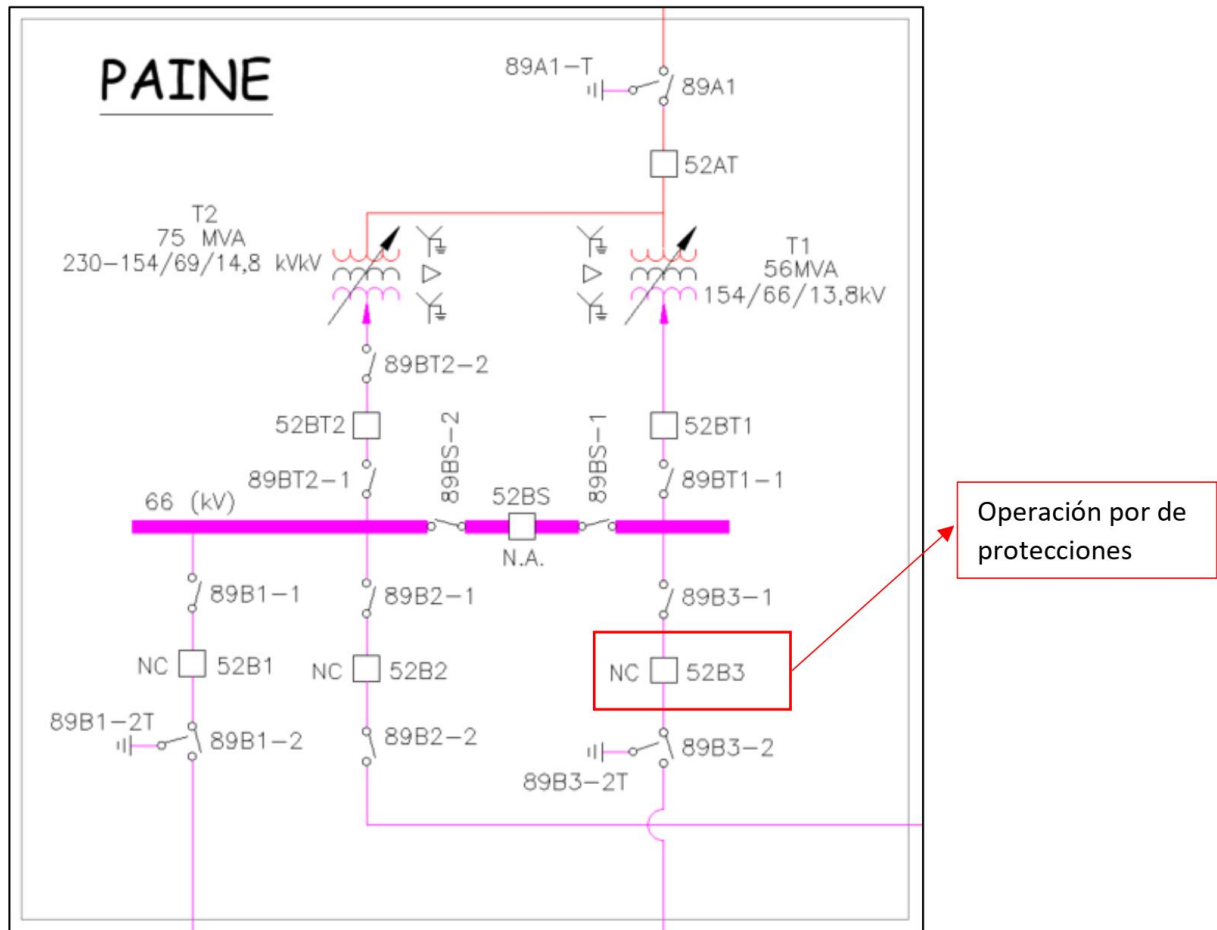
- a) La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.
- b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realiza el reemplazo de las estructuras 93-94-95 y 96 de la LT 66 kV Paine - Isla de Maipo".

- c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No aplica".

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
30/11/2024	CGE Transmisión S.A.	16:35	Apertura del desconectador 89B1 de S/E Isla de Maipo.
30/11/2024	CGE Transmisión S.A.	16:36	Apertura del interruptor 52E1 de S/E Isla de Maipo, correspondiente al alimentador Carampangue.
30/11/2024	CGE Transmisión S.A.	16:37	Cierre del interruptor 52B4 de S/E Isla de Maipo, energizando dicha S/E radialmente desde S/E Fátima.
30/11/2024	CGE Transmisión S.A.	16:40	Se recuperan los consumos del alimentador Carampangue mediante transferencia de carga hacia instalaciones de S/E Malloco.
30/11/2024	CGE Transmisión S.A.	16:41	Apertura del interruptor 52CT1 de S/E Papelera Talagante.
30/11/2024	CGE Transmisión S.A.	16:41	Cierre del interruptor 52BT1 de S/E Papelera Talagante.
30/11/2024	CGE Transmisión S.A.	16:56	Cierre del interruptor 52CT1 de S/E Papelera Talagante.
30/11/2024	CGE Transmisión S.A.	19:08	Apertura del desconectador 89B3-2 de S/E Paine.
01/11/2024	CGE Transmisión S.A.	12:48	Cierre del desconectador 89B3-2 de S/E Paine.
01/11/2024	CGE Transmisión S.A.	12:49	Cierre del interruptor 52B3 de S/E Paine, energizando en vacío la línea 66 kV Paine - Isla de Maipo.
01/11/2024	CGE Transmisión S.A.	13:40	Apertura del interruptor 52B3 de S/E Paine.
01/11/2024	CGE Transmisión S.A.	13:40	Cierre del desconectador 89B1 de S/E Paine.
01/11/2024	CGE Transmisión S.A.	13:41	Cierre del interruptor 52B3 de S/E Isla de Maipo.
01/11/2024	CGE Transmisión S.A.	13:42	Apertura del interruptor 52B4 de S/E Isla de Maipo, normalizando la topología de la S/E.
01/11/2024	CGE Transmisión S.A.	13:48	Cierre del interruptor 52E1 de S/E Isla de Maipo, correspondiente al alimentador Carampangue. Los consumos traspasados temporalmente a S/E Malloco vuelven a ser abastecidos desde S/E Isla de Maipo.

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

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

Antecedentes de la falla:

Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Paine - Isla de Maipo, por apertura automática del interruptor 52B3 de S/E Paine, debido a la operación de su protección de distancia en zona 2 provocada por la caída de un árbol sobre la línea debido a la tala de árboles no autorizada en un área exterior a la franja de seguridad. A raíz de la desconexión forzada de la línea 66 kV Paine - Isla de Maipo, se produjo la pérdida de aproximadamente 23.55 MW de consumos de las SS/EE Isla de Maipo y Papelera Talagante.

Análisis de la operación de los sistemas de protecciones:

• Sistema de protecciones en paño B3 de S/E Paine

- Registro de eventos, relé SEL modelo SEL-311C:

REGISTRO SECUENCIAL DE EVENTOS (SER).

SE PAINE - MELIPILLA Date: 11/30/2024 Time: 21:49:19.169
LINEA MELIPILLA

FID=SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728 CID=5746

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
---	------	------	---------	-------

100	11/27/2024	04:15:16.744	OUT103	Deasserted
99	11/27/2024	04:15:16.744	79LO	Asserted
98	11/27/2024	04:15:16.744	79RS	Deasserted
97	11/27/2024	04:19:02.032	OC	Asserted
96	11/27/2024	04:19:02.032	OUT101	Asserted
95	11/27/2024	04:19:02.037	OC	Deasserted
94	11/27/2024	04:19:02.072	IN101	Deasserted
93	11/27/2024	04:19:02.082	52A	Deasserted
92	11/27/2024	04:19:02.087	IN102	Asserted
91	11/27/2024	04:19:02.282	SOTFE	Asserted
90	11/27/2024	04:19:03.038	OUT101	Deasserted
89	11/27/2024	10:31:56.736	CC	Asserted
88	11/27/2024	10:31:56.736	OUT102	Asserted
87	11/27/2024	10:31:56.741	CC	Deasserted
86	11/27/2024	10:31:56.801	IN102	Deasserted
85	11/27/2024	10:31:56.816	52A	Asserted
84	11/27/2024	10:31:56.816	IN101	Asserted
83	11/27/2024	10:31:57.738	OUT102	Deasserted
82	11/27/2024	10:32:06.788	SOTFE	Deasserted
81	11/27/2024	10:37:26.736	RB1	Asserted
80	11/27/2024	10:37:26.741	RB1	Deasserted
79	11/27/2024	10:37:27.941	OUT103	Asserted
78	11/27/2024	10:37:27.941	79LO	Deasserted

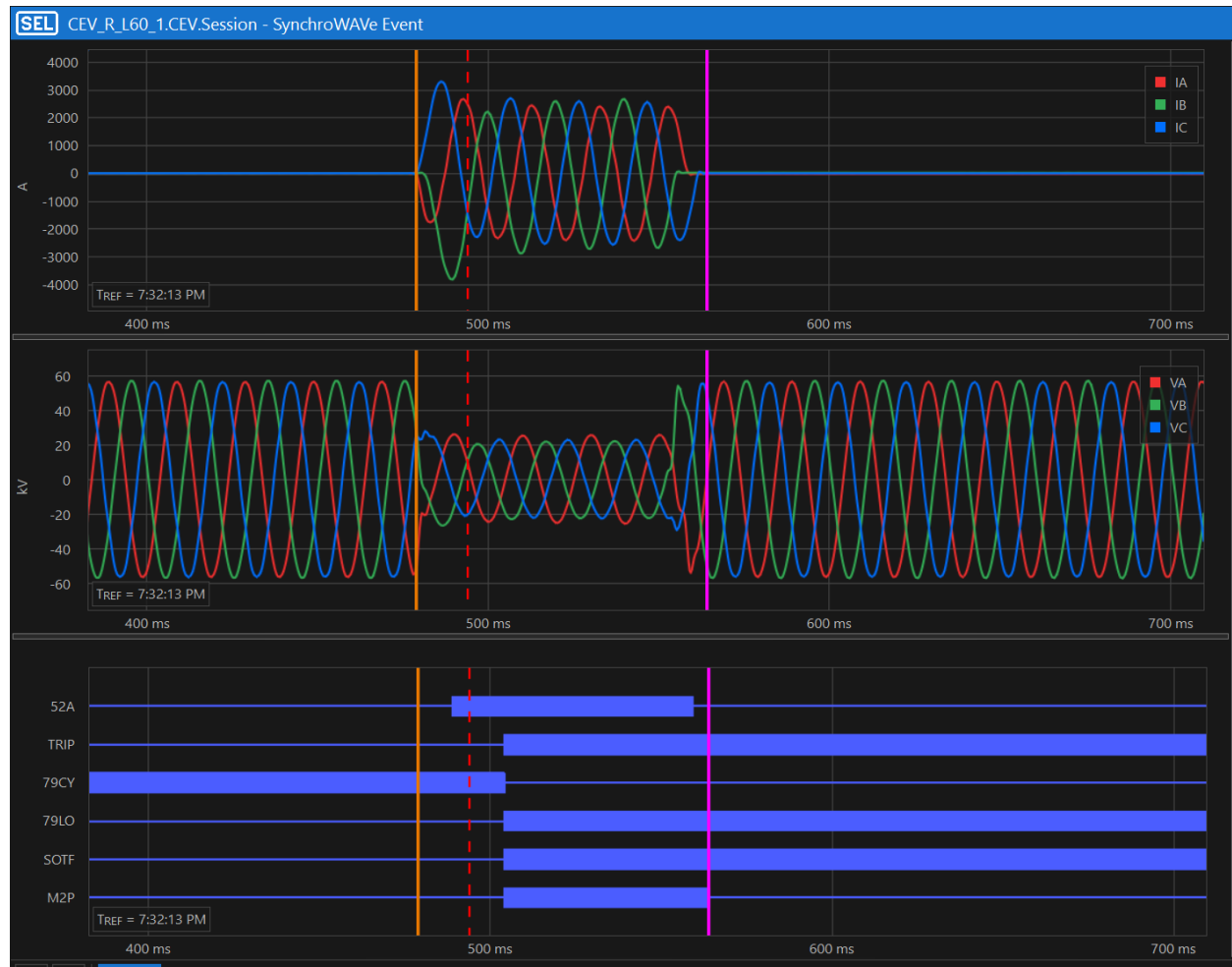
77	11/27/2024	10:37:27.941	79RS	Asserted
76	11/28/2024	04:14:03.830	RB2	Asserted
75	11/28/2024	04:14:03.835	RB2	Deasserted
74	11/28/2024	04:14:03.835	OUT103	Deasserted
73	11/28/2024	04:14:03.835	79LO	Asserted
72	11/28/2024	04:14:03.835	79RS	Deasserted
71	11/28/2024	04:16:24.051	OC	Asserted
70	11/28/2024	04:16:24.051	OUT101	Asserted
69	11/28/2024	04:16:24.056	OC	Deasserted
68	11/28/2024	04:16:24.091	IN101	Deasserted
67	11/28/2024	04:16:24.101	52A	Deasserted
66	11/28/2024	04:16:24.106	IN102	Asserted
65	11/28/2024	04:16:24.301	SOTFE	Asserted
64	11/28/2024	04:16:25.056	OUT101	Deasserted
63	11/28/2024	10:18:07.245	CC	Asserted
62	11/28/2024	10:18:07.245	OUT102	Asserted
61	11/28/2024	10:18:07.250	CC	Deasserted
60	11/28/2024	10:18:07.310	IN102	Deasserted
59	11/28/2024	10:18:07.325	52A	Asserted
58	11/28/2024	10:18:07.325	IN101	Asserted
57	11/28/2024	10:18:08.249	OUT102	Deasserted
56	11/28/2024	10:18:17.309	SOTFE	Deasserted
55	11/28/2024	10:23:10.324	RB1	Asserted

54	11/28/2024	10:23:10.329	RB1	Deasserted
53	11/28/2024	10:23:11.534	OUT103	Asserted
52	11/28/2024	10:23:11.534	79LO	Deasserted
51	11/28/2024	10:23:11.534	79RS	Asserted
50	11/30/2024	19:32:03.043	51P	Asserted
49	11/30/2024	19:32:03.053	M3P	Asserted
48	11/30/2024	19:32:03.063	M2P	Asserted
47	11/30/2024	19:32:03.363	M2PT	Asserted
46	11/30/2024	19:32:03.363	TRIP	Asserted
45	11/30/2024	19:32:03.363	OUT101	Asserted
44	11/30/2024	19:32:03.363	OUT103	Deasserted
43	11/30/2024	19:32:03.363	79CY	Asserted
42	11/30/2024	19:32:03.363	79RS	Deasserted
41	11/30/2024	19:32:03.393	51G	Asserted
40	11/30/2024	19:32:03.408	IN101	Deasserted
39	11/30/2024	19:32:03.418	M2PT	Deasserted
38	11/30/2024	19:32:03.418	M2P	Deasserted

37	11/30/2024	19:32:03.418	52A	Deasserted
36	11/30/2024	19:32:03.418	IN102	Asserted
35	11/30/2024	19:32:03.428	M3P	Deasserted
34	11/30/2024	19:32:03.438	51P	Deasserted
33	11/30/2024	19:32:03.443	51G	Deasserted
32	11/30/2024	19:32:03.617	SOTFE	Asserted
31	11/30/2024	19:32:04.362	TRIP	Deasserted
30	11/30/2024	19:32:04.362	OUT101	Deasserted
29	11/30/2024	19:32:13.409	CLOSE	Asserted
28	11/30/2024	19:32:13.409	OUT102	Asserted
27	11/30/2024	19:32:13.474	IN102	Deasserted
26	11/30/2024	19:32:13.489	51G	Asserted
25	11/30/2024	19:32:13.489	52A	Asserted
24	11/30/2024	19:32:13.489	CLOSE	Deasserted
23	11/30/2024	19:32:13.489	IN101	Asserted
22	11/30/2024	19:32:13.489	OUT102	Deasserted
21	11/30/2024	19:32:13.489	51P	Asserted
20	11/30/2024	19:32:13.499	51G	Deasserted
19	11/30/2024	19:32:13.499	M3P	Asserted
18	11/30/2024	19:32:13.504	M2P	Asserted
17	11/30/2024	19:32:13.504	SOTFE	Asserted
16	11/30/2024	19:32:13.504	SOTFT	Asserted
15	11/30/2024	19:32:13.504	TRIP	Asserted
14	11/30/2024	19:32:13.504	OUT101	Asserted
13	11/30/2024	19:32:13.504	79LO	Asserted
12	11/30/2024	19:32:13.504	79CY	Deasserted
11	11/30/2024	19:32:13.549	IN101	Deasserted
10	11/30/2024	19:32:13.559	52A	Deasserted
9	11/30/2024	19:32:13.559	IN102	Asserted
8	11/30/2024	19:32:13.564	M2P	Deasserted
7	11/30/2024	19:32:13.564	51G	Asserted
6	11/30/2024	19:32:13.564	SOTFT	Deasserted
5	11/30/2024	19:32:13.574	M3P	Deasserted
4	11/30/2024	19:32:13.584	51G	Deasserted
3	11/30/2024	19:32:13.584	51P	Deasserted
2	11/30/2024	19:32:14.504	TRIP	Deasserted
1	11/30/2024	19:32:14.504	OUT101	Deasserted

De acuerdo con el registro de eventos, se observa la activación y operación de la protección de distancia en zona 2 (Registro N° 48: M2P), dando orden de trip al interruptor 52B3 de S/E Paine (Registro N°46: Trip). La apertura efectiva del interruptor 52B3 de S/E Paine se produjo en un tiempo de 55 ms (Registros N°37: 52A). Adicionalmente, se aprecia un intento de reconexión automática (Registro N°43: 79CY y N°29: CLOSE), sin embargo, se activa la función SOTF (Registro N°17: SOFT) enviando orden de apertura (Registro N°15: TRIP). Finalmente, se realiza la apertura definitiva del interruptor 52B3 transcurridos aproximadamente 55 ms desde la orden de desenganche (Registro N°10: 52A).

- Registros oscilográficos, relé modelo SEL-311C, reconexión automática sin éxito:



A diferencia de la primera operación de la protección frente a una falla que involucró a las fases B y C, el registro oscilográfico de la figura anterior muestra un aumento en la magnitud de la corriente de las tres fases, con una amplitud máxima de aproximadamente 5 kA y una correspondiente disminución de la tensión en cada fase. A raíz de lo anterior, se presume la existencia de un cortocircuito trifásico.

Finalmente, según las señales digitales, se produce la apertura del interruptor 52B3 de S/E Paine aproximadamente 3,5 ciclos posterior a la falla (tiempo transcurrido entre que se detecta nuevamente la falla y opera la función SOTF, más el tiempo entre la orden de trip y la apertura del interruptor, del orden de 70 ms).

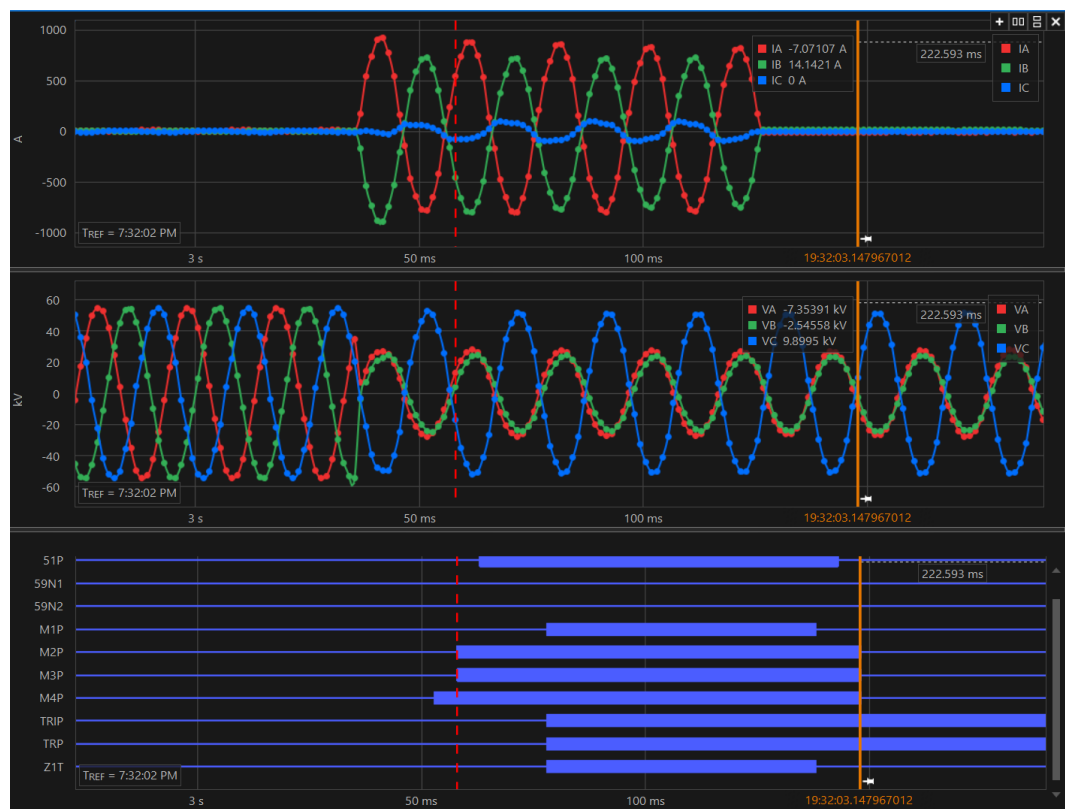
- **Sistema de protecciones en paño BT1 de S/E Papelera Talagante**

- Registro de eventos, relé SEL modelo SEL-311L:

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
48	11/30/2024	19:32:03.063	51P	Asserted
47	11/30/2024	19:32:03.078	Z1T	Asserted
46	11/30/2024	19:32:03.078	M1P	Asserted
45	11/30/2024	19:32:03.078	TRIP	Asserted
44	11/30/2024	19:32:03.078	OUT101	Asserted
43	11/30/2024	19:32:03.078	OUT102	Asserted
42	11/30/2024	19:32:03.078	OUT103	Asserted
41	11/30/2024	19:32:03.123	IN101	Deasserted
40	11/30/2024	19:32:03.133	52A	Deasserted
39	11/30/2024	19:32:03.138	Z1T	Deasserted
38	11/30/2024	19:32:03.138	M1P	Deasserted
37	11/30/2024	19:32:03.143	51P	Deasserted
36	11/30/2024	19:32:03.333	SOTFE	Asserted
35	11/30/2024	19:32:03.398	SV4	Asserted

34	11/30/2024	19:32:03.398	59N1	Asserted
33	11/30/2024	19:32:03.418	SV5	Asserted
32	11/30/2024	19:32:03.418	59N2	Asserted
31	11/30/2024	19:32:03.428	SV5	Deasserted
30	11/30/2024	19:32:03.428	59N2	Deasserted
29	11/30/2024	19:32:03.433	SV5	Asserted
28	11/30/2024	19:32:03.433	59N2	Asserted
27	11/30/2024	19:32:03.478	TRIP	Deasserted
26	11/30/2024	19:32:03.478	OUT101	Deasserted
25	11/30/2024	19:32:03.478	OUT102	Deasserted
24	11/30/2024	19:32:03.478	OUT103	Deasserted
23	11/30/2024	19:32:03.493	SV5	Deasserted
22	11/30/2024	19:32:03.493	59N2	Deasserted
21	11/30/2024	19:32:03.548	SV4	Deasserted
20	11/30/2024	19:32:03.548	59N1	Deasserted
19	11/30/2024	19:32:13.501	SV4	Asserted
18	11/30/2024	19:32:13.501	59N1	Asserted
17	11/30/2024	19:32:13.571	SV4	Deasserted
16	11/30/2024	19:32:13.571	59N1	Deasserted
15	11/30/2024	19:41:13.047	52A	Asserted

De acuerdo con el registro de eventos, se observa la activación y operación de la protección de distancia residual en zona 1 (Registro N° 47: Z1T) dando orden de trip al interruptor 52BT1 de S/E Papelera Talagante (Registro N°45: Trip). La apertura efectiva del interruptor 52BT1 de S/E Papelera Talagante se produjo en un tiempo de 55 ms (Registros N°40: 52A).



De acuerdo con los registros oscilográficos de las figuras anteriores, se visualiza un aumento en la magnitud de la corriente de las fases A y B, con una amplitud máxima de aproximadamente 0.9 kA y un leve aumento de la magnitud de la corriente en la fase C.

Finalmente, según las señales digitales, se produce la apertura del interruptor 52BT1 de S/E Papaelera Talagante aproximadamente cuatro y medio ciclos posterior a la falla.

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

Detalle de la generación programada para el día 30 de noviembre de 2024 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 30 de noviembre de 2024 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 30 de noviembre de 2024 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 30 de noviembre de 2024 (Anexo N°4).

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

Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A., CMPC Tissue S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE Transmisión S.A.:

- Plazo de envío de los Informes de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Compañía General de Electricidad S.A.:

- Plazo de envío del Informe de Falla de 48 horas, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Papelera Talagante (mediante informe de CGE Transmisión S.A.):

- Plazo de envío de los Informes de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye correcto el comportamiento del sistema de protección asociado al paño B3 de S/E Paine.

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52B3 de S/E Paine.

- Se concluye correcto el comportamiento del sistema de protección asociado al paño BT1 de S/E Papelera Talagante.

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52BT1 de S/E Papelera Talagante.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Paine - Isla de Maipo, por apertura automática del interruptor 52B3 de S/E Paine, debido a la operación de su protección de distancia en zona 2 provocada por la caída de un árbol sobre la línea debido a la tala de árboles no autorizada en un área exterior a la franja de seguridad.

A raíz de la desconexión forzada de la línea 66 kV Paine - Isla de Maipo, se produjo la pérdida de aproximadamente 23.55 MW de consumos de las SS/EE Isla de Maipo y Papelera Talagante.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de los sistemas de protección asociados al paño B3 de S/E Paine y aquellos asociados al paño BT1 de S/E Papelera Talagante, operando de forma selectiva y coordinada ante una falla en la instalación protegida, de acuerdo con la ubicación de la falla.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla 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 30 de noviembre de 2024.

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 la empresa CGE Transmisión S.A. un cronograma para corregir la discrepancia de fases observada entre los relés operados en S/E Paine y aquellos de S/E Papelera Talagante, habida cuenta de la evidencia en la detección de la misma falla entre las fases B-C y A-B, respectivamente.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 30 de noviembre de 2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 30 de noviembre de 2024	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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

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	1326	1299	1276	1263	1256	1260	1262	1247	988	903	1033	960	900	898	946	876	888	918	1020	1257	1284	1332	1357	1355	27.103
CHAPIQUINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
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	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	3	3	49
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
LOSMOLLES	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
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	40	40	40	40	40	40	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	40	40	40	40	40	934
JUNCAL	24	24	24	24	24	23	23	23	23	23	23	24	24	24	24	23	23	23	24	24	24	24	24	24	567
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	23
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	48
BLANCO	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	1296
LOSQUILOS	26	26	26	26	24	24	24	24	24	24	24	24	24	25	25	25	25	25	25	25	26	26	26	26	599
CHACABUQUITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	1	0	0	0	0	1	0	4	4	5	5	5	5	5	57
ALFALFAL	138	135	137	137	136	133	134	133	129	127	126	72	72	75	127	127	128	127	76	130	130	134	139	140	2940
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUES	40	39	39	39	39	38	39	29	29	29	26	26	26	26	29	29	29	39	38	39	39	40	40	40	826
VOLCAN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	10	11	11	11	262
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	5	8	8	8	8	8	108
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	19	19	19	19	19	19	19	18	13	15	14	14	12	12	11	8	7	10	12	17	17	17	17	17	365
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	2	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	37
PUNTILLA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	376
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
ELLLANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
LOSMORROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	4	7	7	7	7	7	99
SAUZAL	76	76	76	76	76	76	79	79	68	68	68	68	66	66	68	68	68	68	68	77	77	77	77	77	1743
SAUZALITO	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	271
CHACAYES	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	2441
SANANDRES	40	28	26	26	26	26	25	24	18	21	0	0	17	18	16	12	0	15	18	23	24	26	40	36	502
CONVENTOVIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	9	0	10	0	0	0	0	0	0	0	9	10	15	15	15	15	217
LAHIGUERA	85	85	85	85	85	85	85	85	18	18	85	85	18	18	18	18	18	18	85	85	85	85	85	85	1504

30-11-2024 06-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 30 de noviembre de 2024	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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

LACONFLUENCIA	130	130	130	130	130	130	130	130	110	110	110	110	110	110	110	100	100	110	110	130	130	130	130	2880
ELPASO	30	30	30	30	30	40	40	40	40	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	40	40	40	40	810
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALACIOS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	30
LIRCAY	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
MARIPOSAS	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	3	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	60
PROVIDENCIA	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	2	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	30
RIOCOLORADO	16	16	16	16	16	16	16	16	7	8	7	8	6	7	6	4	4	6	7	16	16	16	16	274
ROBLERIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
ANCOA	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	569
ITATA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELPINAR	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	48
ELDIUTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
MUNILQUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
MUNILQUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELPORTAL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	13
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
RENAICO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
RIOPICOIQUEN	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	5	0	0	0	5	5	5	5	5	5	5	90
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEUCHEN	50	40	30	20	20	20	20	18	18	18	0	0	0	0	0	0	0	0	18	30	60	60	60	464
MAMPIL	34	30	20	20	18	18	18	18	18	0	8	0	0	0	0	0	0	0	18	25	36	40	40	361
LACONFIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AILLIN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
LOSPADRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
LLAUQUERO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
ELCANELO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
ALLIPEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62
RIOTRUENO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
ELMANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
TRAILELFU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
CARILAFQUEN	13	13	13	13	13	13	13	13	0	0	10	10	9	9	8	6	5	0	9	13	13	13	13	234
MALALCAHUELLO	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	5	5	4	4	4	0	2	0	4	5	5	5	5	92
QUILLATILEO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
BUREO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
LAVINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
ELBRINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
MULCHEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
ELAGRIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
SANTAELENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
PULLINQUE	30	30	30	30	30	30	30	30	25	18	25	25	25	25	25	25	30	30	30	30	30	30	30	668
RECA	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
HIDROMOCHO	11	11	11	11	11	11	11	11	7	8	7	8	6	7	6	4	4	6	7	11	11	11	11	209
LOSCORRALES-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 30 de noviembre de 2024	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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

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	5
LOSPORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
MSA-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	19
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LAMONTANA-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	17
LAMONTANA-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	26
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	12
CUMPEO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	101
DONWALTERIO	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
DIGUA	12	12	12	12	12	12	12	12	9	10	10	10	9	9	8	6	5	7	9	12	12	12	12	12	242
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	48
LICAN	17	17	15	12	9	9	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	17	17	17	17	17	181
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	10
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	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
TRANCEDELTORO	0	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	2
PICHILONCO	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
PILMAIQUEN	37	37	37	37	37	37	37	37	18	20	19	20	17	17	16	11	10	15	17	37	37	37	37	37	660
RUCATAYO	43	46	46	46	46	46	46	46	25	0	27	28	24	24	22	0	15	0	24	46	46	46	46	46	783
CUMBRES	11	11	11	11	11	11	11	11	0	0	9	10	8	8	8	6	5	7	8	11	11	11	11	11	208
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	4	0	4	4	4	0	2	0	4	5	5	5	5	5	88
CAPULLO	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	6	6	5	5	5	0	3	0	5	7	7	7	7	7	128
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	2
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
CORRENTOSO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	3	3	3	3	3	3	3	65
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	21
HIDROBONITO-MC1	5	5	5	5	5	5	5	5	4	5	4	5	4	4	4	3	2	3	4	5	5	5	5	5	109
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	30
HIDROBONITO-MC3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	31
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
LAARENA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	50
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	22
COLLIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
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	53

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	1795	1691	1516	1290	1087	920	794	678	461	281	308	362	422	569	473	575	744	814	1250	2402	2585	2458	2268	2063	27.806
PE-TCHAMMA	1	15	31	30	28	45	38	36	31	9	2	11	19	19	27	16	31	0	81	78	52	18	1	0	620
PE-SIERRAGORDA	8	12	15	17	19	21	23	21	15	0	0	0	0	0	0	0	0	75	23	68	41	13	3	2	375
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	2	2	3	3	4	4	4	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	71	62	37	16	5	217
PE-CERROTIGRE	4	2	2	2	4	4	4	3	1	0	2	0	23	33	24	0	19	74	24	151	128	81	40	15	638
PE-LLANOSDELVIENTO	2	1	4	2	0	0	1	3	5	8	12	21	47	68	62	45	41	58	69	101	49	32	18	8	657
PE-CALAMA	2	5	6	8	11	7	6	7	2	0	0	0	20	84	0	0	0	0	128	139	123	94	42	10	694
PE-TALTAL	1	0	1	1	2	3	4	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	10	3	1	1	55
PE-KALLPA	27	34	39	45	41	36	34	36	37	36	20	12	9	17	31	34	42	50	54	50	45	35	31	25	818
PE-HORIZONTE	4	29	25	26	32	30	33	45	64	72	122	89	31	18	18	18	18	18	4	4	4	4	18	25	746

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 30 de noviembre de 2024	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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	215	214	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

PE-ATACAMA	73	43	23	6	0	0	0	0	0	0	9	41	71	72	66	48	44	61	73	129	139	134	128	119	1280
PE-SARCO	77	61	49	28	19	10	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	140	139	133	130	893
PE-CABOLEONES-1	62	49	37	24	13	6	3	1	1	0	0	4	0	18	0	0	0	0	67	100	125	126	119	110	865
PE-CABOLEONES-2	56	41	29	18	10	6	4	3	0	0	0	9	13	19	0	32	38	48	0	99	121	120	110	97	873
PE-CABOLEONES-3	75	63	52	38	26	14	6	3	0	0	0	7	3	3	0	51	63	68	77	113	136	136	130	126	1190
PE-SANJUAN	151	129	82	41	26	9	2	1	0	0	0	6	13	23	13	87	143	13	152	171	186	186	183	182	1800
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
PE-ELARRAYAN	52	46	43	40	36	33	29	27	22	20	21	24	29	36	41	33	30	43	50	59	70	70	72	73	998
PE-TALINAYPONIENTE	41	39	37	34	32	28	24	18	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41	46	46	45	44	489
PE-TALINAYORIENTE	28	22	17	14	12	10	8	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	69	71	64	55	48	429
PE-PUNTADETALCA	38	34	30	27	24	19	17	16	14	14	16	24	36	48	57	59	58	58	55	58	60	57	54	51	926
PE-PUNTASIERRA	67	63	53	41	26	16	15	15	12	14	19	25	27	32	32	24	21	30	36	65	71	70	71	71	916
PE-LOSCURUROS	45	44	35	24	16	9	8	9	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	50	43	41	45	424
PE-MONTEREDONDO	14	13	12	9	8	6	5	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	21	20	19	19	169
PE-PUNTAPALMERAS	25	22	19	16	14	12	10	7	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	23	25	27	28	251
PE-CANELA	5	4	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	46
PE-CANELA-2	26	23	20	17	15	13	10	10	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24	27	27	25	25	24	297
PE-TOTAL	16	14	13	9	6	4	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	21	25	24	24	24	204
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	19
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	18
PE-CARDONAL	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	4	6	11	11	9	55
PE-MANANTIALES	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	5	8	10	10	10	9	67
PE-LAESTRELLA	7	6	4	3	2	1	1	1	1	1	2	3	4	6	8	9	10	10	10	12	12	15	15	16	156
PE-LOSCERRILLOS	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	3	4	5	5	5	7	11	16	18	17	15		116
PE-LASPENAS	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	56
PE-CAMPOLINDO	16	16	11	6	0	0	0	0	2	4	4	4	5	5	6	7	7	7	7	4	5	9	13	12	150
PE-ELMAITEN	3	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	2	3	38
PE-NEGRETE	23	22	20	18	15	12	10	7	4	2	1	1	1	1	1	1	2	4	7	11	16	19	18	16	231
PE-MESAMAVIDA	22	20	18	16	13	11	8	6	4	1	0	0	1	2	5	6	6	6	6	9	17	19	21	23	239
PE-ALENA	54	55	54	44	27	13	8	6	1	0	1	0	1	1	5	18	21	8	10	12	19	36	43	38	474
PE-CUEL	10	8	7	6	5	4	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	10	80
PE-SANMATIAS	24	22	15	9	0	0	0	0	3	5	5	5	6	7	7	8	8	8	7	5	6	12	17	16	195
PE-LOMASDEDUQUECO	30	25	29	27	24	21	18	13	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	13	20	25	27	27	312
PE-LOSOLMOS	50	49	45	42	36	31	25	19	10	4	2	1	1	5	9	9	8	13	18	28	41	46	50	49	590
PE-RENAICO	46	48	47	43	37	30	24	18	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	41	51	53	50	42	537
PE-RENAICO-2	81	85	85	81	73	65	56	43	27	17	12	9	7	7	9	13	21	35	48	67	83	89	87	78	1178
PE-MALLECONORTE	50	49	46	42	38	33	28	20	0	0	0	5	5	0	0	0	0	13	14	34	47	53	51	44	572
PE-MALLECOSUR	70	72	70	66	60	52	44	32	17	8	6	5	4	4	4	5	7	14	25	41	57	63	61	51	835
PE-SANGABRIEL	101	107	109	104	95	83	71	54	31	16	12	9	7	6	7	9	16	31	53	83	110	119	115	98	1446
PE-LAFLOR	14	14	13	12	11	9	8	6	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	13	14	14	14	155
PE-LACABANA	55	55	47	51	46	41	36	30	0	10	0	0	0	0	0	0	0	11	0	25	37	46	48	46	585
PE-TOLPANSUR	50	51	50	47	42	36	30	22	0	0	7	5	3	2	3	3	8	0	0	32	44	50	50	44	578
PE-ELNOGAL	4	4	4	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	4	4	4	49
PE-LOSBUENOSAIRES	12	12	11	10	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	10	11	12	11	123
PE-LAESPERANZA	5	4	4	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	5	41
PE-LEBU-3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	37
PE-LEBU	3	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	2	2	25
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	3	3	3	2	2	50
PE-RAKI	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	59
PE-ELARREBOL	5	4	4	4	3	3	2	2	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	3	4	4	5	4	53
PE-AURORA	55	50	45	42	39	38	39	38	29	0	2	14	9	3	0	0	30	0	33	37	39	33	30	25	629
PE-PUELCHESUR	79	73	67	64	60	55	58	53	41	31	25	18	14	11	12	18	24	31	33	41	48	47	41	33	977

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 30 de noviembre de 2024	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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

PE-SANPEDRO	6	6	5	5	5	5	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	6	7	7	8	9	78
PE-SANPEDRO-2	9	10	9	9	8	8	7	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	10	11	13	14	137

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	82	2085	4518	5236	5598	5476	5636	5500	5364	4638	4999	4750	4305	2319	0	0	0	0	60.506
PFV-ELAGUILA	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-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	39
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	3	2	3	4	1	0	0	0	0	41
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	43
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	4	5	4	2	0	0	0	0	0	46
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	5
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	9	35	51	48	49	42	43	39	29	26	36	19	4	0	0	0	0	431
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	1	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-MACARENA	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-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	7
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	28	71	83	78	80	68	70	63	46	42	59	70	15	0	0	0	0	773
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	7	38	67	78	74	75	65	66	60	44	39	56	66	33	0	0	0	0	767
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	6	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	36
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	5	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0	47
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	12	49	83	10	35	39	0	0	110	102	87	0	23	0	0	0	0	550
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	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-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	23	60	0	0	0	0	0	0	0	0	66	0	19	0	0	0	0	167
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	40	47	48	49	48	46	38	0	0	4	0	0	0	0	325
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	61
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	2	28	48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	0	0	0	0	92
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	4	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	29
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	5	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	19
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	14
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	8	8	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	88
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	31	147	178	208	222	226	226	226	0	213	0	125	47	0	0	0	0	1846
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	9	15	15	17	19	21	22	22	20	19	19	17	16	0	0	0	0	231
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	41	127	162	172	187	187	183	185	185	170	157	121	40	0	0	0	0	1917
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	10	24	28	26	27	23	23	21	15	14	20	23	6	0	0	0	0	259
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	2	56	186	215	204	207	177	181	164	120	108	153	181	83	0	0	0	0	2036
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	1	15	0	149	29	36	63	38	178	177	168	143	78	18	0	0	0	0	1093
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	37	112	129	123	125	107	109	99	72	65	92	109	39	0	0	0	0	1217
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	8	56	132	167	174	180	154	157	142	104	94	133	104	40	0	0	0	0	1644
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	12	27	27	22	23	23	23	23	17	16	18	16	9	0	0	0	0	255
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	95
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	61
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	20	5	97	34	38	110	40	86	40	108	99	0	18	0	0	0	0	697
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	7	24	35	33	34	29	30	27	20	18	25	30	38	0	0	0	0	349
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	0	0	0	0	38
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	88
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	19	88	0	0	0	29	124	0	0	0	0	0	91	27	0	0	0	379
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	1	10	40	46	43	44	38	39	35	26	23	33	39	21	0	0	0	0	436
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	11	23	26	25	25	22	22	20	15	13	19	22	19	0	0	0	0	260

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 30 de noviembre de 2024	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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	94
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	100
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	30	45	52	49	50	43	44	40	29	26	37	44	10	0	0	0	0	499
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	24	68	96	92	94	80	82	74	54	49	69	77	28	0	0	0	0	888
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	3	0	0	0	0	25
PFV-ANDES2A	0	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-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	27	0	84	91	0	0	0	0	0	123	117	90	44	0	0	0	0	576
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	28	0	90	115	0	129	5	0	0	126	119	0	45	0	0	0	0	658
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	33	73	84	80	81	69	71	64	47	42	60	71	34	0	0	0	0	808
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	4	4	4	3	3	2	3	3	1	0	0	0	0	41
PFV-LOSANDES	0	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-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	3	2	3	0	0	0	0	0	0	36
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0	49
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	1	11	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	0	48
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	15
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	7	23	34	34	35	30	30	27	20	18	26	30	14	0	0	0	0	327
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	14	10	66	75	10	82	83	83	77	71	74	69	29	0	0	0	0	746
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	13	2	16	31	30	31	31	31	31	14	40	18	0	0	0	0	0	319
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	55	152	0	175	166	170	158	165	171	172	0	168	65	0	0	0	0	1617
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	2	31	36	34	35	30	30	27	20	18	26	30	19	0	0	0	0	338
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	21	40	40	31	27	25	23	22	21	24	33	39	22	0	0	0	0	368
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	84
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	6	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	28
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	13	37	30	35	33	0	29	0	0	0	18	25	17	2	0	0	0	0	237
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	4
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	81
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	3	93	174	131	183	205	198	200	201	200	205	181	112	61	0	0	0	0	2145
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	2	136	171	199	188	192	164	167	151	111	100	141	167	147	0	0	0	0	2035
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	81	165	191	181	184	158	161	146	106	96	136	161	85	0	0	0	0	1851
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	10	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	0	0	0	0	54
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	54	63	0	0	0	0	62	0	0	0	52	0	49	0	0	0	0	281
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	21	43	50	47	48	41	42	38	28	25	35	42	32	0	0	0	0	489
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	48
PFV-CARANCA	0	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-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	4	4	4	3	2	3	4	3	0	0	0	0	36
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	35
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	17	22	25	24	24	21	21	19	14	13	18	0	0	0	0	0	0	222
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	4	70	65	76	72	73	62	64	58	42	38	54	64	78	0	0	0	0	818
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	2	47	47	55	52	53	45	46	42	31	28	39	46	16	0	0	0	0	547
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	7	5	2	0	0	0	0	92
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	42
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	1
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	66
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	8	8	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	100
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
sábado, 30 de noviembre de 2024	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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

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	29
PFV-GUADALAO	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-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LASCHACRAS	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-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSOLOROS	0	0	0	0	0	0	0	2	14	0	0	0	0	0	0	0	0	8	1	1	0	0	0	0	25
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	3
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	83
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	81
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	0	0	0	0	0	0	0	84
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	100
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	100
PFV-SANTACECILIA	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-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	35	98	130	140	142	142	142	142	142	142	135	106	40	0	0	0	0	1538
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	4	5	4	4	4	3	2	3	4	3	0	0	0	0	47
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	10	55	5	125	125	125	125	125	125	125	5	0	10	0	0	0	0	955
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	30	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29	0	0	0	0	104
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	17	38	44	42	42	36	37	33	24	22	31	37	21	0	0	0	0	424
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	101
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	2
PFV-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	100
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SOLDELNORTE	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-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0	44
PFV-LUNADELNORTE	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-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	85
PFV-TAMBOREAL	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-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	4	5	4	4	4	3	2	3	4	3	0	0	0	0	46
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	92
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	90
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	9	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	94
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	97
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	94
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-OLIVIA	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-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	103
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	85
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	87
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	57
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	32
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	52
PFV-OVALLENORTE	0	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-LACHIMBABIS	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-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
sábado, 30 de noviembre de 2024	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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

PFV-TALHUEN	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-SANTACLARA	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-PRETTYFIELD	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-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	8	5	5	5	5	5	4	4	3	0	0	0	0	68
PFV-ELDIVISADERO	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-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	2	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	0	57
PFV-LOMASCOLORADAS	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-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	4	5	4	4	4	3	2	3	3	1	0	0	0	0	41
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	19	34	39	37	38	32	33	30	22	20	28	33	24	0	0	0	0	388
PFV-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	0	64
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	0	59
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-BELLAVISTA	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-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	33
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CHUCHINI	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-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	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	1	0	0	0	0	33
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	89
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	97
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PULLALLI	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-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	4	5	4	4	4	3	2	3	4	1	0	0	0	0	40
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	28
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	92
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	64
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	9	9	7	5	1	0	0	0	0	86
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	102
PFV-LOSJOTES	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-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	0	48
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	33
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	7
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 30 de noviembre de 2024	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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	1	0	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	60
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0	76
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
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-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	5	4	4	4	3	2	3	4	3	0	0	0	0	46
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-MAIKONO	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-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-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	1
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	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-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	60
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	4	5	4	4	4	3	2	3	4	1	0	0	0	0	43
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	5	4	4	4	3	2	3	4	3	0	0	0	0	46
PFV-CRUZSOLAR-1	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	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PITRA	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-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	94
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0	64
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	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	27
PFV-ELQUELTEHUE	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-TRINIDAD	0	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-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	7	7	6	2	0	0	0	0	82
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	87
PFV-FOSTER	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-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	3	0	0	0	0	78
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	71
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSMAGNOLIOS	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-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	58
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	9	9	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	94
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	29
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	91
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	94
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	64
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	87

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 30 de noviembre de 2024	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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	5	6	7	7	7	6	7	3	0	0	0	0	60
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	68
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	102
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	4	5	4	4	4	3	2	3	3	1	0	0	0	0	43
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	88
PFV-SAMOBAJO	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-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	65
PFV-LUNA	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-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	8	9	8	8	6	4	2	1	0	0	0	0	66
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	7	6	6	4	3	2	0	0	0	0	62
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	5	5	4	2	1	0	0	0	0	53
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LIMA	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-OCOA	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-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	7	7	7	7	6	6	6	5	3	0	0	0	0	73
PFV-HELIOS	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-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	39
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	6	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	0	0	37
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	4	17	34	48	57	62	63	60	53	45	31	14	3	0	0	0	0	490
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	102
PFV-CURACAVI	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-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	99
PFV-PESARO	0	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-YAHUTELA	0	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-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	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	102
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	6	7	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	74
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	92
PFV-UTFSMVINADELMAR	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-UTFSMVALPARAISOVALDES	0	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	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	77
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	58
PFV-DONEUGENIO	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-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	3	3	3	2	2	3	3	1	0	0	0	0	35
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	5	4	4	4	3	2	3	4	2	0	0	0	0	46
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	3	3	3	2	2	3	3	2	0	0	0	0	36

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 30 de noviembre de 2024	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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	56
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	3	3	3	1	0	0	0	0	39
PFV-LOSLAGOS	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-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LAQUINTA	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-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-LUDERS	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-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	86
PFV-CHANCON	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-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	5	7	6	3	0	0	0	0	89
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	99
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	93
PFV-REN	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-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-VERONA	0	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-RCU	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	30
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-VENEZIA	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-GRANTENO	0	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-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	100
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	98
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	90
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CHIMBARONGO	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-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-ALDEBARAN	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
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	60
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	8	6	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	67
PFV-DONMARIANO	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-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	7	6	5	3	2	0	0	0	0	71
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	17
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	26
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	87
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	0	0	0	0	38
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	59
PFV-CATANSOLAR	0	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-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	9	9	9	9	8	6	7	6	2	0	0	0	0	84
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	29
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	5	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	43
PFV-LASROJAS	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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 30 de noviembre de 2024	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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	28
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	45
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	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-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	5	4	4	4	3	2	3	4	2	0	0	0	0	45
PFV-PVPUNIHUE	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-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	6	5	3	2	1	0	0	0	0	67
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	4	6	9	9	9	9	8	8	7	6	2	0	0	0	0	85
PFV-ERINOME	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-ELZORZAL	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-PIDUCO	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-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	6	5	6	6	6	6	5	5	1	0	0	0	0	62
PFV-CABIMAS	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-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-SCFLORDELLANO	0	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-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PENCAHUE	0	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-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	9	9	9	9	9	9	5	3	1	0	0	0	0	79
PFV-SOLDELMAULE	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-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	51
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	43
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	6	6	6	6	6	6	5	5	4	1	0	0	0	0	59
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	7	8	7	6	6	6	5	2	0	0	0	0	83
PFV-RANGUIL	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-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	8	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	92
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	70
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	92
PFV-PVPLAROSA	0	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-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-INTERLOCUTOR	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-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	74
PFV-SANTAAMELIA	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-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	1	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	7	7	7	7	6	5	4	2	1	0	0	0	0	61
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-DONJORGE	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-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	8	8	8	8	7	6	5	2	0	0	0	0	89
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	7	8	8	8	9	9	9	7	3	0	0	0	0	94
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	6	7	6	5	3	6	7	5	2	0	0	0	0	67
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	7	8	9	9	8	8	7	6	2	0	0	0	0	78
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	7	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	88

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 30 de noviembre de 2024	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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	7	6	5	4	3	1	0	0	0	0	60
PFV-ALTOSTILITIL	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-LIQUIDAMBAR	0	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-QUILAPILLUN	0	0	0	0	0	0	0	18	46	0	0	0	0	0	32	0	0	0	45	29	0	0	0	0	171
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	5	0	42	59	8	76	77	74	41	55	38	0	3	0	0	0	0	479
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	1	0	3	3	1	0	0	0	0	29
PFV-ESCORIALVERANO	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-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-MESEADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	27	65	79	75	77	66	67	61	44	40	57	67	37	0	0	0	0	761
PFV-UTFSMVICUTURA	0	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	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CONDORPELVIN	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-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-JAVIERACARRERA	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-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	8	7	6	4	2	0	0	0	0	81
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	5	4	4	4	3	2	3	4	3	0	0	0	0	47
PFV-RUCAPAINA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	8	8	8	8	9	9	8	9	7	3	0	0	0	0	96
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	5	4	4	4	4	4	4	6	6	3	0	0	0	0	60
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	9	9	9	9	8	6	4	1	0	0	0	0	79
PFV-CANTILLANA	0	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-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	97
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	89
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	6	4	2	0	0	0	0	90
PFV-CANDELARIA	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-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	27
PFV-HOMERO	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-ELPILPEN	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-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	9	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	93
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	69
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	2	0	0	0	0	35
PFV-CINTAC	0	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-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	95
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	3	4	2	0	0	0	45
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	4	5	4	4	4	3	2	3	4	3	0	0	0	0	47
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	81
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-PENAFLOLOR	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	5	2	0	0	0	0	95

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
sábado, 30 de noviembre de 2024	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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	9	9	9	9	8	7	5	2	1	0	0	0	0	73
PFV-LIRIODECAMPO	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-QUILLAY	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-LUMBRERAS	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-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	45
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ALTOSDELAICO	0	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	6	6	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	70
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	6	2	3	5	5	2	0	0	0	0	53
PFV-LOSIERRA	0	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-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CRUCERO	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-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0	91
PFV-CANTERA	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-ELSHARON	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-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-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ELSAUCE	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-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	8	8	8	3	2	0	0	1	0	0	0	0	57
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	97
PFV-LASTORCAZAS	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-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	63
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	98
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	50
PFV-LASTURCAS	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-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	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
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	4	5	4	4	4	3	2	3	4	3	0	0	0	0	46
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-DONAIGNA	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-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	95
PFV-NIHUE	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-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	86
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	5	4	4	4	3	2	3	4	2	0	0	0	0	46
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	8	8	8	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	90
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-MAITENLAHUE	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-MARCHIGUE-7	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-PILPILE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PORTEZUELO	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-VITUCO2B	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-LAMANGA-1	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-CONDORCHEPICA	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-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	105
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 30 de noviembre de 2024	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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	100
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	4	2	0	0	0	0	74
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
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	14
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-ALTOSOLAR	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-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	67
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	7	7	7	7	7	4	2	0	0	0	0	0	65
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	65
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	3	2	2	1	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
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	14
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	34	35	0	0	0	35	35	33	11	0	0	0	0	188
PFV-NIQUEN	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-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CHINCOL	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-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	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-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	4	5	4	4	4	3	2	3	4	5	0	0	0	0	49
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	6	6	6	6	4	2	1	0	0	0	0	52
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-CAUQUENES	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-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	9	9	9	9	9	7	7	5	3	0	0	0	0	82
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PLAYERON	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-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	0	70
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
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	27
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	30
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
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	29
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	3	2	0	0	0	0	29
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	8	9	6	0	0	0	0	92
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	7	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	45

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 30 de noviembre de 2024	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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	9	5	0	0	0	0	97
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASPALOMAS	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-LENGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	43
PFV-TORTUGASOLAR	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-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	2	2	2	0	0	0	0	28
PFV-SANEDUARDO	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-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	93
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	8	8	8	8	8	8	7	7	4	0	0	0	0	83
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	26
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	60
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	8	8	9	9	8	4	0	0	0	0	95
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	91
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	6	4	3	0	0	0	0	88
PFV-BULNESLOSBARONES	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-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-PUELCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	28
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	57
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	9	9	9	9	7	9	9	9	8	4	0	0	0	0	93
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	64
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	9	8	8	8	4	0	0	0	0	92
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	7	8	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	83
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	5	7	8	8	7	7	7	7	7	5	3	0	0	0	0	78
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	81
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	4	4	4	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	51
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	57
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	21
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	10
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	6	6	5	5	5	5	2	0	0	0	0	71
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	36
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	35
PFV-SATURNONORTE	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-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	35
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELPITIO	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-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	5	4	4	4	3	2	3	3	2	0	0	0	0	45
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11

30-11-2024 06-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 30 de noviembre de 2024	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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	0	0	0	0	40
PFV-FOTOVOLTILIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	45
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	31
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	7	7	7	7	7	6	6	3	1	0	0	0	0	64
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CURACO	0	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-MARIADOLOROS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	9	9	9	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0	92
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	6	7	8	8	8	8	8	6	2	5	0	0	0	0	80
PFV-TURQUIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	3	3	2	1	2	3	3	0	0	0	0	0	36
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	4	5	4	4	3	2	3	4	4	0	0	0	0	0	45
PFV-DONAREGINA	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-HURTADO	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-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	6	2	9	9	9	9	6	3	0	0	0	0	0	75
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	98
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	92
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	8	8	8	7	7	3	0	0	0	0	0	85
PFV-TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0	0	48
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	0	0	46

[illegible][illegible]

30-11-2024 06-12-2024

[illegible]

30-11-2024 06-12-2024

[illegible]

30-11-2024 06-12-2024

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 30 de noviembre de 2024	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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

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
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
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PAM_COGEN	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	408
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	63	0	0	0	68	0	0	0	0	0	0	0	0	131
TALTAL-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_C	0	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	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DALMAGRO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-1_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-2_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-3_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-4_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SALVADOR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANLORENZO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANLORENZO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANLORENZO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELDA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELDA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CENIZAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PAJONALES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CARDONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LLANOSBLANCOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUACOLDA-1_CAR	108	115	108	108	108	108	140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	793
GUACOLDA-2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUACOLDA-3_CAR	143	145	150	150	150	75	75	75	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	108	108	143	143	1919
GUACOLDA-4_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
GUACOLDA-5_CAR	145	150	75	75	75	150	150	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	108	143	143	143	1849

30-11-2024 06-12-2024

[illegible]

Periodo Desde: 30-11-2024 06-12-2024

[illegible]

30-11-2024 06-12-2024

[illegible]

30-11-2024 06-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 30 de noviembre de 2024	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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

COLMITO_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLMITO_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONCON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPACONCAGUA_COGEN	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
PLACILLA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTAY_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTOTORAL_DIESEL	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
LOSVENTOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_DIESEL_CNABIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_GN_A_CNABIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_GNL_A_CNABIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_GNL_B_CNABIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_GNL_C_CNABIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_GNL_D_CNABIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_GNL_E_CNABIA	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	22	22	22	22	22	22	22	22	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	22	22	22	22
NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0																					

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 30 de noviembre de 2024	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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

CANDELARIA-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-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
CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-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
CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	0	45	0	0	0	0	42	0	0	0	0	0	0
EPACIFICO_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
COLIHUES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	192	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1
TENOGAS_GLP	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	16
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEMENTOSBIOBIO_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAULE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	0	0	0	12	12	12	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	12	12	12	12	100
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	96
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANJAVIER-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANJAVIER-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	168
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	5	5	5	37	37	37	5	5	37	5	37	37	37	37	37	37	696
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	91
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAJAEVE-1_COGEN	2	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	79
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	3	3	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	66
MASISA_COGEN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	11	11	6	6	143
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSGUINDOS_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
LOSGUINDOS-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
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	516
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	207

30-11-2024 06-12-2024

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 30 de noviembre de 2024	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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

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	5
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	2
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	3090	2911	2953	2897	2973	3020	3082	2986	1938	1913	1645	1727	1724	1635	1681	2160	1646	1767	1639	2335	3279	3330	3295	3256	58.878
RAPEL-1	50	50	50	50	50	50	50	50	50	0	0	0	0	0	50	50	0	0	0	0	51	51	51	50	746
RAPEL-2	55	55	55	55	55	55	55	0	55	0	0	0	0	0	55	55	0	0	0	0	55	55	55	55	770
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-4	58	0	58	58	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	0	0	0	0	58	58	0	58	464
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
LOSCONDORES-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
LOSCONDORES-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
LAMINA	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
CIPRESES-1	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	840
CIPRESES-2	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
CIPRESES-3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	360
OJOSDEAGUA	5	5	5	5	5	5	5	5	4	5	4	5	0	0	4	0	0	3	4	5	5	5	5	5	90
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	1656
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	2064
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	919
LOSHIERROS	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
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	239	239	144	270	270	146	126	270	139	270	170	270	270	270	270	270	5791
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	239	270	126	270	270	270	126	270	226	231	170	270	270	270	270	270	5977
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	222	210	172	156	156	143	156	156	156	151	153	156	154	155	228	228	228	228	4580
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	200	154	100	100	0	0	0	100	120	120	118	120	120	212	228	228	228	3749
MACHICURA-1	48	48	48	48	48	48	48	48	38	38	38	38	32	32	32	32	32	32	32	48	48	48	48	48	993
MACHICURA-2	33	33	33	33	33	33	33	33	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	33	33	33	33	33	627
CHIBURGO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	4	4	10	4	4	4	4	4	10	10	10	10	10	10	10	195
SANCLEMENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANIGNACIO	35	35	35	35	35	35	35	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	35	35	35	35	460
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ABANICO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	701
ANTUCO-1	53	53	80	80	53	53	80	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	80	53	53	80	53	53	53	1407
ANTUCO-2	134	101	103	105	101	121	111	124	121	101	141	121	121	121	121	101	135	80	121	121	114	121	102	140	2781
RUCUE	118	92	115	116	92	107	121	110	107	92	123	107	107	107	107	92	119	96	107	107	123	107	92	123	2588
QUILLECO	51	39	49	50	39	46	52	47	46	39	53	46	46	46	46	39	51	41	46	46	53	46	40	53	1111
LAJA1	11	9	11	11	9	10	12	11	10	9	12	10	10	10	10	9	12	9	10	10	12	10	9	12	248
RALCO-1	262	252	252	252	252	252	252	252	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	177	300	300	300	279	4471
RALCO-2	302	252	280	261	252	281	252	238	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	154	297	300	300	300	4557
PALMUCHO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANGUE-1	116	135	20	20	133	115	225	225	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	155	225	225	209	2043

Periodo Desde: 30-11-2024 06-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 30 de noviembre de 2024	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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192
PANGUE-2	225	225	225	185	225	225	225	225	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	180	225	225	225	225	2840
ANGOSTURA-1	77	77	77	77	77	77	77	77	0	77	0	0	0	76	0	76	0	0	0	77	77	83	139	121	1342
ANGOSTURA-2	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	0	0	0	77	77	0	77	77	77	77	77	82	77	1545
ANGOSTURA-3	47	40	47	47	46	47	47	40	0	40	0	40	40	0	0	40	40	0	0	40	47	47	47	47	789
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	50	0	0	0	0	50	50	0	50	0	0	0	0	59	59	64	0	381
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	50	0	0	0	50	50	50	0	0	50	50	0	0	0	0	59	59	59	0	476

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 30 de noviembre de 2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.3	0.3	0.3
COSAPILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.6	1.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	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	23.0	1.0	1.0
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.9	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	30.2	1.3	1.3
PUCILARO	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	16.1	0.9	0.7
LOSMOLLES	8.1	8.7	7.6	5.5	5.9	6.0	5.1	5.2	3.9	3.0	3.8	3.8	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	8.0	8.2	7.8	95.3	8.7	4.0
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORNTOS	51.0	50.3	50.2	42.7	50.3	49.9	49.1	48.5	48.4	48.7	48.1	47.7	47.3	46.7	46.4	46.2	46.4	45.9	46.3	47.2	47.5	48.0	50.0	50.9	1153.7	51.0	48.1
JUNCALITO	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	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	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.3	1.0	0.9
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	25.7	25.6	25.8	25.3	25.3	25.3	25.7	25.7	25.4	22.6	21.1	20.9	20.7	20.3	20.2	20.1	20.0	20.3	20.7	21.3	21.7	23.2	24.8	24.9	552.6	25.8	23.0
BLANCO	54.8	54.8	54.3	54.8	54.8	53.9	53.1	54.5	54.0	52.9	51.9	50.9	50.1	49.3	48.4	48.2	49.0	50.4	50.6	52.4	53.4	54.6	55.0	54.7	1260.8	55.0	52.5
LOSQUILLOS	27.1	23.1	25.8	26.9	26.9	26.3	25.0	24.3	26.0	26.8	27.3	27.3	27.1	26.6	27.2	26.7	26.9	26.4	26.2	26.8	27.0	27.5	27.6	26.6	635.4	27.6	26.5
CHACABUQUITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUCEANDES	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	13.5	0.6	0.6
CARENA	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	96.7	4.7	4.0
MINI_ARRAYAN	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	27.3	1.1	1.1
ALFALFAL	150.1	150.2	150.1	139.1	133.9	144.5	147.0	148.7	148.7	140.7	135.3	143.2	143.5	141.6	141.7	145.8	143.6	136.9	139.2	139.2	147.1	147.6	148.2	146.4	3452.4	150.2	143.8
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	2.8	0.2	0.1
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	24.8	1.0	1.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	111.1	111.5	111.4	110.8	111.4	111.1	111.2	110.0	111.3	110.4	111.1	111.2	111.2	110.7	110.9	110.3	111.3	110.4	110.4	110.9	110.7	111.0	111.4	110.8	2662.5	111.5	110.9
SAUZAL	69.2	65.9	65.6	64.2	68.5	69.2	64.9	62.5	64.8	62.9	63.7	63.3	62.4	60.8	61.2	59.9	61.5	61.7	64.5	68.5	72.2	73.1	74.2	72.0	1576.6	74.2	65.7
CIPRESILLOS	6.7	6.7	6.8	6.8	6.8	6.7	6.8	6.7	6.7	6.7	6.8	6.7	6.7	6.8	6.8	6.8	6.9	7.0	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	7.5	167.1	7.6	7.0
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	9.9	9.8	9.8	9.7	9.8	9.8	9.8	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.7	9.7	9.9	9.9	9.9	9.9	233.3	9.9	9.7
LA-COMPANIA-II	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.8	1.7	1.8	1.7	1.7	1.7	1.8	1.7	1.7	1.7	39.1	1.8	1.6
LAHIGUERA	84.2	84.8	84.1	83.1	83.9	84.2	83.5	83.1	84.4	81.7	82.3	82.3	83.3	81.3	83.6	81.9	84.0	82.1	82.6	84.4	81.7	84.8	84.8	83.3	1999.4	84.8	83.3
LACONFLUENCIA	135.6	137.3	138.1	135.0	135.5	130.1	128.8	123.3	127.9	115.8	108.9	103.6	107.3	103.9	105.5	108.5	110.9	108.7	109.7	122.4	128.4	140.1	143.3	139.7	2948.3	143.3	122.8
ELPASO	39.0	40.6	40.6	40.6	40.6	40.6	40.6	40.5	35.5	35.2	24.8	0.0	5.1	32.3	35.8	37.0	39.3	47.0	50.7	45.6	46.5	58.8	54.0	41.3	912.0	58.8	38.0
SANANDRES	29.2	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	15.2	15.1	15.3	20.0	20.1	21.3	23.7	31.6	31.7	42.2	42.2	32.2	21.6	21.6	577.7	42.2	24.1
CONVENTOVIJO	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	10.2	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	15.1	15.4	15.4	15.4	15.4	314.5	15.4	13.1
LAMONTANA-1	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	13.7	0.6	0.6
LAMONTANA-2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	21.9	1.0	0.9
CUMPEO	4.9	4.9	4.8	4.9	5.0	4.9	4.9	5.0	4.8	4.7	4.6	4.5	4.2	4.3	4.3	4.4	4.3	4.3	4.4	4.7	4.8	4.8	5.0	5.0	112.2	5.0	4.7
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.3	2.9	2.9
ROBLERIA	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.0	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	1.6	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	34.2	1.9	1.4
LIRCAY	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	19.5	9.4	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.2	7.2	7.2	8.5	20.5	20.4	20.5	20.5	20.5	348.0	20.5	14.5
MARIPOSAS	3.9	3.8	3.8	3.9	4.1	4.2	4.3	4.3	2.7	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	1.8	1.7	1.8	1.3	1.4	4.5	4.5	4.4	4.3	4.4	76.7	4.5	3.2
PROVIDENCIA	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	45.0	2.0	1.9
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.7	0.4	0.4
ELGALPON	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	25.8	1.1	1.1
RIOCOLORADO	16.5																										

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-11-2024

30-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PALMAR	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	67.0	2.8	2.8	
PULEUFU	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	4.8	4.5	4.5	4.5	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.9	5.5	5.4	5.2	119.3	5.5	5.0
MARIAELENA	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.9	0.1	0.1
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	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	78.6	3.3	3.3	
CAPULLO	7.2	7.3	7.3	7.4	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	6.5	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	7.0	8.0	8.3	7.5	169.1	8.3	7.0
NALCAS	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.7	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	63.2	2.7	2.6	
CALLAO	1.0	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	0.8	0.8	21.5	1.0	0.9	
HIDROBONITO-MC1	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.5	4.5	4.5	4.5	4.6	4.6	4.6	4.6	112.1	4.8	4.7	
HIDROBONITO-MC2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	27.1	1.2	1.1	
HIDROBONITO-MC3	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	42.1	1.8	1.8	
RUCATAYO	43.9	42.5	40.9	40.8	40.9	40.9	40.9	40.6	29.9	23.7	23.9	27.8	38.0	41.9	42.8	40.6	39.9	39.9	37.7	40.7	46.7	44.9	41.9	39.6	931.3	46.7	38.8	
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ENSENADA	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	26.2	1.1	1.1	
LAARENA	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	35.6	1.7	1.5	
ELCOLORADO	0.8	0.7	0.7	0.7	0.																							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-11-2024

30-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
PE-SIERRAGORDA	2.0	13.0	23.4	30.7	29.6	17.4	20.5	29.8	10.9	3.0	4.6	10.1	36.3	40.1	29.0	27.5	26.1	28.2	27.4	51.6	32.7	7.4	0.1	2.1	503.2	51.6	21.0
PE-VALLEDELOS VIENTOS	0.0	0.1	1.9	3.3	1.0	4.2	8.8	5.5	2.7	0.6	0.0	7.0	27.7	32.3	23.8	22.5	21.0	23.2	22.4	47.8	57.8	58.6	21.2	1.0	394.4	58.6	16.4
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	49.4	64.0	46.2	44.0	42.0	45.4	46.2	87.5	132.9	122.2	54.1	10.8	750.6	132.9	31.3
PE-CALAMA	0.0	0.1	2.4	3.4	3.6	3.4	9.3	7.1	9.3	2.6	0.0	4.4	20.1	28.0	28.0	35.9	46.0	46.0	128.6	144.8	104.7	88.8	35.9	4.4	756.5	144.8	31.5
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	5.9	19.8	56.4	51.3	64.3	52.1	99.9	117.7	143.5	115.2	40.2	3.5	770.9	143.5	32.1
PE-TALTAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	7.1	12.0	22.3	22.9	22.9	13.5	11.0	16.6	7.0	0.3	0.0	0.0	136.5	22.9	5.7
PE-SARCO	87.7	35.9	13.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.4	7.9	19.6	44.2	47.8	49.4	97.4	152.0	150.9	150.6	151.6	1012.3	152.0	42.2
PE-HORIZONTE	1.0	0.7	1.1	1.3	5.3	27.2	15.6	9.4	4.4	1.2	1.4	3.0	27.8	49.5	78.9	136.2	145.3	134.8	142.2	108.6	66.6	36.0	23.3	7.2	1028.0	145.3	42.8
PE-KALLPA	0.3	1.0	0.3	0.7	9.0	31.0	31.7	17.5	8.8	3.5	0.5	6.6	42.9	100.0	128.2	109.5	92.9	95.7	93.7	94.0	92.1	57.8	31.2	20.9	1069.7	128.2	44.6
PE-SANJUAN	103.4	60.0	27.7	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	16.6	38.8	55.9	65.8	43.9	53.2	62.0	122.8	179.4	184.6	187.6	188.1	1399.4	188.1	58.3
PE-CABOLEONES	74.7	41.5	19.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.0	23.2	39.2	41.9	45.7	45.6	50.2	79.2	149.3	161.5	165.6	163.1	1104.5	165.6	46.0
PE-CABOLEONES-2	48.9	22.9	7.5	0.0	0.0	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.9	4.3	2.8	22.8	34.1	39.4	50.2	58.0	59.5	106.2	151.4	173.1	179.3	177.1	1140.6	179.3	47.5
PE-CABOLEONES-3	74.3	42.5	20.5	3.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.8	3.6	28.6	41.0	43.9	43.5	50.0	54.4	101.3	145.6	159.4	166.0	171.1	1155.8	171.1	48.2
PE-ATACAMA	57.7	32.3	14.8	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	7.8	12.8	17.5	28.3	44.4	44.3	43.0	47.3	48.7	90.1	125.7	133.4	136.4	140.8	1027.9	140.8	42.8
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ELARRAYAN	73.4	51.1	42.5	42.0	42.4	39.1	14.7	8.9	9.4	13.8	20.7	23.5	41.4	45.8	34.5	32.8	30.6	33.4	33.7	53.9	57.6	50.2	45.7	41.2	882.1	73.4	36.8
PE-LOS CURUROS	2.1	0.0	4.4	8.9	8.5	4.9	0.1	0.0	0.2	0.7	7.6	28.9	38.7	42.8	31.1	29.4	28.0	28.0	29.4	60.8	81.3	69.8	55.1	47.9	608.5	81.3	25.4
PE-TALINAYORIENTE	13.0	2.2	0.9	7.7	16.4	13.1	0.9	0.0	0.0	2.3	8.9	9.9	30.2	35.9	26.7	25.9	25.9	26.6	24.8	51.7	82.0	77.6	58.4	55.3	596.3	82.0	24.8
PE-TALINAYPONIENTE	36.1	30.9	25.1	27.1	31.6	28.8	8.6	3.9	1.1	4.2	9.5	11.8	15.6	11.0	16.1	17.1	17.1	17.8	17.2	24.8	48.6	47.2	45.0	44.4	540.5	48.6	22.5
PE-PUNTA-DE-TALCA	20.3	4.0	5.3	15.6	14.2	6.4	0.2	0.0	0.0	1.3	4.5	8.9	11.3	18.8	21.0	27.7	33.3	31.3	34.4	43.3	49.1	50.8	54.6	50.8	507.0	54.6	21.1
PE-PUNTASIERRA	45.2	30.3	29.5	21.4	19.7	15.7	9.5	6.9	3.6	4.4	7.5	14.3	17.3	29.9	26.8	24.0	22.8	23.6	23.6	48.0	61.6	56.3	44.2	47.0	633.1	61.6	26.4
PE-MONTEREDONDO	5.7	1.4	4.0	4.4	5.3	4.5	0.7	0.2	0.4	2.0	2.7	7.1	12.5	14.4	14.8	14.8	14.8	14.8	14.9	20.5	23.2	19.4	14.9	15.2	232.5	23.2	9.7
PE-CANELA	2.9	3.0	2.5	2.2	2.2	1.0	1.4	1.0	0.7	1.8	1.9	2.0	3.0	3.5	4.3	4.4	5.5	5.8	7.2	6.9	4.0	2.3	2.8	3.2	75.2	7.2	3.1
PE-CANELA-2	17.1	15.0	15.6	11.8	10.9	5.5	5.5	8.1	8.8	7.6	6.4	6.6	8.8	9.3	10.7	12.2	15.7	15.5	15.9	19.0	17.5	13.2	11.8	15.1	283.7	19.0	11.8
PE-TOTORAL	16.3	9.8	8.2	8.2	7.0	4.6	5.6	2.6	2.4	3.0	5.9	6.3	8.6	10.3	11.4	11.4	11.4	10.9	12.5	15.8	14.2	14.9	9.7	10.4	221.4	16.3	9.2
PE-PUNTAPALMERAS	17.3	12.6	12.0	10.8	11.4	7.9	9.3	6.2	3.3	3.8	4.4	5.0	8.5	11.0	12.9	12.6	12.0	12.6	14.5	19.7	27.3	20.7	18.8	20.8	295.3	27.3	12.3
PE-UCUQUER	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.9	1.4	2.0	1.8	0.6	0.0	0.2	0.4	0.6	0.2	9.6	2.0	0.4
PE-UCUQUER-2	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0	0.4	1.7	2.0	0.0	0.0	0.9	0.0	0.0	0.2	2.0	4.2	5.0	4.2	3.6	2.5	0.0	0.0	0.6	0.3	28.0	5.0	1.2
PE-LA-ESTRELLA	3.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.9	1.7	3.3	4.0	6.1	5.1	3.1	7.8	8.8	6.6	6.4	59.4	8.8	2.5
PE-CARDONAL	7.6	2.1	0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.2	2.4	3.6	4.1	5.6	6.7	5.5	2.8	3.6	3.0	1.7	51.3	7.6	2.1
PE-MANANTIALES	2.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	2.4	3.8	4.3	4.3	3.4	2.2	4.4	4.9	5.0	4.5	43.3	5.0	1.8
PE-LOS-CERRILLOS	4.2	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	4.0	8.1	10.0	9.9	8.5	6.8	6.2	8.9	6.1	5.3	82.0	10.0	3.4
PE-ELMAITEN	5.0	5.1	4.6	3.8	2.9	1.6	0.8	0.5	0.2	0.3	0.8	0.2	0.3	0.9	1.4	2.9	3.0	3.2	4.5	2.2	0.2	3.0	5.2	52.4	5.2	2.2	2.2
PE-LASPENAS	7.5	7.6	7.1	7.3	6.8	6.2	4.3	3.1	3.0	2.4	2.3	2.2	1.9	4.0	5.9	5.7	6.7	7.0	7.2	4.5	7.9	7.4	6.4	6.6	131.2	7.9	5.5
PE-ALENA	40.2	39.5	39.7	28.7	17.4	16.4	12.4	8.4	2.3	0.7	3.2	2.5	0.0	0.0	1.0	4.8	8.2	9.1	14.2	32.4	46.8	52.9	52.4	52.4	485.5	52.9	20.2
PE-CUEL	14.6	11.6	10.5	10.3	10.4	8.9	7.7	4.0	0.9	0.7	0.8	0.9	0.2	0.0	0.1	1.0	1.0	1.2	0.9	4.3	12.3	20.2	22.2	21.5	166.1	22.2	6.9
PE-SAN-MATIAS	44.6	45.7	34.7	24.0	10.7	6.9	3.2	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	2.5	39.5	51.7	263.6	51.7	11.0
PE-LOS-OLMOS	57.1	55.2	55.0	62.6	74.3	64.3	56.8	44.0	14.8	7.7	8.9	3.6	1.5	0.0	0.4	1.9	8.1	19.8	19.8	38.1	78.6	99.5	91.0	77.5	940.3	99.5	39.2
PE-LAESPERANZA	6.0	4.7	3.9	3.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	1.2	2.5	8.5	8.9	39.8	8.9	1.7
PE-NEGRETE	30.3	26.6	21.3	15.9	13.6	13.1	6.9	3.2	1.5	2.7	3.0	2.1	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	4.0	6.8	19.1	31.3	28.7	30.9	30.5	293.9	31.3	12.2
PE-LOSBUENOSAIRES	14.7	13.2	11.1	9.0	8.1	7.0	6.8	2.9	0.7	1.2	3.2	1.2	0.1	0.0	0.0	1.0	2.7	6.3	9.9	10.1	10.9	18.4	20.2	20.6	179.3	20.6	7.5
PE-MESAMAVIDA	28.8	25.3	24.2	25.3	25.3	21.5	20.5	10.6	2.7	1.1	4.7	1.7	0.2	0.0	0.0	1.8	6.2	8.8	13.4	16.5	21.6	40.0	45.4	41.5	387.0	45.4	16.1
CAMPO_LINDO_E1_EO	34.9	37.4	38.0	37.8	27.3	19.5	13.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	36.4	273.4	38.0	11.4
PE-LEBU	0.3	0.4	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.2	0.3	0.1	0.2	0.3	5.0	0.4	0.2
PE-LEBU-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	0.0	0.0	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-EL-ARREBOL	6.6	6.6	5.5	5.6	6.0	6.5	6.6	6.6	5.9	0.1	0.1	0.3	0.9	2.7	3.4	3.0	2.6	2.4	2.8	3.1	3.9	6.2	6.3	6.6	100.3	6.6	4.2
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-HUAJACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-FLOR	29.4	25.4	18.0	9.8	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.6	0.1	0.0	0.1	0.0	3.7	4.4	14.3	28.9	2			

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-11-2024

30-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	10,4	19,0	24,3	26,3	27,9	22,8	20,8	15,8	14,9	14,2	15,5	15,0	9,6	0,0	0,0	0,0	0,0	236,7	27,9	9,9
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	29,1	29,1	29,0	28,9	111,4	172,2	171,2	126,5	75,1	75,1	73,4	29,0	0,0	0,0	0,0	0,0	969,5	172,2	40,4
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	51,4	76,1	95,3	102,5	109,2	85,1	81,7	59,6	56,6	53,1	58,2	57,2	30,8	0,2	0,0	0,0	0,0	917,9	109,2	38,2
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	49,7	88,1	118,5	126,2	135,0	105,4	100,5	73,6	69,5	66,0	71,9	70,7	51,8	0,2	0,0	0,0	0,0	1127,6	135,0	47,0
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	25,0	54,6	72,7	77,3	82,0	66,8	61,4	44,3	42,1	40,0	43,4	38,8	19,5	0,1	0,0	0,0	0,0	668,4	82,0	27,6
PFV-PUERTO SECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	8,0	9,0	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	7,6	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	101,7	9,0	4,2
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,7	8,4	8,6	8,7	8,8	8,9	8,8	8,8	8,8	8,1	4,7	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	91,1	8,9	3,8
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	22,4	11,2	47,5	53,4	54,2	43,0	40,4	31,0	28,4	26,1	29,0	28,1	19,6	0,1	0,0	0,0	0,0	434,2	54,2	18,1
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	8,8	23,5	31,8	33,6	35,9	28,5	27,2	19,9	18,8	18,1	19,4	18,8	11,1	0,1	0,0	0,0	0,0	295,4	35,9	12,3
PFV-SOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	26,1	56,5	64,5	67,6	72,0	56,4	53,7	39,5	37,1	35,2	35,5	37,3	23,7	0,0	0,0	0,0	0,0	805,0	72,0	25,2
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	3,6	4,0	6,7	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,6	7,1	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	87,1	8,8	3,6
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	8,3	29,6	40,4	46,0	49,0	41,2	36,0	36,0	33,4	30,0	30,0	36,6	18,5	0,0	0,0	0,0	0,0	434,9	49,0	18,1
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	19,8	25,8	27,0	28,3	22,2	21,4	16,0	15,3	14,6	15,9	15,3	12,0	0,0	0,0	0,0	0,0	242,7	28,3	10,1
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	24,3	39,3	49,1	52,1	56,0	43,9	41,7	30,3	28,4	27,0	29,8	29,7	22,7	0,0	0,0	0,0	0,0	474,3	56,0	19,8
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,3	3,9	5,0	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	4,8	2,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	52,3	5,1	2,2
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	6,3	8,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,5	6,6	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	96,2	9,0	4,0
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	27,5	63,3	87,9	92,5	99,0	76,2	72,9	53,3	50,7	48,0	52,3	51,6	33,0	0,0	0,0	0,0	0,0	808,2	99,0	33,7
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,2	7,3	10,4	12,1	12,8	8,7	9,1	6,7	6,1	5,8	5,8	6,1	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	97,9	12,8	4,1
PFV-ANDES-IA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	9,9	21,4	23,4	31,2	40,0	47,2	53,6	55,2	10,1	0,2	12,5	11,8	0,0	0,0	0,0	0,0	321,6	55,2	13,4
PFV-ANDES-IIB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	35,5	60,1	62,7	67,1	54,1	50,4	37,1	35,0	33,1	33,3	31,2	5,6	0,0	0,0	0,0	0,0	506,6	67,1	21,1
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	54,6	61,0	64,7	69,1	55,5	51,5	37,4	35,0	33,0	33,4	34,4	13,0	0,0	0,0	0,0	0,0	563,8	69,1	23,5
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	39,2	118,4	71,6	77,6	82,2	66,7	62,1	44,7	43,0	40,1	43,8	42,7	31,4	0,1	0,0	0,0	0,0	764,0	118,4	31,8
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	4,7	5,2	5,3	5,4	5,3	5,4	5,4	5,4	5,2	4,9	3,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	57,7	5,4	2,4
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	6,5	7,1	7,1	7,3	7,2	7,4	7,4	7,4	7,2	6,8	4,4	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	79,3	7,4	3,3
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	42,3	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	48,9	35,4	8,5	0,0	0,0	0,0	0,0	536,8	49,0	22,4
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	16,8	47,3	67,8	73,1	79,0	63,5	59,7	44,8	41,4	38,0	42,0	40,5	15,8	0,1	0,0	0,0	0,0	630,0	79,0	26,3
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LA-GRANJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	17,2	49,6	56,9	59,1	55,8	43,4	39,6	32,4	30,3	30,9	31,3	39,9	4,9	0,0	0,0	0,0	0,0	495,4	59,1	20,6
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	51,1	69,3	80,5	80,4	85,7	67,6	45,0	42,7	53,0	37,1	42,9	19,1	0,0	0,0	0,0	0,0	690,4	85,7	28,8
PFV-ATACAMASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,5	4,2	4,4	4,5	4,6	4,6	4,6	4,5	4,4	4,2	3,4	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,1	4,6	2,0
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	19,6	15,2	26,8	31,4	26,6	24,1	17,6	16,4	14,7	14,7	15,6	10,2	0,0	0,0	0,0	0,0	241,8	31,4	10,1
PMGD-PFV-PARANAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,7	1,9	2,0	2,0	2,0	2,1	2,0	2,0	1,8	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,1	0,8
PMGD-PFV-ARMAZONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,9	4,3	4,5	4,6	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,6	3,8	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	49,8	4,7	2,1
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	4,6	3,4	6,3	7,4	6,2	5,6	3,9	3,7	3,2	3,3	3,5	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,6	7,4	2,3
PFV-CONEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	20,8	37,8	74,2	85,5	40,9	87,7	93,5	93,8	92,4	87,6	85,4	79,0	26,4	0,3	0,0	0,0	0,0	905,6	93,8	37,7
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	23,2	30,7	34,7	37,1	29,0	27,8	20,4	19,4	18,0	19,4	19,6	17,2	0,4	0,0	0,0	0,0	302,0	37,1	12,6
PFV-MALGARIDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	42,7	73,9	101,9	175,3	175,4	170,8	161,0	165,3	168,3	171,4	108,6	52,2	47,2	1,1	0,0	0,0	0,0	1615,8	175,4	67,3
PFV-ALMEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	14,3	21,9	27,8	31,3	31,7	35,0	28,4	28,4	22,0	30,7	33,0	12,7	11,2	0,2	0,0	0,0	0,0	328,7	35,0	13,7
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	14,6	26,8	34,2	35,2	35,2	30,2	27,9	21,1	19,9	19,1	20,5	20,2	17,2	0,4	0,0	0,0	0,0	322,4	35,2	13,4
PFV-JAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	6,5	29,4	34,9	37,0	28,8	27,8	20,3	19,3	18,0	19,4	19,7	15,0	0,2	0,0	0,0	0,0	279,0	37,0	11,6
PFV-CHANARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	6,5	12,0	15,0	15,0	10,8	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	6,7	0,1	0,0	0,0	0,0	127,9	15,0	5,3
PFV-SALVADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	5,3	2,7	6,4	8,6	9,1	5,1	4,1	4,2	4,2	5,5	14,8	11,9	0,0	0,0	0,0	0,0	89,7	14,8	3,7
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0,0	0,0	0,1	0,6	1,1	1,6	1,9	2,0	2,1	2,0	1,8	1,4	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	2,1	0,7
PFV-DIEGODEALMAGRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,7	12,6	6,1	10,0	12,4	12,6	9,2	8,6	8,0	8,7	7,6	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	101,9	12,6	4,2
PFV-COVADONGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,0	8,4	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	6,8	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	83,2	9,0	3,5
PFV-DAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,7	8,0	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,2	7,4	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	89,8	8,3	3,7
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	43,3	91,0	140,2	136,5	179,5	149,5	175,2	72,8	60,4	112,5	186,1	159,4	57,0	1,3	0,0	0,0	0,0			

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-11-2024

30-11-2024

	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	
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,5	2,6	1,3	2,0	1,4	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,7	2,6	1,0
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,5	2,0	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,0	1,5	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,5	0,9
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,4	4,3	4,9	5,1	5,3	5,3	5,3	5,1	4,8	4,4	3,6	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	54,3	5,3	2,3
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-VIOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,7	5,7	6,7	7,1	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,1	6,2	3,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	82,7	7,2	3,4
PFV-LALA-JUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	4,1	4,8	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,5	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	57,1	4,9	2,4
PMGD-PFV-CINTAC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CONDOR-CHEPICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,6	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,5	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	31,8	2,9	1,3
PMGD-PFV-ALAMEDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,3	8,4	8,8	8,8	8,9	8,9	8,8	8,7	8,7	8,3	6,2	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	95,8	8,9	4,0
PMGD-PFV-RENGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	5,3	6,8	7,1	7,2	7,2	7,2	7,1	7,1	6,9	6,5	5,3	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	77,8	7,2	3,2
PFV-PMGD-LIMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,3	2,8	2,9	3,0	3,0	3,1	3,0	3,0	3,0	3,0	2,6	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	34,2	3,1	1,4
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,8	2,5	1,1
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,4	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,1	0,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,3	2,7	1,1
PFV-ALTOSDETILIT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,6	2,1	2,3	2,3	2,3	2,1	1,7	1,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	2,3	0,7
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,2	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7													

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-11-2024

30-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.5	0.9
PMGD-PFV-SOFIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.0	0.0	0.2	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.0	0.6
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.2	7.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.0	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	83.1	9.0	3.5
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ALBATROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.2	0.9	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	1.2	0.6
PMGD-PFV-RCU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.6	4.8	5.3	5.5	5.5	5.5	5.5	5.2	0.0	5.0	3.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	51.8	5.5	2.2
PMGD-PFV-RAYADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	4.2	6.6	8.3	8.4	8.4	7.2	6.4	6.2	4.9	3.7	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	68.3	8.4	2.8
PMGD-PFV-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.5	1.0
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	5.9	6.5	7.5	7.5	7.5	6.3	6.3	5.8	5.7	4.9	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	68.6	7.5	2.9
PMGD-PFV-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	2.7	1.2
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	7.1	7.4	8.6	8.7	8.3	6.9	7.1	6.4	6.9	5.2	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	79.0	8.7	3.3
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	7.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	4.6	0.2	0.0	0.0	0.0	103.2	9.0	4.3
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.2	1.2	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	1.2	0.3
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	55.5	107.5	143.3	152.5	162.5	124.4	121.0	87.6	83.1	78.3	85.6	85.2	62.4	0.6	0.0	0.0	0.0	1349.8	162.5	56.2
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.2	0.1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.9	2.8	3.5	3.9	4.0	3.9	3.4	2.9	1.9	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	4.0	1.3
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.19	5.6	7.0	7.4	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.2	5.7	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	81.9	7.5	3.4
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	1.6	0.8
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	1.9	0.9
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	21.8	1.9	0.9
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	33.5	2.9	1.4
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	26.6	2.2	1.1
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	5.1	7.8	9.3	8.5	8.4	8.4	7.8	6.8	5.2	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	72.4	9.3	3.0
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.2	8.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	74.5	8.1	3.1
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	1.6	0.8
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.4	5.6	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.6	4.6	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	63.0	5.7	2.6
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	4.0	5.6	5.8	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	4.5	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	58.7	5.9	2.4
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.8	6.8	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.8	6.0	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	77.9	6.9	3.2
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.9	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	4.2	0.2	0.0	0.0	0.0	91.9	8.0	3.8
PMGD-PFV-SOY-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	20.0	1.6	0.8
PFV-PMGD-KILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	7.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.9	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	101.2	9.0	4.2
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	7.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	3.9	0.2	0.0	0.0	0.0	73.6	7.1	3.1
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.0	4.6	4.7	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.7	4.6	4.3	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	54.2	4.8	2.3
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.4	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	1.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	1.4	0.5
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	0.5	0.2
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.3	7.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.6	1.1	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	37.5	7.4	1.6
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.7	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	26.3	2.7	1.1
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	7.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	4.3	0.2	0.0	0.0	0.0	93.7	8.0	3.9
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.8	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	4.5	0.1	0.0	0.0	0.0	93.5	8.0	3.9
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	1.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.7	0.9
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	0.8	0.9	1.0	0.9	0.9	0.8	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	1.0	0.3
PFV-DONA-ANTONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	21.7	14.9	2.7	2.7	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	6.5	9.9	0.0	0.0	0.0	0.0	77.3	21.7	3.2
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
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.9	2.1	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	2.0	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.3	0.9
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	0.5	1.9	2.0	1.9	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.0	0.8
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	7.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	102.2	9.0	4.3
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.1	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.6								

	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	
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	2,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	2,9	1,3	
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,1	5,8	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	4,3	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	64,4	5,9	2,7
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,1	2,5	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,5	2,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,4	2,8	1,3
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	2,5	2,1	4,0	5,2	5,4	5,3	4,7	3,8	2,6	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,5	5,4	1,6
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,5	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,1	2,8	1,3
PFV-PMGD-SLK-CB-NEUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	1,8	2,3	2,0	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	2,6	1,1
PMGD-PFV-PELUMPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,2	2,5	2,6	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,4	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,5	2,7	1,1
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	7,0	8,3	8,6	8,7	8,6	8,6	8,7	8,7	8,7	8,4	7,1	3,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	96,5	8,7	4,0
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,3	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,5	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	32,0	2,8	1,3
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,3	1,9	2,2	2,0	1,7	1,4	1,3	1,4	1,4	1,4	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	2,2	0,7
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	2,1	1,0
PMGD-PFV-LA-PAZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	4,2	6,2	7,7	8,6	8,7	8,5	7,7	6,2	4,2	2,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	67,2	8,7	2,8
PMGD-PFV-AYLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,1	2,3	2,6	3,3	4,7	6,1	7,0	7,4	7,4	7,1	5,9	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	7,4	2,5
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	3,1	3,5	3,9	4,1	4,0	3,8	3,4	2,9	2,3	1,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	35,9	4,1	1,5
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,2	4,1	4,4	4,6	4,9	5,1	5,3	5,3	5,3	5,0	4,3	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	54,7	5,3	2,3
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,1	7,5	8,0	8,2	8,1	8,1	8,0	8,0	8,0	7,9	7,6	6,2	3,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	89,6	8,2	3,7
PFV-OCOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,1	2,3	2,6	2,9	2,9	2,8	2,9	2,9	2,9	1,2	2,8	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,2	2,9	1,3
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	5,3	6,0	6,3	6,5	6,6	6,5	6,5	6,4	6,3	6,0	5,3	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	73,0	6,6	3,0
PFV-LOS-TILOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,8	3,4	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	0,9	2,9	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,1	3,6	1,5
PFV-PMGD-MILAN-A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,3	1,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	30,5	2,9	1,3
PMGD-PFV-PEQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,8	2,2	2,5	2,6	2,7	2,6	2,5	2,2	2,2	2,2	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,0	2,7	1,1
PFV-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	4,8	7,4	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,7	5,5	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	84,3	7,8	3,5
PFV-GRAN-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-MEMBRILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,0	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,0	2,5	1,1
PFV-PMGD-LOICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,5	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,0	1,2	0,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	2,7	1,0
PMGD-PFV-BERGAMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,8	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,5	3,1	1,0
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,8	7,5	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,3	4,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	101,6	8,7	4,2
PMGD-PFV-VERONA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CHIMBARONGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	1,5	1,9	2,1	2,2	2,2	2,1	1,8	1,5	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	2,2	0,8
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,7	6,8	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,7	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	100,9	9,0	4,2
PFV-EL-ROMERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	6,3	7,7	8,3	8,4	8,5	8,5	8,5	8,5	8,4	8,0	6,7	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	93,2	8,5	3,9
PFV-SANTA-CAROLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,4	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,5	2,4	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	29,4	2,7	1,2
PFV-LORETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,0	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	2,5	1,1
PFV-ESTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	1,8	0,8
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,8	7,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	6,8	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	101,3	8,9	4,2
PFV-LOSLIBERTADORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	3,7	5,7	6,8	7,4	7,6	7,4	6,7	5,4	2,6	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,8	7,6	2,4
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,1	2,5	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,1	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,3	2,7	1,2
PFV-LA-MURALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,8	2,3	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,6	2,4	1,1
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	3,1	3,1	3,1	3,1	2,4	0,0	0,0	2,0	3,1	3,1	3,1	3,1	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	31,1	3,1	1,3
PFV-ARGOMEDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	4,9	7,0	7,9	7,8	7,7	7,9	7,9	7,9	7,9	7,5	6,2	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	85,5	7,9	3,6
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,3	2,5	2,5	2,5	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,6	2,6	1,1
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,2	4,5	6,2	7,5	8,2	8,4	8,1	7,5	6,3	4,6	2,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	67,3	8,4	2,8
PUNTA-DEL-VIENTO	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	70,6	2,9	2,9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	4,8	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	4,8	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	61,2	5,3	2,6
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,3	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,2	2,4	1,0
PMGD-PFV-ALDEBARAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	3,9	5,3	5,5	5,6	5,7	5,7	5,7	5,7	5,6	5,3	3,8	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	60,7	5,7	2,5
PFV-PMGD-LAS-CACHANAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	2,7	5,1	6,9	8,1	8,8	9,1	8,8	8,2	6,9	5,0	2,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	73,9	9,1	3,1
PFV-SANTA-AMELIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,3	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	2,7	3,0	2,9	2,8	2,4	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	32,9	3,0	1,4
PFV-CATANSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-VILLAPRAT	0,0	0,0	0,0	0,0																								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	16.7	32.6	46.4	51.0	54.5	36.6	36.5	38.7	33.2	26.2	28.4	27.8	19.9	33.3	49.8	7.0	0.0	539.2	54.5	22.5	
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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 TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.3	8.6	8.8	8.9	8.9	9.0	9.0	9.0	8.9	8.7	6.6	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	97.3	9.0	4.1
PFV-EMILIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	2.6	1.2
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.9	5.2	5.4	5.4	5.4	5.5	5.5	5.5	5.4	5.2	3.9	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	59.2	5.5	2.5
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.7	1.2
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.9	2.0	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.2	1.0
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	25.3	82.1	62.9	60.7	44.0	42.0	40.0	43.4	42.8	38.2	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	485.2	82.1	20.2
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.5	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.8	3.0	1.3
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	5.2	5.3	5.0	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	3.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	64.5	5.3	2.7
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.0	8.0	8.5	8.8	8.9	8.9	8.9	8.8	8.7	8.3	6.4	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	95.7	8.9	4.0
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.5	1.1
PMGD-PFV-HUIGAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.9	8.8	9.0	0.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.7	7.1	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	91.4	9.0	3.8
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	1.9	2.4	2.7	2.7	2.7	2.3	2.1	2.5	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.7	1.1
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.2	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.5	1.1
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	1.7	2.1	2.4	2.4	2.3	2.1	1.7	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.4	0.8
PFV-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	16.0	29.0	29.0	29.0	13.1	2.7	20.1	29.0	29.0	29.0	29.0	28.9	15.0	0.5	44.1	59.7	5.3	408.7	59.7	17.0	
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.7	1.2
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.4	5.3	6.9	7.9	8.5	8.8	8.8	8.7	4.7	6.9	4.4	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	77.3	8.8	3.2
PMGD-PFV-LIEBRE-DE-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-MACAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.5	8.6	9.0	9.0	9.1	9.0	9.0	9.0	4.9	6.2	7.7	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	93.9	9.1	3.9
PMGD-PFV-RUCAPAINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.8	8.5	8.3	8.3	8.2	8.4	8.6	8.4	8.2	8.5	7.4	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	95.8	8.6	4.0
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.5	8.2	8.5	8.4	8.3	8.4	8.4	8.4	4.1	5.3	6.7	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	86.7	8.5	3.6
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.4	5.6	5.9	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	5.6	4.6	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	65.6	6.0	2.7
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.4	7.4	8.8	9.1	9.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.3	3.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	102.8	9.1	4.3
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.4	8.4	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	5.3	4.7	7.3	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	91.2	8.9	3.8
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.7	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.1	2.9	1.3
PFV-CADELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	2.8	1.2
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.6	7.8	8.2	8.2	8.1	8.1	8.1	8.0	8.0	7.4	4.9	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	86.6	8.2	3.6
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	5.5	6.8	7.4	7.7	7.8	7.8	7.7	7.6	7.4	6.9	5.8	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	82.9	7.8	3.5
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.2	2.4	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	2.4	0.4
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	1.9	2.4	2.6	2.8	2.7	2.4	2.0	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.8	0.9
PMGD-PFV-PATAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.3	8.1	8.9	9.1	9.2	9.2	9.2	9.2	9.1	8.6	6.8	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	98.9	9.2	4.1
PMGD-PFV-SAN-ANTONIO-DEL-MONTE-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.3	0.1
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	2.9	1.3
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.0	8.0	7.9	8.6	8.6	8.6	8.5	8.6	8.5	8.1	6.5	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	92.5	8.6	3.9
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	1.4	0.7
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	0.6	0.3
PMGD-PFV-MALVILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.9	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.0	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.8	1.0
PMGD-PFV-RIMINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	2.7	3.7	5.3	5.0	4.7	5.0	5.4	5.2	2.9	1.4	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	43.8	5.4	1.8
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	3.8	5.3	6.0	6.5	6.6	6.5	6.1	5.3	4.0	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.2	6.6	2.3
PMGD-PFV-CEFALU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	0.6	0.3
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.5	1.9	2.1	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	1.7	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.3	0.9
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.0	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.5	1.1
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.6	3.0	1.4
PFV-PAMA	0.0	0.0																										

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-11-2024

0-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED MWh/h	
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	1.3	1.6	1.6	1.7	1.8	2.0	1.9	1.4	0.7	0.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.0	0.7
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	1.9	2.0	1.9	2.1	2.1	2.0	2.1	1.6	0.6	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.1	0.8
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.1	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.5	1.2
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.6	1.9	2.1	2.1	1.9	1.4	1.5	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.1	0.6
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	2.2	1.0	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	36.6	3.3	1.5
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.2	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.3	2.3	1.4	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.7	1.1
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.5	1.1
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	0.5	0.1
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.9	7.2	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	7.4	5.8	6.2	2.4	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	78.3	8.9	3.3
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.1	1.3	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.5	1.2
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	0.6	0.2
PMGD-PFV-FOTOVOLTA-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.0	3.7	4.2	4.3	4.3	4.3	3.9	3.0	3.6	1.0	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	37.7	4.3	1.6
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.3	7.1	7.1	7.1	7.1	7.0	7.0	6.7	6.7	4.8	1.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	71.5	7.1	3.0
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	4.0	5.6	6.2	6.3	6.3	6.2	6.0	5.6	3.2	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	53.7	6.3	2.2
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.5	5.6	7.0	7.7	8.1	8.3	8.4	8.3	7.7	7.6	3.4	1.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	76.9	8.4	3.2
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.2	0.5	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.5	0.9
PFV-COCHARCAS	0.0</																											

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-11-2024

30-11-2024

	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-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	0,7	0,7	0,8	0,7	0,7	0,3	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	0,8	0,2
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,7	2,6	1,2
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,1	1,1	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,3	1,2	0,5
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,5	2,7	2,7	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,6	2,7	1,2
PFV-PERAILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,1	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,7	2,6	1,2
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,4	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,1	2,6	1,2
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	1,8	2,1	2,3	2,4	2,3	2,1	1,7	1,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	2,4	0,8
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,1	1,7	2,2	2,4	2,5	2,5	2,3	1,8	1,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	2,5	0,8
PFV-VENEZIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,9	2,6	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	2,1	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	31,8	3,0	1,3
PMGD-PFV-REN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	4,3	5,8	5,9	6,0	6,0	5,9	4,8	5,5	3,1	2,9	3,1	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	58,0	6,0	2,4
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	30,5	2,7	1,3
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	4,6	16,2	37,0	45,8	51,7	39,7	37,3	28,2	26,9	26,8	40,3	19,1	3,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	378,2	51,7	15,8
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	1,8	2,3	2,5	2,7	2,6	2,4	1,9	1,4	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	2,7	0,8
PMGD-PFV-MAIKONO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,0	2,2	2,3	2,3	2,4	2,4	2,3	2,3	2,1	1,6	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	2,4	1,0
PMGD-PFV-LONCURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	6,3	8,0	7,9	7,9	7,9	7,8	7,8	7,8	7,7	7,8	6,9	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	88,9	8,0	3,7
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,8	8,1	8,5	8,7	8,7	8,6	8,6	8,5	8,4	7,9	5,2	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	89,0	8,7	3,7
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	5,5	8,2	8,7	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,7	8,2	6,0	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	94,0	8,8	3,9
PFV-PMGD-KAUFMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-SANTA-TERESITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	5,7	7,5	8,6	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,7	7,7	6,0	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	94,0	8,9	3,9
PFV-ELPIQUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,9	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,0	3,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	96,3	9,0	4,0
PFV-CAIMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,2	0,1
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	6,0	6,0	6,0	6,1	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	4,7	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	63,5	6,1	2,6
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	2,5	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	2,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,3	2,9	1,2
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,1	1,8	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,3	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	2,8	0,9
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,8	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,7	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,0	0,8
PFV-PLACILASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	5,6	7,0	7,8	8,0	8,2	8,2	8,2	8,1	7,9	7,3	6,3	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	87,9	8,2	3,7
PMGD-PFV-ROMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-PESARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	1,1	1,6	1,5	1,5	1,6	1,8	1,8	1,0	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	1,8	0,6
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,3	0,1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,3	2,5	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,4	2,6	1,1
PMGD-PFV-YAHUTELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,8	1,3	2,3	2,5	2,5	2,3	2,0	1,3	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	2,5	0,7
PFV-PMGD-PASTRAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,7	8,4	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,6	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	73,8	8,4	3,1
PFV-PMGD-FOSTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,0	2,6	1,2
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	1,7	2,3	4,4	7,1	7,8	8,7	8,1	6,7	3,9	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,3	8,7	2,3
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	2,0	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,4	2,1	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,3	2,5	1,0
PMGD-PFV-CHICAU-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,3	5,4	5,8	5,9	6,0	6,0	6,0	5,9	5,5	4,7	2,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,9	6,0	2,5
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	3,7	5,2	5,5	5,6	5,7	5,8	5,7	5,6	5,5	5,1	3,5	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	59,9	5,8	2,5
PFV-RODEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,7	2,1	2,2	2,2	1,3	2,3	2,2	2,2	2,0	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	2,3	0,9
PFV-TUCUQUERE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,4	1,7	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,8	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	2,0	0,9
PFV-PEDREROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,7	2,9	2,9	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,8	2,3	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,8	3,0	1,3
PFV-DONEUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,6	2,3	1,2
PMGD-PFV-QUEMADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,2	6,9	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,7	5,0	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	77,1	7,0	3,2
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,2	1,2	0,5	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	1,2	0,5
PMGD-PFV-DON-SIMON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,7	5,6	6,1	6,2	6,3	6,2	6,1	6,0	5,9	4,9	3,1	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	62,7	6,3	2,6
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,1	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,5	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	2,7	1,1
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	0,5	0,3
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	4,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,6	3,8	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	55,6	5,0	2,3
PF																												

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-11-2024

0-11-2024

	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-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	0.6	0.2
PFV-PUELICHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.0	2.2	2.1	0.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	26.1	2.6	1.1
PFV-SOLAR-DEL-BUENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.2	1.7	1.7	2.6	2.7	2.5	2.0	1.8	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	20.4	2.7	0.9
PMGD-PFV-SANTA-PAMELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.3	7.7	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	6.0	5.7	7.1	5.8	3.4	0.2	0.0	0.0	0.0	84.2	7.9	3.5
CSP-CERRDOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-SALVADOR	28.6	30.0	30.0	29.4	21.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.9	47.7	47.9	47.7	330.2	47.9	13.8
BESS-URIBE	0.6	0.4	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.6	0.6	2.7	0.6	0.1
BESS-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	0.4	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	8.0	8.0	7.9	31.5	8.0	1.3
BESS-ANDES-11A	24.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.7	72.1	72.1	203.7	72.1	8.5
BESS-ANDES-2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-SAN-ANDRES	0.0	0.2	13.9	14.0	14.0	14.1	14.2	0.2	3.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	4.9	0.4	0.0	1.5	21.0	21.0	21.0	20.9	218.3	21.0	9.1
BESS-LA-CABANA	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	17.1	0.1	0.0	27.5	17.1	1.1
BESS-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.9	50.2	6.3	0.0	89.3	50.2	3.7
BESS-ALFALFAL-VR1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ALFALFAL-VR2	28.0	28.0	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.9	28.0	2.5
BESS-ANDES-IV	129.																										

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-11-2024

0-11-2024

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-ELFARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
RESPALDO-PAJONALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PRIME-CHAGUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COMBARBALA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
VENTANAS-2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVAVENTANAS_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COLMITO_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COLMITO_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ACONCAGUA_GOGEN	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	8.0	8.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	16.0	16.0	16.0	12.0	292.0	16.0	12.2
CONCON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LIPIGASCONCON_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PLACILLA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
QUINTAY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELTOTORAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0</																							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-11-2024

0-11-2024

	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
PMGD-PV-EL-CARPINTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	2,1	5,5	8,4	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,5	3,9	2,5	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	77,5	9,0	3,2
LINARES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANGREGORO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0,9	0,9	0,9	0,9	0,7	0,9	0,9	0,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	0,9	0,4
NEUVALDEA-1 COGEN	4,4	4,6	4,0	3,9	4,2	3,1	4,3	4,6	6,3	6,6	7,0	6,8	7,0	7,6	6,8	7,2	8,2	7,6	7,5	7,3	7,2	7,1	7,5	7,3	147,9	8,2	6,2
NEUVALDEA-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
NEUVALDEA-3 COGEN	38,4	36,5	35,4	34,7	36,9	38,7	36,8	38,0	41,4	42,3	42,8	42,2	43,2	42,3	41,0	41,7	41,2	40,1	43,0	43,8	43,1	41,2	40,3	38,8	963,4	43,8	40,1
LAJAIVE	3,4	3,7	3,4	4,1	4,3	4,1	3,8	3,7	3,4	3,3	3,3	3,3	3,5	3,2	3,3	3,2	3,4	3,8	2,6	2,4	3,2	2,6	2,8	3,5	81,3	4,3	3,4
MASISA_COGEN	8,9	9,0	9,1	9,0	8,8	3,9	5,1	7,5	9,1	8,4	5,3	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,7	6,2	8,9	9,4	9,4	9,2	185,6	9,4	6,9
YUNGAY-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
YUNGAY-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
YUNGAY-3_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
YUNGAY-1_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_DIESEL	0,0	0,0																									

[illegible]

ANEXO N°3

Detalle del movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC
correspondiente al día 30 de noviembre de 2024

30-11-2024										SSCC		BASEPOINT				
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	Con SSCC	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
00:13:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	0	MM	-	FS	-	MM	Inicia MTP			MM3024120535	COLBUN	-	-
00:45:00	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
00:45:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
00:45:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1_GN_A	180	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
00:45:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM				U2024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
01:27:00	-	-	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
01:27:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
01:34:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
02:32:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
02:32:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	75	PO	-	EP	-	EP	Pruebas de válvulas Turbina. Condiciones requeridas: Unidad limitada en 75 MW con los controles de CF y AGC desconectados mientras dura la prueba.			U2024001209 - U2024001864 - D2024113985	ENLASA	-	-
02:37:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
02:55:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
03:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
03:07:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1_GN_A	0	N	LC	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
03:16:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1_GN_A	0	DN	DLC	PS	-	OM	I/S TG				ENEL GENERACION	-	-
03:28:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2_RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	RE			N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
03:28:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1_RALCO_sinv	150	RO	-	CI	MTTP	RE			N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
03:30:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	RO	-	PP	-	OM			N	U2024000914	ENEL GENERACION	-	-
03:30:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTTP	OM			N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
03:32:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTTP	OM			N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
03:34:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTTP	OM			N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
03:37:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
03:43:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
04:05:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DRO	-	PP	MTTP	OM			N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
04:08:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PP	MTTP	OM			N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
04:27:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	MTTP	RE			N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
04:32:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM	Finaliza pruebas, cancelado S2024113985			U2024001209 - U2024001864 - D2024113985	ENLASA	-	-
05:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	75	PO	-	EP	PCP	EP	Pruebas de válvulas Turbina. Condiciones requeridas: Unidad limitada en 75 MW con los controles de CF y AGC desconectados mientras dura la prueba.			U2024001207 - U2024001865 - U2024001852 - D2024113941	ENLASA	-	-
05:01:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE			N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
05:08:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	-	MTTP	OM		N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
05:08:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1_GN_A	130	DN	DLC	PP	-	OM			N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
05:10:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTTP	OM			N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
05:17:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
05:21:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
05:22:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
05:22:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
05:22:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cxk LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			CDC	-	-
05:35:00	-	PENON	PENON DIESEL	20	DN	DLC	PP	-	OT	Inicia Activación CTF (+)				ENLASA	-	-
05:37:00	-	PENON	PENON DIESEL	40	N	LC	CI	-	OT	Activación CTF (+)				ENLASA	-	-
05:46:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1_GN_A	130	N	LC	PMIT	-	OM	E/S TG2				ENEL GENERACION	-	-
06:00:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	-	DRO	DLC	FS	MTTP	OT	Con limitación. Causa informada: Por mantenimiento anual de GNL Quintero, GasValpo no puede suministrar el gas para el funcionamiento de la central con GNL D.			U2024001199 - U2024001873	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
06:05:00	-	-	SANISIRO-2_TG1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
06:05:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1_GN_A	268	N	LC	PC	-	OM	MT estable, sube a PC				ENEL GENERACION	-	-
06:05:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
06:05:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM				U2024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
06:23:00	-	MASSA	MASSA_COGEN	-	DF	-	FS	PCP	SDCF	Salé del servicio en forma intertempiva con 9.2 MW. Causa informada: Vibraciones en cojinetes.			IF2024005274	STS	-	-
06:35:00	-	PENON	PENON DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza Activación CTF (+)				ENLASA	-	-
06:36:00	-	MASSA	MASSA_COGEN	10	PO	-	EP	PCP	EP	En servicio en pruebas.			IF2024005274	ENLASA	-	-
06:42:00	-	PENON	PENON DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Con SSCC				STS	-	-
06:49:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	90	LF	-	PC	PCP	OM	Finaliza pruebas, cancelado S2024113941			U2024001207 - U2024001865 - U2024001852	ENLASA	-	-
07:03:00	-	-	RALCO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
07:03:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2R TG2R+TG2TV1_GNL_A	109	N	LC	MT	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:03:00	-	KELAR	KELAR-TG12 TG12+TG2+TV1_GNL_A	279	RO	LC	MT	-	OM				U2024000778	KELAR	-	-
07:03:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1_GN_A	130	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:03:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	LF	-	MT	PCP	OM				U2023001864 - U2024001706	AES GENER	-	-
07:03:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	PCP	OM				U2024000416 - U2023001864	AES GENER	-	-
07:03:00	-	COCHRANE-COH1	COCHRANE-COH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				U2024000732	AES GENER	-	-
07:03:00	-	COCHRANE-COH2	COCHRANE-COH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				U2023001849	AES GENER	-	-
07:03:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				U2024000769 - U2024000182 - U2024001863	ENLASA	-	-
07:03:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	LF	-	MT	PCP	OM				U2024001207 - U2024001865 - U2024001852	ENLASA	-	-
07:03:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				U2024001209 - U2024001864 - D2024113985	ENLASA	-	-
07:03:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	106	N	-	MT	-	OM					ENGIE	-	-
07:03:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	LF	-	MT	PCP	OM				U2024001757	ARAUCO	-	-
07:03:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				U2024001220	ESCUADRON	-	-
07:03:00	-	LAIUEVE-1	LAIUEVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:03:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM				U2024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
07:03:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	10	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
07:03:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
07:03:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
07:03:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTTP	OM			N	U2022002402 - U2024001064	ENEL GENERACION	-	-
07:03:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM			N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
07:03:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MTTP	OM			N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
07:03:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTTP	OM			N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
07:03:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:03:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:10:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:10:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	FS	-	OM			N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
07:10:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	RO	-	PS	MTTP	OM			N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
07:10:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTTP	OM			N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
07:10:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1_RALCO_sinv	20	RO	-	MT	MTTP	RE			N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
07:10:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	RE			N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
07:13:00	-	KELAR	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_A	0	RO	LC	PS	-	OM	TG2				KELAR	-	-
07:14:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM			N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
07:14:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTTP	OM			N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
07:15:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTTP	OM	Inicia Cxk LT 66 kV Linares - Chacabún	LT 66 kV Linares - Chacabún			CDC	-	-
07:20:00	-	-	PERHUENCHE	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
07:20:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	U202400114 - U2023001195 - U2024000371	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	91	RO	LC	MT	-	OM				U2024000460 - U2024001217	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ENGIE	-	-
07:20:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
07:20:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ADM	-	-
07:20:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-
07:20:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
07:20:00	-	NUVEAVALDEA														

30-11-2024										SSCC						
Hora Mov.										SSCC	BASEPOINT					
Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de			
													SSCC	BASEPOINT		
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	Fin SSCC						
07:26:00	-	SANSIDRO-2	SANSIDRO-2_T61_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM							
07:28:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	0	LF	-	PS	PCP	OM			L2024000769 - L2024000182 - U 2024003863	ENEL GENERACIÓN	-	-	
07:30:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	RO	-	FS	-	RE		N		ENEL GENERACION	-	-	
07:34:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	DRD	-	FS	-	RE		N	L2022002270	ENEL GENERACION	-	-	
07:35:00	-		ERINC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				-	-	
07:35:00	-	Colocación: 3314; Ajuste :0	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0				CDC	-	-
07:35:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual				ACCIONA	-	-
07:35:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)				ACCIONA	-	-
07:35:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)				ACCIONA	-	-
07:35:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SSTR				ACCIONA	-	-
07:35:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: SSTR				ACCIONA	-	-
07:35:00	-	PFV-LISTA	PFV-LISTA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: SSTR				ACCIONA	-	-
07:35:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73.7 MW; origen: SSTR				ACCIONA	-	-
07:35:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: SSTR				AES ANDES	-	-
07:35:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR				AES ANDES	-	-
07:35:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual				AES ANDES	-	-
07:35:00	-	PFV-ANDES1	PFV-ANDES1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR				AES ANDES	-	-
07:35:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR				AES ANDES	-	-
07:35:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86.6 MW; origen: Gen. Actual				AES ANDES	-	-
07:35:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR				AES ANDES	-	-
07:35:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.1 MW; origen: SSTR				AES ANDES	-	-
07:35:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual				ANPAC	-	-
07:35:00	-	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual				ARAUCO	-	-
07:35:00	-	NUEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	NUEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual				ARAUCO	-	-
07:35:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual				ARAUCO	-	-
07:35:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual				ARAUCO	-	-
07:35:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual				CAPULLO	-	-
07:35:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual				CAPULLO	-	-
07:35:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual				CAPULLO	-	-
07:35:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
07:35:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
07:35:00	-	LAMINA	LAMINA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
07:35:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.3 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
07:35:00	-	RUCKE-2	RUCKE-2	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.3 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
07:35:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.6 MW; origen: Prondistico				COLBUN	-	-
07:35:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
07:35:00	-	PEHUENCHI-1	PEHUENCHI-1	232	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231.5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1)				ENEL GENERACIÓN	-	-
07:35:00	-	PEHUENCHI-2	PEHUENCHI-2	268	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 267.6 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
07:35:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
07:35:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
07:35:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
07:35:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
07:35:00	-	PILINIQUE-2	PILINIQUE-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
07:35:00	-	PULINIQUE-3	PULINIQUE-3	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
07:35:00	-	DIOSDEAGUA	DIOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
07:35:00	-	PE-LOSBUENAIRES	PE-LOSBUENAIRES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Prondistico				ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Prondistico				ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Prondistico				ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51.4 MW; origen: SSTR				ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.7 MW; origen: Prondistico				ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR				ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SSTR				ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Prondistico				ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SSTR				ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR				ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.4 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PFV-LALACAMA-1	PFV-LALACAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SSTR				ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SSTR				ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.4 MW; origen: SSTR				ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PFV-CAMPESINOSOL	PFV-CAMPESINOSOL	160	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160.4 MW; origen: SSTR				ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.3 MW; origen: SSTR				ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PFV-GUANOCHOI	PFV-GUANOCHOI	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.2 MW; origen: SSTR				ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65.9 MW; origen: SSTR				ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.4 MW; origen: SSTR				ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.2 MW; origen: SSTR				ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: SSTR				ENGIE	-	-
07:35:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual				ENGIE	-	-
07:35:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: SSTR				ENGIE	-	-
07:35:00	-	LAJIA-1	LAJIA-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Gen. Actual				ENGIE	-	-
07:35:00	-	PFV-LOSORDOS	PFV-LOSORDOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SSTR				ENGIE	-	-
07:35:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.4 MW; origen: SSTR				ENGIE	-	-
07:35:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Prondistico				ENGIE	-	-
07:35:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Prondistico				ENGIE	-	-
07:35:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: SSTR				ENGIE	-	-
07:35:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.1 MW; origen: SSTR				ENGIE	-	-
07:35:00	-	PFV-LLANODELLAMPLOS	PFV-LLANODELLAMPLOS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: SSTR				ENLASA	-	-
07:35:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.5 MW; origen: Prondistico				ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.1 MW; origen: SSTR				ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PE-CABOILONES-1	PE-CABOILONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico				ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PE-CABOILONES-2	PE-CABOILONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico				ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PE-CABOILONES-3	PE-CABOILONES-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico				ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Prondistico				ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PE-PUNTAZUCOGRADA	PE-PUNTAZUCOGRADA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual				ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico				ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico				ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.6 MW; origen: Gen. Actual				ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-LAJIA-2	PFV-LAJIA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual				ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SSTR				ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-MARAELENA	PFV-MARAELENA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Prondistico				ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-POZOALMONTRE-2	PFV-POZOALMONTRE-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual				ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-POZOALMONTRE-3	PFV-POZOALMONTRE-													

30-11-2024												SSCC				
Nova Hora	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CAMUTILAR-1	CAMUTILAR	60	N	-	G	-	OM	en SSCC	LT 220 kV Charrin - Santa Clara	N	-	COLUMB	-	-
07:35:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.7 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERSEX	-	-
07:35:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERSEX	-	-
07:35:00	-	UCAN-2	UCAN-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERSEX	-	-
07:35:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERSEX	-	-
07:35:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:35:00	-	PE-TOTOTAL	PE-TOTOTAL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:35:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:35:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:35:00	-	MALACACHUELLO-1	MALACACHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:35:00	-	MALACACHUELLO-2	MALACACHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:35:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:35:00	-	COYA	COYA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:35:00	-	FLORIDA-2-1	FLORIDA-2-1	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
07:35:00	-	FLORIDA-2-2	FLORIDA-2-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
07:35:00	-	FLORIDA-3-1	FLORIDA-3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
07:35:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
07:35:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
07:35:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
07:35:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PE-LOMASDELQUECO	PE-LOMASDELQUECO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-SOLADESIERTO	PFV-SOLADESIERTO	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	LAIJAVE-2 COGEN	LAIJAVE-2 COGEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
07:35:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	CUMBRES	CUMBRES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	RIOPICOQUE-2	RIOPICOQUE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:35:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:35:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:35:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:35:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
07:35:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
07:35:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
07:35:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
07:35:00	-	PFV-LUZDELENORTE	PFV-LUZDELENORTE	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
07:35:00	-	PFV-EPLICANDO	PFV-EPLICANDO	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
07:35:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
07:35:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
07:35:00	-	LAMIGÜERA-1	LAMIGÜERA-1	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
07:35:00	-	PE-UCQUE-2	PE-UCQUE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
07:35:00	-	PE-LAIJOR	PE-LAIJOR	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
07:36:00	-	PANGUE-1	PANGUE BALCO shiv	20	RO	-	MT	MTP	RE	MTP hasta 20 MW	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:40:00	-	Colocación: 13; Ajuste: 0	CDC	0	-	-	G	-	OM	Inicia Ctx LT 110 kV El Peñon - La Roca	LT 110 kV El Peñon - La Roca	-	U2022000270	-	-	-
07:40:00	-	PFV-SONANTONIA	PFV-SONANTONIA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.3 MW; origen: SIFR	LT 110 kV El Peñon - La Roca	-	-	SIEMENS	-	-
07:40:00	-	Colocación: 13; Ajuste: 0	CDC	0	-	-	G	-	OM	LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	CHC	-	-
07:40:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SIFR	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	ENOR CILE	-	-
07:47:00	-	KELAR	KELAR-TG2, TG1+0.5TV2, GNL A	126	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	U2024000778	-	-	-
07:47:00	-	KELAR	KELAR-TG2, TG2, GNL A	0	RO	LC	PS	-	OM	Desacoplada y continúa en proceso de retiro	-	-	U2024000778	-	-	-
08:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.5TV2 GNL A	0	N	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	U2024000778	-	-	-
08:06:00	-	KELAR	KELAR-TG2, TG2, GNL A	0	DRO	DLC	PS	-	OM	-	-	-	U2024000778	-	-	-
08:06:00	-	Colocación: 3070; Ajuste: 300	CDC	0	-	-	G	-	OM	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
08:06:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:06:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:06:00	-	PE-TOLPANDUR	PE-TOLPANDUR	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:06:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:06:00	-	PFV-EUOMERO	PFV-EUOMERO	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:06:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:06:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:06:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:06:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:06:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:06:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:06:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:06:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88.4 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:06:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:06:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:06:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
08:06:00	-	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
08:06:00	-	NEUVALDEA, BL1+BL2, COG EN	NEUVALDEA, BL1+BL2, COGEN	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Gen.						

30-11-2024												SSCC		BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopaje	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CAÑUTILLAR	CAÑUTILLAR	6	N	-	CI	-	OM	SSCC	LT 220 kV Charrin - Santa Clara	N	-	COBURN	-	-
00:06:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:06:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:06:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:06:00	-	PFV-CAMPODEL SOL	PFV-CAMPODEL SOL	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 308,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:06:00	-	PFV-VALLEDISO	PFV-VALLEDISO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:06:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:06:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:06:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:06:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:06:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
00:06:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
00:06:00	-	PE-CAAMA	PE-CAAMA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
00:06:00	-	LALU-1	LALU-1	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
00:06:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
00:06:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
00:06:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
00:06:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
00:06:00	-	PFV-CAPICORNIO	PFV-CAPICORNIO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
00:06:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLISA	-	-
00:06:00	-	PFV-LLANDELLAMPLOS	PFV-LLANDELLAMPLOS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLISA	-	-
00:06:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:06:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:06:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:06:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:06:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:06:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:06:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:06:00	-	PE-CASTRELLA	PE-CASTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:06:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:06:00	-	PFV-CONIEJO	PFV-CONIEJO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:06:00	-	PFV-IAJMA-2	PFV-IAJMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:06:00	-	PFV-LAHUAYTA-2	PFV-LAHUAYTA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:06:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:06:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:06:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:06:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:06:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:06:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:06:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:06:00	-	PFV-CONACARLEN	PFV-CONACARLEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:06:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:06:00	-	PFV-IAJMA-1	PFV-IAJMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:06:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:06:00	-	PE-PUBICHEUR	PE-PUBICHEUR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:06:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:06:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:06:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:06:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:06:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
00:06:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
00:06:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
00:06:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
00:06:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
00:06:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
00:06:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
00:06:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
00:06:00	-	MAMPUL-1	MAMPUL-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
00:06:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
00:06:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
00:06:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
00:06:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
00:06:00	-	UCAN-2	UCAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
00:06:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
00:06:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
00:06:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
00:06:00	-	CARILAGUEN-1	CARILAGUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
00:06:00	-	CARILAGUEN-2	CARILAGUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
00:06:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
00:06:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
00:06:00	-	PE-PUNTASIERBA	PE-PUNTASIERBA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
00:06:00	-	COYA	COYA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
00:06:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
00:06:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
00:06:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
00:06:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
00:06:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
00:06:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
00:06:00	-	PE-ELAMITEN	PE-ELAMITEN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
00:06:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
00:06:00	-	PE-LOMASDEQUEQUE	PE-LOMASDEQUEQUE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
00:06:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
00:06:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
00:06:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
00:06:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	32	N	-										

30-11-2024														SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	60	N	-	CI	-	OM	Fin SSCC	LT 220 KV Charrin - Santa Clara	N	-	COLBUN	-
00:17:00	-	PIV-DONANTONIA	PIV-DONANTONIA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SSTR	LT 110 KV El Peñón - La Roca	-	-	ACCIONA	-
00:20:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-
00:21:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	0	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-
00:30:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-
00:43:00	-	PIV-DONANTONIA	PIV-DONANTONIA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SSTR	LT 110 KV El Peñón - La Roca	-	-	SIEMENS	-
00:44:00	-	Colocador: 3003; Ajuste: 230	CDC	-	-	-	-	-	OM	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-
00:44:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-
00:44:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-
00:44:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-
00:44:00	-	PIV-ALMEYDA	PIV-ALMEYDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-
00:44:00	-	PIV-ELDOMERO	PIV-ELDOMERO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-
00:44:00	-	PIV-LIJA	PIV-LIJA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-
00:44:00	-	PIV-MALGARIDA	PIV-MALGARIDA	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-
00:44:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AFS ANDES	-
00:44:00	-	PE-LOXURUROS	PE-LOXURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AFS ANDES	-
00:44:00	-	PE-LOXOLAMOS	PE-LOXOLAMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AFS ANDES	-
00:44:00	-	PIV-ANDES	PIV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AFS ANDES	-
00:44:00	-	PIV-BOLERO-1	PIV-BOLERO-1	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AFS ANDES	-
00:44:00	-	PIV-ANDES2B	PIV-ANDES2B	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AFS ANDES	-
00:44:00	-	PIV-ANDES4	PIV-ANDES4	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AFS ANDES	-
00:44:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-
00:44:00	-	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-
00:44:00	-	NUEVALDEA_BLI+BLI2_COGEN	NUEVALDEA_BLI+BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-
00:44:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-
00:44:00	-	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-
00:44:00	-	CAPILLO	CAPILLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPILLO	-
00:44:00	-	PULEFUFU-1	PULEFUFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPILLO	-
00:44:00	-	PULEFUFU-2	PULEFUFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPILLO	-
00:44:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-
00:44:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-
00:44:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-
00:44:00	-	QUILLICO-1	QUILLICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-
00:44:00	-	RUCKE-2	RUCKE-2	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-
00:44:00	-	PIV-DIEGOALMAGROSUR	PIV-DIEGOALMAGROSUR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-
00:44:00	-	SANLEMENTE	SANLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-
00:44:00	-	PIHUENICHE-1	PIHUENICHE-1	239	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-
00:44:00	-	PIHUENICHE-2	PIHUENICHE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-
00:44:00	-	PIUMAQUEN-1	PIUMAQUEN-1	248	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-
00:44:00	-	PIUMAQUEN-2	PIUMAQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-
00:44:00	-	PIUMAQUEN-3	PIUMAQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-
00:44:00	-	PIUMAQUEN-4	PIUMAQUEN-4	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-
00:44:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-
00:44:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-
00:44:00	-	COISDAGUA	COISDAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-
00:44:00	-	PE-LOSBUEYOSABARES	PE-LOSBUEYOSABARES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
00:44:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
00:44:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
00:44:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
00:44:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
00:44:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
00:44:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
00:44:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
00:44:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
00:44:00	-	PE-VALDELOSVENTOS	PE-VALDELOSVENTOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
00:44:00	-	PIV-CHANARES	PIV-CHANARES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
00:44:00	-	PIV-FINSTERRAE	PIV-FINSTERRAE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
00:44:00	-	PIV-LALACAMA	PIV-LALACAMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
00:44:00	-	PIV-LALACAMA-2	PIV-LALACAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
00:44:00	-	PIV-SOLDELLA	PIV-SOLDELLA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
00:44:00	-	PIV-AZABACHE	PIV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.8 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
00:44:00	-	PIV-CAMPODELSOL	PIV-CAMPODELSOL	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 374.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
00:44:00	-	PIV-VALLEDELSOL	PIV-VALLEDELSOL	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
00:44:00	-	PIV-GUANCHOI	PIV-GUANCHOI	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 272.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
00:44:00	-	PIV-LASALINAS	PIV-LASALINAS	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
00:44:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
00:44:00	-	PIV-MANZANO	PIV-MANZANO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
00:44:00	-	PE-MONTEDONDO	PE-MONTEDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-
00:44:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-
00:44:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-
00:44:00	-	LAIA1-1	LAIA1-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-
00:44:00	-	PIV-LOSOROS	PIV-LOSOROS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-
00:44:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-
00:44:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-
00:44:00	-	PIV-CAPRICORNIO	PIV-CAPRICORNIO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-
00:44:00	-	PIV-COYA	PIV-COYA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-
00:44:00	-	PIV-LIANDRILLAMPLOS	PIV-LIANDRILLAMPLOS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
00:44:00	-	PIV-SANTISABEL	PIV-SANTISABEL	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
00:44:00	-	PIV-PAMPATIGRE	PIV-PAMPATIGRE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
00:44:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
00:44:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
00:44:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
00:44:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
00:44:00	-	PE-PUNTACOLABADA	PE-PUNTACOLABADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
00:44:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
00:44:00	-	PIV-CERRODOMINADOR	PIV-CERRODOMINADOR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
00:44:00	-	PIV-CONEO	PIV-CONEO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	

30-11-2024													SSCC		BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Consigna	Motivo	Zona Desazopaje	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	G	-	OM	-	no SSCC	LT 220 KV Charrin - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
08:44:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:44:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:44:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:44:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:44:00	-	MALACACHUELO-1	MALACACHUELO-1	2	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:44:00	-	MALACACHUELO-2	MALACACHUELO-2	2	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:44:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	5	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 4.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:44:00	-	COYA	COYA	5	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 10.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:44:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	3	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
08:44:00	-	FLORIDA-3-1	FLORIDA-3-1	1	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
08:44:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
08:44:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:44:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:44:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PE-LONASIDUQUECO	PE-LONASIDUQUECO	7	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PFV-CARRERAINTO	PFV-CARRERAINTO	40	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 82.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	9	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 9.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PFV-PAMPASOLARINORTE	PFV-PAMPASOLARINORTE	27	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 27.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PE-MALLICOUR	PE-MALLICOUR	19	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 18.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 6.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	21	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 21 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	37	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 72.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	66	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 119.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	79	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 111.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	4	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	100	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PFV-QUILAPUN	PFV-QUILAPUN	49	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 48.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	LAJAVE-1 COGEN	LAJAVE-1 COGEN	2	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
08:44:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	6	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:44:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:44:00	-	CUMBRES	CUMBRES	1	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:44:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:44:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:44:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:44:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:44:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:44:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:44:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
08:44:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	48	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 47.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
08:44:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	69	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 130.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
08:44:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	43	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 47.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
08:44:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	24	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:44:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	15	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:44:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	12	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 14.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:44:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	20	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 24 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:44:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	47	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 83.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
08:44:00	-	PFV-ELEUKANO	PFV-ELEUKANO	47	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 19.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
08:44:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 64.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:44:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 64 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:44:00	-	LAMIGUERA-1	LAMIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:44:00	-	PE-UCOQUEB-2	PE-UCOQUEB-2	7	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 6.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUEB	-	-
08:44:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	7	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 6.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUEB	-	-
09:06:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	FS	MTP	OM	-	-	-	N	L0022002402 - L0024001864	ENEL GENERACION	-	-
09:08:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM	-	-	-	N	L0022002402 - L0024001064	ENEL GENERACION	-	-
09:16:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	0	DUF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	-	L0024000769 - L0024000182 - LI 2024001863	ENLASA	-	-
09:22:00	-	Colocación: 4303; Ajuste: 250	CDC	0	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
09:22:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	9	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:22:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	21	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 21.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:22:00	-	PE-TOLPANOUR	PE-TOLPANOUR	1	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:22:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	2	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 52.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:22:00	-	PFV-ELOMERO	PFV-ELOMERO	7	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 11.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:22:00	-	PFV-LISTA	PFV-LISTA	26	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 25.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:22:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	107	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:22:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	27	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 31 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:22:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:22:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:22:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 18.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:22:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	70	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 111.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:22:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	66	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:22:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	67	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 68.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:22:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AMP	-	-
09:22:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09:22:00	-	NUEVAALDEA-BLI+BL2_COG EN	NUEVAALDEA-BLI+BL2_COG EN	7	N	-	MT	-	OM	-	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09:22:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	32	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 36 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09:22:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	32	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 36 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09:22:00	-	CAPALLO	CAPALLO	6	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPALLO	-	-
09:22:00	-	PULEFPU-1	PULEFPU-1	2	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPALLO	-	-
09:22:00	-	PULEFPU-2	PULEFPU-2	2	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPALLO	-	-
09:22:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:22:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	G	-	OM	-	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:22:00	-	LAMINA	LAMINA														

30-11-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopaje	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	G	-	OM	en SSCC	LT 220 kV Charrin - Santa Clara	N	-	COLUMB	-	-
09:22:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PE-MONTERECONDON	PE-MONTERECONDON	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:22:00	-	CHAPICUINA-2	CHAPICUINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:22:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:22:00	-	LAJIA-1	LAJIA-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:22:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:22:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:22:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:22:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:22:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:22:00	-	PPV-LANDELLAMPLOS	PPV-LANDELLAMPLOS	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PE-CAROLIONES-1	PE-CAROLIONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PE-CAROLIONES-2	PE-CAROLIONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PE-CAROLIONES-3	PE-CAROLIONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PE-CASTRELLA	PE-CASTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PPV-LANIAUYA-2	PPV-LANIAUYA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PPV-LACRUZILAR	PPV-LACRUZILAR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	15	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PE-PULICHESUR	PE-PULICHESUR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PE-LIANSOELVENTO	PE-LIANSOELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PPV-LEINA	PPV-LEINA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:22:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:22:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:22:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:22:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:22:00	-	PE-CEUEL	PE-CEUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:22:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:22:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:22:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:22:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:22:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:22:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:22:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:22:00	-	URCAN-2	URCAN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:22:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:22:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:22:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:22:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:22:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:22:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:22:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:22:00	-	PE-PUNTAESPERA	PE-PUNTAESPERA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:22:00	-	COYA	COYA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:22:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
09:22:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
09:22:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
09:22:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:22:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:22:00	-	PE-ELMATTIN	PE-ELMATTIN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PE-LOMASDEQUEICO	PE-LOMASDEQUEICO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PPV-DIEGODELAMARDO	PPV-DIEGODELAMARDO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PPV-AVERERA	PPV-AVERERA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PPV-LANUELA	PPV-LANUELA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 126 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PPV-MESTIZOLOSANDES	PPV-MESTIZOLOSANDES	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PPV-SOLDELDIERTO	PPV-SOLDELDIERTO	121	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PPV-QUILAPELUN	PPV-QUILAPELUN	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	LAJAVE-2 COGEN														

30-11-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopaje	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrin - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
09:48:00	-	PIV-ANDES-1	PIV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111.3 MW; origen: Prondistco	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:48:00	-	PIV-BOLEO-1	PIV-BOLEO-1	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:48:00	-	PIV-ANDES2B	PIV-ANDES2B	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:48:00	-	PIV-ANDES4	PIV-ANDES4	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AMPAC	-	-
09:48:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09:48:00	-	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09:48:00	-	NUEVALDEA_BLI+BLI2_COG PH	NUEVALDEA_BLI+BLI2_COGEN PH	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09:48:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09:48:00	-	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09:48:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
09:48:00	-	PIUELFU-1	PIUELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:48:00	-	PIUELFU-2	PIUELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:48:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Prondistco	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:48:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:48:00	-	LAMANA	LAMANA	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 78.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:48:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:48:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:48:00	-	PIV-DIEGOALMAGROSUR	PIV-DIEGOALMAGROSUR	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:48:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:48:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:48:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	149	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:48:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:48:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:48:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:48:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:48:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:48:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:48:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:48:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PE-LOSRIÑOSAIRES	PE-LOSRIÑOSAIRES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: Prondistco	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PE-REMACO	PE-REMACO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Prondistco	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PE-SERRAVALLE	PE-SERRAVALLE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Prondistco; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27.2 MW; origen: Prondistco	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PIV-CHANARES	PIV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 215.5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PIV-FINSTERRAE	PIV-FINSTERRAE	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PIV-LALCACHAMA	PIV-LALCACHAMA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Prondistco	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PIV-LALCACHAMA-2	PIV-LALCACHAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PIV-SOLDELLA	PIV-SOLDELLA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PIV-AZABACHE	PIV-AZABACHE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PIV-CAMPESINOSOL	PIV-CAMPESINOSOL	186	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PIV-VALLEDISOL	PIV-VALLEDISOL	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202.7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PIV-GUANOHOI	PIV-GUANOHOI	147	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PIV-LASALINAS	PIV-LASALINAS	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PE-REMACO-2	PE-REMACO-2	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistco	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PIV-MANZANO	PIV-MANZANO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PE-MONTERECONDONDO	PE-MONTERECONDONDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:48:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:48:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:48:00	-	LAJA-1	LAJA-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:48:00	-	PIV-LOSOLOROS	PIV-LOSOLOROS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Prondistco	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:48:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:48:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:48:00	-	PIV-CAPRICORNIO	PIV-CAPRICORNIO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141.3 MW; origen: Prondistco	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PIV-COYA	PIV-COYA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PIV-LLANDELLAMPÓS	PIV-LLANDELLAMPÓS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistco	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PIV-SANTASABIEL	PIV-SANTASABIEL	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PIV-PAMPATIGRE	PIV-PAMPATIGRE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: Prondistco	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-CABOILEONES-1	PE-CABOILEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Prondistco	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-CABOILEONES-2	PE-CABOILEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-CABOILEONES-3	PE-CABOILEONES-3	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-ELABRYAN	PE-ELABRYAN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PIV-CERRODAMADOR	PIV-CERRODAMADOR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PIV-CONEJO	PIV-CONEJO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PIV-IJAMA-2	PIV-IJAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51.5 MW; origen: Prondistco	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PIV-LAHUAYTA-2	PIV-LAHUAYTA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PIV-MARAELENA	PIV-MARAELENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.4 MW; origen: Prondistco	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PIV-POZOALMONTE-2	PIV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PIV-POZOALMONTE-3	PIV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PIV-URIBESOLAR	PIV-URIBESOLAR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.4 MW; origen: Prondistco	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PIV-SOLDELOSANDES	PIV-SOLDELOSANDES	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PIV-LACRUZOLAR	PIV-LACRUZOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64.8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Prondistco	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PIV-CONCACAMEN	PIV-CONCACAMEN	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PIV-SANPEDRO-GPG	PIV-SANPEDRO-GPG	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistco	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PIV-IJAMA-1	PIV-IJAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 102.5 MW; origen						

30-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Crg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	en SSCC	LT 220 kV Charrin - Santa Clara	N		COLUMB	-	-
09:48:00	-	PFV-CARIBARRINTO	PFV-CARIBARRINTO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:48:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:48:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:48:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:48:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:48:00	-	PFV-JAUVERA	PFV-JAUVERA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:48:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:48:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:48:00	-	PFV-DOÑEYU	PFV-DOÑEYU	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:48:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:48:00	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:48:00	-	PFV-QUILAPLUN	PFV-QUILAPLUN	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:48:00	-	LAHUELVA-1 COGEN	LAHUELVA-1 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA CRISTINA	-	-
09:48:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:48:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:48:00	-	CUMBERES	CUMBERES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:48:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:48:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:48:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:48:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:48:00	-	CENTRALUENTIO-MC1	CENTRALUENTIO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:48:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:48:00	-	PE-ALEÑA	PE-ALEÑA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:48:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:48:00	-	PFV-RODRIKONIDIO	PFV-RODRIKONIDIO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:48:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:48:00	-	RUCAATAYO	RUCAATAYO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:48:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:48:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:48:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:48:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:48:00	-	PFV-EUPULCANO	PFV-EUPULCANO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:48:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:48:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:48:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:48:00	-	PE-LOSQUEU-2	PE-LOSQUEU-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCOQUEU	-	-
09:48:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCOQUEU	-	-
09:58:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_1ALCO sinv	0	RD	-	PS	-	RE			N	L1024001595	COLUMB	-	-
10:00:00	-	COLUMB-1	COLUMB_vsnv	0	N	-	PS	-	OM				L1024001595	COLUMB	-	-
10:01:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_1ALCO sinv	0	RD	-	PS	-	RE					COLUMB	-	-
10:05:00	-	COLUMB-2	COLUMB_vsnv	0	DN	-	PS	-	OM			N		COLUMB	-	-
10:17:00	-	MASISA	MASISA COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM	Disponible y en servicio cancela IF 2024005274.				STS	-	-
10:39:00	-	Colocación: 4029; Ajuste: 150	CDC	0					OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			-	-
10:39:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:39:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:39:00	-	PE-TOLAPASUR	PE-TOLAPASUR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:39:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:39:00	-	PFV-ELOMERO	PFV-ELOMERO	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:39:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:39:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	175	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:39:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:39:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:39:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:39:00	-	PFV-ANDES-1	PFV-ANDES-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:39:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:39:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:39:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:39:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AMP	-	-
10:39:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:39:00	-	NUEVAALDEA-BLI+BL2_COGEN	NUEVAALDEA-BLI+BL2_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:39:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:39:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:39:00	-	CAPALLO	CAPALLO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPALLO	-	-
10:39:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPALLO	-	-
10:39:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPALLO	-	-
10:39:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLUMB	-	-
10:39:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLUMB	-	-
10:39:00	-	LAMINA	LAMINA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLUMB	-	-
10:39:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLUMB	-	-
10:39:00	-	RUQUE-2	RUQUE-2	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLUMB	-	-
10:39:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLUMB	-	-
10:39:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLUMB	-	-
10:39:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 215.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:39:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 272.8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:39:00	-	PILMAIQUEU-2	PILMAIQUEU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:39:00	-	PILMAIQUEU-3	PILMAIQUEU-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:39:00	-	PILMAIQUEU-4	PILMAIQUEU-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:39:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:39:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:39:00	-	OCHOSSALAGUA	OCHOSSALAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:39:00	-	PE-LOSRIENOSAIRES	PE-LOSRIENOSAIRES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:39:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:39:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:39:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:39:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	10	N	-	CI	-								

30-11-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Crg	Motivo	Zona Desazopaje	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	Fin SSCC	LT 220 kV Charrin - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
10:39:00	-	PE-LACTRELLA	PE-LACTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-CONELIO	PFV-CONELIO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-LAHUYA-2	PFV-LAHUYA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-MARAELENA	PFV-MARAELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-POZALMONTE-2	PFV-POZALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-CONACARMEN	PFV-CONACARMEN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-SANPEDRO-GRG	PFV-SANPEDRO-GRG	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PE-PULCHESUR	PE-PULCHESUR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PE-LLANODELVIENTO	PE-LLANODELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-LELNA	PFV-LELNA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:39:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:39:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:39:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:39:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:39:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:39:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:39:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:39:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:39:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:39:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:39:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:39:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:39:00	-	UCAN-2	UCAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:39:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:39:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:39:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:39:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:39:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:39:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:39:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:39:00	-	PE-PUNTASIERA	PE-PUNTASIERA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:39:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:39:00	-	FLORIDA-2-1	FLORIDA-2-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLIA	-	-
10:39:00	-	FLORIDA-3-1	FLORIDA-3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLIA	-	-
10:39:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLIA	-	-
10:39:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:39:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:39:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:39:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:39:00	-	PE-LOMASDELQUECO	PE-LOMASDELQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:39:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:39:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:39:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:39:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:39:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:39:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:39:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:39:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:39:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:39:00	-	PFV-MESTIZADELOSANDES	PFV-MESTIZADELOSANDES	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:39:00	-	PFV-SOLDELSERVITO	PFV-SOLDELSERVITO	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:52:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
10:53:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RALCO sinv	0	RO	-	PS	-	RE	-	-	N	L0204001595	COLBUN	-	-
10:57:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RALCO sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	N	L0204001595	COLBUN	-	-
11:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	OM	-	SSCC	-	-	N	-	COLBUN	-	-
11:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
11:25:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
11:40:00	-	-	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG	LT 220 kV Lantaria - Cruillos	-	-	-	-	-
11:40:00	-	-	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	21	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lantaria - Cruillos	-	-	ARAUCO	-	-
11:40:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	LT 220 kV Lantaria - Cruillos	-	-	-	-	-
11:40:00	-	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicia Cx LT 220 kV Lantaria - Cruillos	Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruillos)	-	-	CDC	-	-
11:44:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA COLBUN vsign	0	RO	-	PS	-	OM	Control Cota	-	N	L0204000865 - L0204001190 - L0204001626	COLBUN	-	-
11:46:00	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	100	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
11:47:00	-	-	Colaboración: 4051 - Ajuste: - 250	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruillos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
11:47:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:47:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:47:00	-	PE-TOLPANDUR	PE-TOLPANDUR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:47:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:47:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:47:00	-	PFV-LYTA	PFV-LYTA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:47:00	-	PFV-MALGARRIDA	PFV-MALGARRIDA	170	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:47:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:47:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-</			

30-11-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopaje	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	60	N	-	G	-	OM	en SSCC	LT 220 kV Charrin - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
11:47:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:47:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:47:00	-	PPV-SOLDEHUA	PPV-SOLDEHUA	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:47:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:47:00	-	PPV-CAMPOROSOL	PPV-CAMPOROSOL	170	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 275,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:47:00	-	PPV-VALLEDESOL	PPV-VALLEDESOL	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:47:00	-	PPV-GUANOCHI	PPV-GUANOCHI	134	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 267,7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:47:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:47:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:47:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:47:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:47:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:47:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:47:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:47:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:47:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 168,9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:47:00	-	PPV-LLANDELLAMPPOS	PPV-LLANDELLAMPPOS	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
11:47:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PE-PUNTAOCORDADA	PE-PUNTAOCORDADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PE-LEASTRELLA	PE-LEASTRELLA	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PPV-CONEO	PPV-CONEO	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PPV-UNIBESOLAR	PPV-UNIBESOLAR	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PPV-CONCARMEN	PPV-CONCARMEN	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PE-CERROTIQUE	PE-CERROTIQUE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondico; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PPV-SANTIAGOCDOLAR	PPV-SANTIAGOCDOLAR	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	LRICAY-1	LRICAY-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:47:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:47:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:47:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:47:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:47:00	-	MANAPU-1	MANAPU-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:47:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:47:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:47:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:47:00	-	PE-SANTIAN	PE-SANTIAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:47:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:47:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:47:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:47:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:47:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:47:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:47:00	-	COYA	COYA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:47:00	-	ALTORONCAO	ALTORONCAO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
11:47:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
11:47:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
11:47:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:47:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:47:00	-	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:47:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:47:00	-	PPV-DIEGODALMAGRO	PPV-DIEGODALMAGRO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:47:00	-	PPV-PAMPACUARIKORTE	PPV-PAMPACUARIKORTE	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:47:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:47:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:47:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:47:00	-	PPV-LAHUELTA	PPV-LAHUELTA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:47:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:47:00	-	PPV-DOEMEYO	PPV-DOEMEYO	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:47:00	-	PPV-MESTIZADOSANDES	PPV-MESTIZADOSANDES	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116,6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:47:00	-	PPV-QUIAPILUN	PPV-QUIAPILUN	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:47:00	-	LAJAVEZ-COGEN	LAJAVEZ-COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
11:47:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
11:47:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
11:47:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:47:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	

30-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción CMG	Motivo	Zona Desazopaje	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	En SSCC	LT 220 kV Charrin - Santa Clara	N	-	COLUMB	-	-
12:11:00	-	LOWENHORN-1.2	LOWENHORN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BSALCO ENERGÍA	-	-
12:11:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
12:11:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
12:11:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
12:11:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
12:11:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.7 MW; origen: Gen. Act. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
12:11:00	-	PFV-DIEGOALMAGOSUR	PFV-DIEGOALMAGOSUR	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CFI-1; SSCC: Bloque CFI+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
12:11:00	-	CARENA	CARENA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
12:11:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:11:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:11:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 140.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:11:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 140.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:11:00	-	QOISORAGUA	QOISORAGUA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.7 MW; origen: Prondictico; SSCC: Bloque CFI+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PFV-CHANANES	PFV-CHANANES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CFI+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PFV-FINSTERDAE	PFV-FINSTERDAE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 212.4 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	146	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135.7 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PFV-GUAYANDINO	PFV-GUAYANDINO	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 278.6 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:11:00	-	CHAPQUINA-2	CHAPQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:11:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:11:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:11:00	-	PFV-CAPICORINNO	PFV-CAPICORINNO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
12:11:00	-	PFV-LLANODELLAMOS	PFV-LLANODELLAMOS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
12:11:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CFI+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CFI+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CFI+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PE-PUNTAOLDRADA	PE-PUNTAOLDRADA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-CONILO	PFV-CONILO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CFI+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-JAMBA-2	PFV-JAMBA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-LACUZULOLAR	PFV-LACUZULOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.6 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-JAMBA-1	PFV-JAMBA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.2 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-VALLESCORRIDO	PFV-VALLESCORRIDO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PE-CERROTIÑE	PE-CERROTIÑE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CFI+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:11:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:11:00	-	URICA-1	URICA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:11:00	-	PROVINCIA-2	PROVINCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:11:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Prondictico; SSCC: Bloque CFI+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:11:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:11:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:11:00	-	MAMPUL-1	MAMPUL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:11:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:11:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:11:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:11:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:11:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:11:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:11:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:11:00	-	MALCACHUELLO-1	MALCACHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4						

30-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	G	-	OM	Fin SSCC	LT 220 kV Charrua - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
12:24:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	G	-	OM		LT 220 kV Lantania - Cruillos	N	-	COLBUN	-	-
12:55:00	-	Colocación: 4116; Ajuste: 180	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruillos)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
12:55:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:55:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:55:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:55:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:55:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	129	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:55:00	-	PFV-LERDI	PFV-LERDI	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:55:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	158	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:55:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:55:00	-	PE-LOSQUIROS	PE-LOSQUIROS	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:55:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:55:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:55:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 122,2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:55:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:55:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:55:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
12:55:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
12:55:00	-	NEUVALDEA-1 BL1 COGEN	NEUVALDEA-1 BL1 COGEN	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
12:55:00	-	NEUVALDEA-1 BL1-BL2 COG	NEUVALDEA-1 BL1-BL2 COG	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
12:55:00	-	LOSHERROSI-2	LOSHERROSI-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RESALCO ENERGÍA	-	-
12:55:00	-	CHBURGO-1	CHBURGO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:55:00	-	CHBURGO-2	CHBURGO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:55:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:55:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:55:00	-	RUQUE-2	RUQUE-2	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:55:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	173	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:55:00	-	CARENA	CARENA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:55:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:55:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:55:00	-	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:55:00	-	PEHUENCHÉ-2	PEHUENCHÉ-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:55:00	-	OIOSDIAGUA	OIOSDIAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:55:00	-	PE-LOSBUENOSAURES	PE-LOSBUENOSAURES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PE-TAITAL	PE-TAITAL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 212,4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PFV-CAMPOSELISOL	PFV-CAMPOSELISOL	157	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PFV-VALLESDIOS	PFV-VALLESDIOS	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	124	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 278,6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PE-MONTRECONDIDO	PE-MONTRECONDIDO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:55:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:55:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:55:00	-	PFV-LOSOLIVOS	PFV-LOSOLIVOS	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:55:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:55:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
12:55:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PE-LARAYAN	PE-LARAYAN	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-MARQUELENA	PFV-MARQUELENA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-SOLDELOSANDRES	PFV-SOLDELOSANDRES	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-LACKUZOLAR	PFV-LACKUZOLAR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	

30-11-2024																SSCC	BASEPOINT
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desazopaje	Condición	Neomante	Centro de			
									Org.					SSCC	BASEPOINT		
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	G	-	-	Fin SSCC	LT 220 kV Charrin - Santa Clara	N		COLUMB	-		
13:41:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	56	N	-	G	-	-	P. Disp. = 62,1 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-		
13:41:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	G	-	-	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-		
13:41:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	G	-	-	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-		
13:41:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	G	-	-	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-		
13:41:00	-	MALACACHUELO-1	MALACACHUELO-1	2	N	-	G	-	-	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-		
13:41:00	-	MALACACHUELO-2	MALACACHUELO-2	2	N	-	G	-	-	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-		
13:41:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	30	N	-	G	-	-	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-		
13:41:00	-	COYA	COYA	4	N	-	G	-	-	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-		
13:41:00	-	ALTORRENAICO	ALTORRENAICO	1	N	-	G	-	-	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCA	-		
13:41:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	-	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-		
13:41:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	-	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-		
13:41:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	0	N	-	MT	-	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-		
13:41:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	MT	-	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-		
13:41:00	-	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	6	N	-	MT	-	-	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-		
13:41:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	34	N	-	G	-	-	P. Disp. = 50 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-		
13:41:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	12	N	-	G	-	-	P. Disp. = 23,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-		
13:41:00	-	PFV-PAMPASOLARONTE	PFV-PAMPASOLARONTE	25	N	-	G	-	-	P. Disp. = 38,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-		
13:41:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	5	N	-	G	-	-	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-		
13:41:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	-	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-		
13:41:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	25	N	-	G	-	-	P. Disp. = 64,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-		
13:41:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	31	N	-	G	-	-	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-		
13:41:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	55	N	-	G	-	-	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-		
13:41:00	-	PFV-DOMEYOXO	PFV-DOMEYOXO	66	N	-	G	-	-	P. Disp. = 140 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-		
13:41:00	-	PFV-MESTIZADOLASANDES	PFV-MESTIZADOLASANDES	55	N	-	G	-	-	P. Disp. = 116,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-		
13:41:00	-	PFV-SOLDDELDESERTO	PFV-SOLDDELDESERTO	83	N	-	G	-	-	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-		
13:41:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	41	N	-	G	-	-	P. Disp. = 105,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-		
13:41:00	-	LAJAVEZ-2 COGEN	LAJAVEZ-2 COGEN	2	N	-	G	-	-	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-		
13:41:00	-	RIOPOCOQUEN-1	RIOPOCOQUEN-1	2	N	-	G	-	-	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-		
13:41:00	-	RIOPOCOQUEN-2	RIOPOCOQUEN-2	3	N	-	G	-	-	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-		
13:41:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SEMIENS	-		
13:41:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	40	N	-	G	-	-	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SEMIENS	-		
13:41:00	-	PFV-ROSCONCONDIO	PFV-ROSCONCONDIO	58	N	-	G	-	-	P. Disp. = 153,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SEMIENS	-		
13:41:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	36	N	-	G	-	-	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SEMIENS	-		
13:41:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-		
13:41:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	10	N	-	G	-	-	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-		
13:41:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	16	N	-	G	-	-	P. Disp. = 24 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-		
13:41:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	40	N	-	G	-	-	P. Disp. = 97,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-		
13:41:00	-	PFV-EUPELICANO	PFV-EUPELICANO	39	N	-	G	-	-	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-		
13:41:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	-	P. Disp. = 51,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-		
13:41:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	-	P. Disp. = 52,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-		
13:41:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	G	-	-	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-		
13:41:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-		
13:41:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	0	N	-	MT	-	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-		
13:41:00	-	PE-LAJLOR	PE-LAJLOR	1	N	-	G	-	-	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-		
13:46:00	-	COLUMB-1	COLUMB_vsign	100	DN	-	PP	-	-			N		COLUMB	-		
13:53:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_ RALCO simv	43	DRO	-	PP	-	-			N	L12024001595	COLUMB	-		
13:55:00	-	COLUMB-1	COLUMB_vsign	100	N	-	MT	-	-			N		COLUMB	-		
13:58:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_ RALCO simv	43	RO	-	MT	-	-			N	L12024001595	COLUMB	-		
14:00:00	-	Colocacion 3306; Ajuste : CDC									Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				
14:00:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13	N	-	G	-	-	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-		
14:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-		
14:00:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	1	N	-	G	-	-	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-		
14:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	G	-	-	P. Disp. = 54,2 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-		
14:00:00	-	PFV-EUCOMBIO	PFV-EUCOMBIO	129	N	-	G	-	-	P. Disp. = 196 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-		
14:00:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	49	N	-	G	-	-	P. Disp. = 51,3 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-		
14:00:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	165	N	-	G	-	-	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-		
14:00:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	15	N	-	G	-	-	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-		
14:00:00	-	PE-LOSQUIRIBOS	PE-LOSQUIRIBOS	30	N	-	G	-	-	P. Disp. = 78 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-		
14:00:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	21	N	-	G	-	-	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-		
14:00:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	G	-	-	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-		
14:00:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	38	N	-	G	-	-	P. Disp. = 124 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-		
14:00:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	36	N	-	G	-	-	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-		
14:00:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	36	N	-	G	-	-	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-		
14:00:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	-	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-		
14:00:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	-	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-		
14:00:00	-	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	-	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-		
14:00:00	-	NEUVALDEA_BLI+BLI_COGEN	NEUVALDEA_BLI+BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	-	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-		
14:00:00	-	LOSHERR0S1-2	LOSHERR0S1-2	4	N	-	MT	-	-	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-		
14:00:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	-	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLUMB	-		
14:00:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	-	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLUMB	-		
14:00:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	G	-	-	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLUMB	-		
14:00:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	-	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLUMB	-		
14:00:00	-	PFV-DIEGODALMAGROSUR	PFV-DIEGODALMAGROSUR	60	N	-	G	-	-	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLUMB	-		
14:00:00	-	CARENA	CARENA	2	N	-	MT	-	-	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLUMB	-		
14:00:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	6	N	-	G	-	-	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-		
14:00:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	6	N	-	G	-	-	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-		
14:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	-	P. Disp. = 103,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-		
14:00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	-	P. Disp. = 120,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-		
14:00:00	-	QUIDRAGUA	QUIDRAGUA	15	N	-	MT	-	-	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-		
14:00:00	-	PE-LOSBUENOSAURES	PE-LOSBUENOSAURES	1	N	-	G	-	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada						

30-11-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopaje	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	PE-VITULLAR	CANAL	6	N	-	CI	-	OM	en SSCC	LT 220 kV Charrin - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
14:00:00	-	PPV-POZALMONTE-3	PPV-POZALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Prondictio	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PPV-SOLEDOSANDES	PPV-SOLEDOSANDES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PPV-CONCARMEN	PPV-CONCARMEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Prondictio	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PPV-JAMBA-1	PPV-JAMBA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondictio	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:00:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:00:00	-	URCAV-1	URCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:00:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:00:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictio; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:00:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:00:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:00:00	-	MAMPUL-1	MAMPUL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:00:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:00:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictio	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:00:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:00:00	-	CARILAFQUEU-1	CARILAFQUEU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:00:00	-	CARILAFQUEU-2	CARILAFQUEU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:00:00	-	MALCALAHUELLO-1	MALCALAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:00:00	-	MALCALAHUELLO-2	MALCALAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:00:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
14:00:00	-	COYA	COYA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
14:00:00	-	ALTORRENAICO	ALTORRENAICO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
14:00:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
14:00:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
14:00:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:00:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictio	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:00:00	-	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:00:00	-	PPV-CARRERA PINTO	PPV-CARRERA PINTO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.6 MW; origen: Prondictio	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:00:00	-	PPV-DIEGOALVAREZ	PPV-DIEGOALVAREZ	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: Prondictio	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:00:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.2 MW; origen: Prondictio	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:00:00	-	PPV-LAUVERA	PPV-LAUVERA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:00:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:00:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:00:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:00:00	-	PPV-MOSTALDESANDES	PPV-MOSTALDESANDES	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113.5 MW; origen: Prondictio	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:00:00	-	PPV-SOLEDDESERTO	PPV-SOLEDDESERTO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:00:00	-	PPV-QUILAPULIN	PPV-QUILAPULIN	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:00:00	-	LAJAQUE-1 COGEN	LAJAQUE-1 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
14:00:00	-	RIOPCOQUEU-1	RIOPCOQUEU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:00:00	-	RIOPCOQUEU-2	RIOPCOQUEU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:00:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictio	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
14:00:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
14:00:00	-	PPV-RODECONDIDO	PPV-RODECONDIDO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
14:00:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
14:00:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:00:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:00:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:00:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
14:00:00	-	PPV-ELEFUCANO	PPV-ELEFUCANO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
14:00:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:00:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 50.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:00:00	-	LAIHIGUERA-1	LAIHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:00:00	-	PE-UCOQUEU-2	PE-UCOQUEU-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUEU	-	-
14:00:00	-	PE-LASPIRANZA	PE-LASPIRANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictio	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUEU	-	-
14:00:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUEU	-	-
14:05:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DRO	-	PP	MTF	OM			N	L0202002402 - L02024001064	ENEL GENERACION	-	-
14:10:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTF	OM			N	L0202002402 - L02024001064	ENEL GENERACION	-	-
14:57:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGT+TV1_DIESEL	260	PRM	-	EP		EP	Pruebas MM SD 2024095358					-	-
15:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_3	0	LF	-	PCP	RE	FS				D0202412304	COLBUN	-	-
15:01:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP		OM				L02024002017	COLBUN	-	-
15:01:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTF	OM			N	L02022002402	ENEL GENERACION	-	-
15:06:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_3	0	DIF	-	FS	PCP	OM			N	L02024001288	ENEL GENERACION	-	-
15:11:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT		OM			N	L02024000017	COLBUN	-	-
15:11:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTF	OM	SSCC		N	L02022002402	ENEL GENERACION	-	-
15:31:00	-	Colocación: 3216; Ajuste: - 350	CDC	0		-				Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (a Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
15:31:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:31:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:31:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:31:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:31:00	-	PPV-ELOMERO	PPV-ELOMERO	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:31:00	-	PPV-LUYA	PPV-LUYA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:31:00	-	PPV-M														

30-11-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopaje	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	60	N	-	G	-	OM	Gen SSCC	LT 220 KV Charrin - Santa Clara	N	-	COLUMB	-	-
15:31:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 274.0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:31:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:31:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:31:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:31:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:31:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:31:00	-	PPV-VALLEDLSOL	PPV-VALLEDLSOL	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 148.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:31:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 275.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:31:00	-	PPV-LASAGUINES	PPV-LASAGUINES	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 202.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:31:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:31:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:31:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:31:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:31:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:31:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:31:00	-	PPV-CAPILCORONIO	PPV-CAPILCORONIO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:31:00	-	PPV-LLANDELLAMPUS	PPV-LLANDELLAMPUS	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENASA	-	-
15:31:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 156.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PE-PUNTAOCORDADA	PE-PUNTAOCORDADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PPV-CONEO	PPV-CONEO	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PPV-LAHUAYAC-2	PPV-LAHUAYAC-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PPV-MARAELENA	PPV-MARAELENA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PPV-LACRUZISOLAR	PPV-LACRUZISOLAR	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PPV-VALLESCONIDO	PPV-VALLESCONIDO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 179 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:31:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:31:00	-	URCA-1	URCA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:31:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:31:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERSEX	-	-
15:31:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERSEX	-	-
15:31:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERSEX	-	-
15:31:00	-	MAMPL-1	MAMPL-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERSEX	-	-
15:31:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERSEX	-	-
15:31:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERSEX	-	-
15:31:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERSEX	-	-
15:31:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:31:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:31:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:31:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:31:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:31:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:31:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:31:00	-	COYA	COYA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
15:31:00	-	ALTORRENAICO	ALTORRENAICO	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
15:31:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
15:31:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
15:31:00	-	PE-ELMATEU	PE-ELMATEU	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:31:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:31:00	-	PE-LOMASDELQUICO	PE-LOMASDELQUICO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:31:00	-	PPV-CARRIAPINTO	PPV-CARRIAPINTO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:31:00	-	PPV-CHIGODALMAGRO	PPV-CHIGODALMAGRO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:31:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:31:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:31:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:31:00	-	PPV-JAUERA	PPV-JAUERA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:31:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:31:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:31:00	-	PPV-OMEYNO	PPV-OMEYNO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:31:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:31:00	-	PPV-SOLDESDERERTO	PPV-SOLDESDERERTO	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:31:00	-	PPV-QUIAPULIN	PPV-QUIAPULIN	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:31:00	-	LAQUE-1 COGEN	LAQUE-1 COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTAL	-	-
15:31:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
15:31:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada					

30-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desazopaje	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	G	-	OM	in SSCC	LT 220 kV Charrin - Santa Clara	N	-	COLUMB	-	-
17:00:00	-	PFV-ALMAYDA	PFV-ALMAYDA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:00:00	-	PFV-ELOMERIO	PFV-ELOMERIO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:00:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:00:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:00:00	-	PFV-MESAMAYDA	PFV-MESAMAYDA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:00:00	-	PE-LOSURILOS	PE-LOSURILOS	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:00:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:00:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:00:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:00:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:00:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:00:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
17:00:00	-	VINALES-BL1_COGEN	VINALES-BL1_COGEN	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:00:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:00:00	-	NUEVAALDEA-BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA-BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:00:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
17:00:00	-	CHIBURIGO-1	CHIBURIGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
17:00:00	-	CHIBURIGO-2	CHIBURIGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
17:00:00	-	LAMINA	LAMINA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
17:00:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
17:00:00	-	PFV-DIEGOALMAGOSUR	PFV-DIEGOALMAGOSUR	195	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
17:00:00	-	CABENA	CABENA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
17:00:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:00:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:00:00	-	PEHUENCHI-1	PEHUENCHI-1	239	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:00:00	-	PEHUENCHI-2	PEHUENCHI-2	173	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:00:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:00:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PE-SERRAQUERA	PE-SERRAQUERA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 165,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 235,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PFV-LALACACMA	PFV-LALACACMA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PFV-LALACACMA-2	PFV-LALACACMA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PFV-CAMPOSOLISOL	PFV-CAMPOSOLISOL	112	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:00:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:00:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:00:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 156,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:00:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:00:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:00:00	-	PFV-LIANDOLAMPÓS	PFV-LIANDOLAMPÓS	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLISA	-	-
17:00:00	-	PFV-SANTASABE	PFV-SANTASABE	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 163 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-IAESTRELLA	PE-IAESTRELLA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-MARIELUNA	PFV-MARIELUNA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-SANFIDRO-GRG	PFV-SANFIDRO-GRG	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 189 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-LENA	PFV-LENA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0					

30-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Crg	Motivo	Zona Desazopaje	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	in SSCC	LT 220 kV Charrua - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
17:00:00	-	RIOPOCOYUEN-2	RIOPOCOYUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:00:00	-	PE-ALINA	PE-ALINA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:00:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:00:00	-	PFV-ROIOCONDIDO	PFV-ROIOCONDIDO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:00:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:00:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
17:00:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
17:00:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
17:00:00	-	PFV-LUZILUENDENTE	PFV-LUZILUENDENTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 85.5 MW; origen: SSCC; Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
17:00:00	-	PFV-ELUPUCANO	PFV-ELUPUCANO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICCA ENERGIA	-	-
17:00:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICCA ENERGIA	-	-
17:00:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICCA ENERGIA	-	-
17:00:00	-	LAMIGUERA-1	LAMIGUERA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
17:00:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
17:00:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
17:00:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
17:17:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Jarutua - Cruellos	N	-	COLBUN	-	-
17:22:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	LT 220 kV Jarutua - Cruellos	N	-	COLBUN	-	-
17:43:00	-	Colocación 3513; Ajuste : 300	CDC	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:43:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:43:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130.5 MW; origen: SIFR; SSCC; Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:43:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.3 MW; origen: SIFR; SSCC; Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:43:00	-	PFV-ALAMEYDA	PFV-ALAMEYDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.8 MW; origen: SIFR; SSCC; Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:43:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR; SSCC; Bloque CF(+); SSCC; Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:43:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:43:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 197.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:43:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:43:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:43:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:43:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:43:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109.9 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:43:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:43:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:43:00	-	1 SANANDES-1	1 SANANDES-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
17:43:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCAO	-	-
17:43:00	-	NUEVALDEA_BLI1_COGEN	NUEVALDEA_BLI1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCAO	-	-
17:43:00	-	NUEVALDEA_BLI1BLI2_COGEN	NUEVALDEA_BLI1BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCAO	-	-
17:43:00	-	LOSHERR0S1-2	LOSHERR0S1-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
17:43:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:43:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:43:00	-	LAMINA	LAMINA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:43:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:43:00	-	PFV-DIEGOALMAGOSUR	PFV-DIEGOALMAGOSUR	195	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC; Bloque CF(+); SSCC; Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:43:00	-	CARINA	CARINA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:43:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:43:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:43:00	-	PERUENUE-1	PERUENUE-1	239	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC; Bloque CF(+); SSCC; Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:43:00	-	PERUENUE-2	PERUENUE-2	173	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC; Bloque CF(+); SSCC; Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:43:00	-	OIOSDIAGUA	OIOSDIAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:43:00	-	PE-LOSRIENOSAIRES	PE-LOSRIENOSAIRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23.6 MW; origen: Pronditico; SSCC; Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.5 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PE-SERNAGORDA	PE-SERNAGORDA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.9 MW; origen: SIFR; SSCC; Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PE-TATALL	PE-TATALL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.9 MW; origen: SIFR; SSCC; Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PE-VALLEDORIENTES	PE-VALLEDORIENTES	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.7 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.3 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 214.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PFV-CAMPESINOSL	PFV-CAMPESINOSL	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PFV-VALLEDISO	PFV-VALLEDISO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PFV-GUANOCHI	PFV-GUANOCHI	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 289.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:43:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:43:00	-	PE-CAJAMA	PE-CAJAMA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:43:00	-	PFV-LOSORDOS	PFV-LOSORDOS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:43:00	-	PFV-CAPICORONIO	PFV-CAPICORONIO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:43:00	-	PFV-LLANDELLAMP0S	PFV-LLANDELLAMP0S	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
17:43:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125.1 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:43:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:43:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130.2 MW; origen: SIFR; SSCC; Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:43:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:43:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 185 MW; origen: SIFR; SSCC; Bloque CF(+						

30-11-2024												SSCC					
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopaje	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	SSCC	LT 220 kV Charrin - Santa Clara	N	-	COLUMB	-	-	
17:43:00	-	PE-PUNTAHERERA	PE-PUNTAHERERA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
17:43:00	-	COYA	COYA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
17:43:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-	
17:43:00	-	RIECOLORADO-1	RIECOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
17:43:00	-	RIECOLORADO-2	RIECOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
17:43:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:43:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:43:00	-	PE-LONASDEQUEICO	PE-LONASDEQUEICO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:43:00	-	PPV-CANERARINITO	PPV-CANERARINITO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:43:00	-	PPV-DIEGODELAMAGRO	PPV-DIEGODELAMAGRO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:43:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:43:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:43:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:43:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:43:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:43:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,9 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:43:00	-	PPV-DOMEYNO	PPV-DOMEYNO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:43:00	-	PPV-MIXTADLOSANDES	PPV-MIXTADLOSANDES	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:43:00	-	PPV-SOLDELSIERTO	PPV-SOLDELSIERTO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:43:00	-	PPV-QUILAPLIN	PPV-QUILAPLIN	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:43:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:43:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:43:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:43:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:43:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:43:00	-	PPV-RIOSCONDIDO	PPV-RIOSCONDIDO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:43:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:43:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:43:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:43:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:43:00	-	PPV-LUZULNORTE	PPV-LUZULNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,9 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:43:00	-	PPV-EUPULCANO	PPV-EUPULCANO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:43:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:43:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:43:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:43:00	-	PE-LOSQUEUR-2	PE-LOSQUEUR-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:43:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:43:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:48:00	-	COLUMB-2	COLUMB_vsig	100	DN	-	PP	-	OM	-	COLUMB	N	-	-	COLUMB	-	-
18:00:00	-	PPV-ANDES SOLAR II	PPV-ANDES2	80	N	-	CI	-	OM	-	AES ANDES	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:01:00	-	COLUMB-2	COLUMB_vsig	100	N	-	MT	-	OM	Inicia maniobras hacia SEN	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	COLUMB	-	-
18:14:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacabuin	LT 66 kV Linares - Chacabuin	N	-	-	-	-	
18:23:00	-	PANGUE-2	PANGUE_BALCO_siv	80	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	-	-	-	-	
18:23:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	265	LF	-	PC	-	OT	subida anticipada	-	-	-	-	-	-	
18:23:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	200	RO	-	PC	-	OT	subida anticipada	-	-	-	-	-	-	
18:23:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	377	N	-	PC	-	OT	subida anticipada	-	-	-	-	-	-	
18:23:00	-	COCHRANE-COH1	COCHRANE-COH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	subida anticipada	-	-	-	-	-	-	
18:23:00	-	COCHRANE-COH2	COCHRANE-COH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	subida anticipada	-	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	-	Colocación: ADP; Ajuste: 200	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruce)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	PE-TOLPANDUR	PE-TOLPANDUR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	PPV-ALMEIDA	PPV-ALMEIDA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	PPV-ELOMERO	PPV-ELOMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	PPV-LIYA	PPV-LIYA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	PPV-ANDES1	PPV-ANDES1	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	NEUVALDEA-1 BL1 COGEN	NEUVALDEA-1 BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	NEUVALDEA BL1+BL2 COG EN	NEUVALDEA BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	LOSHERROSI-1	LOSHERROSI-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	PPV-DIEGOLAMAGROSR	PPV-DIEGOLAMAGROSR	181	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	CARENA	CARENA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	PEHUENCH-1	PEHUENCH-1	239	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	PEHUENCH-2	PEHUENCH-2	173	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	OLOSAGUA	OLOSAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	PE-LOSRIENOSAIRES	PE-LOSRIENOSAIRES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Prondistico, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	PE-RENAKO	PE-RENAKO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	
18:26:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-			

30-11-2024																SSCC		BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopaje	Condición	Neomante	Centro de		SSCC		
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrin - Santa Clara	N	-	COLBUN		-	-	-
18:26:00	-	PFV-AMARILINA	PFV-AMARILINA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	-
18:26:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	-
18:26:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	-
18:26:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	-
18:26:00	-	PFV-SOLDADOSANDES	PFV-SOLDADOSANDES	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	-
18:26:00	-	PFV-LACUZUSOLAR	PFV-LACUZUSOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	-
18:26:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	-
18:26:00	-	PFV-DONACAMEN	PFV-DONACAMEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	-
18:26:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	-
18:26:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	-
18:26:00	-	PFV-VALLESCONDIDIO	PFV-VALLESCONDIDIO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	-
18:26:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	-
18:26:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	-
18:26:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	-
18:26:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE		-	-	-
18:26:00	-	PFV-SANTAGOSSOLAR	PFV-SANTAGOSSOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA MITROPOLITANA		-	-	-
18:26:00	-	PFV-CRUEL	PFV-CRUEL	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA MITROPOLITANA		-	-	-
18:26:00	-	MARIPOSA	MARIPOSA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE		-	-	-
18:26:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE		-	-	-
18:26:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE		-	-	-
18:26:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX		-	-	-
18:26:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX		-	-	-
18:26:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX		-	-	-
18:26:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX		-	-	-
18:26:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX		-	-	-
18:26:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX		-	-	-
18:26:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP		-	-	-
18:26:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP		-	-	-
18:26:00	-	CARILAFQUEU-1	CARILAFQUEU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP		-	-	-
18:26:00	-	CARILAFQUEU-2	CARILAFQUEU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP		-	-	-
18:26:00	-	MAIACAHUELLO-1	MAIACAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP		-	-	-
18:26:00	-	MAIACAHUELLO-2	MAIACAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP		-	-	-
18:26:00	-	PE-PUNTAISERA	PE-PUNTAISERA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO		-	-	-
18:26:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO		-	-	-
18:26:00	-	ALTORINACO	ALTORINACO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA		-	-	-
18:26:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO		-	-	-
18:26:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO		-	-	-
18:26:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		-	-	-
18:26:00	-	PE-NEGRETTI	PE-NEGRETTI	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		-	-	-
18:26:00	-	PE-LOMASDELQUECO	PE-LOMASDELQUECO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		-	-	-
18:26:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		-	-	-
18:26:00	-	PFV-DIEGODELALMAGRO	PFV-DIEGODELALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		-	-	-
18:26:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		-	-	-
18:26:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		-	-	-
18:26:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		-	-	-
18:26:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		-	-	-
18:26:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		-	-	-
18:26:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		-	-	-
18:26:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		-	-	-
18:26:00	-	PFV-MIXTADLOSANDES	PFV-MIXTADLOSANDES	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		-	-	-
18:26:00	-	PFV-SOLDADOSERETO	PFV-SOLDADOSERETO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 226,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		-	-	-
18:26:00	-	PFV-QUILAPLIN	PFV-QUILAPLIN	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		-	-	-
18:26:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE		-	-	-
18:26:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA		-	-	-
18:26:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA		-	-	-
18:26:00	-	PE-ALEMA	PE-ALEMA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS		-	-	-
18:26:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS		-	-	-
18:26:00	-	PFV-ROSCONIDIO	PFV-ROSCONIDIO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS		-	-	-
18:26:00	-	PFV-MILLA	PFV-MILLA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS		-	-	-
18:26:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT		-	-	-
18:26:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT		-	-	-
18:26:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT		-	-	-
18:26:00	-	PFV-LUZDELENORTE	PFV-LUZDELENORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER		-	-	-
18:26:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER		-	-	-
18:26:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA		-	-	-
18:26:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA		-	-	-
18:26:00	-	LANSIGUERA-1	LANSIGUERA-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA		-	-	-
18:26:00	-	PE-VUCUQUEU-2	PE-VUCUQUEU-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUER		-	-	-
18:26:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUER		-	-	-
18:26:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUER		-	-	-
18:26:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	225	RO	-	CI	-	RE	Control Cmg	LT 220 kV Lantaria - Cruellos	N	L2022002270	ENEL GENERACION		-	-	-

30-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Crg	Motivo	Zona Desazopaje	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CAMUTILAR-1	CAMUTILAR	54	N	-	G	-	OM	Prorrateo SSCC	LT 220 V Charrin - Santa Clara	N	-	COLUMB	-	-
18:42:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:42:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 239 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:42:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150,5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:42:00	-	PE-RENANCO-2	PE-RENANCO-2	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88,5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:42:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:42:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:42:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:42:00	-	PPV-PAMPACAMARONES	PPV-PAMPACAMARONES	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:42:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 157,4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:42:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:42:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,7 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:42:00	-	PPV-CAPICORONIO	PPV-CAPICORONIO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,6 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:42:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 164,7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:42:00	-	PPV-LLANOQUELLAMPLOS	PPV-LLANOQUELLAMPLOS	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
18:42:00	-	PPV-NUEUVOQUILAGUA	PPV-NUEUVOQUILAGUA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PPV-GRAN TINO	PPV-GRAN TINO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PE-CABOILEONES-1	PE-CABOILEONES-1	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140,5 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PE-CABOILEONES-2	PE-CABOILEONES-2	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142,8 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PE-CABOILEONES-3	PE-CABOILEONES-3	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 177 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PPV-MARAELENA	PPV-MARAELENA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PPV-POZOMALMONTE-2	PPV-POZOMALMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PPV-POZOMALMONTE-3	PPV-POZOMALMONTE-3	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,8 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PPV-SANFEDRO-GPG	PPV-SANFEDRO-GPG	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PPV-LAMA-1	PPV-LAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PPV-VALLESCONDDO	PPV-VALLESCONDDO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PE-CERROTIÑERE	PE-CERROTIÑERE	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PPV-LEÑA	PPV-LEÑA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146,5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PPV-TAMANGO	PPV-TAMANGO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	MARIPOSA	MARIPOSA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:42:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:42:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:42:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:42:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondistico, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:42:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:42:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:42:00	-	MAMPE-2	MAMPE-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:42:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:42:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 137,3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:42:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:42:00	-	PE-SANTUAN	PE-SANTUAN	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 185,4 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:42:00	-	PE-TOTOTRAL	PE-TOTOTRAL	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:42:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:42:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:42:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:42:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:42:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:42:00	-	COYA	COYA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:42:00	-	ALTORRENAICO	ALTORRENAICO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
18:42:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
18:42:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
18:42:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
18:42:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
18:42:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
18:42:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
18:42:00	-	PE-ELMATTIN	PE-ELMATTIN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:42:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:42:00	-	PE-LOMASDEQUECO	PE-LOMASDEQUECO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:42:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:42:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:42:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:42:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:42:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:42:00	-	PPV-JAIVERA	PPV-JAIVERA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:42:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:42:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,3 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:42:00	-	PPV-DOEMEYO	PPV-DOEMEYO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:42:00	-	PPV-MESTADLOSANDES	PPV-MESTADLOSANDES	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113,3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:42:00	-	PPV-SOLDELDIERTO	PPV-SOLDELDIERTO	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 190,7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18																

30-11-2024												SSCC		BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopaje	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	En SSCC	LT 220 KV Charrin - Santa Clara	N	-	COLUMB	-	-
18:57:00	-	PPV-ANDES3B	PPV-ANDES3B	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ALS ANDES	-	-
18:57:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ALS ANDES	-	-
18:57:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
18:57:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
18:57:00	-	ELPASO-3	ELPASO-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
18:57:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
18:57:00	-	VINALES_B1_1 COGEN	VINALES_B1_1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
18:57:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
18:57:00	-	QUIRILQUE-1	QUIRILQUE-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
18:57:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
18:57:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:57:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:57:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	129	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 101,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1+ SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:57:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 121,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1+ SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:57:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:57:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:57:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:57:00	-	LOMALTA	LOMALTA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:57:00	-	OJOSDIAGUA	OJOSDIAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:57:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:57:00	-	PE-COLIBUELOS	PE-COLIBUELOS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+ SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,5 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PPV-SOLDIELLA	PPV-SOLDIELLA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PPV-CAMPOSDELISOL	PPV-CAMPOSDELISOL	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PPV-VALLEDISOL	PPV-VALLEDISOL	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 214,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PE-MONTREDDONDO	PE-MONTREDDONDO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:57:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:57:00	-	PPV-PAMPACAMARONES	PPV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:57:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:57:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:57:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:57:00	-	PPV-CAPICORNI	PPV-CAPICORNI	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:57:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:57:00	-	PPV-LIANDOLLAPOS	PPV-LIANDOLLAPOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRAGA	-	-
18:57:00	-	PPV-NUVUQUILLAGUA	PPV-NUVUQUILLAGUA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PPV-GRAN_TENO	PPV-GRAN_TENO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PE-LIARAYAN	PE-LIARAYAN	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PPV-CONEO	PPV-CONEO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PPV-CONACARMEN	PPV-CONACARMEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PPV-JAMMA-1	PPV-JAMMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PPV-VALLESCONDO	PPV-VALLESCONDO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PPV-TAMANGO	PPV-TAMANGO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PPV-SANTISOGOLAR	PPV-SANTISOGOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:57:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:57:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:57:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	MT	-								

30-11-2024														SSCC	
Hora Mov.														SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Crg	Motivo	Zona Desazopaje	Condición	Neomante	Centro de	
00:00:00	-	CAMUTILAR-1	CAMUTILAR	60	N	-	CI	-	OM	En SSCC	LT 220 kV Charrua - Santa Clara	N	-	COLBUN	-
18:57:00	-	RIOPOCOYUEN-2	RIOPOCOYUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-
18:57:00	-	PE-ALINA	PE-ALINA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-
18:57:00	-	PFV-DONAAntonía	PFV-DONAAntonía	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-
18:57:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-
18:57:00	-	PFV-ROSCONDO	PFV-ROSCONDO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-
18:57:00	-	PFV-MULLA	PFV-MULLA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-
18:57:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-
18:57:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-
18:57:00	-	PE-LOSCEBILLOS	PE-LOSCEBILLOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-
18:57:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-
18:57:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-
18:57:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-
18:57:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	52	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-
18:57:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-
18:57:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-
18:57:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-
18:57:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-
19:03:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada			L2024001209 - D2024113985	ENLASA	-
19:03:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	UF	-	MT	PCP	OT	Subida anticipada			L2024001207 - L2024001865 - L2024001852	ENLASA	-
19:03:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO sinv	43	RO	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-
19:18:00	-	Colocación: 4468; Ajuste: 300	CDC	0						Ajuste Prorrateo Generalizada costo SEN 0(Repaldo)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-		-
19:18:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-
19:18:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-
19:18:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-
19:18:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-
19:18:00	-	PFV-EUCOMERO	PFV-EUCOMERO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-
19:18:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-
19:18:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-
19:18:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-
19:18:00	-	PE-LOSCEBILLOS	PE-LOSCEBILLOS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-
19:18:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-
19:18:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-
19:18:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-
19:18:00	-	PFV-ROLDRE-1	PFV-ROLDRE-1	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-
19:18:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-
19:18:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-
19:18:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-
19:18:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-
19:18:00	-	ELPASO-3	ELPASO-3	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-
19:18:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-
19:18:00	-	VINALES BEL COGEN	VINALES BEL COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ADALCO	-
19:18:00	-	LAMINA	LAMINA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-
19:18:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-
19:18:00	-	PFV-DEGOLAMAGROSUR	PFV-DEGOLAMAGROSUR	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-
19:18:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-
19:18:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-
19:18:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 183,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-
19:18:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	172	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 271,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-
19:18:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-
19:18:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-
19:18:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-
19:18:00	-	LOMA ALTA	LOMA ALTA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-
19:18:00	-	OJOSDELAGUA	OJOSDELAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-
19:18:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-
19:18:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
19:18:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
19:18:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
19:18:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
19:18:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: Prorrateo	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
19:18:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
19:18:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
19:18:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
19:18:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
19:18:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Prorrateo	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
19:18:00	-	PFV-CHIANRES	PFV-CHIANRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
19:18:00	-	PFV-FINISTERRE	PFV-FINISTERRE	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
19:18:00	-	PFV-LALACAXMA	PFV-LALACAXMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
19:18:00	-	PFV-LALACAXMA-2	PFV-LALACAXMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
19:18:00	-	PFV-SOLDILLA	PFV-SOLDILLA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
19:18:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
19:18:00	-	PFV-CAMPOSDLSOL	PFV-CAMPOSDLSOL	147	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 229,9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
19:18:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
19:18:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
19:18:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
19:18:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
19:18:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
19:18:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-
19:18:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-
19:18:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-
19:18:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	178	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-
19:18:00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-
19:18:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-
19:18:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-
19:18:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166,4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-
19:18:00	-	PFV-LLANDELLAMPLOS	PFV-LLANDELLAMPLOS	39											

30-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Orig	Motivo	Zona Desazopaje	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	G	-	OM	En SSCC	LT 220 kV Charrin - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
19:18:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:18:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:18:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:18:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:18:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	66	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 150.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:18:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:18:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 188.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:18:00	-	PE-TITORAL	PE-TITORAL	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:18:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:18:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:18:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:18:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:18:00	-	PE-PUNTALESERRA	PE-PUNTALESERRA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:18:00	-	COYA	COYA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:18:00	-	ALTORRENAICO	ALTORRENAICO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
19:18:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
19:18:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
19:18:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
19:18:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:18:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:18:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:18:00	-	PE-ELMITEN	PE-ELMITEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:18:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:18:00	-	PE-LOMASDEVALDECO	PE-LOMASDEVALDECO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:18:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:18:00	-	PFV-DIEGODELAIGRORA	PFV-DIEGODELAIGRORA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:18:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:18:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:18:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115.3 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:18:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:18:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:18:00	-	PFV-ATACAMAOLAN-2	PFV-ATACAMAOLAN-2	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:18:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:18:00	-	PFV-MESITADELOSANDES	PFV-MESITADELOSANDES	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:18:00	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:18:00	-	PFV-SOLAPLUN	PFV-SOLAPLUN	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:18:00	-	LAIJAVE-1_COGEN	LAIJAVE-1_COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:18:00	-	RIOPCOQUEU-1	RIOPCOQUEU-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
19:18:00	-	RIOPCOQUEU-2	RIOPCOQUEU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:18:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
19:18:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
19:18:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
19:18:00	-	PFV-RIOCONDIDO	PFV-RIOCONDIDO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
19:18:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
19:18:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
19:18:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
19:18:00	-	PE-LOSCHERILLOS	PE-LOSCHERILLOS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
19:18:00	-	PFV-LUZDELENORTE	PFV-LUZDELENORTE	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
19:18:00	-	PFV-EUPUCANO	PFV-EUPUCANO	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
19:18:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:18:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:18:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:18:00	-	PE-UCOQUEU-2	PE-UCOQUEU-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUEU	-	-
19:18:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUEU	-	-
19:18:00	-	PE-LALOR	PE-LALOR	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUEU	-	-
19:25:00	-	Coloquen: 4885; Ajuste: 400	CDC							Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0(Respaldo)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
19:25:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.3 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:25:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.1 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:25:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.9 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:25:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:25:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:25:00	-	PFV-LORJA	PFV-LORJA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:25:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:25:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AFS ANDES	-	-
19:25:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AFS ANDES	-	-
19:25:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AFS ANDES	-	-
19:25:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AFS ANDES	-	-
19:25:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AFS ANDES	-	-
19:25:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AFS ANDES	-	-
19:25:00	-	PFV-ANDES3B	PFV-ANDES3B	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AFS ANDES	-	-
19:25:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AFS ANDES	-	-
19:25:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
19:25:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
19:25:00	-	ELPASO-3	ELPASO-3	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
19:25:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
19:25:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARALCO	-	-
19:25:00	-	LAMINA	LAMINA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:25:00	-	QUILECO-1	QUILECO-1	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:25:00	-	PFV-DIEGOMAGROSUR	PFV-DIEGOMAGROSUR	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:25:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:25:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:25:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 222 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:25:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	145	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 244.9 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:25:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea					

30-11-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Crg	Motivo	Zona Desazopaje	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00 -	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	Por SSCC	LT 220 kV Charrin - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
19:25:00	-	PFV-GRAN TINDO	PFV-GRAN TINDO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-LAARAYAN	PE-LAARAYAN	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-POZADAMONTE-2	PFV-POZADAMONTE-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-POZADAMONTE-3	PFV-POZADAMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87.1 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CFI-)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-IAAMA-1	PFV-IAAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-VALLESCORINDO	PFV-VALLESCORINDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CFI-)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:25:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:25:00	-	URICAY-1	URICAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:25:00	-	URICAY-2	URICAY-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:25:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:25:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Pronóstico, SSCC, Bloque CFI-)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
19:25:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
19:25:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
19:25:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
19:25:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
19:25:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
19:25:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
19:25:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
19:25:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
19:25:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
19:25:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
19:25:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
19:25:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-
19:25:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:25:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:25:00	-	ALTORNAICO	ALTORNAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	POTENCIA	-	-
19:25:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
19:25:00	-	FLORIDA-3-1	FLORIDA-3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
19:25:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
19:25:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
19:25:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
19:25:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
19:25:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
19:25:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
19:25:00	-	PE-LOMASDELQUECO	PE-LOMASDELQUECO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
19:25:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
19:25:00	-	PFV-DIGODALMAGRO	PFV-DIGODALMAGRO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
19:25:00	-	PFV-PAMPALACONORTE	PFV-PAMPALACONORTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
19:25:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
19:25:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89.3 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CFI-)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
19:25:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
19:25:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
19:25:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
19:25:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
19:25:00	-	PFV-MIXTADLOSANDES	PFV-MIXTADLOSANDES	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
19:25:00	-	PFV-SALDELSERRETO	PFV-SALDELSERRETO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
19:25:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-
19:25:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	SANTA FE	-	-
19:25:00	-	RIOPCOQUEU-1	RIOPCOQUEU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	SCOTTA	-	-
19:25:00	-	RIOPCOQUEU-2	RIOPCOQUEU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	SCOTTA	-	-
19:25:00	-	PE-ALINA	PE-ALINA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	SIEMENS	-	-
19:25:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	SIEMENS	-	-
19:25:00	-	PFV-GRANLA	PFV-GRANLA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	SIEMENS	-	-
19:25:00	-	PFV-RODESCONDIDO	PFV-RODESCONDIDO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	SIEMENS	-	-
19:25:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	SIEMENS	-	-
19:25:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	STATKRAFT	-	-
19:25:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	STATKRAFT	-	-
19:25:00	-	PE-LOSCEBRILLOS	PE-LOSCEBRILLOS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	STATKRAFT	-	-
19:25:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	SUN POWER	-	-
19:25:00	-	PFV-EUPUCANO	PFV-EUPUCANO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	SUN POWER	-	-
19:25:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:25:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:25:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:25:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	UCUQUER	-	-
19:25:00	-	PE-LASPERAZITA	PE-LASPERAZITA	4	N	-</										

30-11-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	Fin SSCC	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
19:50:00	-	SANTARÉ	BL1+BL2+BL3 COGEN	17	DRD	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:50:00	-	CMPOACHICO	CMPOACHICO BL1+BL2 COGEN	23	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:50:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				U2024000732	AES GENER	-	-
19:50:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				U2023001949	AES GENER	-	-
19:50:00	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:50:00	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	377	N	-	PC	-	OM					ENGIE	-	-
19:50:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	90	LF	-	PC	PCP	OM				U2024001207 - U2024001865 - U2024001852	ENLASA	-	-
19:50:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	21	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:50:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	265	LF	-	PC	PCP	OM				U2023001864 - U2024001796	AES GENER	-	-
19:50:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				U2024001209 - U2024001864 - DU2024113985	ENLASA	-	-
19:50:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	PCP	OM				U2024000416 - U2023001864	AES GENER	-	-
19:50:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vigen	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:50:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vigen	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:50:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	U2024001114 - U2023001195 - U2024000371	ENEL GENERACION	-	-
19:50:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	U2024000660 - U2024001217	ENEL GENERACION	-	-
19:54:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	Por SSCC				COLBUN	-	-
20:10:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL D	68	DRD	DLC	PS	-	OM	Sin limitación y cancelada a 12024001873.				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:14:00	-	SANSIRO-1	SANSIRO-1_TG1_GN_A	113	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1				ENEL GENERACION	-	-
20:15:00	-	SANSIRO-2	SANSIRO-2_TG1_GN_A	130	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG2				ENEL GENERACION	-	-
20:21:00	-	SANSIRO-1	SANSIRO-2_TG1_GN_A	113	RO	LC	PMT	-	OM	MT estable				ENEL GENERACION	-	-
20:22:00	-	SANSIRO-2	SANSIRO-2_TG1_GN_A	130	N	LC	MT	-	OM	MT estable				ENEL GENERACION	-	-
20:28:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL D	68	RO	LC	PMT	MTP	OM				U2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:37:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL D	68	RO	LC	MT	MTP	OM	MT estable				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:09:00	-	SANSIRO-1	SANSIRO-1_TG1_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM				U2024001199	ENEL GENERACION	-	-
21:14:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	Cambio CMG	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			COLBUN	-	-
21:14:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	Fin SSCC	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
21:14:00	-	SANSIRO-1	SANSIRO-1_TG1_GN_A	0	DRD	DLC	PS	-	OM	Inicia Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			CDC	-	-
21:18:00	-	SANSIRO-1	SANSIRO-1_TG1_GN_A	0	DRD	DLC	PS	-	OM				U2024000720	ENEL GENERACION	-	-
21:20:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG				AES GENER	-	-
21:20:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC				COLBUN	-	-
21:22:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	PS	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
21:29:00	-	SANSIRO-2	SANSIRO-2_TG1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
21:32:00	-	VALDIVIA	BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	0	N	LC	PS	-	OM	Cambio CMG	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			COLBUN	-	-
21:32:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	PS	-	OM	Fin SSCC	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
21:39:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL D	0	RO	LC	PS	MTP	OM				U2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:39:00	-	SANSIRO-2	SANSIRO-2_TG1_GN_A	0	DN	DLC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
21:42:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	PS	-	OM	F/S TG2				COLBUN	-	-
21:49:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL D	0	DRD	DLC	PS	MTP	OM	F/S TG	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:56:00	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	-	DF	-	FS	-	SDCF	Salé del servicio en forma intertempora con 32 MW. Causa informada: Coincidente con fallo en S/E Talca.				ARAUCO	-	-
21:56:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	-	DF	-	FS	-	SDCF	En servicio en isla. Causa informada: Coincidente con fallo en S/E Talca.				ARAUCO	-	-
22:00:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MTP	OM	Fin SSCC		N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
22:05:00	-	Colocación: 1131; Ajuste: -30	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicia Prorratea LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			CDC	-	-
22:05:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	162	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 173.2 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ACCIONA	-	-
22:05:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloqueo CFI.)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ACCIONA	-	-
22:05:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			AES ANDES	-	-
22:05:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ARAUCO	-	-
22:05:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ARAUCO	-	-
22:05:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			CAPULLO	-	-
22:05:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			CAPULLO	-	-
22:05:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			CAPULLO	-	-
22:05:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93.3 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENEL GREEN POWER	-	-
22:05:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENEL GREEN POWER	-	-
22:05:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131.2 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENEL GREEN POWER	-	-
22:05:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENGIE	-	-
22:05:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENGIE	-	-
22:05:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ENOR CHILE	-	-
22:05:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.8 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			INNERGEX	-	-
22:05:00	-	LICAN-1	LICAN-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			INNERGEX	-	-
22:05:00	-	LICAN-2	LICAN-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			INNERGEX	-	-
22:05:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			LAP	-	-
22:05:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			LAP	-	-
22:05:00	-	MALACACHUELLO-1	MALACACHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			LAP	-	-
22:05:00	-	MALACACHUELLO-2	MALACACHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			LAP	-	-
22:05:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			POTENCIA	-	-
22:05:00	-	PE-LOMASDEDUEQUEO	PE-LOMASDEDUEQUEO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			RNE	-	-
22:05:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90.1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			RNE	-	-
22:05:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			RNE	-	-
22:05:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			SCOTTA	-	-
22:05:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			SCOTTA	-	-
22:05:00	-	CUMBRES	CUMBRES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			SCOTTA	-	-
22:05:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			SCOTTA	-	-
22:05:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			SCOTTA	-	-
22:05:00	-	BIOPROCESUR-1	BIOPROCESUR-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			SCOTTA	-	-
22:05:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			SCOTTA	-	-
22:05:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			SCOTTA	-	-
22:05:00	-	RUCAIAYO	RUCAIAYO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			STATKRAFT	-	-
22:05:00	-	PE-LAFON	PE-LAFON	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.6 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			UCOSUR	-	-
22:05:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1 COGEN EUCA	21	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
22:05:00	-	ENRC	ENRC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ARAUCO	-	-
22:05:00	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRD	-	FS	MTP	OM			N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
22:17:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM					AES GENER	-	-
22:17:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM					AES GENER	-	-
22:17:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				AES GENER	-	-
22:21:00	-	Colocación: 1072; Ajuste: -50	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			CDC	-	-
22:21:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	149	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170.7 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ACCIONA	-	-
22:21:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloqueo CFI.)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ACCIONA	-	-
22:21:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			AES ANDES	-	-
22:21:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ARAUCO	-	-
22:21:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ARAUCO	-	-
22:21:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp						

30-11-2024														SSCC		
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Crg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	G	-	OM	En SSCC	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLUMB	-	-
22:21:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
22:21:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
22:21:00	-	CUMBRES	CUMBRES	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
22:21:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
22:21:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
22:21:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
22:21:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
22:21:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
22:21:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	STATKRAFT	-	-
22:21:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	UCUQUER	-	-
22:24:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO simv	140	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	L0204001595	COLUMB	-	-
22:24:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO simv	45	LF	-	PCP	PCP	OM	-	-	N	L0204000017	COLUMB	-	-
22:52:00	-	CELO	CELO_BLI_COGEN	8	CLO	-	PC	-	OM	C Celco sincronizada y cancelado IP 2024005279	-	-	-	ARAUCO	-	-
22:52:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO simv	43	DRO	-	PP	-	RE	Por SSCC	-	N	L0204001595	COLUMB	-	-
22:57:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO simv	43	RO	-	MT	-	RE	Por SSCC	-	N	L0204001595	COLUMB	-	-
23:01:00	-	Colocación: 1019; Ajuste : -30	CDC	0	N	-	-	-	-	Ajuste Priorrat LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-
23:01:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	136	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 178.5 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
23:01:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloqueo CF1	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
23:01:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-
23:01:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ARAUCO	-	-
23:01:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ARAUCO	-	-
23:01:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
23:01:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
23:01:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
23:01:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92.1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
23:01:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
23:01:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	108	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
23:01:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE	-	-
23:01:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE	-	-
23:01:00	-	PE-PUELICHESUR	PE-PUELICHESUR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENOR CHILE	-	-
23:01:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.9 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGEX	-	-
23:01:00	-	LICAN-1	LICAN-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGEX	-	-
23:01:00	-	LICAN-2	LICAN-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGEX	-	-
23:01:00	-	CARILAFQUEU-1	CARILAFQUEU-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-	-
23:01:00	-	CARILAFQUEU-2	CARILAFQUEU-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-	-
23:01:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-	-
23:01:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-	-
23:01:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	POTENCIA	-	-
23:01:00	-	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
23:01:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120.2 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
23:01:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74.3 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
23:01:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
23:01:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
23:01:00	-	CUMBRES	CUMBRES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
23:01:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
23:01:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
23:01:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
23:01:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
23:01:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
23:01:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	STATKRAFT	-	-
23:01:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	UCUQUER	-	-
23:01:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	200	RO	-	-	-	OM	-	-	-	L0204000732	AES GENER	-	-
23:23:00	-	Colocación: 988; Ajuste : -50	CDC	0	N	-	-	-	-	Ajuste Priorrat LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-
23:23:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	121	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 169.5 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
23:23:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloqueo CF1	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
23:23:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-
23:23:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ARAUCO	-	-
23:23:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ARAUCO	-	-
23:23:00	-	CAPULLO	CAPULLO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
23:23:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
23:23:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
23:23:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75.1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
23:23:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
23:23:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130.7 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
23:23:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE	-	-
23:23:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE	-	-
23:23:00	-	PE-PUELICHESUR	PE-PUELICHESUR	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENOR CHILE	-	-
23:23:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.9 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGEX	-	-
23:23:00	-	LICAN-1	LICAN-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGEX	-	-
23:23:00	-	LICAN-2	LICAN-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGEX	-	-
23:23:00	-	CARILAFQUEU-1	CARILAFQUEU-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-	-
23:23:00	-	CARILAFQUEU-2	CARILAFQUEU-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-	-
23:23:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-	-
23:23:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-	-
23:23:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	POTENCIA	-	-
23:23:00	-	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
23:23:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109.4 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
23:23:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105.8 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
23:23:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
23:23:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
23:23:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
23:23:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
23:23:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
23:23:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	5	N	-	G	-								

30-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	Fin SSCC	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
23:52:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
23:52:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
23:52:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
23:52:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
23:52:00	-	CUMBRES	CUMBRES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
23:52:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
23:52:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
23:52:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
23:52:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
23:52:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
23:52:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	STATKRAFT	-	-
23:52:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	UCUQUER	-	-
23:53:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_vsign	18	DRO	-	PP	-	OM	Control Cota		N	LI 2024000865-20240001190-20240001626	COLBUN	-	-
23:57:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_vsign	40	N	-	CI	-	RE	Control Cota		N		COLBUN	-	-

INFORME DIARIO

Sábado 30 de Noviembre del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF	PMG HP Llauquereo	27.2	20.7	-23.73 %	PMG
BESS Alfalfal VR2	0.0	58.9	GNP	LF	PMG HP MC1	108.2	111.5	+3.04 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC2	29.3	27.3	-6.86 %	PMG
BESS Andes IV	1170.3	648.8	-44.56 %		PMG HP MC3	30.9	42.1	+36.23 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	498.1	203.7	-59.11 %		PMG HP Mariposas	52.0	76.7	+47.50 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	1029.5	719.6	-30.10 %		PMG HP Nalcas	64.5	61.6	-4.44 %	PMG
BESS Angamos	-	2.7	GNP		PMG HP Ojos de Agua	66.1	117.2	+77.12 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Palacios	30.7	30.7	-0.03 %	PMG
BESS Capricornio	192.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Piedras Negras	65.0	54.5	-16.08 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Pulelfu	90.4	117.4	+29.81 %	PMG
BESS Coya	708.3	0.0	-100.00 %		PMG HP Punta del Viento	70.6	70.6	-	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	31.5	-1.59 %		PMG HP Renaico	96.9	131.9	+36.07 %	PMG, RO
BESS Don Humberto	0.0	110.1	GNP		PMG HP Rio Huasco	31.7	30.2	-4.69 %	PMG
BESS El Manzano	120.0	89.3	-25.58 %		PMG HP San Clemente	0.0	102.6	-	PMG
BESS La Cabaña	128.0	27.5	-78.51 %		PMG PE La Esperanza	41.2	86.3	+109.56 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG
BESS Punta Sierra	6.7	4.9	-27.62 %		PMG PFV Antay	91.9	72.4	-21.24 %	PMG
BESS Salvador	233.7	330.2	+41.30 %		PMG PFV Caracas II	96.5	51.7	-46.46 %	PMG
BESS San Andrés	173.3	223.6	+29.03 %		PMG PFV Castilla	15.1	21.9	+44.83 %	PMG
BESS Tamaya	562.3	381.2	-32.21 %		PMG PFV Chercan	93.4	83.1	-11.06 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	2.7	+14.08 %		PMG PFV De los Andes	0.0	57.7	-	PMG, DF
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Del Desierto	34.9	0.0	-100.00 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	624.0	492.1	-21.14 %		PMG PFV Don Oscar	91.8	47.5	-48.25 %	PMG
HE Angostura	3690.8	3541.0	-4.06 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	4185.1	3518.3	-15.93 %		PMG PFV Espiga de Oro	-	0.0	-	PMG
HE Canutillar	1246.4	1284.0	+3.02 %		PMG PFV Llancañay	-	0.0	-	PMG
HE Cipreses	1680.0	1649.2	-1.83 %	RO, LF	PMG PFV Loma Los Colorados	9.1	5.6	-38.20 %	PMG, P
HE Colbún	7945.6	7654.0	-3.67 %		PMG PFV Lucas Solar	89.9	32.2	-64.17 %	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-		PMG PFV Machicura	70.6	71.5	+1.27 %	PMG
HE Los Cóndores	0.0	134.1	GNP	P	PMG PFV North West	101.0	20.2	-79.99 %	PMG
HE Machicura	1392.0	1509.0	+8.41 %	RO, LF	PMG PFV Palermo	90.2	61.3	-32.08 %	PMG
HE Pangué	5197.6	5792.6	+11.45 %	RO	PMG PFV Pataguiña	35.4	88.7	+150.72 %	PMG
HE Pehuenche	12541.7	10338.1	(*) -17.57 %		PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	659.1	852.4	+29.33 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	11.7	16.0	+37.18 %	PMG
HE Ralco	9053.3	9074.6	+0.24 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.0	0.7	-30.39 %	PMG
HE Rapel	1818.0	2605.0	+43.29 %	RO, MM	PMG PFV Puerto Seco	60.8	101.7	+67.25 %	PMG
HP Abanico	701.3	712.1	+1.55 %	RO	PMG PFV Quilmo	93.3	86.8	-6.96 %	PMG
HP Alfalfal	2939.9	3452.4	+17.43 %	RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV SDGx01	11.0	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Ancoa	568.8	567.6	-0.21 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	39.5	79.3	+100.95 %	PMG
HP Blanco	1296.0	1260.8	-2.72 %		PMG PFV Teno Solar	81.0	84.3	+4.00 %	PMG
HP Capullo	131.1	169.1	+28.98 %		PMG PFV Venezia	31.9	31.8	-0.31 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	184.1	271.4	+47.42 %	
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2440.1	2662.5	+9.12 %	
HP Chapiquina	6.0	6.3	+4.67 %	
HP Convento Viejo	190.2	314.5	+65.33 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	185.0	298.4	+61.27 %	
HP Curillínque	2064.9	1959.0	-5.13 %	
HP Digua	240.8	284.6	+18.16 %	
HP El Paso	810.0	912.0	+12.59 %	
HP El Pinar	47.5	39.7	-16.40 %	P
HP Florida II	363.9	267.8	-26.41 %	
HP Guayacán	103.8	189.6	+82.63 %	
HP Hornitos	934.0	1153.7	+23.52 %	
HP Isla	1656.0	1578.6	-4.67 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	567.0	552.6	-2.54 %	
HP La Confluencia	2900.0	2948.3	+1.67 %	RO
HP La Higuera	1973.0	1999.4	+1.34 %	RO
HP La Mina	765.5	509.3	-33.47 %	
HP Laja I	248.0	146.4	-41.00 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	181.2	194.9	+7.54 %	
HP Lircay	480.0	348.0	-27.50 %	
HP Loma Alta	920.0	840.4	-8.65 %	RO
HP Los Hierros	72.0	73.8	+2.50 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	107.4	95.3	-11.24 %	RO, DF
HP Los Quilos	599.0	635.4	+6.08 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	76.7	105.6	+37.76 %	
HP Mampil	335.0	377.0	+12.54 %	
HP Mocho	208.5	268.7	+28.89 %	
HP Palmucho	0.0	0.0	-	MM
HP Peuchen	446.0	604.5	+35.53 %	
HP Providencia	26.0	45.5	+75.00 %	
HP Pullínque	672.1	588.6	-12.42 %	
HP Puntilla	376.4	372.6	-1.01 %	RO
HP Queltehues	825.9	929.8	+12.59 %	RO
HP Quilleco	1111.0	670.0	-39.69 %	
HP Río Colorado	273.9	273.6	-0.11 %	
HP Río Picoiquén	68.9	118.4	+71.81 %	
HP Rucatayo	817.9	931.3	+13.86 %	
HP Rucue	2585.5	1896.0	-26.67 %	RO
HP San Andrés	424.5	577.7	+36.09 %	
HP San Ignacio	460.5	231.0	-49.84 %	
HP Sauzal	1743.0	1576.6	-9.55 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	271.2	233.3	-13.95 %	
HP Volcán	262.2	265.7	+1.34 %	RO
PE Alena	473.7	485.5	+2.47 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	44.4	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	98.1	89.3	-8.96 %	PMG
PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, LF, MM
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	3935.0	4332.3	+10.10 %	RO, LF
TER Angamos-ANG2	4075.7	4355.4	+6.86 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	80.0	116.4	+45.54 %	LF
TER Arauco MAPA	840.0	897.6	+6.86 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	RO, LF, MM
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	545.0	1177.5	+116.06 %	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	329.0	360.1	+9.44 %	
TER CMPC Santa Fe	80.0	257.8	+222.25 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	0.0	0.0	-	MM
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Cochrane-CCH1	2864.4	3773.2	+31.73 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	1283.1	1027.9	-19.89 %	
PE Aurora	724.9	551.4	-23.93 %	
PE Cabo Leones 1	840.5	1104.5	+31.42 %	
PE Cabo Leones 2	846.0	1140.6	+34.82 %	
PE Cabo Leones 3	1108.9	1155.8	+4.23 %	
PE Calama	642.3	756.5	+17.78 %	
PE Campo Lindo	42.9	273.4	+537.67 %	
PE Canela	45.7	75.2	+64.60 %	
PE Canela 2	283.0	283.7	+0.23 %	
PE Cardonal	54.5	51.3	-5.88 %	
PE Cerro Tigre	927.0	770.9	-16.84 %	
PE Cuel	80.0	166.1	+107.63 %	
PE El Arrayán	998.6	882.1	-11.67 %	
PE El Maitén	38.2	52.4	+37.26 %	
PE Horizonte	746.0	1028.0	+37.80 %	P
PE Kallpa	817.6	1069.7	+30.84 %	P
PE La Cabaña	524.4	1014.9	+93.52 %	
PE La Estrella	155.6	59.4	-61.85 %	
PE La Flor	162.2	322.3	+98.73 %	
PE Lebu	24.7	5.0	-79.67 %	
PE Llanos del Viento	658.9	750.6	+13.92 %	
PE Lomas de Duqueco	329.4	461.5	+40.13 %	LF
PE Los Buenos Aires	122.9	179.3	+45.89 %	
PE Los Cerrillos	115.7	82.0	-29.15 %	P
PE Los Cururos	423.9	608.5	+43.57 %	LF
PE Los Olmos	590.1	940.3	+59.33 %	
PE Malleco Norte	600.8	792.9	+31.96 %	
PE Malleco Sur	835.2	1073.2	+28.50 %	
PE Manantiales	67.5	43.3	-35.95 %	P
PE Mesamavida	239.1	387.0	+61.85 %	
PE Monte Redondo	301.8	232.5	-22.97 %	
PE Negrete	231.3	293.9	+27.10 %	
PE Puelche Sur	976.5	690.1	-29.32 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	260.0	295.3	+13.56 %	
PE Punta Sierra	920.6	633.1	-31.24 %	
PE Punta de Talca	925.6	507.0	-45.23 %	P
PE Renaico	547.1	709.3	+29.65 %	
PE Renaico II	1177.6	1404.5	+19.27 %	
PE San Gabriel	1445.4	1515.4	+4.84 %	
PE San Juan	1692.6	1399.4	-17.32 %	RO
PE San Matías	194.5	263.6	+35.48 %	
PE San Pedro	74.5	87.5	+17.40 %	
PE San Pedro 2	131.1	147.5	+12.53 %	
PE Sarco	892.9	1012.3	+13.37 %	
PE Sierra Gorda Este	321.0	503.2	+56.74 %	
PE Talinay Oriente	429.1	596.3	+38.95 %	
PE Talinay Poniente	494.9	540.5	+9.20 %	
PE Taltal	163.8	136.5	-16.69 %	
PE Tchamma	534.3	801.2	+49.94 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Cochrane-CCH2	3090.2	3986.5	+29.00 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	292.0	-53.72 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1038.5	+111.08 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	2.6	40.9	+1473.08 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Escuadrón	13.2	19.0	+44.24 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	865.2	1082.7	+25.14 %	RO, LF
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
TER Guacolda 3	1942.5	2022.1	+4.10 %	RO
TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Guacolda 5	1836.5	2051.9	+11.73 %	RO
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	4762.5	5481.8	+15.10 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	6542.7	6276.8	-4.06 %	RO
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	132.9	81.3	-38.82 %	
TER Lautaro I	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Lautaro II	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	317.6	312.2	-1.71 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	95.0	GNP	RO
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	578.0	767.2	+32.74 %	
PE Totoral	203.8	221.4	+8.63 %	RO
PE Ucuquer 2	19.4	9.5	-50.90 %	
PE Valle de los Vientos	240.0	394.4	+64.31 %	
PFV Almeyda	258.1	328.7	+27.35 %	
PFV Andes Solar	6.3	97.9	+1451.35 %	
PFV Andes Solar II-A	0.1	321.6	+535950.00 %	LF
PFV Andes Solar II-B	576.3	506.6	-12.08 %	LF
PFV Andes Solar IV	657.6	563.8	-14.27 %	LF, P
PFV Atacama Solar II	475.8	690.4	+45.08 %	
PFV Azabache	254.7	248.9	-2.27 %	
PFV Bolero	677.2	605.0	-10.66 %	
PFV CEME 1	2016.2	2141.0	+6.19 %	
PFV Campos del Sol	2024.2	1805.8	-10.79 %	
PFV Capricornio	433.3	482.7	+11.41 %	
PFV Carrera Pinto	141.2	411.4	+191.32 %	
PFV Cerro Dominador	38.4	434.2	+1031.99 %	
PFV Chañares	11.9	127.9	+974.54 %	LF
PFV Conejo	776.3	905.6	+16.66 %	
PFV Coya	1092.4	88.6	-91.89 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	9.8	101.9	+942.99 %	
PFV Diego de Almagro Sur	2147.5	1564.8	-27.13 %	
PFV Domeyko	849.3	808.2	-4.85 %	
PFV Don Humberto	490.2	408.7	-16.62 %	P
PFV Doña Antonia	386.2	77.3	-79.99 %	
PFV Doña Carmen	137.4	130.7	-4.89 %	
PFV El Aguila	12.0	14.5	+20.67 %	
PFV El Manzano	478.8	539.2	+12.63 %	
PFV El Pelicano	810.0	497.8	-38.55 %	
PFV El Romero	904.2	976.1	+7.95 %	
PFV Elena	342.9	295.4	-13.85 %	
PFV Finis Terrae	930.2	1127.6	+21.22 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	65.5	495.4	+656.07 %	RO
PFV Guanchoi	1840.5	1349.8	-26.66 %	
PFV Huatacondo	35.7	536.8	+1404.06 %	RO, LF
PFV Jama	32.9	194.8	+491.95 %	LF
PFV Javiera	336.5	279.0	-17.11 %	
PFV LOS NARANJOS	-	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	257.5	236.7	-8.08 %	
PFV La Huayca II	86.3	91.0	+5.50 %	
PFV La Huella	421.4	387.7	-7.99 %	
PFV La Silla	16.3	16.6	+2.27 %	
PFV Lalackama	22.8	241.8	+961.75 %	
PFV Lalackama II	44.0	55.6	+26.27 %	
PFV Las Salinas	1590.0	917.9	-42.27 %	
PFV Leyda	-	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	486.6	465.4	-4.36 %	
PFV Los Loros	184.3	210.7	+14.32 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	154.0	165.6	+7.50 %	LF
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	3951.3	3535.4	-10.53 %	RO
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	797.0	GNP	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco II Gas Arg	2865.0	0.0	(*) -100.00 %	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea	1114.0	1111.3	-0.24 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	457.5	+12.14 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	106.9	GNP	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	0.0	913.3	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	273.9	474.2	+73.16 %	LF
PFV Malgarida	1788.2	1615.8	-9.64 %	RO
PFV María Elena	231.4	287.5	+24.27 %	LF
PFV Meseta de los Andes	772.1	485.2	-37.16 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	39.0	49.9	+27.95 %	
PFV Pampa Solar Norte	315.4	302.0	-4.24 %	
PFV Pampa Tigre	496.4	474.3	-4.47 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	5.7	67.7	+1088.42 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	5.3	60.4	+1049.47 %	
PFV Quilapilun	357.0	492.9	+38.06 %	
PFV Rio Escondido	814.0	725.7	-10.85 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	230.3	89.7	-61.06 %	LF
PFV San Andres	214.6	57.7	-73.13 %	LF
PFV San Pedro	98.7	456.7	+362.46 %	
PFV Santa Isabel	349.2	630.0	+80.42 %	LF
PFV Santiago	56.9	378.2	+564.35 %	
PFV Sol de Lila	803.9	764.0	-4.98 %	
PFV Sol de los Andes	386.8	322.4	-16.65 %	LF
PFV Sol del Desierto	539.5	1069.0	+98.13 %	
PFV Taira	1917.2	2111.9	+10.15 %	P
PFV Tamango	372.4	163.7	-56.05 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1537.8	1013.5	-34.10 %	P
PFV Tamaya Solar	696.6	1065.1	+52.90 %	
PFV Uribe Solar	259.0	242.7	-6.27 %	
PFV Usya	324.9	388.5	+19.56 %	
PFV Valle Escondido	544.6	481.2	-11.64 %	
PFV Valle del Sol	762.7	668.4	-12.36 %	
PFV Willka	410.3	407.6	-0.64 %	
PMG HP Aillin	119.2	107.4	-9.94 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	26.0	27.0	+3.87 %	PMG, RO
PMG HP Callao	14.2	21.8	+53.48 %	PMG
PMG HP Carena	59.4	96.7	+62.77 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	240.0	480.0	+100.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	91.0	153.7	+68.90 %	PMG
PMG HP Corrales	48.7	70.3	+44.42 %	PMG
PMG HP Correntoso	57.6	49.5	-14.01 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.2	+3.60 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	29.9	55.2	+84.62 %	PMG
PMG HP Juncalito	23.4	22.3	-4.70 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	824.8	1141.4	+38.39 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	211.6	110.4	-47.83 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	15.6	0.0	-100.00 %	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM, DF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	4.4	+6.10 %	
TER Trincao	12.5	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	358.0	580.9	+62.27 %	
TER Viñales	372.2	340.9	-8.40 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	200515.1	204307.7	+1.89 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	63.1	63.5	+0.62 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.9	23.0	+0.51 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	70.6	70.6	-0.00 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	15.8	18.9	+19.55 %
PMGD HP Caliboro	25.0	24.9	-0.38 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	15.9	28.0	+76.30 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	0.0	0.0	-
PMGD HP Cumpeo	101.9	112.4	+10.29 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	53.3	66.8	+25.32 %
PMGD HP Dongo	53.5	28.2	-47.25 %
PMGD HP Donguil	3.7	4.3	+16.42 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	10.5	8.9	-15.17 %
PMGD HP El Agrio	39.7	32.0	-19.52 %
PMGD HP El Arrayán	-	27.3	-
PMGD HP El Atajo	21.2	23.0	+8.32 %
PMGD HP El Brinco	2.2	1.9	-14.56 %
PMGD HP El Canelo	68.3	68.3	+0.00 %
PMGD HP El Colorado	21.3	17.2	-19.16 %
PMGD HP El Diuto	64.7	62.0	-4.10 %
PMGD HP El Galpón	11.6	25.8	+123.10 %
PMGD HP El Llano	18.8	26.2	+39.15 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	13.1	14.2	+8.85 %
PMGD HP El Toro N°2	23.4	23.3	-0.38 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	25.0	26.2	+4.85 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	50.0	37.0	-26.06 %
PMGD HP La Bifurcada	3.2	2.8	-11.84 %
PMGD HP La Compañía II	47.3	38.7	-18.22 %
PMGD HP La Montaña	15.9	13.7	-13.36 %
PMGD HP La Montaña II	26.0	22.0	-15.40 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	8.1	7.2	-11.96 %
PMGD HP Las Flores	33.1	27.3	-17.50 %
PMGD HP Las Vertientes	29.0	27.1	-6.56 %
PMGD HP Los Bajos	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	31.5	+55.28 %
PMGD HP Los Corrales II	4.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	24.2	26.4	+9.31 %
PMGD PFV Lo Miguel	37.9	31.1	-17.84 %
PMGD PFV Lo Miranda	52.6	54.7	+3.99 %
PMGD PFV Lo Sierra	0.0	4.2	-
PMGD PFV Lockma	94.4	96.2	+1.92 %
PMGD PFV Loica	28.8	25.0	-13.31 %
PMGD PFV Loma Tendida	14.3	27.7	+93.46 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.3	7.5	-61.32 %
PMGD PFV Loncura	46.3	88.9	+92.05 %
PMGD PFV Loreto	27.4	27.3	-0.33 %
PMGD PFV Los Cisnes	69.8	70.5	+1.03 %
PMGD PFV Los Gorriónes	28.2	24.3	-13.75 %
PMGD PFV Los Jotes	26.8	27.0	+0.90 %
PMGD PFV Los Lagos	20.5	20.7	+1.07 %
PMGD PFV Los Libertadores	71.0	57.8	-18.62 %
PMGD PFV Los Lirios	57.1	89.6	+56.97 %
PMGD PFV Los Magnolios	31.9	29.3	-7.91 %
PMGD PFV Los Molinos	98.7	105.5	+6.87 %
PMGD PFV Los Nogales	25.3	54.2	+114.18 %
PMGD PFV Los Paltos	23.5	21.9	-6.94 %
PMGD PFV Los Patos	28.4	30.6	+7.57 %
PMGD PFV Los Perales	20.3	20.3	-0.15 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	14.3	14.3	-0.07 %
PMGD PFV Los Tauretes	28.3	26.4	-6.49 %
PMGD PFV Los Tilos	38.6	37.1	-3.84 %
PMGD PFV Los Tordos	56.8	53.6	-5.69 %
PMGD PFV Luce Solar	23.4	26.4	+12.99 %
PMGD PFV Luders	30.1	32.9	+9.34 %
PMGD PFV Lumbreras	32.3	33.6	+4.01 %
PMGD PFV Luna	25.7	22.9	-10.86 %
PMGD PFV Luna del Norte	26.3	22.0	-16.27 %
PMGD PFV Macao	46.3	71.8	+54.97 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.7	2.7	+2.62 %
PMGD PFV Maikono	24.2	24.4	+0.66 %
PMGD PFV Maimalicán	92.4	92.7	+0.34 %
PMGD PFV Maitenlahue	28.5	16.2	-43.11 %
PMGD PFV Malaquita II	83.6	100.0	+19.64 %
PMGD PFV Malinke	16.0	16.1	+0.56 %
PMGD PFV Malloco	26.9	26.8	-0.19 %
PMGD PFV Malvilla	26.7	24.8	-6.87 %
PMGD PFV Manao	30.2	30.1	-0.40 %
PMGD PFV Mandinga	49.9	50.2	+0.69 %
PMGD PFV Marambio	22.7	23.5	+3.57 %
PMGD PFV Maraño	99.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue II	85.4	100.5	+17.66 %
PMGD PFV Marchigue VII	27.1	27.4	+1.22 %
PMGD PFV Marin	26.7	26.6	-0.22 %
PMGD PFV María Dolores	92.1	88.9	-3.49 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	7.7	5.9	-23.45 %
PMGD HP Los Portones	16.4	10.8	-33.81 %
PMGD HP MSA-I	19.0	12.5	-34.06 %
PMGD HP Maisán	2.7	2.0	-25.04 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	2.0	-
PMGD HP Melo	47.3	47.3	+0.03 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.2	5.0	+19.32 %
PMGD HP Muchi	2.9	2.4	-18.01 %
PMGD HP Munilque	7.7	8.3	+8.08 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	64.8	67.0	+3.46 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.6	13.1	+269.50 %
PMGD HP Pichilonco	17.8	8.1	-54.64 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	13.6	14.5	+6.49 %
PMGD HP Purísima	0.0	8.7	-
PMGD HP Quillaileo	10.9	10.4	-4.43 %
PMGD HP Reca	0.0	16.9	-
PMGD HP Roblería	36.5	32.8	-10.21 %
PMGD HP Río Mulchén	14.3	12.7	-11.35 %
PMGD HP Río Trueno	40.9	35.9	-12.13 %
PMGD HP Santa Elena	16.7	14.5	-12.91 %
PMGD HP Santa Isabel	14.5	11.8	-18.72 %
PMGD HP Santa Rosa	11.8	11.9	+1.64 %
PMGD HP Sauce Andes	13.2	13.1	-0.18 %
PMGD HP Trailelfú	15.3	12.7	-17.32 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	52.1	44.2	-15.12 %
PMGD HP Triful Triful	18.2	18.2	-
PMGD PE El Arrebol	53.4	100.3	+87.71 %
PMGD PE El Nogal	48.9	60.1	+23.05 %
PMGD PE Huajache	50.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	56.3	105.3	+87.23 %
PMGD PE Lebu III	36.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	58.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	18.5	8.8	-52.28 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	45.9	95.8	+108.89 %
PMGD PFV Albatros	6.9	14.0	+103.57 %
PMGD PFV Albor Solar	56.6	52.2	-7.67 %
PMGD PFV Alcaldesa	64.4	57.6	-10.54 %
PMGD PFV Alcon Solar	100.2	101.3	+1.17 %
PMGD PFV Aldebaran	3.3	60.7	+1733.53 %
PMGD PFV Alhué	53.3	59.2	+11.06 %
PMGD PFV Alianza	38.8	48.1	+24.01 %
PMGD PFV Alicahue	32.7	21.6	-33.91 %
PMGD PFV Alto Bellavista	9.8	11.5	+18.03 %
PMGD PFV Alto Solar	25.5	23.0	-9.96 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.3	17.3	+12.81 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV María Pinto	27.1	27.6	+1.69 %
PMGD PFV Meco Chillan	64.0	62.4	-2.45 %
PMGD PFV Meli	89.6	82.5	-8.02 %
PMGD PFV Membrillo	27.5	27.0	-1.60 %
PMGD PFV Mercurio Sur	9.6	3.1	-67.57 %
PMGD PFV Milán A	30.4	31.1	+2.24 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	26.7	22.2	-16.78 %
PMGD PFV Mostazal	97.5	92.3	-5.37 %
PMGD PFV Moya	95.1	71.4	-24.97 %
PMGD PFV Mutupín	65.0	50.6	-22.17 %
PMGD PFV Nahuén	97.7	92.5	-5.33 %
PMGD PFV Nan	17.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	25.8	27.3	+6.14 %
PMGD PFV Newentun	62.8	67.5	+7.45 %
PMGD PFV Nihue	26.3	21.2	-19.44 %
PMGD PFV Norte Chico	19.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	32.7	30.2	-7.65 %
PMGD PFV Olivia	27.9	28.0	+0.47 %
PMGD PFV Olivier	24.8	25.1	+1.17 %
PMGD PFV Olivillo	70.7	73.1	+3.44 %
PMGD PFV Orion	25.4	25.0	-1.73 %
PMGD PFV Orquidea Solar	26.3	29.0	+10.48 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	98.9	91.4	-7.61 %
PMGD PFV PAS1	45.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF El Peral	59.8	49.7	-16.83 %
PMGD PFV PSF Horizonte	65.7	65.6	-0.12 %
PMGD PFV PVP La Rosa	0.0	0.0	-
PMGD PFV PVP Unihue	13.8	26.3	+90.00 %
PMGD PFV Pachira	91.9	78.3	-14.83 %
PMGD PFV Paillihue	84.9	84.0	-0.98 %
PMGD PFV Paine	95.3	97.1	+1.88 %
PMGD PFV Palto Sunlight	87.0	87.7	+0.85 %
PMGD PFV Pama	17.9	11.3	-36.97 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	42.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panquehue II	57.8	38.5	-33.33 %
PMGD PFV Paraguay	67.4	78.1	+15.82 %
PMGD PFV Paranal	19.9	19.2	-3.33 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	23.1	19.2	-16.65 %
PMGD PFV Parque Curicura	88.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque El Olivar	87.7	73.7	-16.01 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	12.0	52.3	+335.02 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	35.2	35.1	-0.20 %
PMGD PFV Parque La Colonia	99.6	102.8	+3.18 %
PMGD PFV Parque La Travesía	18.2	95.0	+423.36 %
PMGD PFV Parque Nancagua	59.7	61.2	+2.51 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	81.6	74.1	-9.16 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	11.8	9.5	-19.39 %
PMGD PFV Parque San Javier	58.8	51.2	-12.88 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	83.4	76.4	-8.41 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	51.6	30.0	-42.00 %
PMGD PFV Amparo del Sol	32.2	27.7	-14.07 %
PMGD PFV Anakena	88.0	74.5	-15.33 %
PMGD PFV Ancahual	79.9	94.8	+18.62 %
PMGD PFV Antonia	26.9	23.7	-11.92 %
PMGD PFV Argomedo	87.1	85.5	-1.81 %
PMGD PFV Arica	43.1	60.0	+39.16 %
PMGD PFV Ariztía	15.8	5.2	-67.26 %
PMGD PFV Amazonas	48.9	48.8	-0.17 %
PMGD PFV Aromo del Verano	25.7	25.7	+0.04 %
PMGD PFV Astillas	99.3	100.0	+0.65 %
PMGD PFV Avel Solar	90.6	92.3	+1.86 %
PMGD PFV Avellano	28.4	57.9	+103.87 %
PMGD PFV Aviles	74.0	75.2	+1.62 %
PMGD PFV Axel Solar	13.1	21.6	+64.79 %
PMGD PFV Ayla	59.4	59.7	+0.51 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	22.4	22.4	+0.18 %
PMGD PFV Barcelona	-	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	99.5	99.3	-0.15 %
PMGD PFV Bellavista	46.9	49.1	+4.60 %
PMGD PFV Bellavista	29.0	22.6	-22.09 %
PMGD PFV Belén	67.1	66.9	-0.34 %
PMGD PFV Berrueco	92.0	91.4	-0.73 %
PMGD PFV Blu	25.8	26.4	+2.33 %
PMGD PFV Buenas Yervas	45.4	94.6	+108.28 %
PMGD PFV Bulnes	42.8	45.1	+5.46 %
PMGD PFV Bulnes Barones	27.0	26.1	-3.44 %
PMGD PFV Bérnago	32.0	32.6	+1.78 %
PMGD PFV CE Caldera	36.2	56.8	+56.67 %
PMGD PFV Cabillo Sunlight	102.1	102.2	+0.16 %
PMGD PFV Cabilsol	30.1	19.6	-34.74 %
PMGD PFV Cabimas	0.8	0.8	+3.80 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	78.1	+71.00 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	99.6	99.1	-0.51 %
PMGD PFV Caimi	1.3	1.3	+1.55 %
PMGD PFV Calama	60.7	101.0	+66.41 %
PMGD PFV Calle Larga	26.6	30.2	+13.35 %
PMGD PFV Candelaria Solar	30.1	29.9	-0.40 %
PMGD PFV Canelillo	21.7	21.7	+0.23 %
PMGD PFV Canesa	26.6	14.7	-44.81 %
PMGD PFV Cantera	28.0	27.0	-3.61 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.8	6.8	+0.89 %
PMGD PFV Caracoles	28.6	25.7	-10.03 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	69.0	68.3	-0.97 %
PMGD PFV Casuto	24.6	25.9	+5.13 %
PMGD PFV Catemu	17.7	19.7	+11.13 %
PMGD PFV Cato Solar	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque Valparaíso	63.5	64.4	+1.35 %
PMGD PFV Pastrán	87.2	73.8	-15.34 %
PMGD PFV Patagua	46.2	98.9	+114.00 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	79.2	77.3	-2.40 %
PMGD PFV Pedreros	26.8	31.8	+18.73 %
PMGD PFV Pegasus	28.4	26.9	-5.22 %
PMGD PFV Pellin	75.1	64.2	-14.54 %
PMGD PFV Pelumpen	26.2	26.5	+1.07 %
PMGD PFV Penaflo	94.6	97.2	+2.78 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	26.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pepa	99.0	91.2	-7.92 %
PMGD PFV Pequen	27.3	27.0	-0.99 %
PMGD PFV Peralillo	22.9	28.7	+25.37 %
PMGD PFV Pesaro	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pica	2.1	1.9	-12.26 %
PMGD PFV Pichon	17.0	14.2	-16.09 %
PMGD PFV Picunche	72.6	71.3	-1.83 %
PMGD PFV Piduco	32.9	30.2	-8.04 %
PMGD PFV Pilpilen	23.9	7.1	-70.42 %
PMGD PFV Piquero	99.3	96.3	-2.98 %
PMGD PFV Pirque	24.7	26.9	+8.83 %
PMGD PFV Pitotoy	26.8	27.1	+1.31 %
PMGD PFV Pitra	27.9	21.3	-23.62 %
PMGD PFV Placilla	74.3	87.9	+18.27 %
PMGD PFV Playerito	32.2	29.9	-7.14 %
PMGD PFV Playero	32.1	30.0	-6.66 %
PMGD PFV Playeron	32.5	30.7	-5.60 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	39.2	63.1	+60.95 %
PMGD PFV Plomo Verano	26.9	27.3	+1.56 %
PMGD PFV Población	25.4	20.4	-19.57 %
PMGD PFV Pocillas	17.3	26.8	+54.77 %
PMGD PFV Pomuyeto	14.0	20.7	+48.06 %
PMGD PFV Portezuelo	28.4	27.7	-2.67 %
PMGD PFV Pretty Field	13.3	20.0	+50.34 %
PMGD PFV Puangue	44.8	42.6	-4.91 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	14.3	27.6	+93.16 %
PMGD PFV Pueblo Seco	92.0	89.3	-2.96 %
PMGD PFV Puelche	28.0	26.1	-6.93 %
PMGD PFV Puente Solar	27.8	20.4	-26.54 %
PMGD PFV Pullalli	26.4	26.7	+1.14 %
PMGD PFV Punta Baja	17.6	18.3	+4.09 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	45.7	91.6	+100.37 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	77.0	77.1	+0.13 %
PMGD PFV Quetena	88.1	91.1	+3.37 %
PMGD PFV Quillay	21.1	21.4	+1.61 %
PMGD PFV Quilmo Solar	27.8	28.6	+2.71 %
PMGD PFV Quinantu	82.5	88.2	+6.87 %
PMGD PFV Quinta	32.1	31.3	-2.37 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	29.7	14.5	-51.10 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	94.1	94.0	-0.07 %
PMGD PFV Cefalu Solar	7.9	8.0	+1.58 %
PMGD PFV Centauro Solar	82.6	81.3	-1.63 %
PMGD PFV Chacabuco	98.7	97.3	-1.44 %
PMGD PFV Chalinga	29.0	29.0	-0.14 %
PMGD PFV Champa	22.9	83.5	+265.43 %
PMGD PFV Chancon	32.6	24.6	-24.57 %
PMGD PFV Chañar del Verano	14.4	18.9	+31.20 %
PMGD PFV Chequen Solar	40.9	59.9	+46.37 %
PMGD PFV Chicauma Verano	60.0	59.9	-0.22 %
PMGD PFV Chilener	11.0	15.3	+39.42 %
PMGD PFV Chimbarongo	29.4	18.6	-36.86 %
PMGD PFV Cholguan	-	0.0	-
PMGD PFV Chuchiñi	24.8	19.4	-21.97 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	35.0	28.1	-19.61 %
PMGD PFV Citrino	25.2	10.5	-58.17 %
PMGD PFV Ckilir	99.4	101.2	+1.84 %
PMGD PFV Clementina	19.5	19.4	-0.72 %
PMGD PFV Cocharcas	25.4	25.0	-1.30 %
PMGD PFV Cocinillas	21.7	21.8	+0.46 %
PMGD PFV Coinco	14.1	28.1	+98.89 %
PMGD PFV Colchagua	18.6	25.4	+36.81 %
PMGD PFV Colina	102.1	91.8	-10.07 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	27.6	29.3	+6.16 %
PMGD PFV Condor Chépica	31.4	31.8	+1.37 %
PMGD PFV Condor Pelvin	28.2	28.0	-0.67 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.8	30.5	+182.13 %
PMGD PFV Cordillerilla	13.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	22.8	44.5	+95.30 %
PMGD PFV Cortijo	64.0	52.1	-18.60 %
PMGD PFV Covadonga	83.6	83.2	-0.51 %
PMGD PFV Coyunche	28.3	28.5	+0.71 %
PMGD PFV Crucero	31.6	24.1	-23.83 %
PMGD PFV Cruz	33.2	33.2	+0.09 %
PMGD PFV Curacavi	29.2	29.4	+0.82 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	25.8	26.2	+1.36 %
PMGD PFV Dadinco	28.9	28.6	-1.14 %
PMGD PFV Darlin	80.5	86.7	+7.69 %
PMGD PFV Diego de Almagro	81.4	89.8	+10.33 %
PMGD PFV Don Andrónico	26.9	26.8	-0.56 %
PMGD PFV Don Enrique	57.2	93.7	+63.82 %
PMGD PFV Don Eugenio	32.1	27.7	-13.89 %
PMGD PFV Don Jorge	33.4	34.2	+2.18 %
PMGD PFV Don Mariano	28.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Martín	28.9	26.7	-7.47 %
PMGD PFV Don Matías	25.6	25.2	-1.64 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinta Cabrero	-	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	81.6	81.9	+0.34 %
PMGD PFV REN	36.4	58.0	+59.37 %
PMGD PFV RLA	23.9	16.9	-29.25 %
PMGD PFV Ranguil	29.0	25.8	-11.01 %
PMGD PFV Ratulemus	30.3	21.7	-28.17 %
PMGD PFV Rauquen	77.8	82.5	+6.05 %
PMGD PFV Rcu	30.0	51.8	+72.53 %
PMGD PFV Recoleta	64.6	64.5	-0.15 %
PMGD PFV Rengo	36.0	77.8	+116.08 %
PMGD PFV Rexner	23.0	26.2	+13.62 %
PMGD PFV Rimini	94.5	43.8	-53.62 %
PMGD PFV Rinconada	69.4	69.4	+0.07 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	105.1	106.7	+1.51 %
PMGD PFV Rinconada Norte	28.7	31.9	+11.16 %
PMGD PFV Rodeo	20.5	20.5	-0.06 %
PMGD PFV Roma	12.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Romeria	93.6	92.6	-1.11 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	60.7	54.5	-10.28 %
PMGD PFV Rucapaine	95.7	95.8	+0.07 %
PMGD PFV Río Peuco	11.6	11.5	-0.52 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.4	3.5	+2.91 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	12.9	16.7	+29.62 %
PMGD PFV SDSI	27.4	26.7	-2.34 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	29.9	-
PMGD PFV SGT Catapilco	39.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV SGT Tucapel	-	76.5	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	22.6	26.0	+14.97 %
PMGD PFV SP Malloa	11.2	21.2	+89.24 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	19.9	20.2	+1.81 %
PMGD PFV Salerno Solar	28.9	29.4	+1.49 %
PMGD PFV Samo Bajo	12.9	18.7	+45.12 %
PMGD PFV San Alberto	33.4	34.6	+3.51 %
PMGD PFV San Antonio	35.0	29.4	-15.99 %
PMGD PFV San Camilo	29.5	30.1	+2.14 %
PMGD PFV San Carlos	25.1	21.5	-14.37 %
PMGD PFV San Eduardo	2.2	2.3	+4.46 %
PMGD PFV San Emilio I	25.2	26.8	+6.06 %
PMGD PFV San Eugenio	44.1	87.9	+99.36 %
PMGD PFV San Francisco	32.7	30.9	-5.40 %
PMGD PFV San Isidro	24.2	10.6	-56.36 %
PMGD PFV San José II	29.1	27.6	-5.16 %
PMGD PFV San Pedro	26.6	21.2	-20.41 %
PMGD PFV San Rafael	15.3	31.0	+102.42 %
PMGD PFV San Ramiro	98.5	0.2	-99.79 %
PMGD PFV Santa Adriana	26.8	25.9	-3.25 %
PMGD PFV Santa Amelia	32.8	33.0	+0.33 %
PMGD PFV Santa Blanca	22.0	21.6	-1.98 %
PMGD PFV Santa Carolina	28.6	29.4	+2.65 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Rodrigo	51.5	15.3	-70.25 %
PMGD PFV Don Simón	34.4	62.7	+82.47 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	25.4	26.0	+2.24 %
PMGD PFV Doña Regina	12.6	28.9	+128.23 %
PMGD PFV Doñihue	66.8	23.1	-65.46 %
PMGD PFV Duqueco Solar	92.5	89.6	-3.17 %
PMGD PFV EA SF Graneros	15.0	28.2	+88.68 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	15.4	31.1	+102.38 %
PMGD PFV Ea Maiten	15.2	20.0	+31.60 %
PMGD PFV Eclipse	97.2	55.3	-43.14 %
PMGD PFV El Boco	26.7	66.7	+149.96 %
PMGD PFV El Caiquén	39.9	36.8	-7.80 %
PMGD PFV El Cardenal	13.0	14.7	+12.58 %
PMGD PFV El Carpintero	78.7	77.5	-1.45 %
PMGD PFV El Castaño	38.6	33.4	-13.62 %
PMGD PFV El Cernicalo	14.1	15.2	+7.81 %
PMGD PFV El Cernicalo II	14.1	14.2	+1.14 %
PMGD PFV El Chercan	99.9	101.7	+1.83 %
PMGD PFV El Chincol	24.9	20.1	-19.40 %
PMGD PFV El Chucao	24.4	18.9	-22.33 %
PMGD PFV El Cuervo	19.6	19.2	-1.69 %
PMGD PFV El Cóndor	12.2	12.3	+0.82 %
PMGD PFV El Divisadero	29.0	26.3	-9.35 %
PMGD PFV El Estero	19.6	19.8	+1.12 %
PMGD PFV El Flamenco	85.2	76.9	-9.77 %
PMGD PFV El Gaviotín	84.7	68.6	-19.02 %
PMGD PFV El Huaso	22.9	22.6	-1.48 %
PMGD PFV El Ingenio	86.4	86.1	-0.27 %
PMGD PFV El Interlocutor	13.9	25.7	+85.20 %
PMGD PFV El Laurel	70.3	72.7	+3.42 %
PMGD PFV El Litre	94.0	89.7	-4.62 %
PMGD PFV El Loro Choroy	45.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Mirlo	58.7	67.3	+14.60 %
PMGD PFV El Monte	27.2	27.8	+2.47 %
PMGD PFV El Palqui	14.0	13.0	-7.36 %
PMGD PFV El Picurio	29.6	32.0	+8.04 %
PMGD PFV El Pilpen	32.8	33.9	+3.26 %
PMGD PFV El Pitio	25.0	24.2	-3.08 %
PMGD PFV El Piuquen	25.6	24.8	-3.24 %
PMGD PFV El Queltehue	32.8	32.9	+0.34 %
PMGD PFV El Quemado	32.7	20.0	-38.93 %
PMGD PFV El Queule	61.6	35.9	-41.70 %
PMGD PFV El Rayador	93.4	68.3	-26.86 %
PMGD PFV El Reconquistador	28.0	24.6	-12.04 %
PMGD PFV El Resplandor	22.4	24.7	+10.46 %
PMGD PFV El Roble	90.7	90.0	-0.78 %
PMGD PFV El Romeral	90.2	93.2	+3.31 %
PMGD PFV El Salitral	33.4	33.5	+0.24 %
PMGD PFV El Sauce	30.5	29.8	-2.46 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Cecilia	26.2	6.6	-74.85 %
PMGD PFV Santa Clara	19.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Cruz	89.4	95.5	+6.85 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	93.1	87.2	-6.30 %
PMGD PFV Santa Emilia	99.1	99.1	-0.05 %
PMGD PFV Santa Ester	27.0	25.3	-6.37 %
PMGD PFV Santa Francisca	43.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Inés	27.3	27.7	+1.61 %
PMGD PFV Santa Julia	30.1	32.1	+6.86 %
PMGD PFV Santa Laura	32.7	20.0	-38.72 %
PMGD PFV Santa Lucía	63.8	77.9	+22.05 %
PMGD PFV Santa Luisa	21.4	22.5	+5.10 %
PMGD PFV Santa Margarita	29.7	30.2	+1.72 %
PMGD PFV Santa Pamela	34.5	84.3	+144.49 %
PMGD PFV Santa Rita	26.3	24.3	-7.83 %
PMGD PFV Santa Teresita	46.2	94.0	+103.26 %
PMGD PFV Santuario	32.7	30.0	-8.29 %
PMGD PFV Saturno Norte	12.5	4.4	-64.91 %
PMGD PFV Siete Colores	58.6	58.7	+0.22 %
PMGD PFV Sofia	22.0	22.0	-0.11 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	64.0	64.0	+0.08 %
PMGD PFV Sol del Maule	19.9	18.5	-7.04 %
PMGD PFV Sol del Norte	26.3	21.2	-19.28 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	19.1	25.2	+31.59 %
PMGD PFV Soy Solar	20.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sunhunter	85.0	91.9	+8.11 %
PMGD PFV Tabolango	101.5	47.4	-53.31 %
PMGD PFV Talagante	43.6	50.5	+15.77 %
PMGD PFV Talca	61.6	56.5	-8.15 %
PMGD PFV Talhuén	32.5	26.6	-18.06 %
PMGD PFV Tallado	88.1	87.1	-1.15 %
PMGD PFV Tamarama	46.5	54.5	+17.34 %
PMGD PFV Tamarugo	24.9	25.2	+0.92 %
PMGD PFV Tambo Real	26.0	20.8	-19.99 %
PMGD PFV Taranto	94.1	90.1	-4.21 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	42.1	42.1	+0.10 %
PMGD PFV Tijeral	27.7	27.9	+0.61 %
PMGD PFV Til Til	26.6	17.8	-32.91 %
PMGD PFV Torino	67.3	63.9	-5.04 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	26.3	26.6	+1.13 %
PMGD PFV Tortuga	2.5	17.9	+605.91 %
PMGD PFV Tranque del Sol	90.8	96.5	+6.30 %
PMGD PFV Trebal	20.5	20.4	-0.49 %
PMGD PFV Trebo	29.7	31.3	+5.53 %
PMGD PFV Trica-Dos	20.6	23.5	+14.03 %
PMGD PFV Tricahue II	97.3	82.9	-14.76 %
PMGD PFV Trinidad	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tucuguere	26.8	21.3	-20.49 %
PMGD PFV Turquía	7.1	14.1	+100.19 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Sharon	29.6	20.9	-29.29 %
PMGD PFV El Tiuque	11.0	9.0	-18.03 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	89.8	+88.91 %
PMGD PFV El Trile	44.4	40.5	-8.82 %
PMGD PFV El Turpial	14.5	24.1	+66.24 %
PMGD PFV El Zorzal	29.3	27.6	-5.88 %
PMGD PFV Enami Solar	27.0	56.2	+108.16 %
PMGD PFV Encino	20.6	16.0	-22.03 %
PMGD PFV Encon	76.1	84.8	+11.39 %
PMGD PFV Erinome	27.8	25.7	-7.56 %
PMGD PFV Escorial del Verano	28.0	28.4	+1.19 %
PMGD PFV Esfena	48.0	48.0	+0.08 %
PMGD PFV Esperanza	13.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	6.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fardela Negra	24.6	16.7	-32.07 %
PMGD PFV Filomena	26.7	26.7	-0.07 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	-
PMGD PFV Florencia Solar	88.7	86.5	-2.51 %
PMGD PFV Foster	28.4	29.1	+2.22 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	45.3	0.0	-99.99 %
PMGD PFV Francisco	32.7	32.1	-1.90 %
PMGD PFV Fulgor	23.1	22.0	-4.47 %
PMGD PFV Fuster del Verano	43.0	89.5	+108.12 %
PMGD PFV GR Lemu	50.3	23.2	-53.96 %
PMGD PFV GR Peumo	93.1	94.2	+1.17 %
PMGD PFV GR Pitao	89.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	84.2	84.2	+0.06 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	57.0	58.5	+2.51 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.4	18.5	+0.60 %
PMGD PFV Gabriela	102.7	103.2	+0.53 %
PMGD PFV Girasoles	26.8	26.9	+0.37 %
PMGD PFV Granada	77.6	72.5	-6.52 %
PMGD PFV Granate	87.0	73.6	-15.48 %
PMGD PFV Guadalaio	26.4	35.3	+33.60 %
PMGD PFV Guadalupe	59.8	61.6	+2.99 %
PMGD PFV Guanaco Solar	94.7	95.7	+0.97 %
PMGD PFV Guarana	13.9	14.0	+0.43 %
PMGD PFV Helios	30.4	30.5	+0.30 %
PMGD PFV Hijueta 4	31.8	28.5	-10.33 %
PMGD PFV Homero	32.7	30.9	-5.57 %
PMGD PFV Hormiga	22.8	11.0	-51.80 %
PMGD PFV Hornitos	3.1	0.5	-84.95 %
PMGD PFV Huape	26.2	24.9	-4.85 %
PMGD PFV Huaquelon	57.0	93.5	+64.11 %
PMGD PFV Huigan	46.8	91.4	+95.27 %
PMGD PFV Hurtado	13.1	27.9	+113.79 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.3	-
PMGD PFV Idahue del Verano	26.1	26.9	+3.18 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.6	22.3	-31.53 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.2	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.5	2.2	+47.30 %
PMGD PFV Valle Este II	82.5	65.1	-21.07 %
PMGD PFV Valle Oeste II	81.4	77.8	-4.38 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	31.7	25.0	-21.01 %
PMGD PFV Ventisquero	92.2	100.9	+9.39 %
PMGD PFV Venturada	92.3	81.1	-12.13 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	18.8	18.6	-1.22 %
PMGD PFV Victoria	28.9	29.5	+2.29 %
PMGD PFV Villa Alegre	78.0	67.5	-13.41 %
PMGD PFV Villa Cruz	23.3	24.3	+4.46 %
PMGD PFV Villa Moscoso	26.2	26.4	+1.03 %
PMGD PFV Villa Prat	27.9	28.8	+3.45 %
PMGD PFV Villa Seca	21.6	21.1	-2.31 %
PMGD PFV Villa Solar	23.2	26.3	+13.47 %
PMGD PFV Violeta	81.5	82.7	+1.45 %
PMGD PFV Vítuco 2B	29.5	29.8	+0.95 %
PMGD PFV Viñas del Sol	28.5	30.5	+7.14 %
PMGD PFV Yahutela	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ñihue	9.9	6.1	-38.16 %
PMGD PFV Ñiquén	24.0	17.0	-29.25 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfucó	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cafete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	17.8	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	3.3	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Independencia	23.9	24.3	+1.80 %
PMGD PFV Itahue Solar	27.6	27.0	-2.17 %
PMGD PFV Jahuel	59.5	59.2	-0.47 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	64.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jaururo	23.9	24.2	+1.38 %
PMGD PFV Javiera Carrera	102.1	102.8	+0.68 %
PMGD PFV Jilguero	9.5	19.9	+108.24 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	14.5	15.7	+7.77 %
PMGD PFV Kaufmann	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Konda	26.8	23.2	-13.51 %
PMGD PFV La Acacia	92.4	50.4	-45.47 %
PMGD PFV La Blanquina	89.0	86.6	-2.72 %
PMGD PFV La Chapeana	24.1	2.1	-91.33 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.0	19.6	+50.62 %
PMGD PFV La Esperanza II	85.4	97.0	+13.57 %
PMGD PFV La Estancia	27.1	27.3	+0.81 %
PMGD PFV La Foresta	27.9	28.6	+2.76 %
PMGD PFV La Frontera	45.5	35.4	-22.22 %
PMGD PFV La Gamboina	56.0	55.6	-0.70 %
PMGD PFV La Huerta	15.3	28.0	+83.24 %
PMGD PFV La Lajuela	60.0	57.1	-4.85 %
PMGD PFV La Ligua	26.7	22.2	-16.89 %
PMGD PFV La Manga	32.0	7.7	-76.06 %
PMGD PFV La Murala	25.6	25.6	-0.04 %
PMGD PFV La Palma Solar	96.7	94.6	-2.12 %
PMGD PFV La Paz	66.4	67.2	+1.25 %
PMGD PFV La Perla	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	48.9	95.3	+94.82 %
PMGD PFV La Victoria	45.6	75.8	+66.23 %
PMGD PFV Lagunilla	25.5	6.3	-75.21 %
PMGD PFV Laja Andino	97.6	99.5	+1.97 %
PMGD PFV Las Arboledas	19.5	19.0	-2.47 %
PMGD PFV Las Bandurrias	6.6	6.4	-3.46 %
PMGD PFV Las Cabras	26.8	27.2	+1.42 %
PMGD PFV Las Cachañas	67.0	73.9	+10.26 %
PMGD PFV Las Catitas	31.2	27.2	-12.76 %
PMGD PFV Las Chacras	26.3	19.9	-24.45 %
PMGD PFV Las Chilcas	40.4	45.9	+13.76 %
PMGD PFV Las Codornices	21.5	27.7	+28.84 %
PMGD PFV Las Golondrinas	52.5	53.7	+2.29 %
PMGD PFV Las Lechuzas	22.2	27.9	+25.77 %
PMGD PFV Las Majadas	68.2	37.5	-45.01 %
PMGD PFV Las Mercedes	24.6	2.6	-89.29 %
PMGD PFV Las Mollacas	24.1	5.3	-78.05 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	28.1	24.9	-11.30 %
PMGD PFV Las Palomas	31.1	29.0	-6.62 %
PMGD PFV Las Perdices	23.0	23.8	+3.43 %
PMGD PFV Las Rojas	26.2	13.7	-47.60 %
PMGD PFV Las Taguas	97.5	79.0	-18.94 %
PMGD PFV Las Tencas	73.6	74.6	+1.34 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	5.5	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	22.6	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	10.2	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	55.9	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafi	-	3.7	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.7	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Terrazas	26.2	9.9	-62.10 %	PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD PFV Las Torcazas	30.0	30.5	+1.67 %	PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tortolas	27.8	26.8	-3.56 %	PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD PFV Las Turcas	32.4	7.9	-75.49 %	PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD PFV Lenga	7.6	14.7	+92.71 %	PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD PFV Liebre Verano	-	0.0	-	PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD PFV Lima	33.6	34.2	+1.70 %	PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD PFV Linares	35.7	28.9	-19.25 %	PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Lingue	26.1	29.1	+11.33 %	PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	26.8	23.3	-12.99 %	PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-	PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	25.2	25.7	+1.99 %	PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	101.6	54.3	-46.54 %	PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	43.1	42.7	-0.81 %	PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD PFV Llay Llay	72.9	73.0	+0.05 %	PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD PFV Lloica	12.9	24.0	+86.18 %	PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-	PMGD TER Zofri	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	2.5	4.1	+63.24 %	Total	23675.8	23474.8	-0.85 %

Abreviaturas:

- CSE:**Conectada a Sistema Externo

DF:Desconexión Forzada

ERE:Estado de Reserva Estratégica

FE:Falla Externa
- LF:**Limitación Forzada

MM:Mantenimiento Mayor

P:Prueba de Puesta en Servicio

RO:Restricción Operativa

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Pehuenche	Menor generación real por participación en control secundario de frecuencia en AGC.
TER Neuquén II Gas Arg	Menor generación real por pruebas realizadas con diésel.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 . 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 - 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	TV sale de servicio de forma intempestiva con 55 MW. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2024004949.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	100.0	U-2 limitada a 20 MW y U-3 limitada a 15 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de ambas unidades generadoras, según IL 2024001465 y IL 2024001147
PE Los Cururos	96.7	limitada a 105.8 MW. Causa informada: Indisponibilidad de turbina A-34 y C04, según IL 2024001842
PFV Andes Solar II-B	60.5	Limitada a 125.1 MW. Causa informada: Presenta 4 PB indisponibles del total del parque, en revisión por especialistas, según IL 2024001832.
PFV Andes Solar IV	0.0	
PFV Huatacondo	100.0	Limitada a 49 MW. Causa informada: No responde a consignas ingresadas de forma remota desde el Centro de Control, no responde a consignas ingresadas de forma local en planta y queda inhabilitada para control de tensión y para prestar control terciario de frecuencia, según IL 2024001806.
PFV Luz del Norte	78.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Investigación de estado de estación meteorológica. Según IL2024001771.
PFV Santa Isabel	82.0	Limitado a 147,0 MW. Causa informada: Falla en mufa de media tensión asociada al circuito 11, correspondiente a la celda E12, según IL 2024001729.
PFV Sol de los Andes	87.0	Limitada a 71.9 MW. Causa informada: Circuito 1 fuera de servicio y desconectado debido a falla en celda de media tensión F1 por fuga de gas SF6, según IL 2024001673.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada a 265 MW. Causa informada: Bajo vacío del condensador, según IL 2024001706.
TER Atacama 1 GNL	100.0	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000440.
TER Atacama 2 GNL	83.1	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000445 y TG2B_diesel se limita a 31 MW. Causa informada: Falla en el encendido en zona secundaria de combustión, según IL 2024001562.
TER Guacolda 1	90.9	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769,
TER Guacolda 2	93.1	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	88.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	80.0	U-5 Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 1 GNL	100.0	TG1 Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 4	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco II GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	TG Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Los Cóndores	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Kallpa	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Andes Solar IV	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Taira	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017.
HE Cipreses	100.0	C. Cipreses limitada a plena carga. Causa informada: Se requiere mantenerla con generación máxima para evitar o reducir daño a la infraestructura hidráulica, producto del exceso de vertimiento desde laguna La Invernada, además no podrá participar en los servicios complementarios. Según IL 2024001831
HE Pangue	100.0	U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	80.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, 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 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45.Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE San Juan	100.0	Limitado a participar del CSF. Causa informada: Unidad no responde a las consignas del AGC, según IL 2024001792.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
PFV Malgarida	100.0	Limitada a no participar en CPF. Causa informada: Se requiere realizar comprobaciones en la configuración del PPC de la central para garantizar un desempeño adecuado de la infraestructura, según IL 2024001826.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	TG1A limitada. Causa informada: Indisponible con combustible líquido por alta presión diferencial en circuito primario, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: 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" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: 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" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	90.9	C. Guacolda 1 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024001863, cancelada IL 2024001681.
TER Guacolda 2	93.1	C. Guacolda 2 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas., según IL 2024001864, cancelada IL 2024001690.
TER Guacolda 3	100.0	C. Guacolda 3 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas., según IL 2024001865, cancelada IL 2024001682.
TER Guacolda 4	0.0	C. Guacolda 4 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 11 horas., según IL 2024001866, cancelada IL 2024001683.
TER Guacolda 5	100.0	C. Guacolda 5 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas., según IL 2024001867, cancelada IL 2024001684.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.
TER Taltal 2 GNL	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No se puede modificar la consigna de generación, según IL 2024001635.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:13	CDC	C. Nehuenco 1 TG + TV inicia Mantenimiento Mayor, según SD 2024120535.
01:37	Transec	S/E Los Villares con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de cableado, configuraciones y alarmas en equipos sw y fw SCADA por pérdida de servicio, según SICF 2024124105.
06:00	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos con limitación. Causa informada: Por mantenimiento anual de GNL Quintero, GasValpo no puede suministrar el gas para el funcionamiento de la central con GNL_D, según IL 2024001873.
06:23	STS	C. Masisa sale del servicio en forma intempestiva con 9.2 MW. Causa informada: Vibraciones en cojinetes, según IF 2024005274.
06:34	AES Andes	S/E Seccionadora Santa Clara barra 1 de 220 kV y línea de 220 kV Campo Lindo - Santa Clara con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Paño J5 con reemplazo de Transformador de Corriente fase N°3 por filtración de aceite, según SDCF 2024123887 y 2024123976 (Indisponibles PE San Matías SDCF 2024123908 y PE Campo Lindo SDCF 2024123907).
06:36	STS	C. Masisa en servicio en pruebas en pruebas, según IF 2024005274.
09:55	Transec	S/E Charrúa comunicaciones paños J27 y J28 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión e investigación perdida de telemetría de paños J27 y J28, según SICF 2024124089.
10:16	RNE	C. PV Mesata de Los Andes sin limitación y cancelada IL 2024001849
10:17	STS	C. Masisa disponible, en servicio y cancelado IF 2024005274.
11:03	Cía. Minera TEK	S/E Paguana Transformador 2 de 220/6,9 kV, 33 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de bushing y empaquetadura de fase X1 lado secundario de transformador por filtración de aceite, según SDCF 2024124038.
16:16	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
16:32	CGE - Transmisión	S/E Paine interruptor 52B3 de la línea de 66 kV Paine - Isla de Maipo interrupción forzada por protecciones y se pierden 15 MW de consumos correspondientes a S/E Isla de Maipo, según IF 2024005276.
16:32	Santa Fe Energía	C. CMPC Tissue genera en isla, dejando de inyectar 19 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Paine - Isla de Maipo, según IF 2024005275.
16:37	CGE - Transmisión	S/E Isla de Maipo interruptor 52B4 de la línea de 66 kV Fátima - Isla de Maipo cerrado y recuperados el 100 % de los consumos.
16:38	AES Andes	S/E Queltehues interruptor CL3 general de barra de 12 kV interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005278.
16:56	Santa Fe Energía	C. Tissue sincronizada. Cancela IF 2024005275.
18:00	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
18:37	Transec	S/E Charrúa comunicaciones paños J27 y J28 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024124089.
20:00	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos sin limitación y cancelada IL 2024001873.
21:37	AES Andes	S/E Santa Clara J6 y línea de 220 kV Campo Lindo - Santa Clara canceladas solicitud de desconexión de curso forzoso. SDCF 2024123887 - 2024123905 (disponibles PE San Matías SDCF 2024123908 y PE Campo Lindo SDCF 2024123907).
21:53	AES Andes	S/E Queltehues interruptor CL3 conectado y cancelado informe de falla IF 2024005278.
21:56	CGE - Transmisión	S/E Talca Barra de 66 kV Sección 1 y 2 interrupción forzada por protecciones y se pierden 90 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Talca, La Palma, San Javier, Villa Alegre, Nirivilo y Constitución. Causa informada: En S/E Talca operación de 87B, coincidente con cierre de 89B6 - 1 de la línea de 66 kV Talca - San Ignacio durante trabajos programados de Celeoredes SD 2024114912 (Proyecto NUP 2413 nueva seccionadora S/E El Ruil)., según IF 2024005284.
21:56	Arauco	C. Viñales sale del servicio en forma intempestiva con 32 MW. Causa informada: Coincidente con falla en S/E Talca, según IF 2024005280.
21:56	Arauco	C. Celco genera en isla, dejando de inyectar 3 MW. Causa informada: Coincidente con falla en S/E Talca, según IF 2024005279.

Hora	Centro de Control	Observación
22:00	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52B3 de línea de 66 kV Maule - Talca 1 y 52B4 de línea de 66 kV Maule - San Miguel 2 cerrados, energizada barra de 66 kV Sección 2 de S/E Talca.
22:02	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52B1 de línea de 66 kV Itahue - Talca 1 cerrado, energizada Barra de 66 kV Sección 1 en S/E Talca.
22:03	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52BS cerrado.
22:04	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52BT1 de transformador TR1 de 66/15 kV 30 MVA cerrado.
22:06	CGE - Transmisión	S/E Talca Barra de 66 kV Sección 1 y 2 interrupción forzada por protecciones y se pierden 19 MW de consumos correspondientes a la S/E Talca. Causa informada: Coincidente con cierre manual de prueba del 52B2 Panguilemo - Los Maqui 2 en S/E Talca, según IF 2024005285.
22:14	CGE - Transmisión	S/E Talca 52CS cerrado y se normalizan los consumos del TR-1 de 66/15 kV, 30 MVA a través del TR-2 de 66/15 kV, 30 MVA.
22:14	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52B5 cerrado y normalizado consumos de SS/EE La Palma, San Javier y Villa Alegre.
22:14	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52BT2 de transformador TR2 de 66/5 kV 30 MVA cerrado y normalizado consumos.
22:22	Transelec	S/E San Javier 52B3 de la línea de 66 kV San Javier - Constitución cerrado y se recuperan los consumos de SS/EE Nirivilo y Constitución.
22:31	Arauco	C. Celco sincronizada y cancelado IF 2024005279.
22:51	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52B1 de línea de 66 kV Itahue - Talca 1 cerrado, energizada Barra 66 kV Sección 1 en S/E Talca.
22:54	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52B2 de línea de 66 kV Itahue - Talca 2 cerrado.
22:57	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52BT4 de transformador de TR4 de 66/15 kV 30 MVA cerrado, quedando normalizado el 100 % de los consumos.
23:05	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52BS cerrado.
23:05	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52BT1 del transformador TR1 de 66/15 kV, 30 MVA cerrado y normalizada topología.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
06:40	Enel Generación	C. Pehuenche finaliza vertimiento por embalse Melado.
07:14	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:14	Chilquinta	CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:25	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -30,1 [MW/m]
08:43	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 15 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -881 [MW]
10:07	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
12:57	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 1 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Santa Rosa por control de transferencia del transformador N° 1 de 66/23 kV; 20 MVA de S/E Santa Rosa.
12:57	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 3 de 66/13.8 kV, 5 MVA de S/E Combarbalá.
13:15	Enel Generación	C. Pehuenche inicia vertimiento.
18:14	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:14	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:06	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
19:06	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Santa Rosa por control de transferencia del transformador N° 1 de 66/23 kV; 20 MVA de S/E Santa Rosa.
19:06	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
19:06	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 3 de 66/13.8 kV, 5 MVA de S/E Combarbalá.
19:35	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 35,5 [MW/m]
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 978,1 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
14:32	Enor Chile	Eléctrica Cipresillos SpA	S/E Los Naranjos Transformador 66/22 kV de 12 MVA. Propietario Empresa Eléctrica Ciprés. SD 2024122085-2024122087.

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 Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA F/S	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA F/S	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA F/S	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA F/S.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
Enor Chile	S/E Bolero datos SCADA F/S	17/07/2024	10:42		
ENAP BíoBío	C. Enap BioBio datos SCADA F/S.	09/08/2024	14:30		
Potencia	C. Alto Renaico datos SCADA F/S.	23/08/2024	23:35		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA F/S.	18/09/2024	17:51		
Transelec	Líneas de 220 kV Changos - Kapatur 1 y 2 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
AES Andes	PFV-ANDES4, sin señal de generación actual y generación diponible.	27/10/2024	07:30		
AES Andes	PE-San Matías, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PE-CANELA- 1y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PFV-LALACKAMA 1 y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV-JAMA, señal de disponibilidad de generación F/S.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Rio Picoiquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-San Andrés, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-Sarco, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	PFV Andes-2A y PFV Andes-2B, señal de disponibilidad de generación F/S.	30/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV JAMA señal de disponibilidad de generación y potencia activa F/S.	31/10/2024	07:30		
CGE - Transmisión	S/E Cabildo 110 y 23 kV datos SCADA congelados.	10/11/2024	14:40		
Besalco	C. Los Hierros Datos SCADA F/S.	16/11/2024	18:05		
Engie Generación	C. PE San Pedro 1 y 2 datos scada.	19/11/2024	00:00		
TEN	S/E Centinela 52J8 sin datos SCADA	23/11/2024	07:17		
Arauco	Sin datos SCADA	25/11/2024	11:13		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
STM	Hot Line Principal - Respaldo comunica al Hot Line de STS.	06/11/2024	00:00		
TEN	Hot Line Principal F/S	26/11/2024	06:00		
Engie Generación	Hot Line Principal F/S	27/11/2024	18:00		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 2 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	19/07/2024	08:43		
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
CGE - Transmisión	S/E Illapel H3 cerrado y S/E Ovalle 52 H1 abierto por control de transferencias líneas 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón 1 y 2.	14/11/2024	19:57		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
STS	S/E Negrete 52B2 cerrado por control de transferencias del 52B1 de S/E Llaima.	21/11/2024	21:50		
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	21/11/2024	21:50		
Celeoredes	S/E Minero 52HR abierto por bloqueo de protección diferencial de barras de 110 kV, según IL 2024001854.	27/11/2024	15:17		
Engie Transmisión	S/E Liqueur 52HT1 abierto por control transferencia transformador de S/E Capricornio. (Desconexión de curso forzoso línea de 220 kV O'Higgins - Coloso SD 2024123305).	28/11/2024	11:11		
CGE - Transmisión	S/E Rancagua 52BS cerrado por control transferencia transformador 4 de 154/66 kV de 75 MVA.	29/11/2024	20:03	30/11/2024	01:08
CGE - Transmisión	S/E Rosario 52B2 cerrado por control transferencia línea de 66 kV Rancagua - Rosario.	29/11/2024	20:05	30/11/2024	01:04
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	29/11/2024	20:45	30/11/2024	08:07
CGE - Transmisión	S/E Paine 52B1 cerrado por control transferencia Transformador de 154/66 kV de 56 MVA de S/E Fátima.	29/11/2024	21:07	30/11/2024	01:08
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	29/11/2024	22:16	30/11/2024	07:34
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B2 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	30/11/2024	01:14	30/11/2024	06:49
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	30/11/2024	01:16	30/11/2024	06:50
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	30/11/2024	19:44		
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	30/11/2024	19:52		
CGE - Transmisión	S/E Paine 52B1 cerrado por control transferencia Transformador de 154/66 kV de 56 MVA de S/E Fátima.	30/11/2024	20:23		
Transelec	S/E Lagunas 52J2 transferido a la barra 2 y 52J1 abierto por control de transferencia línea de 220 kV María Elena - Kimal	30/11/2024	21:10		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B2 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	30/11/2024	23:14		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	30/11/2024	23:19		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	06/10/2024	17:59		
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa María 2	17/11/2024	09:04		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	21/11/2024	15:11		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 (Radial).	28/11/2024	23:06		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	29/11/2024	19:52	30/11/2024	11:45
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	29/11/2024	23:34		
Transelec	Línea de 220 kV Puerto Montt - Canutillar 2.	30/11/2024	00:42	30/11/2024	06:15
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1.	30/11/2024	07:38	30/11/2024	19:31
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	30/11/2024	17:30		
Transelec	S/E Parinas Reactor N° 2 de 500 kV.	30/11/2024	21:44	30/11/2024	22:11
Transelec	Línea de 220 kV Puerto Montt - Canutillar 1.	30/11/2024	22:58		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondiente al día
30 de noviembre de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 18-12-2024 12:28:47

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CCE, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CCE

Total registros General: 336

Total registros Subestación: 74

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
20241220906	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	471	S/E COOHARCAS (CGE)	13637	S/E COOHARCAS (CGE) CT	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión del CTO Rio Ruile, debido a mantenimiento preventivo en Reguladores de voltaje. Los consumos asociados al circuito serán repagados por redes MT, coordinado con CGE la transferencia de dichos consumos.	Riesgo medio con desconexión	Mantenimiento preventivo de reguladores de voltaje.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 23:30
2024118988	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	671, 674, 677, 679, 12933, 34150, 34151, 34152, 34153, 34154, 34155, 34156, 34157, 34158	S/E CHUMAQUITO C3, S/E CHUMAQUITO C2, S/E CHUMAQUITO C4, S/E CHUMAQUITO C1, S/E CHUMAQUITO BT-C1, PA S/E CHUMAQUITO CTS [En Revision], PA S/E CHUMAQUITO BT1 [En Revision], PA S/E CHUMAQUITO C3D [En Revision], PA S/E CHUMAQUITO CR [En Revision], PA S/E CHUMAQUITO CR [En Revision], PA S/E CHUMAQUITO C7 [En Revision], PA S/E CHUMAQUITO C6 [En Revision], PA S/E CHUMAQUITO C5 [En Revision], PA S/E CHUMAQUITO C3 [En Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos previos en los alimentadores Los Lirios, las Mercedes y paño acacías, previo a PES de cables MT. Además, se realizará la implementación de la protección SOB del paño BT1 existente y la implementación de la ligera adherente en protección asociada a alimentadores MT existentes del Proyecto Ampliación S/E Chumauquito, trabajos motivados por el proyecto de ampliación de S/E Chumauquito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la desconexión del T-1 de S/E Chumauquito, abierto 528T, 52CT, 52C1,52C2,52C3 y 52C4 de S/E Chumauquito. Los consumos serán repagados por medio de redes MT hacia otras instalaciones. No existen clientes finales afectados. No considera PES de nuevo equipamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 22:00	
2024118902	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	799	T20 S/E CHUMAQUITO BT1/2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a SD 2024118988.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la desconexión del T-1 de S/E Chumauquito, abierto 528T, 52CT, 52C1,52C2,52C3 y 52C4 de S/E Chumauquito. Los consumos serán repagados por medio de redes MT hacia otras instalaciones. No existen clientes finales afectados. No considera PES de nuevo equipamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 22:00	
2024120385	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSAMISORA METROPOLITANA I S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	695	S/E LAS ACACIAS	3657, 3658, 3659	S/E LAS ACACIAS A1, S/E LAS ACACIAS A2, S/E LAS ACACIAS A8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza Pruebas efectivas y verificación de Sistema de Transferencia Automática 110 KV	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento anual de STM, cargas serán repagadas al momento de realizar las pruebas efectivas.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 22:00	
2024121474	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	2673	S/E POLPAICO J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Trabajos por obra de reemplazo de desconectores BR96-1 y BR96-2 (NUP 4943). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Trabajos por obra de reemplazo de desconectores BR96-1 y BR96-2 (NUP 4943). Desalambrado, canalización, tendido, alambrado y comisionamiento de cable de control y fuerza, desmontaje, obras civiles, montaje, pruebas SAT. Restricciones: S/E Polpaico: Paño de 220 KV JE transferido. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Polpaico: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 17:00	
2024121990	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	2386	S/E CERRO NAVIA HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paño HS -Seccionador.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paño HS -Seccionador. Restricciones: Instalación indisoluble. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Barra de 110 KV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 12:00	
2024122580	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	520	S/E PUERTO VARAS	34815	PA S/E PUERTO VARAS ESA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de S2SA para desenergizar el transformador de S5AA TSA-1 por Normalización de visualización de TAP en Display de equipo AVR TAPCON 230 y Prueba de Regulación automática.	Riesgo bajo y controlado, se abrirán los S5AA quedando el repago de baterías.	PT 12526, control interno de STS. Los S5AA quedan repagados mediante el grupo electrógeno de la SE a través de la transferencia automática.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 10:00	
2024122725	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	1728	S/E ALTO BONITO	34759	PA S/E ALTO BONITO E5TA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de S5AA para desenergizar el transformador de S5AA-2 por verificación y normalización señal de corriente ETCS T2, actualización de parámetros ETCS T2/TAPCON AVR Transformador de poder T2.	Riesgo bajo y controlado, se abrirán los S5AA quedando el repago de baterías.	PT 12526, control interno de STS.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 10:00	
2024122747	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSAMISORA METROPOLITANA II S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	674	S/E ALONSO DE CORDOVA	28270	S/E ALONSO DE CORDOVA C27	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Puesta en Servicio de alimentador 12 KV en SE Alonso de Cordova. Faenas asociadas a NUP 4473.	Riesgo controlado y bajo.	Faenas coordinadas con ENEL. Sin pérdida de consumos.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 10:00	
2024114897	Subestación	Ejecución Exitosa	CONEGO SOLAR SPA	1934	Intervención	Origen Externo	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	16719	S/E SECCIONADORA FRANCISCO J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación equipos primarios, paño autocontroladores ATB-3 y ATBA. Marcos de barras y líneas en S/E Diago de Almagro. Trabajos realizados por Transmiec. Condiciones requeridas: No reconectar 5232 en S/E Francisco.	El riesgo de trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación equipos primarios, paño autocontroladores ATB-3 y ATBA. Marcos de barras y líneas en S/E Diago de Almagro. Trabajos realizados por Transmiec. Condiciones requeridas: No reconectar 5232 en S/E Francisco.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 09:00	
2024115100	Subestación	Ejecución Exitosa	ARCADIA GENERACION SOLAR S.A.	210	Intervención	Origen Externo	Programada	1758	S/E CACHUYAL	tendido_cable	otros: tendido_cable	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Transmiec en S/E Diago de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños IL, IL, JL, AL, JTL, JTA. Paño autocontroladores ATB-3 y 4, JR, JS, JTS CTR-6, Marcos de barras y líneas.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Cachuyal: Bloqueo a la reconexión del interruptor 5232.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 09:00	
2024115569	Subestación	Ejecución Exitosa	ENLASEA GENERACIÓN CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	15314	S/E DIEGO DE ALMAGRO J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmiec: SDOJ 12539: S/E Diago de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños IL, IL, JL, AL, JTL, JTA, JTS, JTA. Paño autocontroladores ATB-3 y 4, JR, JS, JTS CTR-6, Marcos de barras y líneas.	El riesgo del trabajo es bajo. Trabajos realizados en instalaciones de terceros.	A solicitud de Transmiec: SDOJ 12539: S/E Diago de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños IL, IL, JL, AL, JTL, JTA, JTS, JTA. Paño autocontroladores ATB-3 y 4, JR, JS, JTS CTR-6, Marcos de barras y líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 09:00	
2024121517	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	4	CEB S/E POLPAICO JTA 220KV 100MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Instalación de tarjeta P5932h y pruebas al sistema de comunicación de control de equipo CSR.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Instalación de tarjeta P5932h y pruebas al sistema de comunicación de control de equipo CSR. Restricciones: Instalación indisoluble. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 KV sección 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Polpaico: Unidad de bahía del paño JTA 878 220 kv en posición fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 09:00	
2024121967	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	659	S/E SAN CLEMENTE	771	T20 S/E SAN CLEMENTE BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Celco, se solicita desconexión de S/E San Clemente, por trabajos en LT 66 KV Tena. Sin pérdida de propiedad de Celco, los consumos de la S/E San Clemente serán repagados vía redes de MT, sin consumos afectados.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE Transmisión.	.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 09:00	
2024122186	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	2389	PA S/E CERRO NAVIA I5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño JS -Seccionador.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño JS -Seccionador. Restricciones: Instalación indisoluble. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Barra de 220 KV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 09:00	
2024121079	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSAMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Desconexión	Origen Interno	Programada	206	S/E TORQUEMADA	55	S/E TORQUEMADA H1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizarán pruebas de control y revisión de esquema al interruptor S2H1.	Riesgo bajo programado y controlado.	Trabajos coordinan con: 2024121974. Trabajos coordinados con AEG edición SDOJ 10161674-1 por operaciones en SE Ventanas.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 09:00	
2024116076	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	494	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E ELAPLA	23431, 23432	PA S/E ELAPLA J2, PA S/E ELAPLA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmiec: se requiere precaución de No Reconectar y el bloqueo de la reconexión Automática de Paños J2 y 3 en S/E Elapa asociados a LT 220 KV Ilape - Diago de Almagro C3, por trabajos en S/E Diago de Almagro Lavado de aislación equipos primarios paños IL, IL, JL, AL, JTL, JTA, JTS, JTA. Paño autocontroladores ATB-3 y 4, JR, JS, JTS CTR-6, Marcos de barras y líneas.	Riesgos declarados por Transmiec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 09:00	
2024110567	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSAMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32053	PA S/E PARINAS K5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Paño K6). Montaje equipos primarios (BR96-1, BR96-2, BR96-3 y ST, 52K6, PRM6, TPN6-1 F2). Asistiendo Fase 1 APMS-1, Fase 2 APMS-2, Fase 3 APMS-3. Trabajos generales de obras civiles (remates). Reparación y comisionado de multa a Tierra existente.	Riesgo bajo programado y controlado.	Actividades: S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Paño K6). Montaje equipos primarios (BR96-1, BR96-2, BR96-3 y ST, 52K6, PRM6, TPN6-1 F2). Asistiendo Fase 1 APMS-1, Fase 2 APMS-2, Fase 3 APMS-3). Trabajos generales de obras civiles (remates). Construcción de canalizales y canalizaciones de patio (remates). Reparación y comisionado de multa a Tierra existente. Restricciones: Parinas, 52K5 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Reactor OL 500 KV Parinas a Paño Cent. Diag. DMOS Parinas o Barra 2 500 KV. Principal 2 Parinas. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Parinas, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancia de seguridad eléctrica a puntos energizados. Inspección permanente y acceso solo a personal autorizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 18-12-2024 12:28:47

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC

Total registros General: 336

Total registros Subestación: 74

Número	Tipo	Estado	Empresa	Hé Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202411561	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22344	PA S/E CONDORES J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Sasea (Sodi 158275a) se realizará el cambio de topología del Paflo J1. Para ello se procederá a desconectar los TCT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89071-1 existente, reubicación Alisadores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Alisadores de Pedestal a Armado. Montaje de nuevos desconectores 89071-2 y 89071-1A y se validará los chuchos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Cóncores DS-418, NUP 878.	Instalaciones en Riesgo: Paflo J1, S/E Cóncores. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Sasea (Sodi 158275a) se realizará el cambio de topología del Paflo J1. Para ello se procederá a desconectar los TCT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89071-1 existente, reubicación Alisadores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Alisadores de Pedestal a Armado. Montaje de nuevos desconectores 89071-2 y 89071-1A y se validará los chuchos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Cóncores DS-418, NUP 878. Restricciones: Cóncores: 5211 No reconectar. Bloques de jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-24 08:00	
202411591	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22345	PA S/E CONDORES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Sasea (Sodi 15827) se realizará el cambio de topología del Paflo J1. Para ello se procederá a desconectar los TCT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89071-1 existente, reubicación Alisadores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Alisadores de Pedestal a Armado. Montaje de nuevos desconectores 89071-2 y 89071-1A y se validará los chuchos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Cóncores DS-418, NUP 878.	Instalaciones en Riesgo: Paflo J2, S/E Cóncores. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Sasea (Sodi 158275a) se realizará el cambio de topología del Paflo J1. Para ello se procederá a desconectar los TCT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89071-1 existente, reubicación Alisadores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Alisadores de Pedestal a Armado. Montaje de nuevos desconectores 89071-2 y 89071-1A y se validará los chuchos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Cóncores DS-418, NUP 878. Restricciones: Cóncores: 5212 No reconectar. Bloques de jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-24 08:00	
2024108374	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charria: Aplicación de Herbicida y retiro de maleza seca al interior de los patios AT 220 kV.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Aplicación de Herbicida y retiro de maleza seca al interior de los patios AT 220 kV. Instalaciones en Riesgo: 35-05. Charria. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-24 08:00	
2024117099	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSAMISORA ELECTRICA DE QUILLOTA S.A.	81	Desconexión	Origen Externo	Programada	615	S/E SAN LUIS	7563 12565	S/E SAN LUIS J3 S/E SAN LUIS J3-4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Cclhu se requiere realizar maniobras operacionales sobre paflo J3 y J3-4 en S/E San Luis por trabajos de mantenimiento de equipo primarios en Central Nephumco.	Riesgos declarados por empresa Cclhu.	No se tiene comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-24 08:00	
2024118735	Subestación	Ejecución Exitosa	NIRVILVO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2261	Desconexión	Origen Interno	Programada	2472	S/E EL RUL [EN_REVISION]	34867	PA S/E EL RUL B4 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere a disposición de equipo 5284 de S/E El Rul para ejecución de pruebas de protecciones RCD los RCD serie 404 NR PCS-931 del paflo B6 SE Talca y del rol NR PCS931-5 del paflo B4 de S/E El Rul.	Trabajos Sin Riesgo operacional, protección entrará en servicio el día 30-11-2024.	Trabajos asociados a NUP 2413, nueva S/E El Rul. Asociados a SD 2024121838	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-24 08:00	
2024118515	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2383	S/E CODEGUA [EN_REVISION]	32080	S/E CODEGUA B1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGET, se requiere Bloquear de la Reconexión Automática del interruptor 5281 asociado a LT 66 kV Código Ranquea, por trabajos de traslado de conductores AT de la nueva LT 220 kV Candelaria Nueva Tunche (TRANSELEC) y que pasan sobre el tramo LT 66 kV Código - Top Off Grande.	Riesgo declarado por CGET	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-24 08:00	
2024122489	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	1771	S/E NAHUELPUTA	16589	PA S/E NAHUELPUTA B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se solicita desconectar 5282 en S/E Nahuelbuta a solicitud de Fases por desconexión línea 66 kV Nahuelbuta - Angol por tareas de resolución de fallas.	Riesgo controlado, trabajos de CGE en línea Angol - Nahuelbuta desconectada.	Previs desconexión B2 de S/E Nahuelbuta, se debe cerrar B2 en S/E Negrete algunos SSE Nahuelbuta y Negrete alimentadas desde se los Angeles, maniobras a realizar por STS en coordinación con CGE. SD015 634-635 de CGE, registro interno de STS.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-24 08:00	
2024119041	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	362	S/E LERU	12877	PA S/E LERU CT1	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos previos de, obras civiles, canalizaciones subterráneas y traslado de cables de control asociados al futuro Interruptor 52CT1 de S/E Lahu. Trabajos asociados al proyecto NUP 4799.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo realizado con personal calificado.	Se realizarán trabajos previos de, obras civiles, canalizaciones subterráneas y traslado de cables de control asociados al futuro Interruptor 52CT1 de S/E Lahu. Trabajos asociados al proyecto NUP 4799.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-24 08:00	
2024119312	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1846	S/E CHIMBORAZO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará revisión cables 87kV, Bloque e integración monitoreo topología 87kV en RTU, HMI y Scada.	Riesgo bajo. Trabajos se realizarán con procedimiento respectivo.	Posible pérdida de comunicaciones al momento de la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-24 08:00	
2024191514	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1875	S/E FARELLON	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará revisión cables 87kV, Bloque e integración monitoreo topología 87kV en RTU, HMI y Scada.	Riesgo bajo. Trabajos se realizarán con procedimiento respectivo.	Posible pérdida de comunicaciones al momento de la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-24 08:00	
2024191515	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1861	S/E DOMENCO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará revisión cables 87kV, Bloque e integración monitoreo topología 87kV en RTU, HMI y Scada.	Riesgo bajo. Trabajos se realizarán con procedimiento respectivo.	Posible pérdida de comunicaciones al momento de la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-24 08:00	
2024116521	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	15011	S/E ITAHUE C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por reemplazo de tramos subterráneo en alimentador SC44 Itahue 220 y Potensión Itahue.	Bajo	Actividades: SE Itahue: Conexión y puesta en servicio de nuevo alimentador SAA / Potensión. Instalaciones en Riesgo Paflo Línea L202, ITA-SAA y potensión Itahue y S.S.AA. C.A. Itahue. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Instalación de tierras provisionales. Delimitación de zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-24 08:00	
2024120168	Subestación	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1859	S/E CONDORES	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de desactivación y fumigación en la Subestación, considerando todos los patios y salas en general.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2024-12163 registro interno de STS.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-24 08:00	
2024120866	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	513	BA S/E POLPAICO (TRANSELEC) 220KV BPS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Deschicotado primario a potencial del desconector 8906-1 desde la Barra Principal de 220 kV sección 1 (NUP 4943). Trabajos previos. Coordinado con STS y Cclhu.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Deschicotado primario a potencial del desconector 8906-1 desde la Barra Principal de 220 kV sección 1 (NUP 4943). Trabajos previos. Restricciones: S/E Polpaico: Paflo de 220 kV J6 transferido. No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 220 kV sección 1. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra Principal de 220 kV sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Polpaico: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Nota: Al término de los trabajos, desconectores 8906-1 y 8906-2 quedan deschicotados para comenzar con su reemplazo. Paflo J6 transferido durante el periodo.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-24 08:00	
2024120867	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	2673	S/E POLPAICO J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Deschicotado primario a potencial del desconector 8906-1 desde la Barra Principal de 220 kV sección 1 (NUP 4943). Trabajos previos. Coordinado con STS y Cclhu.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Deschicotado primario a potencial del desconector 8906-1 desde la Barra Principal de 220 kV sección 1 (NUP 4943). Trabajos previos. Restricciones: S/E Polpaico: Paflo de 220 kV J6 transferido. No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 220 kV sección 1. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra Principal de 220 kV sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Polpaico: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Nota: Al término de los trabajos, desconectores 8906-1 y 8906-2 quedan deschicotados para comenzar con su reemplazo. Paflo J6 transferido durante el periodo.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-24 08:00	
2024121015	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	7555	S/E POLPAICO J12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelc, se requiere Precusión de No Reconectar 52112 en S/E Polpaico, asociado a LT 220 kV Polpaico. Obsolescencia C2 por trabajos en S/E Polpaico. Deschicotado primario de desconector 8906-1 desde Barra Principal de 220 kV sección 1 a potencial. Obra del NUP 4943.	Riesgo declarado por Transelc	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-24 08:00	
2024121084	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLUFOS	3272	BA S/E GEOGLUFOS 220KV BPS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Cclhu la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paflo J7 y J8. Turno A.	Bajo	Actividades: S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Cclhu la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paflo J7 y J8. Turno A. Restricciones: Geoglifos, 5211, 5214, 5218, 52111 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: 55-05. SE Geoglifos a Barra Principal N°1 220 kV - Geoglifos. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Geoglifos, Conos, cadenas y barreras duras. Zona segregada y señalizada. Se utilizarán vías de acceso autorizadas por Transelc.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-24 08:00	
2024121549	Subestación	Ejecución Exitosa	NIRVILVO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2261	Intervención	Origen Interno	Programada	2472	S/E EL RUL [EN_REVISION]	3644	T20 S/E EL RUL B71 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará primera energización de Transformador T20 de S/E El Rul.	Trabajos con riesgos propios de una Puesta en servicio. Proyecto NUP 2413, nueva secundario El Rul, documentos aprobados en PMP del CEN.	Trabajos asociados a Puesta en servicio de S/E El Rul. (Proyecto NUP 2413).	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 18-12-2024 12:28:47

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa, Rechazo CCE, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CCE

Total registros General: 336

Total registros Subestación: 74

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024121550	Subestación	Ejecución Exitosa	NIRVULO TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	2261	Intervención	Origen Interno	Programada	2472	S/E EL RUIL [EN_REVISION]	34864 34865 34867 34868 34869 34870 34871 34872 34873 34874 34875 34876 34877 34878 34879 34880	PA S/E EL RUIL B1 [EN_REVISION] PA S/E EL RUIL B3 [EN_REVISION] PA S/E EL RUIL B4 [EN_REVISION] PA S/E EL RUIL B7S [EN_REVISION] PA S/E EL RUIL B8 [EN_REVISION] PA S/E EL RUIL B5 [EN_REVISION] PA S/E EL RUIL C7S [EN_REVISION] PA S/E EL RUIL C8 [EN_REVISION] PA S/E EL RUIL C3 [EN_REVISION] PA S/E EL RUIL C2 [EN_REVISION] PA S/E EL RUIL C4 [EN_REVISION] PA S/E EL RUIL C5 [EN_REVISION] S/E EL RUIL C6 [EN_REVISION] PA S/E EL RUIL C9 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará puesta en servicio de Pafios asociados a LT 68KV TALCA - E. RUIL 12 (Pafio B4) y LT 68KV SAN IGNACIO - EL RUIL (Pafio B1).	Trabajos con riegos propios de una Puesta en servicio. Proyecto NUP 2413, Nueva seccionadora El Ruil, documentos aprobados en PCP del CEN.	Trabajos asociados a PES de S/E El RUIL, proyecto NUP 2413	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	
										1609 1671 1672 1674 1676 1677 1678 1681 1682 23479 23891	S/E TALCA B72 S/E TALCA B1 S/E TALCA B5 S/E TALCA B7S S/E TALCA B2 S/E TALCA B7 S/E TALCA B3 S/E TALCA B5 S/E TALCA B74 S/E TALCA B73	Atornillado de control	Sin Limitación	Cableados por motivo de trabajos asociados a atornillado y pruebas de señales entre equipos del pafio B6 y la protección R74, más algunas pruebas final to final con equipos de S.E El Ruil, solicito en SGE 4808 el bloqueo de la protección diferencial de barra R78 de 66 kv de la S.E Talca	Bajo, según procedimiento CSE Transmission	Se llevaria la protección diferencial de barras 66 kv R78 a la condición de prueba y además como medida adicional de seguridad se abrirán las borneras seccionables que conducen las señales de apertura de cada uno de los interruptores que convergen en la barra de 66 kv. Por otro lado podemos señalar que cada pafio que converge a la barra de 66 kv mantiene en servicio sus respectivos protectores.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	
										33681	S/E LOS NARANOS ET1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Ennegado y puesta en Subestación los Naranjos, incluyendo cables de media tensión y servicios auxiliares. Condiciones requeridas: a) disposición jefe de tierra equipos pafio ET1 S/E Los Naranjos. Asociado a NUP 2325.	El riesgo del trabajo es bajo.	ID: 2407 - 33680 - 33681 - 4261 - 16465 - 509 - 23967 - 2366 - 23669 - 2523 - 25232 - 25233 - 25234 - 25258 - 2620 - 12562 - 12485 - 1684 - 4685 - 4686 - 4919 - 25131 - 25132 - 25133 - 3545. Nota: No considera inyección de energía.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	
										1850	S/E COLLAHUASI 220/23 KV N°3	Inspección pedestre	Sin Limitación	INSPECCIÓN DE FUGA DE ACEITE TRANSFORMADOR S100F03	Durante la desconexión de transformador no hay riesgo a personas ni a procesos.	LAS CONDICIONES REQUERIDAS SON: BRATTS (S100W13) Y BRUTTS (S100W14) ABIERTO Y BLOQUEADO, INTERRUPTOR S2175 ABIERTO EN BARRA 220KV Y INCOMING S20CB42 C2XV1 ABIERTO DESCONECTADO DE BARRA E INTERRUPTOR Y BLOQUEADO.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	
										2439	S/E VERIBENAS [EN_REVISION] S/E VERIBENAS [EN_REVISION] S/E VERIBENAS [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transmie se solicita la No recomen en pafios S212 y S213 S/E Verbenas. Motivo: Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Matencillo-Algarrobal C1 estructura 7. Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Matencillo-Caseroses C1, C2 estructura 14. Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Matencillo-Algarrobal C2, C3 estructura 9.	Bajo nivel de riesgo, se tomaran todas las medidas de seguridad necesarias.	Se solicita no reconectar S212 y S213 S/E Verbenas.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	
										2152	S/E CERROS DE HUICHAHUE [EN_REVISION] S/E CERROS DE HUICHAHUE [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere eleclar revisión y pruebas a la lógica asociada a las protecciones de los pafios I1 y I2, puntualmente a la lógica de función SOTF, de manera de poder asegurar un correcto funcionamiento del equipo. Para la actividad de manera preventiva se realizará bloqueo con bandajes de pruebas en S1 y S2 de manera alternada, además se bloqueará el arranque de SO BF para evitar alguna operación indebida.	Nivel de riesgo controlado, actividad programada.	Se requiere eleclar revisión y pruebas a la lógica asociada a las protecciones de los pafios I1 y I2, puntualmente a la lógica de función SOTF, de manera de poder asegurar un correcto funcionamiento del equipo. Para la actividad de manera preventiva se realizará bloqueo con bandajes de pruebas en S1 y S2 de manera alternada, además se bloqueará el arranque de SO BF para evitar alguna operación indebida.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	
										1649	S/E CASERONES [EN_REVISION] S/E CASERONES [EN_REVISION] S/E CASERONES [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Matencillo-Algarrobal C1 estructura 7. Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Matencillo-Caseroses C1, C2 estructura 14. Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Matencillo-Algarrobal C2, C3 estructura 9.	Riesgo bajo para el SEN, trabajo realizado y supervisado por terceros.	En S/E Caseroses, S211 y S212, con bloqueo a la reconesión. En S/E, siempre S212, con bloqueo a la reconesión.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	
										584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Transmiec realiza Deschicotaje primario de desconectarador B9K6 1 desde Barra Principal de 220 KV sección 1 (a potencial) Obra de NUP 4841.	Trabajos por parte de Transmiec	Frente a una operación automática del pafio sellado STM solo reconectar previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	
										593	S/E VALLENAR [EN_REVISION] S/E VALLENAR [EN_REVISION] S/E VALLENAR [EN_REVISION] S/E VALLENAR [EN_REVISION] S/E VALLENAR [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Obras civiles e ingreso de maquinaria en Pafio alto tensión en S/E Vallenar.	Bajo	Actividades: S2N6017 Ampliación SE Vallenar- Pafio 110/13,8 KV. Construcción Falso Agua/Pafio CON USO SE MAQUINARIA, donde se incluyen las actividades de armadura, instalación de Moldajes, hormigonado y relleno. ***Nota: Para realizar esta actividad se debe tener previamente instalado cerco delimitador de obras. ***Uso de maquinaria, no cruzar canchales de cables. Como medida adicional se instalarán barreras new line y cadenas plásticas a 1 metro del cerco duro y estarán guiadas las maquinarias todo el momento por paletero o maestro señalizador. ***Nota: Se instalará banderillas señalizadoras para limitar la altura de trabajo de los equipos bajo puente energizado. ***Nota: Se utilizarán extensiones de canoa de camión mixer para llegar al punto de Descarga de concreto por construcción de fundaciones. ***Nota: Se cumplirá con lo descrito en el procedimiento y en especial énfasis con distancias mínimas de seguridad. ***Nota: Bloqueo a la reconesión se normalizará directamente. S2N6017 Ampliación SE Vallenar- Pafio 110/13,8 KV. Construcción Fundación Sala de Bombas y Estanco de agua, donde se incluyen las actividades de excavación, emplazamiento, armadura, instalación de Moldajes, hormigonado, descimbrado y relleno (Se consideran trabajos de MPT en caso de ser necesario). *** Nota: conductor de Alimentador C2S es un cable aislado. *** Nota: Se cumplirá en todo momento con distancias de seguridad a puntos energizados. Retiro de concreto.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	
										2472	S/E EL RUIL [EN_REVISION] S/E EL RUIL [EN_REVISION] S/E EL RUIL [EN_REVISION] S/E EL RUIL [EN_REVISION] S/E EL RUIL [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará energización por primera vez de Barra 66 kv - Sección 1 de S/E El Ruil. Posteriormente se procederá a energizar por primera vez Barra 66 kv - Sección 2 para poder energizar por primera vez el Transformador T3 66/15 kv de S/E El Ruil.	Trabajos con riegos propios de una Puesta en servicio. Proyecto NUP 2413, Nueva seccionadora El Ruil, documentos aprobados en PCP del CEN.	Trabajos asociados a la PES de Proyecto NUP 2413, Nueva seccionadora S/E El Ruil. Asociado a SI 2024121550 - 2024121549.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	
										32063 32060 32061 32064	PA S/E EL RUIL 68KV BP1-1 [EN_REVISION] PA S/E EL RUIL 68KV BP1-2 [EN_REVISION] PA S/E EL RUIL 68KV BP1 [EN_REVISION] PA S/E EL RUIL 15KV BP5 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	NUP 2755 SE Parinas (Etap 2) Comenzado de alta tensión de los equipos TP, TO y PR, pafios I1 y I4 en SE Parinas pafio 220 kv con conductor de línea 2x050 kv Parinas-Monte Mina.	Bajo	Actividades: NUP 2755 SE Parinas (Etap 2) Comenzado de alta tensión de los equipos TP, TO y PR, pafios I1 y I4 en SE Parinas pafio 220 kv con conductor de línea 2x050 kv Parinas-Monte Mina. Restricciones: S/E Parinas Pafios I1, I2, I4 y I5 Indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Pafio Cent. Diag. D052-Parinas o Pafio Cent. Diag. D055-Parinas. Temperaturas de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de barra: Parinas, Canos, barreras duras, señaléticas, delimitar zona de Trabajo, identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cumplir las distancias de seguridad de las instalaciones. Respetar distancias de seguridad. Subestación Parinas, Se instalarán 12 pértigas zonales: (3) Tierra en salida Línea Jalcovic - Monte Mina C1, (3) Tierra en salida Línea Jalcovic - Monte Mina C2, (3) Tierra en BBU 1 lado TP11-1, (3) Tierra en BBU-3 lado TP14-1. Respetar 5 reglas de oro.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 18-12-2024 12:28:47

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC

Total registros General: 336

Total registros Subestación: 74

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024115496	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	482 1627	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BP1-1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños I1, I3, I4, I21, I73, I74.	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños I1, I3, I4, I21, I73, I74. Paño autotransformadores ATB-1 y 4, JR, R, I75, CTB-6, Marcos de barras y líneas. Restricciones: Subestación D. Almagro, 5215 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5218 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5214 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5218 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5215 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 52173 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 52176 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 52121 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5215 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5216 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión innecesarios. Sub						

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 18-12-2024 12:28:47

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: 336

Total registros Subestación: 74

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(S)	Subestación	ID(S)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024122056	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1984	S/E TABAPACA	2372	BA S/E TABAPACA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Tarapacá NUP 3555: Chicones de alta tensión desde interruptor 525 a desconector 895-1 y de desconector 895-1 a Barra Principal Sección N° 1. Pruebas de resistencia de contacto (TIE-IN N° 1).NOTA: Al finalizar trabajos desconectar 895-1 qued	Actividades: S/E Tarapacá NUP 3555: Chicones de alta tensión desde interruptor 525 a desconector 895-1 y de desconector 895-1 a Barra Principal Sección N° 1. Pruebas de resistencia de contacto (TIE-IN N° 1).NOTA: Al finalizar trabajos desconectar 895-1 quedará energizado por el lado Barra 220 kV Sección N°1 en condición abierto y bloqueado. Restricciones: S/E Tarapacá: Paflo IT2 Transferido a barra contraria BP2. S/E Tarapacá: Paflo IS indisponible Línea 220 kV Tarapacá-Gueffighe C1. Indisponible Línea 220 kV Tarapacá-P. Parache C1. Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV Sección 1-Tarapacá o Paflo Transformación IT02-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Tarapacá, Conos, barreras duras, señalética. Delimitar la zona de trabajo (identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuatlar las distancias de seguridad de instalaciones. Tarapacá, 895-3, 895-2 Verificación Se debe verificar equipos alertas y bloqueados Tarapacá, Tierras provisionales Inmovilizado Se instalarán un sofista@cl.cl 336www.serviciocliente.cl/consultas/consultas_031.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 07:00			
2024110701	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRIANGOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	PA S/E SAN SIMON J4 PA S/E SAN SIMON JS	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Trabajos de translece a solicitud de Colihuaui, proyecto C20- Línea 220 kV San Simón-Laguna 1. TRANSLECE - 220 kV PK 59+771, vano entre 1471.1 y 1472.1, en apoyo a los trabajos de construcción de adecuación. Para Cruce entre vases, se contendrán Trabajos de Apertura de Pico, que consisten en remoción, rivetación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zarza, lapata, diseño de ducto, soldadura, revestimiento y llegada de tubería.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: No reconectar interruptores 524 y 525.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 07:00		
2024122058	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TABAPACA	23158	S/E TABAPACA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Tarapacá NUP 3555: Chicones de alta tensión desde interruptor 525 a desconector 895-1 y de desconector 895-1 a Barra Principal Sección N° 1. Pruebas de resistencia de contacto (TIE-IN N° 1).NOTA: Al finalizar trabajos desconectar 895-1 qued	Actividades: S/E Tarapacá NUP 3555: Chicones de alta tensión desde interruptor 525 a desconector 895-1 y de desconector 895-1 a Barra Principal Sección N° 1. Pruebas de resistencia de contacto (TIE-IN N° 1).NOTA: Al finalizar trabajos desconectar 895-1 quedará energizado por el lado Barra 220 kV Sección N°1 en condición abierto y bloqueado. Restricciones: S/E Tarapacá: Paflo IT2 Transferido a barra contraria BP2. S/E Tarapacá: Paflo IS indisponible Línea 220 kV Tarapacá-Gueffighe C1. Indisponible Línea 220 kV Tarapacá-P. Parache C1. Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV Sección 1-Tarapacá o Paflo Transformación IT02-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Tarapacá, Conos, barreras duras, señalética. Delimitar la zona de trabajo (identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuatlar las distancias de seguridad de instalaciones. Tarapacá, 895-3, 895-2 Verificación Se debe verificar equipos alertas y bloqueados Tarapacá, Tierras provisionales Inmovilizado Se instalarán un sofista@cl.cl 336www.serviciocliente.cl/consultas/consultas_031.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 07:00			
2024124028	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2236	S/E PAGUANA	3256	T20 S/E PAGUANA IT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de bushing y empalmadura de fase X1 lado secundario de Transformador 220/6,9/0.4 N°2 de S/E Paguana por filtración de aceite.	Instalación en riesgo: S/E Paguana. Nivel de riesgo: Bajo y controlado al desenergizar equipo y aterrar bahía. Duración del riesgo: Mientras se realizan trabajos de reemplazo de bushing en transformador de poder.	La desenergización no implicará pérdida de consumo, puesto que Transformador N°2 se encuentra actualmente energizado en vacío. La carga de S/E Paguana está siendo asumida y alimentada desde el Transformador N°1 de la subestación. Durante los trabajos se mantendrá dicha condición.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 07:00		
2024123887	Subestación	Ejecución Exitosa	PARKUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA	2359	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2329	S/E SANTA CLARA	30577	S/E SANTA CLARA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere desconexión de paflo JS para generar condición de seguridad a los trabajos a realizar en paflo JS (reemplazo de Transformador de Corriente fase N°3).	Riesgo es bajo debido a que trabajos se realizarán con sistema desenergizado.	Relacionado con SOO-2024123835.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 06:30		
2024123976	Subestación	Ejecución Exitosa	PARKUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA	2359	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2329	S/E SANTA CLARA	30576 30578 30581	S/E SANTA CLARA JS S/E SANTA CLARA J7 S/E SANTA CLARA J10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere desconexión para realizar eliminación de filtración de aceite en transformador de potencial fase N°1 de servicios auxiliares de SE Santa Clara asociados a Barra N°1.	Riesgo es bajo debido a que trabajos se realizarán con sistema desenergizado.	Durante los trabajos se encontrarán desenergizados los paflos JS, J7 y J10 que se conectan a la Barra 220 kV N°1 de SE Santa Clara lo cual quedará desenergizado.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 06:30		
2024123835	Pendiente	PARKUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA	2359	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2329	S/E SANTA CLARA	30576	S/E SANTA CLARA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se debe reemplazar Transformador de Corriente correspondiente a Fase N°3 debido a que presenta filtración de aceite.	Riesgo es bajo debido a que trabajos se realizarán con equipos desenergizados.	Se debe reemplazar Transformador de Corriente correspondiente a Fase N°3 debido a que presenta filtración de aceite.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 06:00			
2024118767	Subestación	Ejecución Exitosa	TSEF SPA	2370	Intervención	Origen Interno	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28502 28503 28505 28506	S/E ANA MARIA J2 S/E ANA MARIA J3 S/E ANA MARIA JS S/E ANA MARIA B	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	NUP 1287: Desconexión del circuito N°2 LT220 kV Frontera - María Elena C2, para el mantenimiento mayor reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia S108MA (ACC-Bussell), desde estructura 75 a 133. Cruce por abajo con LAT 2x220kV Ana María - Encuentro. Condiciones requeridas: No reconectar 5212, 5213, 5215 y 5216 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	NUP 1287: Desconexión del circuito N°2 LT220 kV Frontera - María Elena C2, para el mantenimiento mayor reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia S108MA (ACC-Bussell), desde estructura 75 a 133. Cruce por abajo con LAT 2x220kV Ana María - Encuentro. Condiciones requeridas: No reconectar 5212, 5213, 5215 y 5216 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 05:00		
2024123256	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	2390	Desconexión	Origen Externo	Programada	686	S/E CURACAVI	726	BA S/E CURACAVI 44KV B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Realiza tendido de conductor aluminio 600m2 desde el marco de barra proyectado al marco existente cercano a la Barra 440 kV N°2 aislado.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos previos enmarcados en proyecto de ampliación e S/E Curacavi	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 02:00		
2024119711	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2306	PA S/E ALTO JAHUEL HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de empresa STM, por trabajos en sus instalaciones.	Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Alto Jahuel - Bajos de Mero. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de empresa STM, por trabajos en sus instalaciones. Restricciones: S/E Alto Jahuel: Instalación indisponible. Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Alto Jahuel - Bajos de Mero. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 01:00		
2024118998	Subestación	Rechazado	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	1634	S/E MARISCAL	15030	S/E MARISCAL H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cierre de puentes en LT 110 kV Alto Jahuel-Bufo-Florida N°1 para realizar reemplazo del cable de guarda por OPGW en sus instalaciones AT.	A solicitud de ENEL, Riesgo controlado por terceros.	A solicitud de ENEL, según su SOO N°701/2024, se requiere abierto y bloqueado el DOCC BPH-2 de 110 kV lado línea del paflo H2 de S/E Mariscal, asociado al arranque en 110 kV de la misma S/E, alimentado de la LT 110 kV Alto Jahuel-Bufo-Florida N°1 (de ENEL), por trabajos de retiro de cable de guarda y tendido de OPGW en sus instalaciones AT.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 00:00		
2024123250	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	697	S/E LO BODA	3685 3686 3687	S/E LO BODA A1 S/E LO BODA A2 S/E LO BODA AR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realiza Verificación telecontrol desbloqueo de la TTAa en 110 kV	Trabajo sin riesgo para el sistema	Se requiere realizar la verificación de los telecontrol: para bloquear y desbloquear la TTAa 110kV desde SCADA. Para ello, se solicitará al Centro de Control realizar comando de bloquear transferencia automática. Una vez bloqueada, se deberá solicitar al Centro de Control que proceda con el desbloqueo. En caso de ser necesario, se realizarán revólucos del sistema de control local por no más de 5 minutos en dos oportunidades, los cuales deberán ser debidamente coordinados con el Centro de Control. Además se realizarán pruebas de habilitar y deshabilitar transferencia automática en conjunto con el Centro de Control.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 00:00		
2024121882	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	684	S/E CHENA	3469 14931 31751	S/E CHENA AT1 S/E CHENA IT1 S/E CHENA CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realiza desconexión del ATR N°1 de Subestación Chena para realizar mantenimiento correctivo (Filtración de Aceite) a la unidad N°1 y adicionalmente se realizará mantenimiento preventivo a los desconectores 220, 110 y 13.2 kV en la misma unidad.	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento anual de STM y mantenimiento colectivo	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 00:00		

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 18-12-2024 12:28:47

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

Total registros General: 136

Total registros Central Generadora: 18

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024121698	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR II SPA	1996	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	PFV ANDES SOLAR II B		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Comprobación Actual Degradación BESS, inyección de 112.5 MW x 5 horas, según Curva de Carga	se tomarán todos los requeridos para realizar el trabajo de forma segura	Andes Solar II-B Inyección de 112.5 MW x 5 horas, según Curva de Carga Feeder 06 ASII-B Sin inyección durante pruebas BESS. Asegurar carga diaria	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		30-11-24 20:00
2024118229	Central Generadora	Aprobado	VENEZIA SOLAR SPA [EN_REVISION]	2147	Intervención	Origen Interno	Programada	2081	PFV VENEZIA SOLAR [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA		9	Después de haber energizado la Barra de 13.2 kV, se efectuarán pruebas de inyección de potencia en los alimentadores, según programa de generación entregado a Programación por Eurus Energy.	El riesgo es bajo porque se tomarán los requeridos correspondientes.	Los interruptores de los alimentadores de 13.2kV quedan a disposición del jefe de PES.	No tiene consumo afectado		protocolos_de_pruebas	P (Prueba de Puesta en Servicio)		30-11-24 17:05
2024118228	Central Generadora	Aprobado	VENEZIA SOLAR SPA [EN_REVISION]	2147	Intervención	Origen Interno	Programada	2081	PFV VENEZIA SOLAR [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA		9	Puesta en servicio de línea 13.2kV, Barra de 13.2 kV de PMG Venezuela y Transformador de SSAA.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se procederá de acuerdo con la GM de PES "CONEXIÓN PMG VENEZIA EN PARO CÍO S/E TENO"	No tiene consumo afectado		protocolos_de_pruebas	P (Prueba de Puesta en Servicio)		30-11-24 17:04
2024122425	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	PFV COYA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	181.25	Prueba ensayo performance ratio (PR) para planta fotovoltaica COYA, con motivo de cumplimiento del modelo contractual de la generación de parque solar. Se enviará para medir la eficiencia de la planta fotovoltaica Coya en comparación con su potencial teórico. Se requiere parque liberado para poder realizar la prueba de PR a máximo recurso y así medir las pérdidas de eficiencia de los equipos de campo, condición que no se puede obtener al tener parque limitado.	riesgo bajo según matriz de riesgo	Para las pruebas se requiere energizado todos los Invernares al 100% de su producción y sin limitación la en la generación (no participe en generación) del parque desde inicio hasta fin de la prueba, es decir solo por un periodo de 3 horas durante el día, que será previamente informado al CEN, además se enviará al CEN procedimiento de prueba y programa de pruebas de PR.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		30-11-24 12:00
2024122168	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	126	TER QUINTERO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere realizar pruebas de Pruebas de comunicación Sistema central Monitor ENEL [Cen] desde sitio Principal en Santa Rosa al sitio de regulación en Paramericana Norte, afectará las comunicaciones de todas las centrales Hidráulicas, Térmicas.	Trabajo de bajo riesgo para el SEN.	Los servicios afectados son datos SITH, AGC, APN con el CEN, PMTE y SLRP, transferencia archivos FTP. Para Mitigar la indisponibilidad el Centro de Control de Generación contará con teléfonos celulares y Satelital, una vez abierto el descargo se avisará de cada intervención que provoque indisponibilidad.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		30-11-24 11:00
2024122176	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.	17	Intervención	Origen Interno	Programada	181	HE PEHUENCHE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere realizar pruebas de Pruebas de comunicación Sistema central Monitor ENEL [Cen] desde sitio Principal en Santa Rosa al sitio de regulación en Paramericana Norte, afectará las comunicaciones de todas las centrales Hidráulicas, Térmicas.	Trabajo de bajo riesgo para el SEN.	Los servicios afectados son datos SITH, AGC, APN con el CEN, PMTE y SLRP, transferencia archivos FTP. Para Mitigar la indisponibilidad el Centro de Control de Generación contará con teléfonos celulares y Satelital, una vez abierto el descargo se avisará de cada intervención que provoque indisponibilidad.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		30-11-24 11:00
2024122180	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	128	HE RAPEL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere realizar pruebas de Pruebas de comunicación Sistema central Monitor ENEL [Cen] desde sitio Principal en Santa Rosa al sitio de regulación en Paramericana Norte, afectará las comunicaciones de todas las centrales Hidráulicas, Térmicas.	Trabajo de bajo riesgo para el SEN.	Los servicios afectados son datos SITH, AGC, APN con el CEN, PMTE y SLRP, transferencia archivos FTP. Para Mitigar la indisponibilidad el Centro de Control de Generación contará con teléfonos celulares y Satelital, una vez abierto el descargo se avisará de cada intervención que provoque indisponibilidad.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		30-11-24 11:00
2024122224	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	206	TER SAN SUDIO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere realizar pruebas de Pruebas de comunicación Sistema central Monitor ENEL [Cen] desde sitio Principal en Santa Rosa al sitio de regulación en Paramericana Norte, afectará las comunicaciones de todas las centrales Hidráulicas, Térmicas.	Trabajo de bajo riesgo para el SEN.	Los servicios afectados son datos SITH, AGC, APN con el CEN, PMTE y SLRP, transferencia archivos FTP. Para Mitigar la indisponibilidad el Centro de Control de Generación contará con teléfonos celulares y Satelital, una vez abierto el descargo se avisará de cada intervención que provoque indisponibilidad.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		30-11-24 11:00
2024122240	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	133	TER TALTA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere realizar pruebas de Pruebas de comunicación Sistema central Monitor ENEL [Cen] desde sitio Principal en Santa Rosa al sitio de regulación en Paramericana Norte, afectará las comunicaciones de todas las centrales Hidráulicas, Térmicas.	Trabajo de bajo riesgo para el SEN.	Los servicios afectados son datos SITH, AGC, APN con el CEN, PMTE y SLRP, transferencia archivos FTP. Para Mitigar la indisponibilidad el Centro de Control de Generación contará con teléfonos celulares y Satelital, una vez abierto el descargo se avisará de cada intervención que provoque indisponibilidad.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		30-11-24 11:00
2024122250	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	393	TER ATACAMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere realizar pruebas de Pruebas de comunicación Sistema central Monitor ENEL [Cen] desde sitio Principal en Santa Rosa al sitio de regulación en Paramericana Norte, afectará las comunicaciones de todas las centrales Hidráulicas, Térmicas.	Trabajo de bajo riesgo para el SEN.	Los servicios afectados son datos SITH, AGC, APN con el CEN, PMTE y SLRP, transferencia archivos FTP. Para Mitigar la indisponibilidad el Centro de Control de Generación contará con teléfonos celulares y Satelital, una vez abierto el descargo se avisará de cada intervención que provoque indisponibilidad.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		30-11-24 11:00
2024122063	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	103	HP SAN IGNACIO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Por solicitud de CILEO se requiere desconectar LT 66kV San Ignacio - Talca para realizar carga de ajustes en relé GE D60 Paño B1 de la SE San Ignacio en base a ECAP NUP 2413. Se realizará además GENERACIÓN DE NÚCLEO VAPOR ENTRE TORRES 10 (EXISTENTE) Y 10A (NUEVA) Y TORRES 107 (EXISTENTE) Y 11A (NUEVA).	Bajo	Por solicitud de CILEO se requiere desconectar LT 66kV San Ignacio - Talca para realizar carga de ajustes en relé GE D60 Paño B1 de la SE San Ignacio en base a ECAP NUP 2413. Se realizará además GENERACIÓN DE NÚCLEO VAPOR ENTRE TORRES 10 (EXISTENTE) Y 10A (NUEVA) Y TORRES 107 (EXISTENTE) Y 11A (NUEVA).	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		30-11-24 08:00
2024122285	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERBIAN SPA [EN_REVISION]	2313	Intervención	Origen Interno	Programada	2252	PFV ESPIGA DE ORO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Validación de modelo dinámico en el Parque Fotovoltaico Espiga de Oro. Considera pruebas de control de potencia activa, reactiva, control de tensión, control por factor de potencia, control de frecuencia, verificación curva P-Q, partida y detención de parque, mínimo técnico y potencia máxima. Condiciones requeridas: PFV Espiga de Oro a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Validación de modelo dinámico en el Parque Fotovoltaico Espiga de Oro. Considera pruebas de control de potencia activa, reactiva, control de tensión, control por factor de potencia, control de frecuencia, verificación curva P-Q, partida y detención de parque, mínimo técnico y potencia máxima. Condiciones requeridas: PFV Espiga de Oro a disposición de pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		30-11-24 08:00
2024123907	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PÁRQUE EDUCO CAMPO LINDO SPA	1854	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1845	PE CAMPO LINDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se debe desconectar PE Campo Lindo debido a trabajos en paño II de SE Santa Clara lo que impone a los paños II de SE Santa Clara y LT 220 kV Santa Clara - Campo Lindo.	Riesgo en bajo debido a que parque se encontrará fuera de servicio.	Relacionado con SDs-2024123825-2024123887-2024123905.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Forzada)		30-11-24 06:30
2024123908	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGÍA EDUCO SAN MATIAS SPA	2157	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2091	PE SAN MATIAS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se debe desconectar PE Campo San Matías debido a trabajos en paño II de SE Santa Clara lo que impone a los paños II de SE Santa Clara y LT 220 kV Santa Clara - Campo Lindo.	Riesgo en bajo PE San Matías se encontrará fuera de servicio.	Relacionado con SDs-2024123825-2024123887-2024123905.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Forzada)		30-11-24 06:30
2024113941	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	812	TER GUACOLDA U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Pruebas de válvulas Turbina. Condiciones requeridas: Unidad limitada en 75 MW con los controles de CP y AGC, desconectados mientras dura la prueba.	El riesgo del trabajo es bajo	Pruebas de válvulas Turbina. Condiciones requeridas: Unidad limitada en 75 MW con los controles de CP y AGC, desconectados mientras dura la prueba.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		30-11-24 05:00
2024113985	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	1833	TER GUACOLDA US	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Pruebas de válvulas Turbina. Condiciones requeridas: Unidad limitada en 75 MW con los controles de CP y AGC, desconectados mientras dura la prueba.	El riesgo del trabajo es bajo	Pruebas de válvulas Turbina. Condiciones requeridas: Unidad limitada en 75 MW con los controles de CP y AGC, desconectados mientras dura la prueba.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		30-11-24 05:00
2024120535	Central Generadora	Aprobado	COLBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	197	TER NEHUENCO	797 799	TER NEHUENCO CCS-TG TER NEHUENCO CCS-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo.	la Plataforma de Mantenimiento anual (BOP)-Mantenimiento menor TG	Mantenimiento anual (BOP)-Mantenimiento menor TG	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		30-11-24 00:00
2024122304	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	198	TER NEHUENCO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	411.23	Pruebas con carga en Turbina de Gas y Turbina de Vapor, puesta en servicio en Modo de operación bypass y Modo Ciclo Combinado debido a cambio de sistema de control de DCS a T3000.	Pruebas con carga en Turbina de Gas y Turbina de Vapor, puesta en servicio en Modo de operación bypass y Modo Ciclo Combinado debido a cambio de sistema de control de DCS a T3000.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		30-11-24 00:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 18-12-2024 12:28:47

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

Total registros General: 336

Total registros Línea: 44

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024119761	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSAPSONA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Desconexión	Origen Interno	Programada	57	VENTANAS - TORQUEMADA 110KV	153	VENTANAS - TORQUEMADA 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Por mantenimiento preventivo requiere ejecutar pruebas de control y revisión de esquema del extremo S/E Torquemada (palo 0113)	Nivel de riesgo controlado, actividad programada	Una vez finalizados los trabajos, se realizarán pruebas de apertura y cierre del equipo de forma remota y en sala de control	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 09:00
202409276	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV	3592 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 165 220KV C1 EST. 165 - EST. 255 220KV C1 EST. 255 - EST. 345 220KV C1 EST. 345 - PUQUIOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de obra Colahuasi C20- (Sod- 4131) 220 KV Lagunas - Piquios PK 60+220, vano entre E2 Y E3 en apoyo a los trabajos de construcción de acuerdo. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Lagunas-Piquios C1, Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Colahuasi C20- (Sod- 4131) 220 KV Lagunas - Piquios PK 60+220, vano entre E2 Y E3 y C1 220 KV Lagunas - Challaizko PK 60+220, vano entre E2 Y E3, en apoyo a los trabajos de construcción de acuerdo. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, desfilé de ductos, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería. Restricciones: Lagunas: 5212, 5213 No reconectar Piquios (Terreno) 5212 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	
202409309	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOGUFOS 220KV	3601	TARAPACA - GEOGUFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de obra Colahuasi C20P (Sod- 415 y 414) en apoyo a los trabajos de construcción de acuerdo. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Tarapaca-Geogifos C2, Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Colahuasi C20P (Sod- 415 y 414) en apoyo a los trabajos de construcción de acuerdo. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja y tapada. Restricciones: Tarapaca: 5212 No reconectar Geogifos: 5246, 5215 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	
2024093936	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOGUFOS 220KV	3600	TARAPACA - GEOGUFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de obra Colahuasi C20P (Sod- 415 y 414) Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja y tapada.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Tarapaca-Geogifos C1, Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Colahuasi C20P (Sod- 415 y 414) en apoyo a los trabajos de construcción de acuerdo. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja y tapada. Restricciones: Tarapaca: 5212 No reconectar Geogifos: 5246, 5215 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	
202409366	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGUFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOGUFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de obra Colahuasi C20- (Sod- 416) 220 KV Geogifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acuerdo. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Geogifos-Lagunas C2, Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Colahuasi C20- (Sod- 416) 220 KV Geogifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acuerdo. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E112-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E160 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Restricciones: Lagunas: 5216 No reconectar Geogifos: 5216, 5216 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	
2024093936	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGUFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOGUFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de obra Colahuasi C20- (Sod- 416) 220 KV Geogifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acuerdo. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Geogifos-Lagunas C1, Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Colahuasi C20- (Sod- 416) 220 KV Geogifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acuerdo. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E112-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E160 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Restricciones: Lagunas: 5216 No reconectar Geogifos: 5216, 5216 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	
202410533	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colahuasi, proyecto C20-Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59-771, vano entre E471 Y E472.1, en apoyo a los trabajos de construcción de acuerdo. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura (Sod-412)	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV San Simón-Lagunas, Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colahuasi, proyecto C20- Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59-771, vano entre E471 Y E472.1, en apoyo a los trabajos de construcción de acuerdo. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfilé de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería. Restricciones: Lagunas: 5212 No reconectar San Simón: 5247 y 5216 No reconectar (Sod- INE) Tap-Off N. Victoria: 5217 No reconectar (Sod- INE) Bloques de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	
202410986	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitación	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación y perfilado de plataforma en EIA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantenimiento de caminos. Paralelismo entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E489- E490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará la reconexión automática En S/E Encuentro 5218 - 5219 y en S/E Colahuasi: 5213, - 5214	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	
2024114149	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 FRONTERA - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colahuasi, proyecto C20-Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59-771, vano entre E471 Y E472.1, en apoyo a los trabajos de construcción de acuerdo. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura (Sod- 412)	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Frontera-Lagunas C2, Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colahuasi, proyecto C20- Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59-771, vano entre E471 Y E472.1, en apoyo a los trabajos de construcción de acuerdo. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfilé de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería. Restricciones: Lagunas: 5211 No reconectar Frontera: 5214 y 5216 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	
2024116324	Línea	Ejecución Exitosa	NIRVILDO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	2064	TALCA - EL RUII 66KV L1 (EN_REVISION)	5012	EST. 11 - EL RUII 66KV C1 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Ejecución de pruebas END-to-END entre rolé NI PCS-931 del palo B-E SET Talca y del rolé NI PCS-931 del palo B de la S/E El Ruii	Trabajos en instalaciones desenergizadas.	Trabajos necesarios para la energización del proyecto NUP 2413, nuevo S/E El Ruii.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	
2024120296	Línea	Ejecución Exitosa	CORIELCO CHILE - DIVISION MINISTRO HALES	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1085	ENCUENTRO - MMH 220KV	2013 2014	ENCUENTRO - PATO DE MUFAJ 220 KV S/E ENCENUTRO 220KV C1 PATO DE MUFAJ 220 KV S/E ENCENUTRO - MMH 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea 220 KV Encuentro - MMH - Talsack	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E MANHIO RECONECTAR 5211 S/E ENCENUTRO/NO RECONECTAR 5211	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	
2024117576	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV C1	1330 1331 1332	TAP FGC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FGC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Hualpén-Guindó, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	
2024117577	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Hualpén-Guindó, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	
2024118185	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1854	RANCAGUA - COQUEGUA 66KV (En_Revisión)	4545	TAP GRANEROS - EST. 126 66 KV C1 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según su SOD N°540/2024, se requiere Bloqueo de reconexión automática del interruptor 5281 de S/E Coquegua (CELEORDES), asociados a la LT 66 KV Coquegua Tap OFF Graneros, por trabajos de tendido de conductores AT de la nueva LT 220 KV Condensina Nueva Turiche (TRANSELEC), y que pasan sobre la línea de 66 KV.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 18-12-2024 12:28:47

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CXC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CXC

Total registros General: 336

Total registros Línea: 44

Número	Tipo	Estado	Empresa	Hd Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024118379	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARURA - HUAPLEN 220KV	4327 4336	E243 - HUAPLEN 220KV C1 CHARURA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, refuerzo, losa y hormigonado. - No reconectar interrupciones asociadas a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, refuerzo, losa y hormigonado. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charura-Huaplen, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00
2024120831	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	382	QUINQUIMO - CABILDO 110KV	312	QUINQUIMO - CABILDO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor 52HG en SE Quinquimo, para realizar trabajos de lavado de aislación con instalación energizada. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Medio, trabajos efectuados bajo estrictas medidas de seguridad y según procedimientos.	11310 Quinquimo - Cabildo, bloqueo reconexión interruptor 52HG en SE Quinquimo.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00
2024118715	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUAPLEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUAPLEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- San Pedro obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Huaplen-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Huaplen-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00
2024118716	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUAPLEN - GUINDO 220 KV	3061	HUAPLEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- San Pedro obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Huaplen-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Huaplen-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00
2024120071	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1065	CRUCERO - CONCH 220KV	1981 1982 1983	CRUCERO - EST. 17B 220KV C1 EST. 17B - EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCH 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGIE (SODI 218), Trabajos bajo la línea: Apertura Zarza Acústico y habilitación camión (TECHYT).	Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Cruceiro-Conchi. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Cruceiro, 52B con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Terceros, SE Conchi: 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00
2024120117	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1345	MARIA ELENA - KIMAL 220KV	3061 3062	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C2 EST. N°3 - EST. N°4 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SASA (SODI 1809), No Reconectar Línea 220 KV María Elena Kimal Cbi 1 y 2 por faenas de lavado de aislación LAT 4 X 220KV María Elena - Kimal - Laberinto.	Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Kimal-Maria Elena, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Terceros, SE Kimal, 5218 y 5219 No reconectar. Terceros, SE María Elena, 5212 y 5217 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00
2024120120	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1345	MARIA ELENA - KIMAL 220KV	3065 3066	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C1 EST. N°3 - EST. N°4 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SASA (SODI 1809), No Reconectar Línea 220 KV María Elena Kimal Cbi 1 y 2 por faenas de lavado de aislación LAT 4 X 220KV María Elena - Kimal - Laberinto.	Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Kimal-Maria Elena, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Terceros, SE Kimal, 5214 y 5215 No reconectar. Terceros, SE María Elena, 524 y 525 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00
2024109245	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV	3595 4262 4263	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 165 220KV C1 EST. 165 - CHALLACOLLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Obra Challaqui C2b: (Sodi 413) L 220 KV Lagunas-Challacollo PH 60-220, vano entre E2 Y E3 y E3 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Lagunas-Challacollo C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Obra Challaqui C2b: (Sodi 413) L 220 KV Lagunas - Pequeño PH 60-220, vano entre E2 Y E3 y E3 L 220 KV Lagunas - Challacollo PH 60-220, vano entre E2 Y E3, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataformas declaradas en EA, posteriormente Apertura de Zarza, desfilde de ductos, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tuberías. Restricciones: Lagunas: 5214, 5215 No reconectar Challacollo (Terceros): 5211 No reconectar Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00
2024121460	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	949	LIHEUIMO - MARCHIGUE 66KV	603	LIHEUIMO - MARCHIGUE 66KV C1	Rice y poda franja verdeumbre	Sin Limitaciones	Se realizará trabajos de poda y rince	bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Se requiere el bloqueo de la reconexión interruptor 52B9B1 de SE Portuquay y 52B1 de SE Santa Cruz (STC) como medida de precaución ante estas faenas. El bloqueo de la reconexión de equipo de STS se encuentra controlado mediante CSDO inter empresas. No considera transferencias de cargas o desconexión a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00
2024122175	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1601	TALCA - LA PALMA 66KV	1222 4116	EST. 11 - LA PALMA 66KV C1 TALCA - EST. 11 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CELEO según SODI N°4835, por sus trabajos requiere el bloqueo de reconexión automática del interruptor 52B5 correspondiente a la LAT 66 KV Talca - La Palma.	Riesgo controlado por terceros.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00
2024122249	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1745	NAHUELPUTA - ANGOL 66KV	1740	NAHUELPUTA - ANGOL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de LT66KV Nahuelbuta - Angel por faenas de Mantenimiento y resolución de hallazgos. Se considera las SSE Negrete, Tap Benaviz y Nahuelbuta alimentadas desde SE Los Angeles y las SSE Angel y SE Collipulli alimentadas desde SE Los Puentes.	Riesgo bajo. Faenas en instalación desconectada	Faenas coordinadas con STS por maniobras en SE Negrete y SE Nahuelbuta	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00
2024122942	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV	1458 1463 1464 1465	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUEIRA 220KV L2 C1 TAP JORQUEIRA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de líneas.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Nota 1: Estos trabajos se realizarán con inspección permanente, y el inspector verificará que el lavado de aislación sea en una línea a la vez. Nota 2: Mientras se ejecuten estos trabajos no se realizarán otras actividades programadas en la misma instalación. Brigada Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Algarrobal C1, estructura 7 Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Caserones C1, C2 estructura 14 Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Algarrobal C2, C3 estructura 9. Restricciones: Subestación Maitencillo, 5201 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap Off Jorquera, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Caserones, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00
2024122943	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV	1462 1463 1464 1465	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUEIRA 220KV L2 C2 TAP JORQUEIRA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de líneas.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Nota 1: Estos trabajos se realizarán con inspección permanente, y el inspector verificará que el lavado de aislación sea en una línea a la vez. Nota 2: Mientras se ejecuten estos trabajos no se realizarán otras actividades programadas en la misma instalación. Brigada Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Algarrobal C1, estructura 7 Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Caserones C1, C2 estructura 14 Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Algarrobal C2, C3 estructura 9. Restricciones: Subestación Maitencillo, 5201 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap Off Jorquera, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Caserones, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 18-12-2024 12:28:47

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC

Total registros General: 336

Total registros Línea: 44

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Título(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024122944	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL – MANTENCILLO 220KV	3663	EST 143A – MANTENCILLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Lavado de líneas.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Nota 1: Estos trabajos se realizarán con inspección permanente, y el inspector verificará que el lavado de aislación sea en una línea a la vez, Nota 2: Mientras se ejecuten estos trabajos no se realizarán otras actividades programadas en la misma instalación. Brigada Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo Algarrobal C1 estructura 7 Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo Casarones C1,C2 estructura 14 Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo Algarrobal C2,C3 estructura 9. Restricciones: Subestación Maitencillo, S2011 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, S2012 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap Off izquierda, S207 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Casarones, S202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, S202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, S208 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, S205 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 08:00		
2024122945	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL – MANTENCILLO 220KV	3661	EST 143A – MANTENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Lavado de líneas.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Nota 1: Estos trabajos se realizarán con inspección permanente, y el inspector verificará que el lavado de aislación sea en una línea a la vez, Nota 2: Mientras se ejecuten estos trabajos no se realizarán otras actividades programadas en la misma instalación. Brigada Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo Algarrobal C1 estructura 7 Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo Casarones C1,C2 estructura 14 Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo Algarrobal C2,C3 estructura 9. Restricciones: Subestación Maitencillo, S2011 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, S2012 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap Off izquierda, S207 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Casarones, S202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, S202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, S208 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, S205 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 08:00		
2024122946	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL – MANTENCILLO 220KV	3659	EST 141C – MANTENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Lavado de líneas.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Nota 1: Estos trabajos se realizarán con inspección permanente, y el inspector verificará que el lavado de aislación sea en una línea a la vez, Nota 2: Mientras se ejecuten estos trabajos no se realizarán otras actividades programadas en la misma instalación. Brigada Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo Algarrobal C1 estructura 7 Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo Casarones C1,C2 estructura 14 Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo Algarrobal C2,C3 estructura 9. Restricciones: Subestación Maitencillo, S2011 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, S2012 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap Off izquierda, S207 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Casarones, S202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, S202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, S208 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, S205 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 08:00		
2024122895	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	762	MAITENCILLO – CASARONES 220KV	1462 1463 1464 1465	MANTENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUTURA 337 - TAP JORQUEIRA 220KV L2 C2 TAP JORQUEIRA - CASARONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Intervención enlaces de fibra óptica con teleprotecciones entre S/E Casarones y S/E Verbenas.	Bajo	Actividades: 1) Medición de atenuación en cabecera de Fibra Óptica correspondiente al cable OPGW dirección S/E Casarones y S/E Verbenas., NOTA: Medición se debe realizar para verificar la fusión de los filamentos N°9 y N°10 y chequeo final de los demás filamentos disponibles del cable de guardia OPGW línea 220KV Maitencillo – Casarones, en la estructura existentes N°31 (AT 1390C), (PMTD N°89B51). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Maitencillo-Casarones, C2 a 1 220KV Verbenas-Casarones, C1 a 1 220KV Maitencillo-Verbenas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: Subestación Maitencillo, Sala 1005G (S/e Armario MUX Dirección S/E Casarones (Esb. F0 Dir. Casarones) Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 08:00		
2024122938	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1567	ALGARROBAL – MANTENCILLO 220KV	3658 3659 3660 3661	ALGARROBAL – EST 141C 220KV C1 EST 141C - EST 141A 220KV C1 (B/N REVISION) ALGARROBAL - EST 143A 220KV C2 ALGARROBAL – EST 143A 220KV C3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación por alto grado de contaminación, solicitado por Transelco, mediante SODN 12974.	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad necesarias.	SE Algarrobal: No reconexión S202, S203, S205, S206, S208 y S209.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 08:00		
2024114769	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	30	TALCA - SAN IGNACIO 66KV	154 4117 4118	SAN CLEMENTE - SAN IGNACIO 66KV C1 TALCA - EST 11 66KV C1 EST 11 - SAN CLEMENTE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se requiere desconexión de LT 66 KV Talca - San Ignacio, para realizar trabajos de intervención en Protección GE D80 en polo B6 de S/E San Ignacio (carga de ajustes en relé GE D80 Polo B6).	Trabajos con instalaciones desconectadas del sistema	Trabajos asociados a Proyecto NUP 2413, nueva seccionadora S/E B Rul. Al finalizar jornada protección de distancia S2 GE D80 quedará en servicio con grupo de ajustes 2 indicado en ECAP.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 08:00		
2024114912	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	30	TALCA - SAN IGNACIO 66KV	154 4117 4118	SAN CLEMENTE - SAN IGNACIO 66KV C1 TALCA - EST 11 66KV C1 EST 11 - SAN CLEMENTE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se requiere desconexión de LT 66 KV Talca - San Ignacio, para realizar trabajos de Montaje de Estructura 10A Y 11NB Para B.	Trabajos con instalaciones desconectadas del sistema	Trabajos asociados a Proyecto NUP 2413, nueva seccionadora S/E B Rul.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 08:00		
2024116403	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	30	TALCA - SAN IGNACIO 66KV	154 4117 4118	SAN CLEMENTE - SAN IGNACIO 66KV C1 TALCA - EST 11 66KV C1 EST 11 - SAN CLEMENTE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se requiere desconexión de LT 66 KV Talca - San Ignacio, para realizar trabajos de intervención en Protección GE D80 en polo B6 de S/E Talca (carga de ajustes en relé GE D80 Polo B6). Almorado de cables, corrientes y arranque a la 87B correspondientes al S206, desde espacio hasta bornas. Pruebas de continuidad, para los cables alambrados.	Trabajos con instalaciones desconectadas del sistema.	Trabajos asociados a Proyecto NUP 2413, nueva seccionadora S/E B Rul. Se requiere bloqueo de los armarios y disparos de la protección diferencial de barra de S/E Talca Relé SEL 487B para poder realizar trabajos. Al finalizar jornada protección de distancia S2 GE D80 quedará en servicio con grupo de ajustes 2 indicado en ECAP.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 08:00		
2024117858	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	30	TALCA - SAN IGNACIO 66KV	154 4117 4118	SAN CLEMENTE - SAN IGNACIO 66KV C1 TALCA - EST 11 66KV C1 EST 11 - SAN CLEMENTE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se requiere desconexión de LT 66 KV Talca - San Ignacio, para realizar trabajos de Generación de nuevo vano (nueva variación entre Torres 10 (existente) y 10B (nueva) y torres 107 (existente) y 11 NB (nueva)).	Trabajos con instalaciones desconectadas del sistema	Trabajos asociados a Proyecto NUP 2413, nueva seccionadora S/E B Rul.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 08:00		
2024124100	Línea	Ejecución Exitosa	PARKIE EOLICO CAMPO LINDO SPA	2359	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1729	CAMPO LINDO - SANTA CLARA 220 KV	4128	CAMPO LINDO - SANTA CLARA 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se requiere desconexión de la línea por para realizar poda de transmisión.	El trabajo se realizará con el circuito desenergizado, sin riesgo para el sistema	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 08:00		
2024120901	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLEGUILLLOS - CALERA 110KV	589 1731 1732	GALLEGUILLLOS - CALERA 110KV C1 TAP IMPULSION - CALERA 110KV C1 ESTRUTURA B9 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se instalarán amortiguadores con línea energizada.	Riesgo controlado, trabajos se ejecuten con precaución y personal capacitado de LEE	Instalación de amortiguadores y normalización de chubascos con instalaciones en servicio, para la ejecución de los trabajos se requiere bloqueo de reconexión del S2H3 en S/E Galleguillos. Esta condición se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 08:00		
2024122062	Línea	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RIO LIRCAF S.A.	70	Intervención	Origen Interno	Programada	102	MAULE - LIRCAF 66KV	1082	ESTRUTURA 149 - LIRCAF 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciónes	Trabajos de roca y poda de franja servidumbre a LAT 66 KV Maule - Lircaf.	Los riesgos son bajos, debido a que trabaja personal especializado. Además, se deben utilizar todos los elementos de protección personal (bajitos y/o adicionales) estandarizados para la actividad.	Inicio de trabajos de roca y poda de franja servidumbre a LAT 66 KV Maule - Lircaf.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 07:00		
2024122089	Línea	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RIO LIRCAF S.A.	70	Intervención	Origen Interno	Programada	795	PROVIDENCIA - LIRCAF 66KV	1545	PROVIDENCIA - LIRCAF 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciónes	Trabajos de roca y poda de franja servidumbre a LAT 66 KV Providencia - Lircaf.	Los riesgos son bajos, debido a que trabaja personal especializado. Además, se deben utilizar todos los elementos de protección personal (bajitos y/o adicionales) estandarizados para la actividad.	Inicio de trabajos de roca y poda de franja servidumbre a LAT 66 KV Providencia - Lircaf.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 07:00		

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024122054	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA – GEOGLUFOS 220KV	3600	TABAPACA – GEOGLUFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá NUP 3555: Chicotazo de alta tensión desde interruptor 5215 a desconector 8905-1 y de desconector 8905-1 a Barra Principal Sección N° 1. Pruebas de resistencia de contacto (TIE-IN N° 1),NOTA: Al finalizar trabajos desconectar 8905-1 qued	S/E Tarapacá NUP 3555: Chicotazo de alta tensión desde interruptor 5215 a desconector 8905-1 y de desconector 8905-1 a Barra Principal Sección N° 1. Pruebas de resistencia de contacto (TIE-IN N° 1),NOTA: Al finalizar trabajos desconectar 8905-1 qued	Actividades: S/E Tarapacá NUP 3555: Chicotazo de alta tensión desde interruptor 5215 a desconector 8905-1 y de desconector 8905-1 a Barra Principal Sección N° 1. Pruebas de resistencia de contacto (TIE-IN N° 1),NOTA: Al finalizar trabajos desconectar 8905-1 quedará energizado por el lado Barra 220 KV Sección N°1 en condición abierto y bloqueado. Restricciones: S/E Tarapacá: Pallo IT2 Transferido a barra contraria BP2. S/E Tarapacá: Pallo ID indisponible Línea 220 KV Tarapacá-Gueglufos C1. Indisponible Línea 220 KV Tarapacá-P. Patache C1. Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Tarapacá o Pallo Transformación IT02. Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fauna: Tarapacá, Conos, barreras duras, señalética. Delimitar la zona de trabajo identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuatrar las distancias de seguridad de instalaciones. Tarapacá, 8905-3, 8905-2 Verificación Se debe verificar equipos abierto y bloqueados Tarapacá, Tierras provisionales Inmovilizado Se instalarán un	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 07:00		
2024122055	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1559	TABAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3631	TABAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá NUP 3555: Chicotazo de alta tensión desde interruptor 5215 a desconector 8905-1 y de desconector 8905-1 a Barra Principal Sección N° 1. Pruebas de resistencia de contacto (TIE-IN N° 1),NOTA: Al finalizar trabajos desconectar 8905-1 qued	S/E Tarapacá NUP 3555: Chicotazo de alta tensión desde interruptor 5215 a desconector 8905-1 y de desconector 8905-1 a Barra Principal Sección N° 1. Pruebas de resistencia de contacto (TIE-IN N° 1),NOTA: Al finalizar trabajos desconectar 8905-1 quedará energizado por el lado Barra 220 KV Sección N°1 en condición abierto y bloqueado. Restricciones: S/E Tarapacá: Pallo IT2 Transferido a barra contraria BP2. S/E Tarapacá: Pallo ID indisponible Línea 220 KV Tarapacá-Gueglufos C1. Indisponible Línea 220 KV Tarapacá-P. Patache C1. Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Tarapacá o Pallo Transformación IT02. Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fauna: Tarapacá, Conos, barreras duras, señalética. Delimitar la zona de trabajo identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuatrar las distancias de seguridad de instalaciones. Tarapacá, 8905-3, 8905-2 Verificación Se debe verificar equipos abierto y bloqueados Tarapacá, Tierras provisionales Inmovilizado Se instalarán un	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 07:00			
2024119352	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1157	LAGUNA SECA - 418 69KV	2175 2172 2173	TAP OFF 416 - TAP OFF 418 69KV C1 LAGUNA SECA - TAP OFF 415 69KV C1 TAP OFF 415 - TAP OFF 416 69KV C1	Medición de malta a tierra	Sin Limitaciones	Medición de malta a tierra Línea 69 KV Laguna Seca - 418	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	Actividades: S/E Tarapacá NUP 3555: Chicotazo de alta tensión desde interruptor 5215 a desconector 8905-1 y de desconector 8905-1 a Barra Principal Sección N° 1. Pruebas de resistencia de contacto (TIE-IN N° 1),NOTA: Al finalizar trabajos desconectar 8905-1 quedará energizado por el lado Barra 220 KV Sección N°1 en condición abierto y bloqueado. Restricciones: S/E Tarapacá: Pallo IT2 Transferido a barra contraria BP2. S/E Tarapacá: Pallo ID indisponible Línea 220 KV Tarapacá-Gueglufos C1. Indisponible Línea 220 KV Tarapacá-P. Patache C1. Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Tarapacá o Pallo Transformación IT02. Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fauna: Tarapacá, Conos, barreras duras, señalética. Delimitar la zona de trabajo identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuatrar las distancias de seguridad de instalaciones. Tarapacá, 8905-3, 8905-2 Verificación Se debe verificar equipos abierto y bloqueados Tarapacá, Tierras provisionales Inmovilizado Se instalarán un	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 07:00		
2024123905	Línea	Ejecución Exitosa	PÁRQUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA	2359	Desconexión	Origen Interno	Curso Forosso	1729	CAMPO LINDO - SANTA CLARA 220 KV	4128	CAMPO LINDO - SANTA CLARA 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión de la línea por desconexión de pallos JS y JS de SE Santa Clara debido trabajos en pallo JS de SE Santa Clara (reemplazo de Transformador de Corriente pallo JS).	El trabajo se realizará con el circuito desenergizado, sin riesgo para el sistema	Relacionado con SDCY-2024123835-2024123887.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 06:30		

ANEXO N°5

Informe de trabajo y falla de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A., CMPC Tissue S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 30-11-2024 18:24

Finalizado

Número:

2024005276

Solicitante:

Efraín Delgado Currín

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV C1
Nombre : PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV C1
Fecha Perturbacion : 30-11-2024 16:32
Fecha Normaliza : 30-11-2024 21:00
Protección : 21/21N
Interruptor : 52B3
Consumo : 15 MW
Comentario : .

Zona Afectada

Metropolitana
OHiggins

Comuna

Talagante
Isla de Maipo

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-**Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
-**Elemento:** Cables aislados o de poder línea
-**Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-**Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-**Observaciones:** Desconexión forzada del 52B3 S/E Paine, asociado a la línea de 66KV Paine – Isla de Maipo, afectando los consumos de S/E Isla de Maipo, los consumos de S/E Papelera Talagante quedan en isla eléctrica.
-**Acciones Inmediatas:** Interrogación de protecciones y recorrido de la línea.
-**Hechos Sucridos:** .
-**Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
-**Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 15 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 20819

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-11-2024 16:32

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-11-2024 21:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Eventos 52B3 30-11-2024 (LT Paine - Isla de Maipo).zip (/informe_fallas/download_file/674b7945ad651f7090174a70/Eventos 52B3 30-11-2024 (LT Paine - Isla de Maipo).zip)	16/12/2024 14:50:17
 IF 2024005276 ANEXO V PODAS.zip (/informe_fallas/download_file/674b7945ad651f7090174a70/IF 2024005276 ANEXO V PODAS.zip)	16/12/2024 14:50:25
 IF 2024003380 ANEXO I - SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT).pdf (/informe_fallas/download_file/674b7945ad651f7090174a70/IF 2024003380 ANEXO I - SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT).pdf)	16/12/2024 14:50:31
 IF 2024005276 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf (/informe_fallas/download_file/674b7945ad651f7090174a70/IF 2024005276 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf)	16/12/2024 14:50:36
 IF 2024005276 ANEXO III - PROBATORIOS V2.pdf (/informe_fallas/download_file/674b7945ad651f7090174a70/IF 2024005276 ANEXO III - PROBATORIOS V2.pdf)	16/12/2024 14:50:41
 IF 2024005276 ANEXO III.1 DECLARACIÓN JURADA.pdf (/informe_fallas/download_file/674b7945ad651f7090174a70/IF 2024005276 ANEXO III.1 DECLARACIÓN JURADA.pdf)	16/12/2024 14:50:47
 IF 2024005276 ANEXO IV - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/674b7945ad651f7090174a70/IF 2024005276 ANEXO IV - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	16/12/2024 14:50:51
 IF 2024005276 DF 52B3 SE PAINE LT66KV Paine - Isla de Maipo - V1.pdf (/informe_fallas/download_file/674b7945ad651f7090174a70/IF 2024005276 DF 52B3 SE PAINE LT66KV Paine - Isla de Maipo - V1.pdf)	16/12/2024 14:51:20

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 30-11-2024 18:34

Finalizado

Número:

2024005277

Solicitante:

Efraín Delgado Currín

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E PAPELERA TALAGANTE

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E PAPELERA TALAGANTE BT1

Nombre : S/E PAPELERA TALAGANTE BT1

Fecha Perturbacion : 30-11-2024 16:32

Fecha Normaliza : 30-11-2024 16:57

Protección : .

Interruptor : 52BT1

Consumo : no aplica, queda en isla eléctrica.

Comentario : 16:41 hrs. Abierto 52CT1 de S/E Papelera Talagante. 16:41 hrs. Cerrado 52BT1 de S/E Papelera Talagante. 16:57 hrs. Cerrado 52CT1 de S/E Papelera Talagante.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Talagante

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-**Fenómeno Físico:** Origen no determinado.

-**Elemento:** Interruptores

-**Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje

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

Comentarios Causas:

-**Fenómeno Físico:** .

-**Elemento:** .

-**Fenómeno Eléctrico:** .

-**Operación de los interruptores:** .

Observaciones:

-**Observaciones:** Apertura por protecciones 52BT1 S/E Papelera Talagante, queda en isla eléctrica, asociado a IF N° 2024005276.

-**Acciones Inmediatas:** Cierre en coordinación con CMPC.

-**Hechos Sucridos:** .

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

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

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-11-2024 16:32

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-11-2024 16:57

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

30-11-2024 16:57

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 ANEXOS - IF 2024005277.zip (/informe_fallas/download_file/674b831bad651f706456a858/ANEXOS - IF 2024005277.zip)	16/12/2024 14:53:30
 IF 2024005277 DF 52BT1- SE Papelera Talagante 30-11-2024 - V1.pdf (/informe_fallas/download_file/674b831bad651f706456a858/IF 2024005277 DF 52BT1- SE Papelera Talagante 30-11-2024 - V1.pdf)	16/12/2024 15:34:38

Número:

2024005275

Solicitante:

CMPC TISSUE S.A.

Empresa:

CMPC TISSUE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

TER CMPC TISSUE

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Generación en Isla

Unidades:

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Talagante

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Central autodespacho CMPC Tissue en condiciones normales de operación, con una inyección al SEN de 0,25 MW y la TG en 18,5 MW.
-Acciones Inmediatas: Dar aviso al CDC, revisión de alarmas operadas y dar aviso a COT CGE
-Hechos Succedidos: Siendo las 16:32 horas se produce el paso a isla de Central CMPC Tissue, coincidente con falla en LAT 66KV Paine - Isla de Maipo. Producto del evento de pierden 12,98MW de Planta Tissue Talagante y TG1 queda en 5,59MW dentro de la isla.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Sin acciones
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Sin acciones

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

CMPC TISSUE S.A./ Perd. Estm. de Potencia:12.98/ Región :Metropolitana/ Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-11-2024 16:32

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-11-2024 16:56

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

30-11-2024 16:56

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Informe de Falla Evento Softys TA 2024005275_rev0.pdf (/informe_fallas/download_file/674b77b9ad651f7076a2f57d/Informe de Falla Evento Softys TA 2024005275_rev0.pdf)	04/12/2024 10:45:04

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 03-12-2024 12:09

Finalizado

Número:

2024005312

Solicitante:

PABLO ANDRES MORALES VASQUEZ

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E ISLA DE MAIPO

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 30-11-2024 16:32

Fecha Normaliza : 30-11-2024 16:40

Protección : Desconexión forzada del 52B3 S/E Paine, asociado a la línea de 66KV Paine – Isla de Maipo, afectando los consumos de S/E Isla de Maipo, los consumos de S/E Papelera Talagante quedan en isla eléctrica.

Interruptor : Desconexión forzada del 52B3 S/E Paine, asociado a la línea de 66KV Paine – Isla de Maipo, afectando los consumos de S/E Isla de Maipo, los consumos de S/E Papelera Talagante quedan en isla eléctrica.

Consumo : 23262

Comentario : Desconexión forzada del 52B3 S/E Paine, asociado a la línea de 66KV Paine – Isla de Maipo, afectando los consumos de S/E Isla de Maipo, los consumos de S/E Papelera Talagante quedan en isla eléctrica.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Talagante

Isla de Maipo

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 Sucidados:** .

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

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

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 10 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 23262

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-11-2024 16:32

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-11-2024 16:40

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

30-11-2024 16:40

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2024005312 30-11-2024 SE Isla de Maipo.docx (/informe_fallas/download_file/674f1c1cad651f1eda48a4a8/IF 2024005312 30-11-2024 SE Isla de Maipo.docx)	06/12/2024 12:35:26
 Nuevo formato para Anexo IF5D (modificado) (1).xlsx (/informe_fallas/download_file/674f1c1cad651f1eda48a4a8/Nuevo formato para Anexo IF5D (modificado) (1).xlsx)	06/12/2024 12:35:39

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A.,
CMPC Tissue S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005276	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PAINE – ISLA DE MAIPO	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	30 de noviembre del 2024
Hora	16:32 hrs

1.2. Localización de la falla:

- 1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.**
 - ID-536. LT66kV PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV C1.
- 1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado.**
 - Tz (Transmisión Zonal)
- 1.2.3. Elemento o equipo fallado.**
 - ID-536. LT66kV PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV C1.

1.3. Causa origen de la falla:

Caída de árbol sobre la LT66 kV Paine - Isla de Maipo, producto de una tala de árboles no autorizada ni coordinada con CGE Transmisión, en un área exterior a la franja de seguridad, que causó daños en postación, crucetas y aisladores en las estructuras 93 a 96 de las LT66kV Paine – Isla de Maipo y con ello la apertura del interruptor 52B3 de SE Paine, por operación de protecciones de línea.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Fuerza Mayor o Caso Fortuito

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005276	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PAINE – ISLA DE MAIPO	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno físico	ARB2	Caída de árbol sobre la línea o instalación.
Elemento del Sistema Eléctrico	TX4	Estructuras o Postación
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Comuna:
13603	Isla de Maipo

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Comuna:
13603	Isla de Maipo
13601	Talagante

1.8. Reiteración.

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

1 falla

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

0 fallas

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

NA

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005276	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PAINE – ISLA DE MAIPO	

1.9. Datos de la Empresa.

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

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Isla de Maipo	Transformador 66/15kV N°1	Barra MT – 15kV	16:32hrs	16:37hrs
	Transformador 66/15kV N°2	Barra MT – 15kV	16:32hrs	16:37hrs
	Transformador 66/15kV N°3	Barra MT – 15kV	16:32hrs	16:40hrs
Papelera Talagante	Transformador 66/15kV N°1	-	16:32hrs	16:37hrs

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2024005276	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PAINE – ISLA DE MAIPO	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

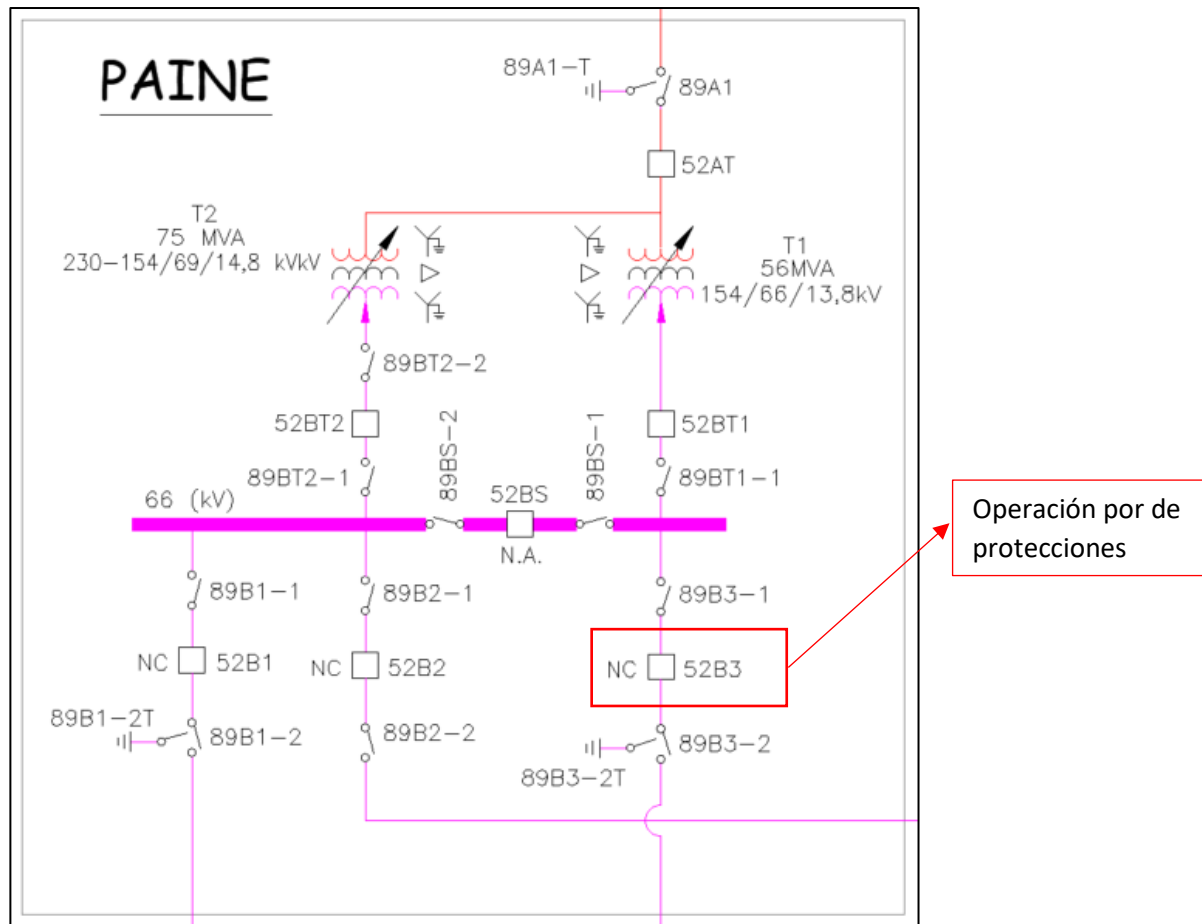


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de la operación por protecciones SE Paine.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005276	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PAINE – ISLA DE MAIPO	

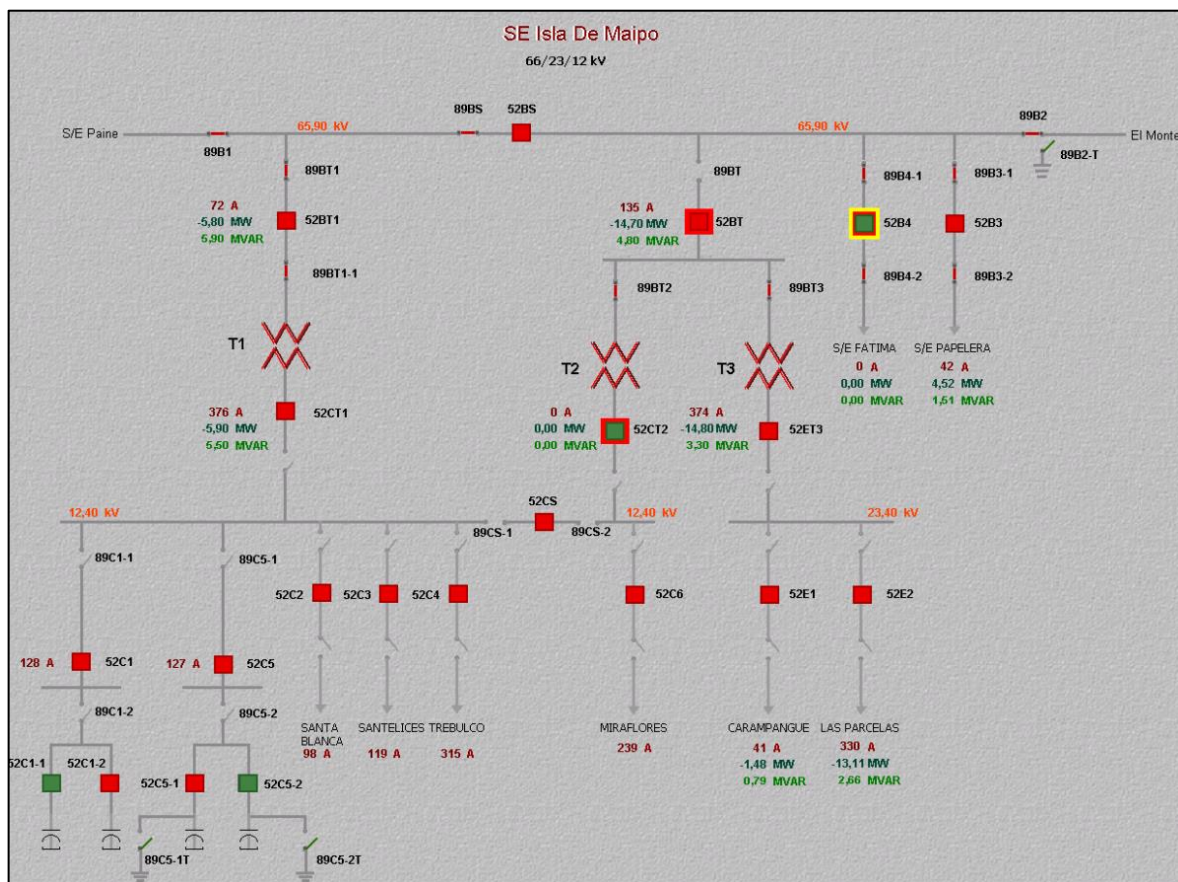


Figura 2; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005276	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PAINE – ISLA DE MAIPO	

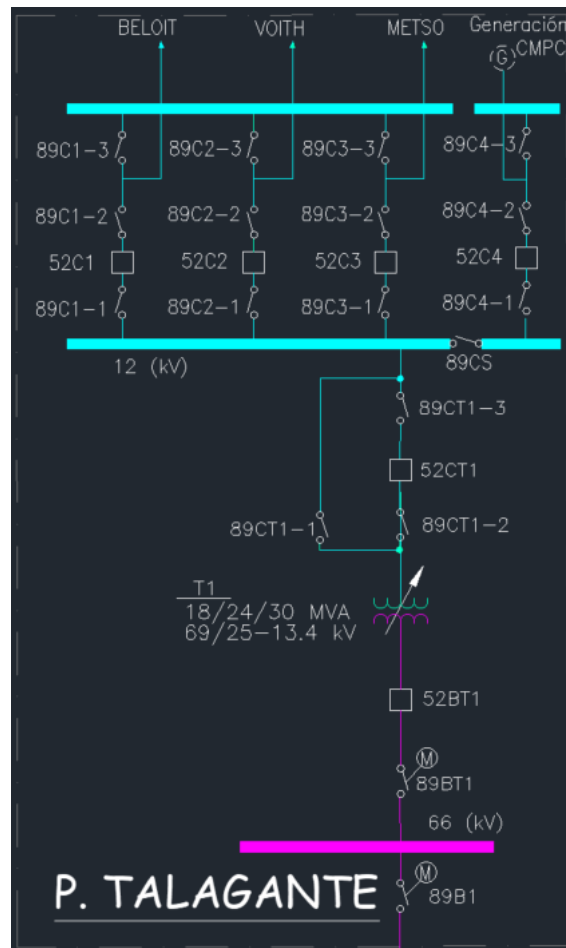


Figura 3; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

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 2024005276	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PAINE – ISLA DE MAIPO	

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Instalación	MW	Circuito	NEMA	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Isla de Maipo	Transformador N°1	0	Santa Blanca	52C2	16:32	16:37	<i>Consumos pertenecientes a CGE Distribución</i>
		2,0	Santelices	52C3	16:32	16:37	
		2,8	Trebulco	52C4	16:32	16:37	
		1,7	Miraflores	52C6	16:32	16:37	
	Transformador N°2	0	-	-	16:32	16:37	<i>Consumos de CGE, carga normalmente transferida al T1 de la misma S/E.</i>
	Transformador N°3	1,9	Carampangue	52E1	16:32	16:40	<i>Consumos pertenecientes a CGE Distribución</i>
		2,2	Las Parcelas	52E2	16:32	16:37	
TAP Maestranza	Transformador N°1	0	-	-	16:32	16:37	<i>Sin consumos afectados, dado que S/E queda en modo Isla Eléctrica.</i>
	TOTAL	10,6					

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005276	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PAINE – ISLA DE MAIPO	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	Maniobras operacionales 30 de noviembre 2024	HORARIO
Paine	Apertura por protecciones del interruptor 52B3.	16:32
Papelera Talagante	Apertura por ausencia de tensión el interruptor 52BT1 y queda en modo isla eléctrica la S/E Papelera Talagante, según IF 2024005277	16:32
Isla de Maipo	Apertura manual DDCC 89B1.	16:35
Isla de Maipo	Apertura manual interruptor 52E1, circuito Carampangue	16:36
Isla de Maipo	Cierre manual interruptor 52B4. Nota: se recupera la totalidad de los consumos a excepción del Cto. Carampangue.	16:37
Isla de Maipo	Recuperado 52E1 Cto. Carampangue hacia instalaciones de S/E Malloco propiedad de ENEL. Nota: Recuperado el 100% de los consumos.	16:40
Papelera Talagante	Apertura manual interruptor 52CT1.	16:41
Papelera Talagante	Cerrado manual interruptor 52BT1.	16:41
Papelera Talagante	Cerrado manual interruptor 52CT1.	16:57
Paine	Apertura manual DD.CC 89B3-2	19:08
SUBESTACIÓN	EVENTOS (01-12-2024)	HORARIO
Paine	Cierre manual DDCC 89B3-2	12:48
Paine	Cierre manual interruptor 52B3 Nota: energiza en vacío LT66KV Paine-Isla de Maipo.	12:49
Paine	Abierto manual interruptor 52B3 Nota: fin prueba en vacío LT66KV Paine-Isla de Maipo.	13:40
Isla de Maipo	Cerrado DD.CC 89B1	13:40
Paine	Cierre manual interruptor 52B3 Nota: Paralelo 66KV entre SS/EE Fátima e Isla de Maipo	13:41
Isla de Maipo	Apertura manual interruptor 52B4 Nota: Fin paralelo 66KV entre SS/EE Fátima e Isla de Maipo, normalizada topología	13:42
Isla de Maipo	Cierre manual interruptor 52E1 Cto. Carampangue Nota: Normalizada transferencia hacia instalaciones de S/E Malloco de propiedad de ENEL.	13:48

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005276	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PAINE – ISLA DE MAIPO	

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

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

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	SE	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
SEL 311C	19:32:03.047	Paine	B3	Sobrecorriente	Temporizada	BC T
SEL 311C	19:32:13.494	Paine	B3	Sobrecorriente	Temporizada	ABC T

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005276	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PAINE – ISLA DE MAIPO	

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.

SE Paine – Paño 52B3 LT66kV Paine – Isla de Maipo.

Protección de Distancia LT 1x66 kV Melipilla		52B3
Marca / modelo equipo	APP	SEL 311C
Ajustes avanzados	EADVS	Y
Impedancia sec. Positiva	Z1MAG / Z1ANG	1,27 / 50,86
Impedancia sec. Cero	Z0MAG / Z0ANG	5,62 / 77,25
Factor K0 Zona 1	K0M1 / K0A1	0,775 / 30,00
Factor K0 Zona 2, 3 y 4	K0M / K0A	0,775 / 30,00
Rotación de fase	PHROT	ABC
Longitud línea	LL	22,30
Relación TT/CC	CTR	80
Relación TT/PP Barra	PTR	600
Relación TT/PP Sincronismo	PTRP	600
Dirección Zona 3	DIR 3	F (Forward)
Dirección Zona 4	DIR 4	F (Forward)
Cierre contra falla habilitado	ESOFT	Y
Elementos distancia fase mho hab.	E21P	3
Elementos distancia res. mho hab.	E21MG	3
Elementos distancia res. cuad. hab.	E21XG	3
DETECTORES DE FALLA		Ajustes
Zona 1 de fases	50PP1	4,00 Asec
Zona 1 residual	50L1 / 50GZ1	0,50 / 0,50 Asec
Zona 2 de fases	50PP2	4,00 Asec
Zona 2 residual	50L2 / 50GZ2	0,50 / 0,50 Asec
Zona 3 de fases	50PP3	4,00 Asec
Zona 3 residual	50L3 / 50GZ3	0,50 / 0,50 Asec
FASE MHO		Alcance / tiempo
Primera Zona	Z1P / Z1D	1,00 Ωsec / 0 ciclos
Segunda Zona	Z2P / Z2D	1,75 Ωsec / 15 ciclos
Tercera Zona	Z3P / Z3D	4,50 Ωsec / 40 ciclos
RESIDUAL MHO		Alcance / tiempo
Primera Zona	Z1MG / Z1D	1,00 Ωsec / 0 ciclos
Segunda Zona	Z2MG / Z2D	1,75 Ωsec / 15 ciclos
Tercera Zona	Z3MG / Z3D	4,50 Ωsec / 40 ciclos
RESIDUAL CUADRILATERAL		X / R / tiempo
Primera Zona	XG1 / RG1 / Z1D	1,00 Ωsec / 1,00 Ωsec / 0 ciclos
Segunda Zona	XG2 / RG2 / Z2D	1,75 Ωsec / 5,35 Ωsec / 20 ciclos
Tercera Zona	XG3 / RG3 / Z3D	4,50 Ωsec / 6,75 Ωsec / 100 ciclos
N° de Reconexiones	E79	1
Arranque Reconexión	79RI	TRIP
Tiempo Reconexión	79OI1	10 seg
Tiempo de reset	79RSLD	30 seg
FUNCION SOBRECORRIENTE		
FASE TIEMPO INVERSO		Ajustes
Control de Torque	51P1TC	1
Curva	51PC	U2
Pickup	51PP	6,00
Time dial	51PTD	1,35
FASE TIEMPO DEFINIDO 1		Ajustes
Control de Torque	67P1TC	1
Pickup	50P1P	25,20 A sec
Tiempo op.	67P1D	0,00
FASE TIEMPO DEFINIDO 2		Ajustes
Control de Torque	67P2TC	1
Pickup	50P2P	5,00 A sec
Tiempo op.	67P2D	0,00
RESIDUAL TIEMPO INVERSO		Ajustes
Control de Torque	51G1TC	32GF
Curva	51GC	C1
Pickup	51GP	0,50
Time dial	51GTD	0,45
RESIDUAL TIEMPO DEFINIDO 1		Ajustes
Control de Torque	67G1TC	-
Pickup	50G1P	-
Tiempo op.	67G1D	-
RESIDUAL TIEMPO DEFINIDO 2		Ajustes
Control de Torque	67G2TC	-
Pickup	50G2P	-
Tiempo op.	67G2D	-
AJUSTES ADICIONALES		Ajustes
TRIP	Z1T + Z2T + Z3T + 51PT + 51GT	
TRSOTF	M2P + Z2G + 50P1	
SOTFD	10 seg	

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005276	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PAINE – ISLA DE MAIPO	

7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1.

7.3.1. SE Rancagua – Paño 52B3 LT66kV Paine – Isla de Maipo.

7.3.1.1. Sistema 1 - Relé SEL311C.

Elemento protegido (Dir. Adelante):LT66kV Paine – Isla de Maipo.

- Reporte de Evento. [Primera Operación]

```

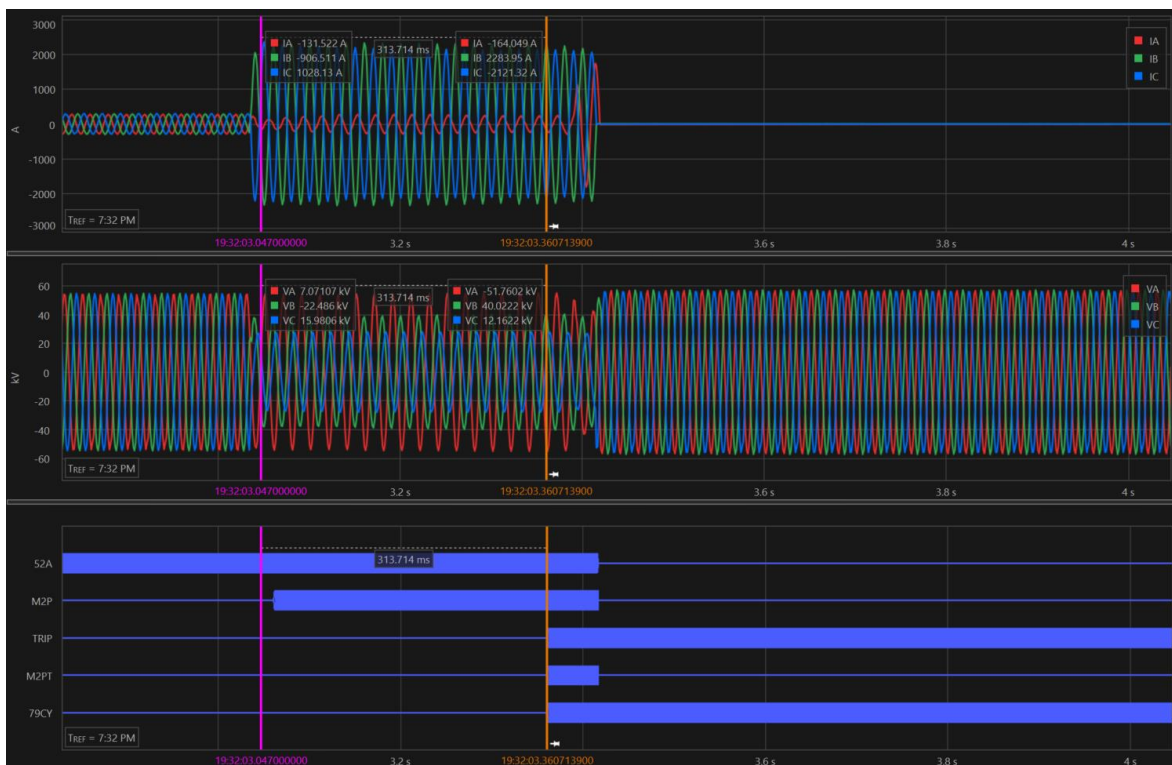
LINEA MELIPILLA - SE PAINE - MELIPILLA
Time: 30-11-2024 19:32:03.047000
File: G:\Rancagua\Equi_com\010_EVENTOS\SE PAINE\52B3
\026 52B3 30-11-2024 (LT Paine - Isla de Maipo)
\CEV_R_L60_2.CEV
FID: SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728
Event Type: BC T
Report Type: CEV, Raw
Fault Location: 20.08
Frequency: 50.03 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: ZONE2
Shot: 0
Fault Currents: IA:162 IB:1648 IC:1580 IP:0 IG:2 3I2:2566

```

Reporte de evento Relé **SEL 311C** de Paño 52B3 SE Paine.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005276	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PAINE – ISLA DE MAIPO	

- Registro oscilográfico de evento.



Registro oscilográfico Relé SEL 311C del Paño 52B3 SE Paine.

En el registro oscilográfico se aprecia una falla bifásica (fases BC) a tierra, la cual evoluciona a una falla trifásica. Esto provoca la activación de la zona 2 (M2P), la cual genera la orden de TRIP mediante la activación de la variable M2PT. Produciéndose la apertura del interruptor (52 = 0). Una vez abierto el interruptor, se inicia el ciclo de reconexión (79CY = 1).

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005276	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PAINE – ISLA DE MAIPO	

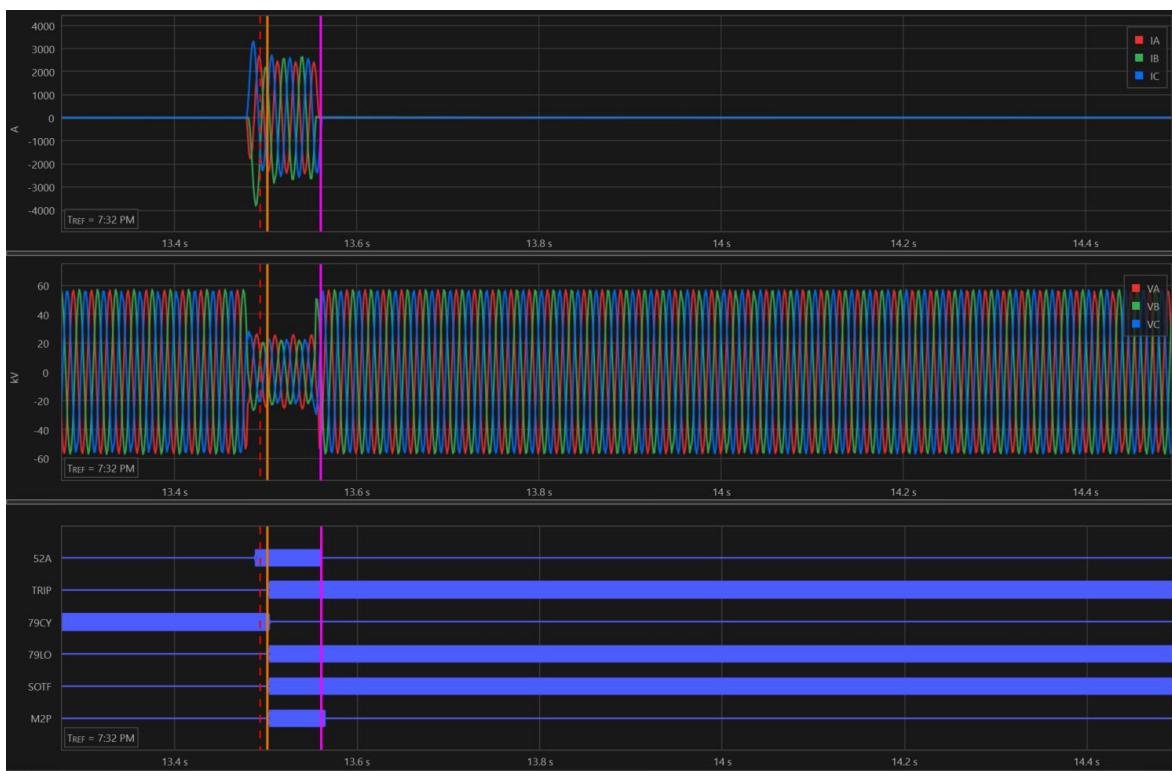
- Reporte de Evento. [2da Operación]

```

LINEA MELIPILLA - SE PAINE - MELIPILLA
Time: 30-11-2024 19:32:13.494000
File: G:\Rancagua\Equi_com\010_EVENTOS\SE PAINE\52B3
\026 52B3 30-11-2024 (LT Paine - Isla de Maipo)
\CEV_R_L60_1.CEV
FID: SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728
Event Type: ABC T
Report Type: CEV, Raw
Fault Location: 19.58
Frequency: 49.98 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: SOTF ZONE2
Shot: 1
Fault Currents: IA:1728 IB:1939 IC:1826 IP:0 IG:99 3I2:302
  
```

Reporte de evento Relé SEL 311C del Paño 52B3 SE Paine.

- Registro oscilografico de evento.



Registro Oscilografico Relé SEL 311C del Paño 52B3 SE Paine.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005276	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PAINE – ISLA DE MAIPO	

Al analizar la reconexión del equipo, se visualiza la ocurrencia de una falla trifásica a tierra activándose por segunda vez la zona 2 de conductancia (M2P), generado el cierre contra falla del equipo (52A = 0) mediante la activación de la variable SOTF. También se visualiza la activación del bloqueo de reconexión del equipo (79LO = 1).

REGISTRO SECUENCIAL DE EVENTOS (SER).

SE PAINE - MELIPILLA Date: 11/30/2024 Time: 21:49:19.169
LINEA MELIPILLA

FID=SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728 CID=5746

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
100	11/27/2024	04:15:16.744	OUT103	Deasserted
99	11/27/2024	04:15:16.744	79LO	Asserted
98	11/27/2024	04:15:16.744	79RS	Deasserted
97	11/27/2024	04:19:02.032	OC	Asserted
96	11/27/2024	04:19:02.032	OUT101	Asserted
95	11/27/2024	04:19:02.037	OC	Deasserted
94	11/27/2024	04:19:02.072	IN101	Deasserted
93	11/27/2024	04:19:02.082	52A	Deasserted
92	11/27/2024	04:19:02.087	IN102	Asserted
91	11/27/2024	04:19:02.282	SOTFE	Asserted
90	11/27/2024	04:19:03.038	OUT101	Deasserted
89	11/27/2024	10:31:56.736	CC	Asserted
88	11/27/2024	10:31:56.736	OUT102	Asserted
87	11/27/2024	10:31:56.741	CC	Deasserted
86	11/27/2024	10:31:56.801	IN102	Deasserted
85	11/27/2024	10:31:56.816	52A	Asserted
84	11/27/2024	10:31:56.816	IN101	Asserted
83	11/27/2024	10:31:57.738	OUT102	Deasserted
82	11/27/2024	10:32:06.788	SOTFE	Deasserted
81	11/27/2024	10:37:26.736	RB1	Asserted
80	11/27/2024	10:37:26.741	RB1	Deasserted
79	11/27/2024	10:37:27.941	OUT103	Asserted
78	11/27/2024	10:37:27.941	79LO	Deasserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005276	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PAINE – ISLA DE MAIPO	

77	11/27/2024	10:37:27.941	79RS	Asserted
76	11/28/2024	04:14:03.830	RB2	Asserted
75	11/28/2024	04:14:03.835	RB2	Deasserted
74	11/28/2024	04:14:03.835	OUT103	Deasserted
73	11/28/2024	04:14:03.835	79LO	Asserted
72	11/28/2024	04:14:03.835	79RS	Deasserted
71	11/28/2024	04:16:24.051	OC	Asserted
70	11/28/2024	04:16:24.051	OUT101	Asserted
69	11/28/2024	04:16:24.056	OC	Deasserted
68	11/28/2024	04:16:24.091	IN101	Deasserted
67	11/28/2024	04:16:24.101	52A	Deasserted
66	11/28/2024	04:16:24.106	IN102	Asserted
65	11/28/2024	04:16:24.301	SOTFE	Asserted
64	11/28/2024	04:16:25.056	OUT101	Deasserted
63	11/28/2024	10:18:07.245	CC	Asserted
62	11/28/2024	10:18:07.245	OUT102	Asserted
61	11/28/2024	10:18:07.250	CC	Deasserted
60	11/28/2024	10:18:07.310	IN102	Deasserted
59	11/28/2024	10:18:07.325	52A	Asserted
58	11/28/2024	10:18:07.325	IN101	Asserted
57	11/28/2024	10:18:08.249	OUT102	Deasserted
56	11/28/2024	10:18:17.309	SOTFE	Deasserted
55	11/28/2024	10:23:10.324	RB1	Asserted
54	11/28/2024	10:23:10.329	RB1	Deasserted
53	11/28/2024	10:23:11.534	OUT103	Asserted
52	11/28/2024	10:23:11.534	79LO	Deasserted
51	11/28/2024	10:23:11.534	79RS	Asserted
50	11/30/2024	19:32:03.043	51P	Asserted
49	11/30/2024	19:32:03.053	M3P	Asserted
48	11/30/2024	19:32:03.063	M2P	Asserted
47	11/30/2024	19:32:03.363	M2PT	Asserted
46	11/30/2024	19:32:03.363	TRIP	Asserted
45	11/30/2024	19:32:03.363	OUT101	Asserted
44	11/30/2024	19:32:03.363	OUT103	Deasserted
43	11/30/2024	19:32:03.363	79CY	Asserted
42	11/30/2024	19:32:03.363	79RS	Deasserted
41	11/30/2024	19:32:03.393	51G	Asserted
40	11/30/2024	19:32:03.408	IN101	Deasserted
39	11/30/2024	19:32:03.418	M2PT	Deasserted
38	11/30/2024	19:32:03.418	M2P	Deasserted

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005276	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PAINE – ISLA DE MAIPO	

37	11/30/2024	19:32:03.418	52A	Deasserted
36	11/30/2024	19:32:03.418	IN102	Asserted
35	11/30/2024	19:32:03.428	M3P	Deasserted
34	11/30/2024	19:32:03.438	51P	Deasserted
33	11/30/2024	19:32:03.443	51G	Deasserted
32	11/30/2024	19:32:03.617	SOTFE	Asserted
31	11/30/2024	19:32:04.362	TRIP	Deasserted
30	11/30/2024	19:32:04.362	OUT101	Deasserted
29	11/30/2024	19:32:13.409	CLOSE	Asserted
28	11/30/2024	19:32:13.409	OUT102	Asserted
27	11/30/2024	19:32:13.474	IN102	Deasserted
26	11/30/2024	19:32:13.489	51G	Asserted
25	11/30/2024	19:32:13.489	52A	Asserted
24	11/30/2024	19:32:13.489	CLOSE	Deasserted
23	11/30/2024	19:32:13.489	IN101	Asserted
22	11/30/2024	19:32:13.489	OUT102	Deasserted
21	11/30/2024	19:32:13.489	51P	Asserted
20	11/30/2024	19:32:13.499	51G	Deasserted
19	11/30/2024	19:32:13.499	M3P	Asserted
18	11/30/2024	19:32:13.504	M2P	Asserted
17	11/30/2024	19:32:13.504	SOTF	Asserted
16	11/30/2024	19:32:13.504	SOTFT	Asserted
15	11/30/2024	19:32:13.504	TRIP	Asserted
14	11/30/2024	19:32:13.504	OUT101	Asserted
13	11/30/2024	19:32:13.504	79LO	Asserted
12	11/30/2024	19:32:13.504	79CY	Deasserted
11	11/30/2024	19:32:13.549	IN101	Deasserted
10	11/30/2024	19:32:13.559	52A	Deasserted
9	11/30/2024	19:32:13.559	IN102	Asserted
8	11/30/2024	19:32:13.564	M2P	Deasserted
7	11/30/2024	19:32:13.564	51G	Asserted
6	11/30/2024	19:32:13.564	SOTFT	Deasserted
5	11/30/2024	19:32:13.574	M3P	Deasserted
4	11/30/2024	19:32:13.584	51G	Deasserted
3	11/30/2024	19:32:13.584	51P	Deasserted
2	11/30/2024	19:32:14.504	TRIP	Deasserted
1	11/30/2024	19:32:14.504	OUT101	Deasserted

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005276	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PAINE – ISLA DE MAIPO	

En el registro secuencial del evento, se registra la activación de la zona 2 de conductancia (Registro N°48), lo que genera la orden de Trip sobre el interruptor (Registro N°46) y la posterior apertura del equipo (Registro N°37). Una vez iniciado el ciclo de reconexión (Registro N°43) y transcurridos los 10 segundos, se produce el cierre del interruptor (Registro N°29) el cual se observa ejecutado el registro N°25.

Producto de la persistencia del evento, se produce el cierre contra falla del equipo (Registro N°17), generado la segunda apertura del interruptor (Registro N°10) mediante la orden de TRIP registra (N°15).

Producto de estas dos aperturas por protecciones del interruptor, se genera el bloqueo de su reconexión (Registro N°13).

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

Se realiza el reemplazo de las estructuras 93-94-95 y 96 de la LT66kV Paine – Isla de Maipo.

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 la correcta apertura del paño B3 de S/E Paine, por operación de protecciones asociadas de manera rápida, oportuna y selectiva para despejar la falla ocurrida en la LT 66kV Paine – Isla de Maipo.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005276	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PAINE – ISLA DE MAIPO	

10. ANALISIS CONJUNTO.

El sábado 30 de noviembre del 2024 a las 16:32 hrs. el centro de operaciones de transmisión (COT) informa la operación por protecciones del interruptor 52B3 de SE Paine, paño asociado a la LT66kV Paine – Isla de Maipo, afectando los consumos asociados a SE Isla de Maipo, con una potencia desprendida de 10,6 MW.

A las 16:40hrs, se recupera la totalidad de los consumos asociados a SE Isla de Maipo alimentándolos desde SE Fátima, los consumos de SE Papelera Talagante no fueron afectados debido a que queda en modo isla eléctrica.

En la inspección pedestre de la línea de transmisión se determinó que la falla fue provocada por la caída de un árbol sobre la línea, el cual se encontraba fuera de la franja de seguridad y fue talado sin coordinación y sin autorización, provocando daños a las estructuras 93-94-95 y 96 y el corte de conductor de las fases derecha izquierda de la línea.

Inmediatamente se solicitan los accesos y se reúnen los materiales requeridos para efectuar la reparación de las instalaciones afectadas, estos trabajos se extendieron hasta las 12:40 hrs del día 01 de diciembre del 2024.

Finalmente, a las 13:48 hrs luego de energizar la línea en vacío, se normaliza la topología de las instalaciones.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005276	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PAINE – ISLA DE MAIPO	

11. ANEXOS.

ANEXOS I. SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT)

Se adjunta

ANEXO II. INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.

Se adjunta

ANEXO III. PROBATORIOS.

Se adjunta

ANEXO III.1. DECLARACIÓN JURADA

Se adjunta

ANEXO IV ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

Se adjunta

ANEXO V. PODAS

SEL-311C Settings Report

Overview Information

File Name	PAINE_B3_SEL311C_23-05-2024
RDB	Paine 05-2024.rdb
Device	SEL-311C
Setting Version Number	005
Part Number	0311C0132225221
Firmware ID	SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728
SELBoot Firmware ID	SELBOOT-311-R102

Settings

[Global](#)[Group 1](#)[Text](#)[Selogic 1](#)

Settings Legend

Visible Setting

Hidden Setting

Invalid Setting

Global			
Setting	Description	Range	Value
TGR	Group Change Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
NFREQ	Nominal Frequency (Hz)	Select: 50, 60	50
PHROT	Phase Rotation	Select: ABC, ACB	ABC
DATE_F	Date Format	Select: MDY, YMD	MDY
FP_TO	Front Panel Timeout (minutes)	Range = 0,00 to 30,00	15,00
SCROLLD	Display Update Rate (seconds)	Range = 1 to 60	2
LER	Length of Event Report (cycles)	Select: 15, 30, 60, 180	60
PRE	Cycle Length of Prefault in Event Report (cycles in increments of 1)	Range = 1 to 59	10
DCLOP	DC Battery LO Voltage Pickup (Vdc)	Range = 20,00 to 300,00, OFF	OFF
DCHIP	DC Battery HI Voltage Pickup (Vdc)	Range = 20,00 to 300,00, OFF	OFF
IN101D	Input 101 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN102D	Input 102 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN103D	Input 103 Debounce time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN104D	Input 104 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN105D	Input 105 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN106D	Input 106 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN201D	Input 201 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN202D	Input 202 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN203D	Input 203 Debounce time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN204D	Input 204 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN205D	Input 205 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN206D	Input 206 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN207D	Input 207 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN208D	Input 208 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
EBMON	Breaker Monitor	Select: Y, N	N
EPMU	Synchronized Phasor Measurement	Select: Y, N	N
Global			

[Top](#)[Top](#)

Group 1			
Top			
Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	SE PAINE - MELIPILLA
TID	Terminal Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	LINEA MELIPILLA
CTR	Phase (IA,IB,IC) CT Ratio, CTR:1	Range = 1 to 6000	80
CTRP	Polarizing (IPOL) CT Ratio, CTRP:1	Range = 1 to 6000	80
PTR	Phase (VA,VB,VC) PT Ratio, PTR:1	Range = 1,00 to 10000,00	600,00
PTRS	Synch. Voltage (VS) PT Ratio, PTRS:1	Range = 1,00 to 10000,00	600,00
APP	Application	Select: 311C, 221G, 221G5, 221H, 221F, 221F3, 221C, 221-16, 2PG10	311C
EADVS	Advanced Settings Enable	Select: Y, N	Y
Z1MAG	Pos-Seq Line Impedance Magnitude (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 255,00	1,27
Z1ANG	Pos-Seq Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	50,86
Z0MAG	Zero-Seq Line Impedance Magnitude (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 255,00	5,62
Z0ANG	Zero-Seq Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	77,25
LL	Line Length (unitless)	Range = 0,10 to 999,00	22,30
EFLOC	Fault Location Enable	Select: Y, N	Y
E21P	Enable Mho Phase Distance Elements	Select: N, 1-4, 1C-4C	3
ECCVT	CCVT Transient Detection Enable	Select: Y, N	Y
Z1P	Reach Zone 1 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	1,00
Z2P	Reach Zone 2 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	1,75
Z3P	Reach Zone 3 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	4,50
50PP1	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 1 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	4,00
50PP2	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 2 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	4,00
50PP3	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 3 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	4,00
E21MG	Enable Mho Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	3
Z1MG	Zone 1 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	1,00
Z2MG	Zone 2 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	1,75
Z3MG	Zone 3 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	4,50
E21XG	Enable Quad Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	3
XG1	Zone 1 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	1,00

XG2	Zone 2 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	1,75
XG3	Zone 3 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	4,50
RG1	Zone 1 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	1,00
RG2	Zone 2 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	5,35
RG3	Zone 3 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	6,75
XGPOL	Quad Ground Polarizing Quantity	Select: I2, IG	IG
TANG	Non-Homogenous Correction Angle (degrees)	Range = -45,0 to 45,0	-5,0
50L1	Zone 1 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50L2	Zone 2 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50L3	Zone 3 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ1	Zone 1 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ2	Zone 2 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ3	Zone 3 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
k0M1	Zone 1 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000	0,775
k0A1	Zone 1 ZSC Factor Ang (degrees)	Range = -180,00 to 180,00	30,00
k0M	Zone 2,3,&4 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000	1,190
k0A	Zone 2,3,&4 ZSC Factor Ang (degrees)	Range = -180,00 to 180,00	33,55
Z1PD	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2PD	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	15,00
Z3PD	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	40,00
Z1GD	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2GD	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	15,00
Z3GD	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	40,00
Z1D	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2D	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	15,00
Z3D	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	40,00
E50P	Enable Phase Overcurrent Elements	Select: N, 1-3	2
50P1P	Level 1 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	25,20
50P2P	Level 2 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	5,00
67P1D	Level 1 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
67P2D	Level 2 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
E50G	Enable Residual Ground Overcurrent Elements	Select: N, 1-4	N
E50Q	Enable Negative-Sequence Overcurrent Elements	Select: N, 1-4	N
E51P	Enable Phase Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	Y

51PP	Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 16,00, OFF	6,00
51PC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	U2
51PTD	Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	1,35
51PRS	Electromechanical Reset Delay	Select: Y, N	N
E51G	Enable Residual Ground Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	Y
51GP	Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 16,00, OFF	0,50
51GC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	C1
51GTD	Time Dial	Range = 0,05 to 1,00	0,45
51GRS	Electromechanical Reset Delay	Select: Y, N	N
E51Q	Enable Negative-Sequence Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	N
EOOS	Enable Out-of-Step Elements	Select: Y, N	N
ELOAD	Enable Load Encroachment Elements	Select: Y, N	N
E32	Enable Directional Control Elements	Select: Y, AUTO	AUTO
ELOP	Loss-Of-Potential Enable	Select: Y, Y1, N	Y
DIR3	Level 3 Direction	Select: F, R	F
DIR4	Level 4 Direction	Select: F, R	F
ORDER	Ground Directional Element Priority	Select: I, Q, V	QV
EVOLT	Enable Voltage Element Enables	Select: Y, N	N
E25	Synchronism Check Enable	Select: Y, N	N
E81	Frequency Elements Enables	Select: N, 1-6	N
E79	Reclosures Enables	Select: N, 1-4	1
79OI1	Open Interval 1 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	500,00
79RSD	Reset Time from Reclose Cycle (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	1500,00
79RSLD	Reset Time from Lockout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	3000,00
79CLSD	Reclose Supv. Time Limit (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00, OFF	OFF
ESOTF	Enable Switch-Onto-Fault	Select: Y, N	Y
CLOEND	Close Enable Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	500,00
52AEND	52A Enable Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	10,00
SOTFD	SOTF Duration (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,50 to 16000,00	500,00
ECOMM	Comm.-Assisted Trip Scheme Enables	Select: N, DCB, POTT, DCUB1, DCUB2	N
EZ1EXT	Zone 1 Extension	Select: Y, N	N
EDEM	Demand Metering Type	Select: THM, ROL	THM
DMTC	Time Constant (minutes)	Select: 5, 10, 15, 30, 60	15
PDEMP	Phase Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	OFF
GDEMP	Residual Ground Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	OFF
QDEMP	Negative-Sequence Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	OFF

TDURD	Minimum Trip Duration Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 2,00 to 16000,00	50,00
CFD	Close Failure Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	500,00
3POD	Three-Pole Open Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 60,00	0,00
OPO	Open Pole Option	Select: 27, 52	52
50LP	Load Detection Phase Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
ELAT	SELogic Latch Bits Enables	Select: N, 1-16	8
EDP	SELogic Display Points Enables	Select: N, 1-16	5
ESV	SELogic Variable Timers Enables	Select: N, 1-16	5
SV1PU	SV1 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV2PU	SV2 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV3PU	SV3 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV4PU	SV4 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV5PU	SV5 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV1DO	SV1 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	50,00
SV2DO	SV2 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	50,00
SV3DO	SV3 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV4DO	SV4 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV5DO	SV5 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	20,00
Group 1			
Top			

Text			
			Top
Setting	Description	Range	Value
NLB1	Local Bit 1 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB2	Local Bit 2 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB3	Local Bit 3 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB4	Local Bit 4 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB5	Local Bit 5 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB6	Local Bit 6 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB7	Local Bit 7 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB8	Local Bit 8 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB9	Local Bit 9 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB10	Local Bit 10 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB11	Local Bit 11 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB12	Local Bit 12 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB13	Local Bit 13 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB14	Local Bit 14 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB15	Local Bit 15 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB16	Local Bit 16 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
CLB1	Clear Local Bit 1 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB2	Clear Local Bit 2 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB3	Clear Local Bit 3 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB4	Clear Local Bit 4 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB5	Clear Local Bit 5 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB6	Clear Local Bit 6 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
		Range = ASCII string with	

CLB7	Clear Local Bit 7 Label (7 char; enter NA to null)	a maximum length of 7.	NA
CLB8	Clear Local Bit 8 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB9	Clear Local Bit 9 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB10	Clear Local Bit 10 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB11	Clear Local Bit 11 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB12	Clear Local Bit 12 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB13	Clear Local Bit 13 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB14	Clear Local Bit 14 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB15	Clear Local Bit 15 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB16	Clear Local Bit 16 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB1	Set Local Bit 1 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB2	Set Local Bit 2 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB3	Set Local Bit 3 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB4	Set Local Bit 4 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB5	Set Local Bit 5 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB6	Set Local Bit 6 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB7	Set Local Bit 7 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB8	Set Local Bit 8 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB9	Set Local Bit 9 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB10	Set Local Bit 10 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB11	Set Local Bit 11 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB12	Set Local Bit 12 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB13	Set Local Bit 13 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB14	Set Local Bit 14 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB15	Set Local Bit 15 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB16	Set Local Bit 16 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with	NA

		a maximum length of 7.	
PLB1	Pulse Local Bit 1 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB2	Pulse Local Bit 2 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB3	Pulse Local Bit 3 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB4	Pulse Local Bit 4 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB5	Pulse Local Bit 5 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB6	Pulse Local Bit 6 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB7	Pulse Local Bit 7 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB8	Pulse Local Bit 8 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB9	Pulse Local Bit 9 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB10	Pulse Local Bit 10 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB11	Pulse Local Bit 11 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB12	Pulse Local Bit 12 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB13	Pulse Local Bit 13 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB14	Pulse Local Bit 14 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB15	Pulse Local Bit 15 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB16	Pulse Local Bit 16 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
DP1_1	Display Point 1 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	SE PAINE
DP2_1	Display Point 2 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	LINEA MELIPILLA
DP3_1	Display Point 3 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	52B3 CERRADO
DP4_1	Display Point 4 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	SW79 REMOTO
DP5_1	Display Point 5 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	CON RECONEXION
DP6_1	Display Point 6 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP7_1	Display Point 7 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP8_1	Display Point 8 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP9_1	Display Point 9 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with	NA

		a maximum length of 16.	
DP10_1	Display Point 10 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP11_1	Display Point 11 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP12_1	Display Point 12 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP13_1	Display Point 13 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP14_1	Display Point 14 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP15_1	Display Point 15 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP16_1	Display Point 16 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP1_0	Display Point 1 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP2_0	Display Point 2 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP3_0	Display Point 3 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	52B3 ABIERTO
DP4_0	Display Point 4 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	SW79 LOCAL
DP5_0	Display Point 5 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	SIN RECONEXION
DP6_0	Display Point 6 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP7_0	Display Point 7 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP8_0	Display Point 8 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP9_0	Display Point 9 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP10_0	Display Point 10 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP11_0	Display Point 11 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP12_0	Display Point 12 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP13_0	Display Point 13 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP14_0	Display Point 14 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP15_0	Display Point 15 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP16_0	Display Point 16 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
79LL	Last Shot Label (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
79SL	Shot Counter Label (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with	NA

	a maximum length of 14.	
Text		
Top		

Selogic 1			
Top			
Setting	Description	Range	Value
TR	Direct Trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! /\ () * +	51PT + 51GT + Z1T + Z2T + Z3T
TRSOTF	Switch-onto-fault trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! /\ () * +	M2P + Z2G + 50P1
DTT	Direct transfer trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! /\ () * +	0
ULTR	Unlatch trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! /\ () * +	!(51P + 51G)
52A	Circuit breaker status	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! /\ () * +	IN101
CL	Close conditions (other than automatic reclosing)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! /\ () * +	0
ULCL	Unlatch close conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! /\ () * +	TRIP
79RI	Reclose initiate	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! /\ () * +	TRIP
79RIS	Reclose initiate supervision	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! /\ () * +	SV3
79DTL	Drive-to-lockout	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! /\ () * +	!SV3
79DLS	Drive-to-last shot	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! /\ () * +	0
79SKP	Skip shot	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! /\ () * +	0
		Valid range = Boolean	

79STL	Stall open interval timing	equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
79BRS	Block reset timing	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
79SEQ	Sequence coordination	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
79CLS	Reclose supervision	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	1
SET1	Set Latch Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRIP + OC
SET2	Set Latch Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
SET3	Set Latch Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
SET4	Set Latch Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
SET5	Set Latch Bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
SET6	Set Latch Bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
SET7	Set Latch Bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
SET8	Set Latch Bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST1	Reset Latch Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	/IN101
RST2	Reset Latch Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0

RST3	Reset Latch Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+ 0	0
RST4	Reset Latch Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+ 0	0
RST5	Reset Latch Bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+ 0	0
RST6	Reset latch Bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+ 0	0
RST7	Reset Latch Bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+ 0	0
RST8	Reset Latch Bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+ 0	0
67P1TC	Level 1 phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+ 1	1
67P2TC	Level 2 phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+ 1	1
51PTC	Phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+ 1	1
51GTC	Residual Ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+ 32GF	32GF
SV1	SELogic Control Equation Variable 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+ OC	OC
SV2	SELogic Control Equation Variable 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+ CC	CC
SV3	SELogic Control Equation Variable 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+ (SV3 + /RB1 + /IN103) * !RB2 * IN103	(SV3 + /RB1 + /IN103) * !RB2 * IN103
SV4	SELogic Control Equation Variable 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal !LT1 * !IN101	!LT1 * !IN101

		operators: !/\() * +	
SV5	SELogic Control Equation Variable 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	CF
OUT101	Output Contact 101	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	TRIP + SV1T
OUT102	Output Contact 102	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	CLOSE + SV2T
OUT103	Output Contact 103	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	79RS
OUT104	Output Contact 104	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	TRIP + 50P2
OUT105	Output Contact 105	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT106	Output Contact 106	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT107	Output Contact 107	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	LOP + SV5T
OUT201	Output Contact 201	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT202	Output Contact 202	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT203	Output Contact 203	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT204	Output Contact 204	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT205	Output Contact 205	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	

OUT206	Output Contact 206	elements and the legal operators: ! /\ () * +	0
OUT207	Output Contact 207	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! /\ () * +	0
OUT208	Output Contact 208	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! /\ () * +	0
OUT209	Output Contact 209	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! /\ () * +	0
OUT210	Output Contact 210	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! /\ () * +	0
OUT211	Output Contact 211	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! /\ () * +	LOP
OUT212	Output Contact 212	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! /\ () * +	SV4
DP1	Display Point 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! /\ () * +	1
DP2	Display Point 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! /\ () * +	1
DP3	Display Point 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! /\ () * +	52A
DP4	Display Point 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! /\ () * +	IN103
DP5	Display Point 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! /\ () * +	79RS
SS1	Select Setting Group 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! /\ () * +	0
SS2	Select Setting Group 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! /\ () * +	0
		Valid range = Boolean	

SS3	Select Setting Group 3	equation using word bit elements and the legal operators: ! /\ () * +	0
SS4	Select Setting Group 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! /\ () * +	0
SS5	Select Setting Group 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! /\ () * +	0
SS6	Select Setting Group 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! /\ () * +	0
ER	Event report trigger conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! /\ () * +	/M2P + /M3P + /Z2G + /Z3G + /51P + /51G + /LOP + \LOP + /52A + \52A
FAULT	Fault indication	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! /\ () * +	0
BSYNCH	Block synchronism check elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! /\ () * +	0
CLMON	Close bus monitor	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! /\ () * +	0
E32IV	Enable for V0 polarized and IN polarized elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! /\ () * +	1
Sellogic 1			
			Top

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE
SUMINISTRO
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME: **16 de diciembre de 2024**

EMPRESA: CGE TRANSMISION SA

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	ARB2- Caída de árbol sobre la línea o instalación.
INSTALACION_ID	ID-536. LT66kV PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV C1.
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	CGE TRANSMISIÓN S.A
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	77.465.741-K
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	ID-536. LT66kV PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV C1. E93
PUNTO DE FALLA N°	ID-536. LT66kV PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV C1. E93
DISPOSITIVO OPERADO	52B3 SE Paine
COMUNAS AFECTADAS	13603 Isla de Maipo 13601 Talagante
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	Clientes CGE
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	30 de noviembre 2024 16:32 hrs
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	30 de noviembre 2024 16:40 hrs

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCION DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

El sábado 30 de noviembre del 2024 a las 16:32 hrs. el centro de operaciones de transmisión (COT) informa la operación por protecciones del interruptor 52B3 de SE Paine, paño asociado a la LT66kV Paine – Isla de Maipo, afectando los consumos asociados a SE Isla de Maipo, con una potencia desprendida de 10,6 MW.

A las 16:40hrs, se recupera la totalidad de los consumos asociados a SE Isla de Maipo alimentándolos desde SE Fátima, los consumos de SE Papelera Talagante no fueron afectados debido a que queda en modo isla eléctrica.

En la inspección pedestre de la línea de transmisión se determinó que la falla fue provocada por la caída de un árbol sobre la línea, el cual se encontraba fuera de la franja de seguridad y fue talado sin coordinación y sin autorización, provocando daños a las estructuras 93-94-95 y 96 y el corte de conductor de las fases derecha izquierda de la línea.

Inmediatamente se solicitan los accesos y se reúnen los materiales requeridos para efectuar la reparación de las instalaciones afectadas, estos trabajos se extendieron hasta las 12:40 hrs del día 01 de diciembre del 2024.

Finalmente, a las 13:48 hrs luego de energizar la línea en vacío, se normaliza la topología de las instalaciones.

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

No existe manera de anticipar la ocurrencia de este evento ya que no se puede prever las talas no autorizadas en terrenos particulares.

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

No hay forma de evitar la ocurrencia de este tipo de evento, ya que no se puede prever las talas no autorizadas en terrenos particulares.

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

La caída árboles sobre la línea de transmisión producto de la acción de tercero (talas no autorizadas en terrenos particulares.), es una causa ajena a la voluntad de la compañía de electricidad y pese a los trabajos mantenimiento preventivo que se ejecutan no es posible evitar su ocurrencia. En ese sentido CGE ha realizado trabajos

de poda/roce que se ejecutan en la línea para lograr reducir la afectación de este tipo de eventos sobre las instalaciones de Transmisión. Se adjuntan respaldos de las podas realizadas.

PROBATORIOS

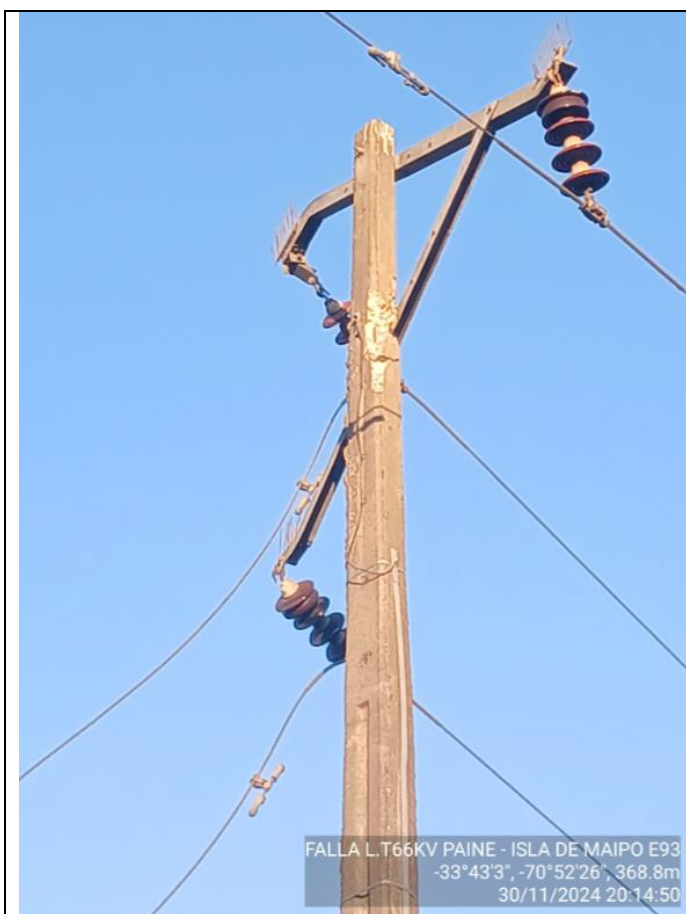


Figura 1.- La fotografía muestra los daños provocados por la caída del árbol sobre la LT66kV Paine – Isla de Maipo.



Figura 2.- La fotografía muestra los daños provocados por la caída del árbol sobre la LT66kV Paine – Isla de Maipo.

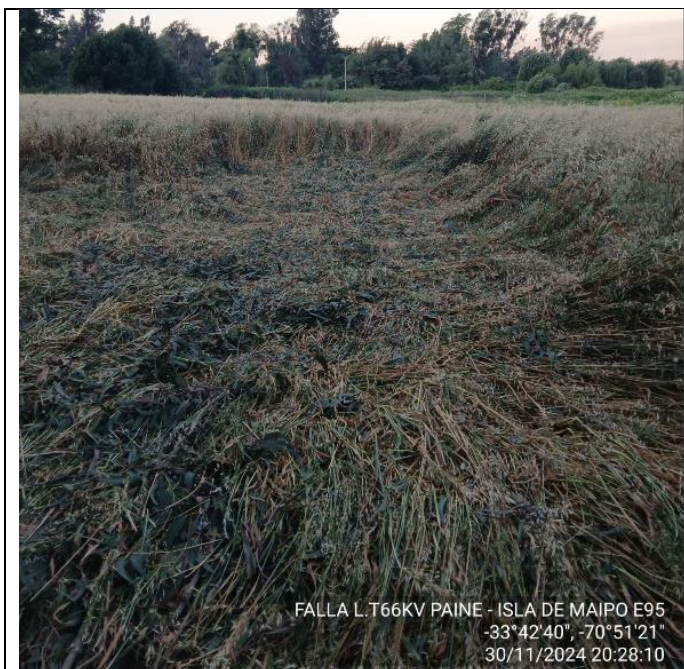


Figura 3.- La fotografia muestra el lugar donde cayó el arbol.



Figura 4.- La fotografia muestra el lugar donde cayó el arbol.



Figura 5.- La fotografía muestra los daños provocados por la caída del árbol sobre la LT66kV Paine – Isla de Maipo.



Figura 6.- La fotografía muestra los trabajos asociados a la reparación de la línea en el tramo de LT66kV Paine – Isla de Maipo.



Figura 7.- La fotografía muestra los trabajos asociados a la reparación de la línea en el tramo de LT66kV Paine – Isla de Maipo.



Figura 8.- La fotografía muestra los trabajos asociados a la reparación de la línea en el tramo de LT66kV Paine – Isla de Maipo.



Figura 9.- La fotografía muestra los trabajos asociados a la reparación de la línea en el tramo de LT66kV Paine – Isla de Maipo.



Figura 10.- La fotografía muestra los trabajos asociados a la reparación de la línea en el tramo de LT66kV Paine – Isla de Maipo.

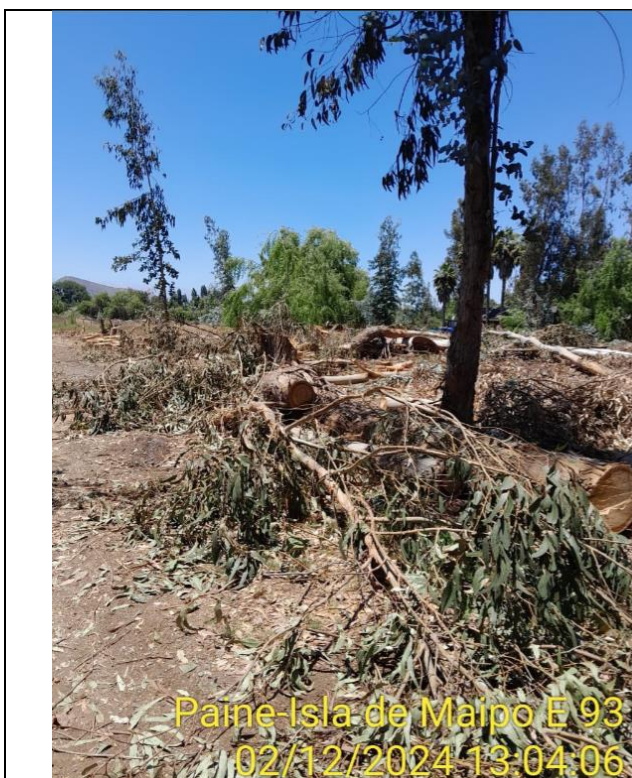


Figura 11.- La fotografía muestra rastros de la poda no autorizada ni coordinada.



Figura 12.- La fotografia muestra la base del arbol caido sobre la linea de transmisi3n 66kV Paine – Isla de Maipo.

DECLARACIÓN JURADA

En la ciudad de Rancagua, 04 de diciembre de 2024, Yo Daniel Fredes Rosales, Cédula de Identidad N° 13.586.670-0, en mi calidad de Gerente de Transmisión Centro y en representación de la empresa eléctrica CGE TRANSMISION SA., RUT N° 77.465.741-K, domiciliada en El Trébol #617 declaro bajo juramento que:

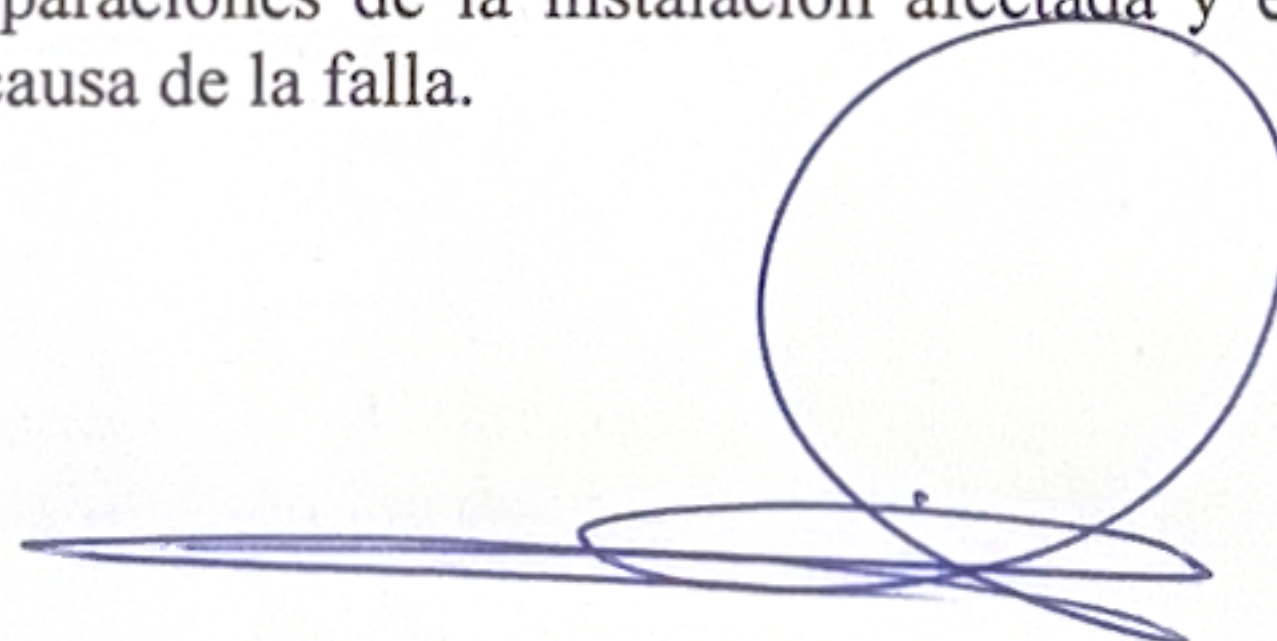
La falla y/o interrupción de suministro ocurrida con fecha 30 de noviembre del 2024, a las 16:32 hrs., se debió a la caída de un árbol sobre la línea de transmisión 66kV Paine – Isla de Maipo entre las estructuras 93 y 94 a raíz de una tala no autorizada ni coordinada de árboles fuera de la franja de seguridad, afectando a un total de 20.819 clientes aproximadamente pertenecientes a las comunas de Isla de Maipo y Talagante. Los cuales fueron normalizados a las 16:37 hrs.

Los hechos se originaron el sábado 30 de noviembre a las 16:32 hrs, donde se produce la falla en la línea de transmisión de 66 kV Paine – Isla de Maipo, la que ocasionó la operación por protecciones del interruptor 52B3 de S/E Paine y que afectó la totalidad de los consumos de S/E Isla de Maipo con una pérdida de potencia de 10,6 MW.

Durante el recorrido, personal de terreno constata que la falla fue ocasionada por la caída de un árbol ubicado fuera de la franja de seguridad sobre la línea de transmisión. El cual se encontraba a 25 metros fuera de la franja de seguridad y que provocó daños en las estructuras 93, 94, 95 y 96. Inmediatamente evaluados los daños y coordinados los recursos, se inician los trabajos de despeje de falla y reparación de las instalaciones. La normalización del suministro eléctrico de los clientes finales se efectuó a las 16:37 hrs. Mientras que los trabajos de reemplazo de estructuras y reposición de la línea de transmisión se extendieron hasta las 13:48hrs del día 01 de diciembre del 2024, hora en que se normalizó la topología de la zona.

Se formula la presente declaración para ser presentada ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Se adjunta informe de falla realizado por personal técnico y administrativo, que trabajó directamente en las reparaciones de la instalación afectada y en el restablecimiento de suministro eléctrico a causa de la falla.



Daniel Fredes R.
C.I. N° 13.586.670-0
Gerente de Transmisión Centro





INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005276	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre del 2024
INSTALACIÓN LT 66KV PAINE – ISLA DE MAIPO	

ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

30-11-2024					
30-11-2024 16:32:03	[SCADA_BU]	PI_ESTADO_ABIERTO_52B3	COS	Abierto	Paine_66_ST_Abierto_52B3
30-11-2024 16:32:03	[SCADA_BU]	PTAL_BT1_52BT1_ST_ABI	COS	ABIERTO	52BT1 ABIERTO
30-11-2024 16:40:55	[SCADA_BU]	PTAL_CT1_52CT1_ST_ABI	COS	ABIERTO	52CT1 ABIERTO
30-11-2024 19:33:07	[SCADA_BU]	PI_ESTADO_ABIERTO_89B3	COS	Abierto	Paine_66_ST_Abierto_89B3_2
01-12-2024 0:00:00					
01-12-2024 12:46:50	[SCADA_BU]	PI_ESTADO_CERRADO_89B3	COS	Cerrado	Paine_66_ST_Cerrado_89B3_2
01-12-2024 13:39:31	[SCADA_BU]	PI_ESTADO_ABIERTO_52B3	COS	Abierto	Paine_66_ST_Abierto_52B3
01-12-2024 13:40:42	[SCADA_BU]	PI_ESTADO_CERRADO_52B3	COS	Cerrado	Paine_66_ST_Cerrado_52B3

INFORME (s) QUINTO DÍA N°2024005277	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES): DF 52BT1 Papelera Talagante	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	30 de noviembre 2024
Hora	16:32

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla

- a) S/E Papelera Talagante
- b) ID: 1636

1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado

Transmisión Zonal - TZ

1.2.3. Elemento o equipo fallado

- a) 52BT1 – SE Papelera Talagante
- b) ID: 7751

1.3. Causa origen de la falla:

Apertura del interruptor 52BT1 SE Papelera Talagante, por ausencia de voltaje en barra AT debido a falla producida en LT 66kV Paine – Isla de Maipo, que fue informada en IF N°2024005276.

1.4. Proposición de origen de la falla

Fuerza Mayor o Caso Fortuito

INFORME (s) QUINTO DÍA N°2024005277	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES): DF 52BT1 Papelera Talagante	

1.5. Código de falla

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	(*)	-
Elemento del Sistema Eléctrico	PR12	Sistema de protecciones
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia (Admitancia, impedancia o reactancia)
Modo	13	Opera según lo esperado

(*) Código de fenómeno físico es informado en IF N°2024005276.

1.6. Comuna donde se originó la falla

Código	Comuna
13603	Isla de Maipo

1.7. Comunas afectadas por la falla

Código	Comuna
13601	Talagante

1.8. Reiteración

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

- 06 Fallas

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

- Sin fallas.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°2024005277	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES): DF 52BT1 Papelera Talagante	

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

N° de Informe de falla	Fecha	Descripción
2023000692	09-02-2023	DF 52CT1 – Orden Externa
2023001506	04-04-2023	Desconexión EDAC
2023003144	01-08-2023	DF 52CT1 – Orden Externa
2024000379	29-01-2024	DF 52CT1 – Orden Externa
2024002598	14-06-2024	DF 52BT1
2024005202	23-11-2024	DF 52CT1 – Orden Externa

1.9. Datos de la Empresa

Nombre Empresa: CGE TRANSMISION S.A.
RUT: 77.465.741-K
Representante Legal: IVAN ARISTIDES QUEZADA ESCOBAR
Dirección: PDTE. RIESCO 5561 OF 1701 PS 17 LAS CONDES

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Papelera Talagante	Transformador N°1 66/12 kV	Barra 1 – 12kV	16:32	16:41

INFORME (S) QUINTO DÍA N° 2024005277	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES): DF 52BT1 Papelera Talagante	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

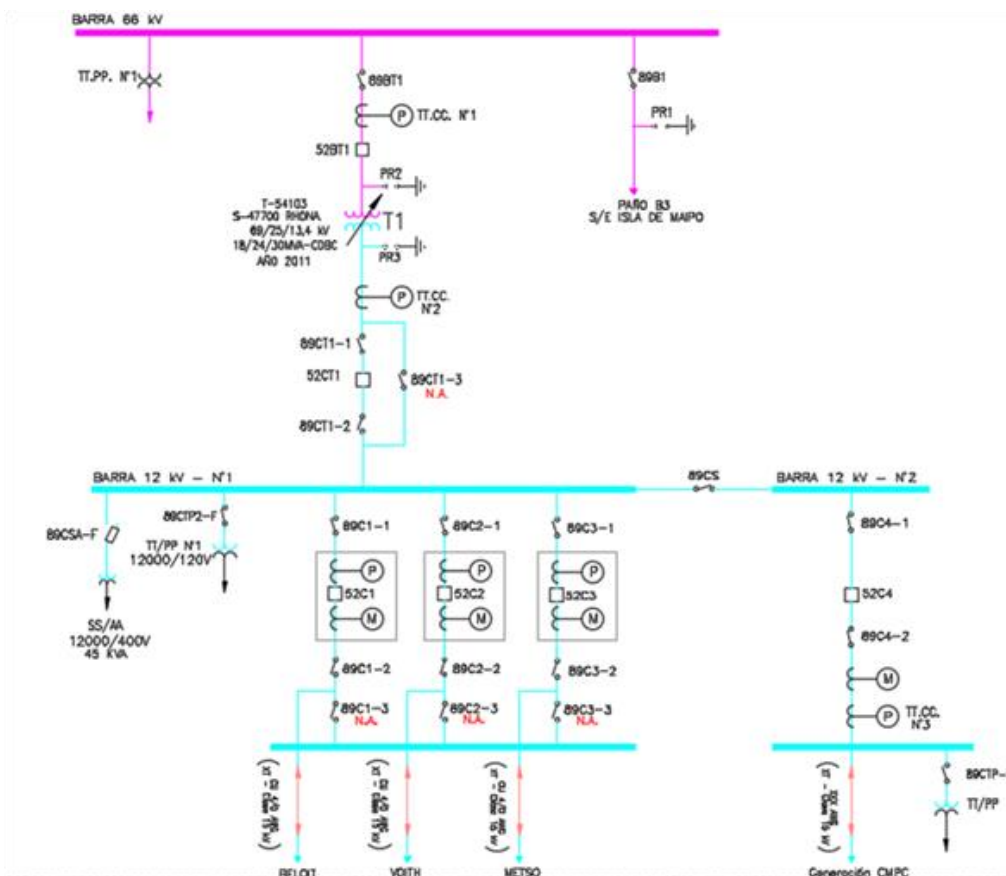


Figura 1: Diagrama Unilineal Subestación Papelera Talagante

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N° 2024005277	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES): DF 52BT1 Papelera Talagante	

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

No hay interrupción de suministro, las instalaciones quedan en isla eléctrica con respaldo de su generación.

ENS: 0 MWH

INFORME (s) QUINTO DÍA N° 2024005277	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES): DF 52BT1 Papelera Talagante	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Papelera Talagante	Apertura por protecciones de Interruptores 52BT1	16:32
Maniobras de normalización		
Papelera Talagante	Apertura manual 52CT1	16:41
Papelera Talagante	Cierre de 52BT1	16:41
Papelera Talagante	Cierre sincronizado de 52CT1	16:56

INFORME (s) QUINTO DÍA N°2024005277	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES): DF 52BT1 Papelera Talagante	

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

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

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [ms].	Observaciones
SEL 311L	00:06:23.009	Papelera Talagante	BT1	21 - Z1	0 ms	Protección 21T zona 1

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.

Transformador T1 66/13,2 KV, 20 MVA (52BT1)

Protección de Distancia, 21

Razón de TTPP: $69000:\sqrt{3} / 115:\sqrt{3}$

Razón de TTCC: 400/5

Ajustes protección de distancia para fallas entre fases: Unidad MHO

Relé: SEL 311L

Z1	:	0,82	Ω sec forward	0,0	s
Z2	:	2,22	Ω sec forward	0,4	s
Z3	:	2,96	Ω sec forward	1,0	s
Z4	:	5,36	Ω sec forward	1,5	s

INFORME (s) QUINTO DÍA N° 2024005277	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES): DF 52BT1 Papelera Talagante	

7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección

7.3.1. SE Papelera Talagante

7.3.1.1. Relé SEL 311L – Paño 52BT1 – Prot.21

Elemento protegido (Dir. Adelante): Paño 52BT1 - SE Papelera Talagante

- Reporte de evento.

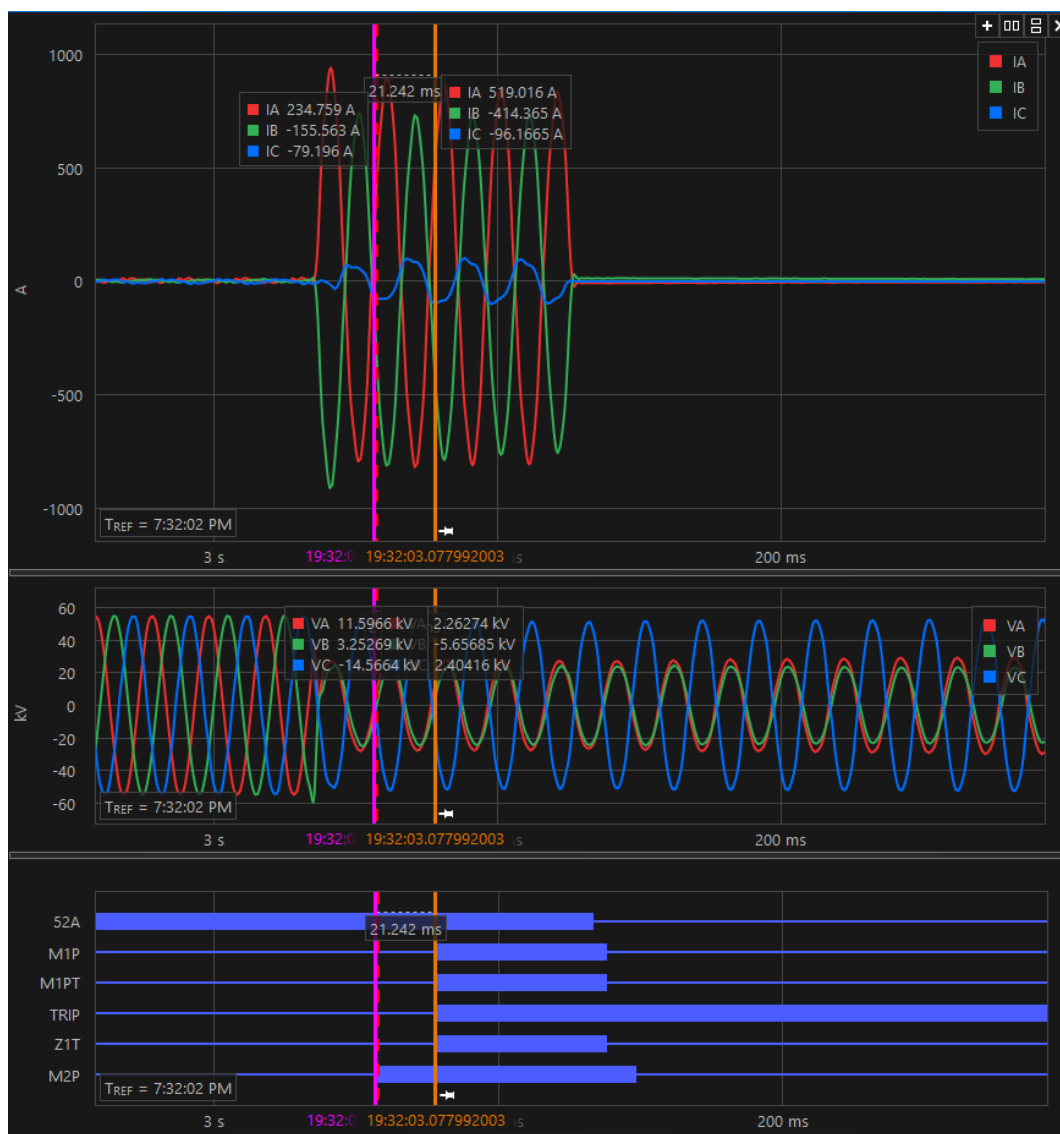
```
SE CMPC TALAGANTE - SEL-311L DIF LINEA
Time: 30-11-2024 19:32:03.058000
File: C:\Users\gpgonzalezf\Desktop\Falla BT1 Papelera
Talagante\SE CMPC TALAGANTE - AB T 3.CEV
FID: SEL-311L-1-R214-V0-Z011005-D20100616
Event Type: AB T
Report Type: CEV, Raw
Fault Location: 0.12
Frequency: 50.02 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: TIME_ZONE1
Fault Currents: IA:598 IB:532 IC:72 IP:0 IG:1 3I2:1030
```

Reporte de evento Relé SEL 311L Paño BT1 SE Papelera Talagante

Nota: Relé sincronizado por GPS en horario UTC.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°2024005277	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES): DF 52BT1 Papelera Talagante	

- Registro oscilográfico de evento.



En registro oscilográfico se aprecia la magnitud de tensión y corriente registradas por el relé de protección SEL 311L, junto con las señales digitales “Z1T” correspondiente a la operación por protección de distancia en zona 1, señal “TRIP” correspondiente a la activación de la variable de operación y finalmente la apertura del interruptor queda reflejada con la desactivación de la señal 52A”.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°2024005277	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES): DF 52BT1 Papelera Talagante	

• **Registro Secuencial de Evento.**

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
48	11/30/2024	19:32:03.063	51P	Asserted
47	11/30/2024	19:32:03.078	Z1T	Asserted
46	11/30/2024	19:32:03.078	M1P	Asserted
45	11/30/2024	19:32:03.078	TRIP	Asserted
44	11/30/2024	19:32:03.078	OUT101	Asserted
43	11/30/2024	19:32:03.078	OUT102	Asserted
42	11/30/2024	19:32:03.078	OUT103	Asserted
41	11/30/2024	19:32:03.123	IN101	Deasserted
40	11/30/2024	19:32:03.133	52A	Deasserted
39	11/30/2024	19:32:03.138	Z1T	Deasserted
38	11/30/2024	19:32:03.138	M1P	Deasserted
37	11/30/2024	19:32:03.143	51P	Deasserted
36	11/30/2024	19:32:03.333	SOTFE	Asserted
35	11/30/2024	19:32:03.398	SV4	Asserted
34	11/30/2024	19:32:03.398	59N1	Asserted
33	11/30/2024	19:32:03.418	SV5	Asserted
32	11/30/2024	19:32:03.418	59N2	Asserted
31	11/30/2024	19:32:03.428	SV5	Deasserted
30	11/30/2024	19:32:03.428	59N2	Deasserted
29	11/30/2024	19:32:03.433	SV5	Asserted
28	11/30/2024	19:32:03.433	59N2	Asserted
27	11/30/2024	19:32:03.478	TRIP	Deasserted
26	11/30/2024	19:32:03.478	OUT101	Deasserted
25	11/30/2024	19:32:03.478	OUT102	Deasserted
24	11/30/2024	19:32:03.478	OUT103	Deasserted
23	11/30/2024	19:32:03.493	SV5	Deasserted
22	11/30/2024	19:32:03.493	59N2	Deasserted
21	11/30/2024	19:32:03.548	SV4	Deasserted
20	11/30/2024	19:32:03.548	59N1	Deasserted
19	11/30/2024	19:32:13.501	SV4	Asserted
18	11/30/2024	19:32:13.501	59N1	Asserted
17	11/30/2024	19:32:13.571	SV4	Deasserted
16	11/30/2024	19:32:13.571	59N1	Deasserted
15	11/30/2024	19:41:13.047	52A	Asserted

Registro Secuencial de eventos Relé SEL 311L, Paño BT1 SE Papelera Talagante.

INFORME (s) QUINTO DÍA N° 2024005277	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES): DF 52BT1 Papelera Talagante	

De acuerdo con el registro, se destaca lo siguiente:

Eventos # 47: **19:32:03.078**, se activan las condiciones de falla

Eventos # 46: **19:32:03.078**, Trip de interruptor 52BT1 Papelera Talagante por protección 21 en zona 1.

Evento # 40: **19:32:03.133**, Apertura del interruptor 52BT1

Evento # 15: **19:41:13.047**, Cierre de interruptor 52BT1.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

No aplican

9. CONCLUSIONES.

Correctamente se produce la apertura del interruptor 52BT1, por acción de la protección de distancia de relé 311L, la cual al detectar ausencia de voltaje en barra AT por efecto de falla producida en LT 66kV Paine – Isla de Maipo y por el remanente de las cargas que se mantienen a nivel de MT se produce una impedancia de falla, la que es detectada por la función de distancia “21” en zona 1 dando orden de apertura del interruptor 52BT1 de SE Papelera Talagante.

10. ANÁLISIS CONJUNTO.

Siendo las 16:32 hrs, se produce la operación por protecciones de Interruptores 52BT1 SE Papelera Talagante, a causa de operación de protección de distancia en zona 1, esta operación sucede de forma simultánea a falla ocurrida en LT 66kV Paine – Isla de Maipo, según IF 2024005276.

Al generarse la apertura del interruptor 52BT1, subestación Papelera Talagante queda en isla eléctrica no comprometiendo los consumos internos.

Al verificar la causa de la operación, en coordinación con el CEN, el centro de control de transmisión y centro de control CMPC, se realiza la apertura del 52CT1 a las 16:40 y

INFORME (s) QUINTO DÍA N° 2024005277	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES): DF 52BT1 Papelera Talagante	

se procede a realizar las maniobras de normalización cerrando Interruptor 52BT1 a las 16:41 hrs, con esto se energiza el Transformador 1 en vacío.

Luego, a las 16:56 y habiendo realizado las maniobras de sincronización de Turbogenerador de Papelera Talagante y la barra MT se procede con el cierre del 52CT1 quedando normalizada la topología de la subestación.

b) **ANEXOS**

- I. **ANEXOS I** - PRINT OUT DE PROTECCIONES
- II. **ANEXO II** - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA
- III. **ANEXO III** - INFORME TÉCNICO
- IV. **ANEXO IV** - INFORME DIARIO 30-11-2024

SEL-311L-1 Settings Report

Overview Information

File Name	SEL311L BT1 Diferencial de Linea
RDB	SE Papelera Talagante.rdb
Device	SEL-311L-1
Setting Version Number	011
Part Number	0311L13D04254X1XX
Firmware ID	SEL-311L-1-R214-V0-Z011005-D20100616
SELBoot Firmware ID	SELBOOT-31L-R100

Settings

[Global](#)

[Group 1](#)

[Text](#)

[Selogic 1](#)

[SER](#)

[Channel X](#)

Settings Legend

Visible Setting

Hidden Setting

Invalid Setting

Global Top			
Setting	Description	Range	Value
TGR	Group Change Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	500,00
NFREQ	Nominal Frequency (Hz)	Select: 50, 60	50
PHROT	Phase Rotation	Select: ABC, ACB	ABC
DATE_F	Date Format	Select: MDY, YMD	MDY
FP_TO	Front Panel Timeout (minutes)	Range = 0,00 to 30,00	30,00
SCROLLD	Display Update Rate (seconds)	Range = 1 to 60	4
LER	Length of Event Report (cycles)	Select: 15, 30, 60	60
PRE	Cycle Length of Prefault in Event Report (cycles in increments of 1)	Range = 1 to 59	20
DCLOP	DC Battery LO Voltage Pickup (Vdc)	Range = 20,00 to 300,00, OFF	OFF
DCHIP	DC Battery HI Voltage Pickup (Vdc)	Range = 20,00 to 300,00, OFF	OFF
IN101D	Input 101 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN102D	Input 102 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN103D	Input 103 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN104D	Input 104 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN105D	Input 105 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN106D	Input 106 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
EBMON	Breaker Monitor	Select: Y, N	N
EPMU	Synchronized Phasor Measurement	Select: Y, N	N
Global Top			

Group 1			
Top			
Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	SEL-311L DIF LINEA
TID	Terminal Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	SE CMPC TALAGANTE
CTR	Local Phase (IA,IB,IC) CT Ratio, CTR:1	Range = 1 to 6000	80
APP	Application	Select: 87L, 87L21, 87L21P, 311L	311L
EADVS	Advanced Settings Enable	Select: Y, N	N
E87L	Number of 87L Terminals	Select: 2, 3R, N	2
EHST	High Speed Tripping	Select: 1-6, N	N
EHSDTT	Enable High Speed Direct Transfer Trip	Select: Y, N	N
EDD	Enable Disturbance Detect	Select: Y, N	N
ETAP	Tapped Load Coordination	Select: Y, N	N
EOCTL	Enable Open CT Logic	Select: Y, N	N
CTR_X	CTR at Terminal Connected to Channel X	Range = 1 to 6000	60
87LPP	Phase 87L (Amps secondary)	Range = 1,00 to 10,00, OFF	6,00
87L2P	3I2 Negative-Sequence 87L (Amps secondary)	Range = 0,50 to 5,00, OFF	0,75
87LGP	Ground 87L (Amps secondary)	Range = 0,50 to 5,00, OFF	0,75
CTALRM	Ph. Diff. Current Alarm Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 10,00	0,50
87LR	Outer Radius	Range = 2,0 to 8,0	6,0
87LANG	Angle (degrees)	Range = 90 to 270	196
CTRP	Polarizing (IPOL) CT Ratio, CTRP:1	Range = 1 to 6000	80
PTR	Phase (VA,VB,VC) PT Ratio, PTR:1	Range = 1,00 to 10000,00	600,00
PTRS	Synch. Voltage (VS) PT Ratio, PTRS:1	Range = 1,00 to 10000,00	600,00
Z1MAG	Pos-Seq Line Impedance Magnitude (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 255,00	3,10
Z1ANG	Pos-Seq Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	56,00
Z0MAG	Zero-Seq Line Impedance Magnitude (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 255,00	3,20
Z0ANG	Zero-Seq Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	90,00
LL	Line Length (unitless)	Range = 0,10 to 999,00	0,65
EFLOC	Fault Location Enable	Select: Y, N	Y
E21P	Enable Mho Phase Distance Elements	Select: N, 1-4, 1C-4C	4
ECCVT	CCVT Transient Detection Enable	Select: Y, N	Y
Z1P	Reach Zone 1 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,82
Z2P	Reach Zone 2 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	2,22
Z3P	Reach Zone 3 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	2,96
Z4P	Reach Zone 4 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	5,36
50PP1	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 1 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	1,00
E21MG	Enable Mho Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	4
Z1MG	Zone 1 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,82

Z2MG	Zone 2 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	2,22
Z3MG	Zone 3 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	2,96
Z4MG	Zone 4 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	5,36
E21XG	Enable Quad Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	N
50L1	Zone 1 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ1	Zone 1 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
k0M1	Zone 1 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000	0,000
k0A1	Zone 1 ZSC Factor Ang (degrees)	Range = -180,00 to 180,00	0,00
Z1PD	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2PD	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	20,00
Z3PD	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	50,00
Z4PD	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	75,00
Z1GD	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2GD	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	20,00
Z3GD	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	50,00
Z4GD	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	75,00
Z1D	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2D	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	20,00
Z3D	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	50,00
Z4D	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	75,00
E50P	Enable Phase Overcurrent Elements	Select: N, 1-3	2
50P1P	Level 1 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	3,50
50P2P	Level 2 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	3,50
67P1D	Level 1 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	15,00
67P2D	Level 2 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	10,00
E50G	Enable Residual Ground Overcurrent Elements	Select: N, 1-4	1
50G1P	Level 1 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	3,50
67G1D	Level 1 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	10,00
E50Q	Enable Negative-Sequence Overcurrent Elements	Select: N, 1-4	N
E51P	Enable Phase Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	Y
51PP	Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 16,00, OFF	3,50
51PC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	C1
51PTD	Time Dial	Range = 0,05 to 1,00	0,10
51PRS	Electromechanical Reset Delay	Select: Y, N	N
E51G	Enable Residual Ground Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	N

E51Q	Enable Negative-Sequence Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	N
EOOS	Enable Out-of-Step Elements	Select: Y, N	N
ELOAD	Enable Load Encroachment Elements	Select: Y, N	N
E32	Enable Directional Control Elements	Select: Y, AUTO	AUTO
ELOP	Loss-Of-Potential Enable	Select: Y, Y1, N	Y
EBBPT	Busbar PT LOP Logic Enable	Select: Y, N	N
DIR3	Level 3 Direction	Select: F, R	F
DIR4	Level 4 Direction	Select: F, R	F
ORDER	Ground Directional Element Priority	Select: I, Q, V, OFF	QVI
EVOLT	Enable Voltage Element Enables	Select: Y, N	Y
27P	Phase Undervoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59P	Phase Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	93,17
59N1P	Zero-Seq(3V0) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	13,00
59N2P	Zero-Seq(3V0) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	56,28
59QP	Neg-Seq(V2) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 100,00, OFF	OFF
59V1P	Pos-Seq(V1) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
27SP	Channel VS Undervoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59SP	Channel VS Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
27PP	Phase-Phase Undervoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 260,00, OFF	OFF
59PP	Phase-Phase Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 260,00, OFF	OFF
E25	Synchronism Check Enable	Select: Y, N	N
E81	Frequency Elements Enables	Select: N, 1-6	N
E79	Reclosures Enables	Select: N, 1-4	N
ESOTF	Enable Switch-Onto-Fault	Select: Y, N	Y
CLOEND	Close Enable Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
52AEND	52A Enable Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	10,00
SOTFD	SOTF Duration (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,50 to 16000,00	12,00
ECOMM	Comm.-Assisted Trip Scheme Enables	Select: N, POTT, DCUB1, DCUB2, DCB	N
EZ1EXT	Zone 1 Extension	Select: Y, N	N
EDEM	Demand Metering Type	Select: THM, ROL	THM
DMTC	Time Constant (minutes)	Select: 5, 10, 15, 30, 60	15
PDEMP	Phase Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	OFF
GDEMP	Residual Ground Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	OFF
QDEMP	Negative-Sequence Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	OFF
TDURD	Minimum Trip Duration Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 2,00 to 16000,00	20,00
CFD	Close Failure Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	500,00

3POD	Three-Pole Open Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 60,00	0,00
OPO	Open Pole Option	Select: 27, 52	52
50LP	Load Detection Phase Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
ELAT	SELogic Latch Bit Enables	Select: N, 1-16	10
EDP	SELogic Display Point Enables	Select: N, 1-16	10
ESV	SELogic Variable Timers Enables	Select: N, 1-16	16
SV1PU	SV1 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV1DO	SV1 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	20,00
SV2PU	SV2 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV2DO	SV2 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	20,00
SV3PU	SV3 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV3DO	SV3 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	20,00
SV4PU	SV4 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	50,00
SV4DO	SV4 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	20,00
SV5PU	SV5 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	5,00
SV5DO	SV5 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	20,00
SV6PU	SV6 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV6DO	SV6 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV7PU	SV7 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV7DO	SV7 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV8PU	SV8 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV8DO	SV8 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV9PU	SV9 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV9DO	SV9 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV10PU	SV10 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV10DO	SV10 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	250,00
SV11PU	SV11 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV11DO	SV11 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	500,00
SV12PU	SV12 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV12DO	SV12 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	500,00
SV13PU	SV13 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV13DO	SV13 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	500,00
SV14PU	SV14 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV14DO	SV14 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV15PU	SV15 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV15DO	SV15 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV16PU	SV16 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV16DO	SV16 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
Group 1			
Top			

Text			
Top			
Setting	Description	Range	Value
NLB1	Local Bit 1 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB2	Local Bit 2 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB3	Local Bit 3 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB4	Local Bit 4 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB5	Local Bit 5 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB6	Local Bit 6 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB7	Local Bit 7 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB8	Local Bit 8 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB9	Local Bit 9 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB10	Local Bit 10 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB11	Local Bit 11 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB12	Local Bit 12 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB13	Local Bit 13 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB14	Local Bit 14 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB15	Local Bit 15 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB16	Local Bit 16 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
CLB1	Clear Local Bit 1 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB2	Clear Local Bit 2 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB3	Clear Local Bit 3 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB4	Clear Local Bit 4 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB5	Clear Local Bit 5 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB6	Clear Local Bit 6 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB7	Clear Local Bit 7 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB8	Clear Local Bit 8 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB9	Clear Local Bit 9 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
		Range = ASCII string with	

CLB10	Clear Local Bit 10 Label (7 char; enter NA to null)	a maximum length of 7.	NA
CLB11	Clear Local Bit 11 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB12	Clear Local Bit 12 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB13	Clear Local Bit 13 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB14	Clear Local Bit 14 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB15	Clear Local Bit 15 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB16	Clear Local Bit 16 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB1	Set Local Bit 1 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB2	Set Local Bit 2 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB3	Set Local Bit 3 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB4	Set Local Bit 4 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB5	Set Local Bit 5 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB6	Set Local Bit 6 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB7	Set Local Bit 7 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB8	Set Local Bit 8 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB9	Set Local Bit 9 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB10	Set Local Bit 10 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB11	Set Local Bit 11 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB12	Set Local Bit 12 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB13	Set Local Bit 13 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB14	Set Local Bit 14 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB15	Set Local Bit 15 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB16	Set Local Bit 16 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB1	Pulse Local Bit 1 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB2	Pulse Local Bit 2 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB3	Pulse Local Bit 3 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB4	Pulse Local Bit 4 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB5	Pulse Local Bit 5 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB6	Pulse Local Bit 6 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with	NA

		a maximum length of 7.	
PLB7	Pulse Local Bit 7 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB8	Pulse Local Bit 8 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB9	Pulse Local Bit 9 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB10	Pulse Local Bit 10 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB11	Pulse Local Bit 11 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB12	Pulse Local Bit 12 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB13	Pulse Local Bit 13 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB14	Pulse Local Bit 14 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB15	Pulse Local Bit 15 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB16	Pulse Local Bit 16 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
DP1_1	Display Point 1 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	CMPC TALAGANTE
DP2_1	Display Point 2 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	DIF DE LINEA
DP3_1	Display Point 3 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	FAIL COMUNICACIO
DP4_1	Display Point 4 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	52BT1 CERRADO
DP5_1	Display Point 5 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	52B3 CERRADO IDM
DP6_1	Display Point 6 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP7_1	Display Point 7 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP8_1	Display Point 8 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP9_1	Display Point 9 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP10_1	Display Point 10 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP11_1	Display Point 11 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP12_1	Display Point 12 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP13_1	Display Point 13 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP14_1	Display Point 14 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP15_1	Display Point 15 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP16_1	Display Point 16 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP1_0	Display Point 1 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP2_0	Display Point 2 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with	NA

		a maximum length of 16.	
DP3_0	Display Point 3 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP4_0	Display Point 4 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	52BT1 ABIERTO
DP5_0	Display Point 5 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	52B3 ABIERTO IDM
DP6_0	Display Point 6 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP7_0	Display Point 7 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP8_0	Display Point 8 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP9_0	Display Point 9 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP10_0	Display Point 10 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP11_0	Display Point 11 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP12_0	Display Point 12 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP13_0	Display Point 13 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP14_0	Display Point 14 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP15_0	Display Point 15 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP16_0	Display Point 16 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
79LL	Last Shot Label (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
79SL	Shot Counter Label (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
Text Top			

Selogic 1			
Top			
Setting	Description	Range	Value
TR	Direct Trip Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP87 + /R3X + Z1T + Z2T + Z3T + Z4T + 51PT + SV3T + SV4T + SV5T + 67P1T * LOP
TRSOTF	Switch-Onto-Fault Trip Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	67P2T + 67G1T
DTT	Direct Transfer Trip Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
ULTR	Unlatch Trip Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!(51P + 51G)
52A	Circuit breaker status	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	IN101
CL	Close conditions (other than automatic reclosing)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
ULCL	Unlatch close conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP + TRIP87
SET1	Set Latch Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	R4X
RST1	Reset Latch Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	R2X
SET2	Set Latch Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	R2X
RST2	Reset Latch Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	R4X
SET3	Set Latch Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST3	Reset Latch Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
		Valid range = Boolean	

SET4	Set Latch Bit 4	equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
RST4	Reset Latch Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SET5	Set Latch Bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
RST5	Reset Latch Bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SET6	Set Latch Bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
RST6	Reset latch Bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SET7	Set Latch Bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
RST7	Reset Latch Bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SET8	Set Latch Bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
RST8	Reset Latch Bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SET9	Set Latch Bit 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
RST9	Reset Latch Bit 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
SET10	Set Latch Bit 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
RST10	Reset Latch Bit 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
67P1TC	Level 1 Phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	1
67P2TC	Level 2 Phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal	1

		operators: !/\() * +	
67G1TC	Level 1 Residual Ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
51PTC	Phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	M2P
87LTC	87L Torque Control Equation	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
SV1	SELogic Control Equation Variable 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	OC
SV2	SELogic Control Equation Variable 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	CC + CLOSE
SV3	SELogic Control Equation Variable 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	59A + 59B + 59C
SV4	SELogic Control Equation Variable 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	59N1
SV5	SELogic Control Equation Variable 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	59N2
SV6	SELogic Control Equation Variable 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SV7	SELogic Control Equation Variable 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SV8	SELogic Control Equation Variable 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SV9	SELogic Control Equation Variable 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SV10	SELogic Control Equation Variable 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	TRIP87
SV11	SELogic Control Equation Variable 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	Z1T + Z2T + Z3T + Z4T
SV12	SELogic Control Equation Variable 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	SV3T + SV4T + SV5T

SV13	SELogic Control Equation Variable 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	67P1T * LOP
SV14	SELogic Control Equation Variable 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV15	SELogic Control Equation Variable 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV16	SELogic Control Equation Variable 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT101	Output Contact 101	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP + SV1T
OUT102	Output Contact 102	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
OUT103	Output Contact 103	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
OUT104	Output Contact 104	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LOP
OUT105	Output Contact 105	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	SV2T
OUT106	Output Contact 106	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT107	Output Contact 107	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT201	Output Contact 201	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT202	Output Contact 202	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT203	Output Contact 203	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT204	Output Contact 204	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	

OUT205	Output Contact 205	elements and the legal operators: !/\()*+*	0
OUT206	Output Contact 206	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
DP1	Display Point 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	1
DP2	Display Point 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	1
DP3	Display Point 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	CHXAL + !87LPE
DP4	Display Point 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	IN101
DP5	Display Point 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	R1X
DP6	Display Point 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	CHXAL
DP7	Display Point 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
DP8	Display Point 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
DP9	Display Point 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
DP10	Display Point 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
SS1	Select Setting Group 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	1
SS2	Select Setting Group 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
SS3	Select Setting Group 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
SS4	Select Setting Group 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0

SS5	Select Setting Group 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS6	Select Setting Group 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
ER	Event Report Trigger Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	/B87L2 + /LOP + /R1X + /R2X + /M1P + /M2P + /M3P + /M4P + /SV3 + /59A + /59B + /59C + /59N1 + /59N2 + /51P
FAULT	Fault Indication	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	87L + R1X + R2X
BSYNCH	Block Synchronism Check Elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
CLMON	Close Bus Monitor	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
E32IV	Enable for V0 Polarized and IN Polarized Elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
ESTUB	Stub Bus Logic Enable	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
T1X	87L Channel X, Transmit Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	52A
T2X	87L Channel X, Transmit Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	52A
T3X	87L Channel X, Transmit Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP87
T4X	87L Channel X, Transmit Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
T1Y	87L Channel Y, Transmit Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
T2Y	87L Channel Y, Transmit Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	

T3Y	87L Channel Y, Transmit Bit 3	elements and the legal operators: !/\()*+*	0
T4Y	87L Channel Y, Transmit Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
Sellogic 1 Top			

SER			
Top			
Setting	Description	Range	Value
SER1	Sequential Events Recorder 1, 24 elements max. (enter NA to null)	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	87L, 87L2, 87LG, 87LA, 87LB, 87LC, 51P, 51G, 67P1T, 67G1T, M1P, Z1G, SV3, SV3T, SV4, SV4T, SV5, SV5T, 67P1T, 59A, 59B, 59C, 59N1, 59N2
SER2	Sequential Events Recorder 2, 24 elements max. (enter NA to null)	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	TRIP, TRIP87, CLOSE, LOP, OUT101, OUT102, OUT103, OUT104, OUT105, IN101, IN102, IN103, Z1T, Z2T, Z3T, Z4T
SER3	Sequential Events Recorder 3, 24 elements max. (enter NA to null)	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	SOTFT, SOTFE, OC, CC, 52A, TRIP, 79RS, 79CY, 79LO, CLOSE, CF, R1X, R2X, R3X, R4X
SER			
Top			

Channel X			
Top			
Setting	Description	Range	Value
EADDCX	Channel X Address Check	Select: Y, G, N	Y
TA_X	Channel X Transmit Address	Select: 1-16	1
RA_X	Channel X Receive Address	Select: 1-16	2
RBADXP	Continuous Dropout Alarm (Seconds)	Range = 1 to 1000	1
AVAXP	Packets Lost in Last 10,000 Alarm	Range = 1 to 5000	10
DBADXP	One Way Channel Delay Alarm (msec.)	Range = 1 to 24	10
TIMRX	Timing Source (I=Internal, E=External)	Select: I, E	E
Channel X			
Top			

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2024005277	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES): DF 52BT1 SE Papelera Talagante	

ANEXO II

ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

30-11-2024	16:32:03	[SCADA_BU]	PTAL_BT1_52BT1_ST_ABI	ABIERTO	52BT1 ABIERTO
30-11-2024	16:40:55	[SCADA_BU]	PTAL_CT1_52CT1_ST_ABI	ABIERTO	52CT1 ABIERTO
30-11-2024	16:41:13	[SCADA_BU]	PTAL_BT1_52BT1_ST_ABI		52BT1 ABIERTO
30-11-2024	16:56:33	[SCADA_BU]	PTAL_CT1_52CT1_ST_ABI		52CT1 ABIERTO

Informe Técnico

IF 2024005277 ANEXO V – INFORME TÉCNICO

Descripción:

El sábado 30 de noviembre a las 16:32, se produce la operación de interruptor 52B3 que protege la LT 66kV Paine – Isla de Maipo (IF 2024005276). La operación del interruptor 52B3 de SE Paine causa la pérdida de suministro de SE Isla de Maipo y con ello el interruptor 52B3 de SE Isla de Maipo que alimenta en 66kV a SE Papelera Talagante.

En el mismo momento que se produce la pérdida de suministro en SE Papelera Talagante, opera el interruptor 52BT1, por TRIP recibido desde el relé de protección de distancia SEL 311L esto por acción de la protección de distancia para falla entre fases en zona 1, la cual al detectar ausencia de voltaje en barra AT por efecto de falla producida en LT 66kV Paine – Isla de Maipo y por el remanente de las cargas que se mantienen a nivel de MT se produce una impedancia de falla.

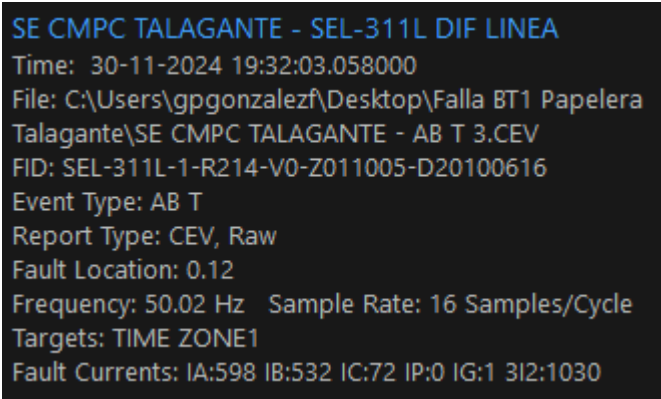


Ilustración 1: Reporte de SEL 311L – protección 21

En el reporte, la protección de impedancia para falla entre fases muestra las magnitudes de tensión y corriente primaria en el instante de la falla:

Tensión primaria promedio entre fases AB: 14,57 [kVprim]; equivalente a 24,28 [Vsec]
Corriente primaria promedio entre fases AB: 234 [Aprim]; equivalente a 2,925 [Asec]

Impedancia de falla: Vsec/Isec = 8,3 [Ωsec]

El ajuste del relé SEL 311L protección 21 para fallas entre fases:

Z1	:	0,82	Ωsec forward	0,0 s
Z2	:	2,22	Ω sec forward	0,4 s
Z3	:	2,96	Ωsec forward	1,0 s
Z4	:	5,36	Ω sec forward	1,5 s

De esto se desprende que la magnitud de impedancia detectada por la protección cumple con las condiciones para la operación por protección de distancia y por su temporización corresponde que opere correctamente en zona 1.

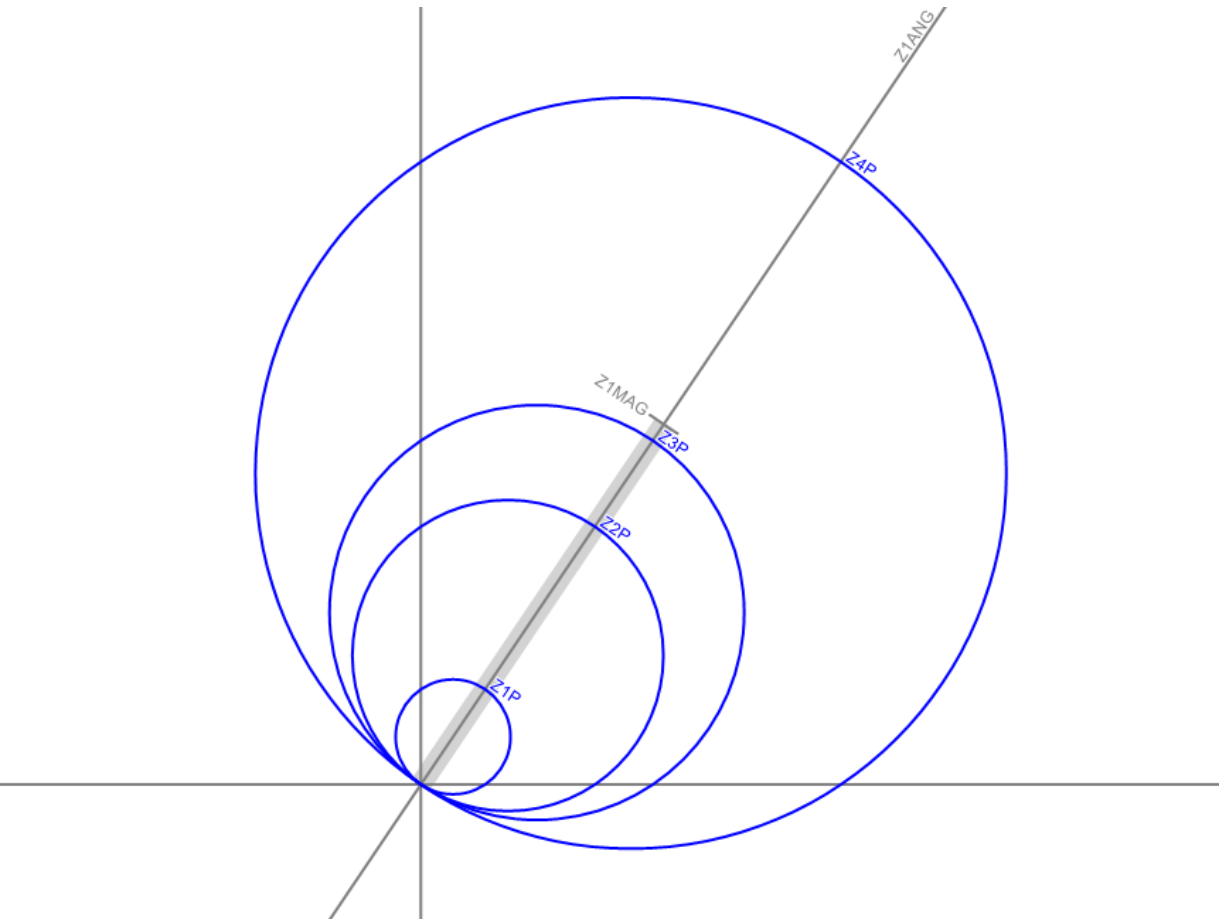


Ilustración 2: Protección 21, Zonas de operación.

INFORME DIARIO

Sábado 30 de Noviembre del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF	PMG HP Llauquereo	27.2	20.7	-23.73 %	PMG
BESS Alfalfal VR2	0.0	58.9	GNP	LF	PMG HP MC1	108.2	111.5	+3.04 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC2	29.3	27.3	-6.86 %	PMG
BESS Andes IV	1170.3	648.8	-44.56 %		PMG HP MC3	30.9	42.1	+36.23 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	498.1	203.7	-59.11 %		PMG HP Mariposas	52.0	76.7	+47.50 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	1029.5	719.6	-30.10 %		PMG HP Nalcas	64.5	61.6	-4.44 %	PMG
BESS Angamos	-	2.7	GNP		PMG HP Ojos de Agua	66.1	117.2	+77.12 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Palacios	30.7	30.7	-0.03 %	PMG
BESS Capricornio	192.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Piedras Negras	65.0	54.5	-16.08 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Pulelfu	90.4	117.4	+29.81 %	PMG
BESS Coya	708.3	0.0	-100.00 %		PMG HP Punta del Viento	70.6	70.6	-	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	31.5	-1.59 %		PMG HP Renaico	96.9	131.9	+36.07 %	PMG, RO
BESS Don Humberto	0.0	110.1	GNP		PMG HP Rio Huasco	31.7	30.2	-4.69 %	PMG
BESS El Manzano	120.0	89.3	-25.58 %		PMG HP San Clemente	0.0	102.6	-	PMG
BESS La Cabaña	128.0	27.5	-78.51 %		PMG PE La Esperanza	41.2	86.3	+109.56 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG
BESS Punta Sierra	6.7	4.9	-27.62 %		PMG PFV Antay	91.9	72.4	-21.24 %	PMG
BESS Salvador	233.7	330.2	+41.30 %		PMG PFV Caracas II	96.5	51.7	-46.46 %	PMG
BESS San Andrés	173.3	223.6	+29.03 %		PMG PFV Castilla	15.1	21.9	+44.83 %	PMG
BESS Tamaya	562.3	381.2	-32.21 %		PMG PFV Chercan	93.4	83.1	-11.06 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	2.7	+14.08 %		PMG PFV De los Andes	0.0	57.7	-	PMG, DF
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Del Desierto	34.9	0.0	-100.00 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	624.0	492.1	-21.14 %		PMG PFV Don Oscar	91.8	47.5	-48.25 %	PMG
HE Angostura	3690.8	3541.0	-4.06 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	4185.1	3518.3	-15.93 %		PMG PFV Espiga de Oro	-	0.0	-	PMG
HE Canutillar	1246.4	1284.0	+3.02 %		PMG PFV Llanca	-	0.0	-	PMG
HE Cipreses	1680.0	1649.2	-1.83 %	RO, LF	PMG PFV Loma Los Colorados	9.1	5.6	-38.20 %	PMG, P
HE Colbún	7945.6	7654.0	-3.67 %		PMG PFV Lucas Solar	89.9	32.2	-64.17 %	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-		PMG PFV Machicura	70.6	71.5	+1.27 %	PMG
HE Los Cóndores	0.0	134.1	GNP	P	PMG PFV North West	101.0	20.2	-79.99 %	PMG
HE Machicura	1392.0	1509.0	+8.41 %	RO, LF	PMG PFV Palermo	90.2	61.3	-32.08 %	PMG
HE Pangué	5197.6	5792.6	+11.45 %	RO	PMG PFV Pataguiella	35.4	88.7	+150.72 %	PMG
HE Pehuenche	12541.7	10338.1	(*) -17.57 %		PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	659.1	852.4	+29.33 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	11.7	16.0	+37.18 %	PMG
HE Ralco	9053.3	9074.6	+0.24 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.0	0.7	-30.39 %	PMG
HE Rapel	1818.0	2605.0	+43.29 %	RO, MM	PMG PFV Puerto Seco	60.8	101.7	+67.25 %	PMG
HP Abanico	701.3	712.1	+1.55 %	RO	PMG PFV Quilmo	93.3	86.8	-6.96 %	PMG
HP Alfalfal	2939.9	3452.4	+17.43 %	RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV SDGx01	11.0	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Ancoa	568.8	567.6	-0.21 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	39.5	79.3	+100.95 %	PMG
HP Blanco	1296.0	1260.8	-2.72 %		PMG PFV Teno Solar	81.0	84.3	+4.00 %	PMG
HP Capullo	131.1	169.1	+28.98 %		PMG PFV Venezia	31.9	31.8	-0.31 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	184.1	271.4	+47.42 %	
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2440.1	2662.5	+9.12 %	
HP Chapiquina	6.0	6.3	+4.67 %	
HP Convento Viejo	190.2	314.5	+65.33 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	185.0	298.4	+61.27 %	
HP Curillínque	2064.9	1959.0	-5.13 %	
HP Digua	240.8	284.6	+18.16 %	
HP El Paso	810.0	912.0	+12.59 %	
HP El Pinar	47.5	39.7	-16.40 %	P
HP Florida II	363.9	267.8	-26.41 %	
HP Guayacán	103.8	189.6	+82.63 %	
HP Hornitos	934.0	1153.7	+23.52 %	
HP Isla	1656.0	1578.6	-4.67 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	567.0	552.6	-2.54 %	
HP La Confluencia	2900.0	2948.3	+1.67 %	RO
HP La Higuera	1973.0	1999.4	+1.34 %	RO
HP La Mina	765.5	509.3	-33.47 %	
HP Laja I	248.0	146.4	-41.00 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	181.2	194.9	+7.54 %	
HP Lircay	480.0	348.0	-27.50 %	
HP Loma Alta	920.0	840.4	-8.65 %	RO
HP Los Hierros	72.0	73.8	+2.50 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	107.4	95.3	-11.24 %	RO, DF
HP Los Quilos	599.0	635.4	+6.08 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	76.7	105.6	+37.76 %	
HP Mampil	335.0	377.0	+12.54 %	
HP Mocho	208.5	268.7	+28.89 %	
HP Palmucho	0.0	0.0	-	MM
HP Peuchen	446.0	604.5	+35.53 %	
HP Providencia	26.0	45.5	+75.00 %	
HP Pullínque	672.1	588.6	-12.42 %	
HP Puntilla	376.4	372.6	-1.01 %	RO
HP Queltehues	825.9	929.8	+12.59 %	RO
HP Quilleco	1111.0	670.0	-39.69 %	
HP Río Colorado	273.9	273.6	-0.11 %	
HP Río Picoiquén	68.9	118.4	+71.81 %	
HP Rucatayo	817.9	931.3	+13.86 %	
HP Rucue	2585.5	1896.0	-26.67 %	RO
HP San Andrés	424.5	577.7	+36.09 %	
HP San Ignacio	460.5	231.0	-49.84 %	
HP Sauzal	1743.0	1576.6	-9.55 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	271.2	233.3	-13.95 %	
HP Volcán	262.2	265.7	+1.34 %	RO
PE Alena	473.7	485.5	+2.47 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	44.4	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	98.1	89.3	-8.96 %	PMG
PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, LF, MM
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	3935.0	4332.3	+10.10 %	RO, LF
TER Angamos-ANG2	4075.7	4355.4	+6.86 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	80.0	116.4	+45.54 %	LF
TER Arauco MAPA	840.0	897.6	+6.86 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	RO, LF, MM
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	545.0	1177.5	+116.06 %	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	329.0	360.1	+9.44 %	
TER CMPC Santa Fe	80.0	257.8	+222.25 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	0.0	0.0	-	MM
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Cochrane-CCH1	2864.4	3773.2	+31.73 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	1283.1	1027.9	-19.89 %	
PE Aurora	724.9	551.4	-23.93 %	
PE Cabo Leones 1	840.5	1104.5	+31.42 %	
PE Cabo Leones 2	846.0	1140.6	+34.82 %	
PE Cabo Leones 3	1108.9	1155.8	+4.23 %	
PE Calama	642.3	756.5	+17.78 %	
PE Campo Lindo	42.9	273.4	+537.67 %	
PE Canela	45.7	75.2	+64.60 %	
PE Canela 2	283.0	283.7	+0.23 %	
PE Cardonal	54.5	51.3	-5.88 %	
PE Cerro Tigre	927.0	770.9	-16.84 %	
PE Cuel	80.0	166.1	+107.63 %	
PE El Arrayán	998.6	882.1	-11.67 %	
PE El Maitén	38.2	52.4	+37.26 %	
PE Horizonte	746.0	1028.0	+37.80 %	P
PE Kallpa	817.6	1069.7	+30.84 %	P
PE La Cabaña	524.4	1014.9	+93.52 %	
PE La Estrella	155.6	59.4	-61.85 %	
PE La Flor	162.2	322.3	+98.73 %	
PE Lebu	24.7	5.0	-79.67 %	
PE Llanos del Viento	658.9	750.6	+13.92 %	
PE Lomas de Duqueco	329.4	461.5	+40.13 %	LF
PE Los Buenos Aires	122.9	179.3	+45.89 %	
PE Los Cerrillos	115.7	82.0	-29.15 %	P
PE Los Cururos	423.9	608.5	+43.57 %	LF
PE Los Olmos	590.1	940.3	+59.33 %	
PE Malleco Norte	600.8	792.9	+31.96 %	
PE Malleco Sur	835.2	1073.2	+28.50 %	
PE Manantiales	67.5	43.3	-35.95 %	P
PE Mesamavida	239.1	387.0	+61.85 %	
PE Monte Redondo	301.8	232.5	-22.97 %	
PE Negrete	231.3	293.9	+27.10 %	
PE Puelche Sur	976.5	690.1	-29.32 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	260.0	295.3	+13.56 %	
PE Punta Sierra	920.6	633.1	-31.24 %	
PE Punta de Talca	925.6	507.0	-45.23 %	P
PE Renaico	547.1	709.3	+29.65 %	
PE Renaico II	1177.6	1404.5	+19.27 %	
PE San Gabriel	1445.4	1515.4	+4.84 %	
PE San Juan	1692.6	1399.4	-17.32 %	RO
PE San Matías	194.5	263.6	+35.48 %	
PE San Pedro	74.5	87.5	+17.40 %	
PE San Pedro 2	131.1	147.5	+12.53 %	
PE Sarco	892.9	1012.3	+13.37 %	
PE Sierra Gorda Este	321.0	503.2	+56.74 %	
PE Talinay Oriente	429.1	596.3	+38.95 %	
PE Talinay Poniente	494.9	540.5	+9.20 %	
PE Taltal	163.8	136.5	-16.69 %	
PE Tchamma	534.3	801.2	+49.94 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Cochrane-CCH2	3090.2	3986.5	+29.00 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	292.0	-53.72 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1038.5	+111.08 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	2.6	40.9	+1473.08 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Escuadrón	13.2	19.0	+44.24 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	865.2	1082.7	+25.14 %	RO, LF
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
TER Guacolda 3	1942.5	2022.1	+4.10 %	RO
TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Guacolda 5	1836.5	2051.9	+11.73 %	RO
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	4762.5	5481.8	+15.10 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	6542.7	6276.8	-4.06 %	RO
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	132.9	81.3	-38.82 %	
TER Lautaro I	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Lautaro II	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	317.6	312.2	-1.71 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	95.0	GNP	RO
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	578.0	767.2	+32.74 %	
PE Totoral	203.8	221.4	+8.63 %	RO
PE Ucuquer 2	19.4	9.5	-50.90 %	
PE Valle de los Vientos	240.0	394.4	+64.31 %	
PFV Almeyda	258.1	328.7	+27.35 %	
PFV Andes Solar	6.3	97.9	+1451.35 %	
PFV Andes Solar II-A	0.1	321.6	+535950.00 %	LF
PFV Andes Solar II-B	576.3	506.6	-12.08 %	LF
PFV Andes Solar IV	657.6	563.8	-14.27 %	LF, P
PFV Atacama Solar II	475.8	690.4	+45.08 %	
PFV Azabache	254.7	248.9	-2.27 %	
PFV Bolero	677.2	605.0	-10.66 %	
PFV CEME 1	2016.2	2141.0	+6.19 %	
PFV Campos del Sol	2024.2	1805.8	-10.79 %	
PFV Capricornio	433.3	482.7	+11.41 %	
PFV Carrera Pinto	141.2	411.4	+191.32 %	
PFV Cerro Dominador	38.4	434.2	+1031.99 %	
PFV Chañares	11.9	127.9	+974.54 %	LF
PFV Conejo	776.3	905.6	+16.66 %	
PFV Coya	1092.4	88.6	-91.89 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	9.8	101.9	+942.99 %	
PFV Diego de Almagro Sur	2147.5	1564.8	-27.13 %	
PFV Domeyko	849.3	808.2	-4.85 %	
PFV Don Humberto	490.2	408.7	-16.62 %	P
PFV Doña Antonia	386.2	77.3	-79.99 %	
PFV Doña Carmen	137.4	130.7	-4.89 %	
PFV El Aguila	12.0	14.5	+20.67 %	
PFV El Manzano	478.8	539.2	+12.63 %	
PFV El Pelicano	810.0	497.8	-38.55 %	
PFV El Romero	904.2	976.1	+7.95 %	
PFV Elena	342.9	295.4	-13.85 %	
PFV Finis Terrae	930.2	1127.6	+21.22 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	65.5	495.4	+656.07 %	RO
PFV Guanchoi	1840.5	1349.8	-26.66 %	
PFV Huatacondo	35.7	536.8	+1404.06 %	RO, LF
PFV Jama	32.9	194.8	+491.95 %	LF
PFV Javiera	336.5	279.0	-17.11 %	
PFV LOS NARANJOS	-	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	257.5	236.7	-8.08 %	
PFV La Huayca II	86.3	91.0	+5.50 %	
PFV La Huella	421.4	387.7	-7.99 %	
PFV La Silla	16.3	16.6	+2.27 %	
PFV Lalackama	22.8	241.8	+961.75 %	
PFV Lalackama II	44.0	55.6	+26.27 %	
PFV Las Salinas	1590.0	917.9	-42.27 %	
PFV Leyda	-	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	486.6	465.4	-4.36 %	
PFV Los Loros	184.3	210.7	+14.32 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	154.0	165.6	+7.50 %	LF
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	3951.3	3535.4	-10.53 %	RO
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	797.0	GNP	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco II Gas Arg	2865.0	0.0	(*) -100.00 %	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea	1114.0	1111.3	-0.24 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	457.5	+12.14 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	106.9	GNP	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	0.0	913.3	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	273.9	474.2	+73.16 %	LF
PFV Malgarida	1788.2	1615.8	-9.64 %	RO
PFV María Elena	231.4	287.5	+24.27 %	LF
PFV Meseta de los Andes	772.1	485.2	-37.16 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	39.0	49.9	+27.95 %	
PFV Pampa Solar Norte	315.4	302.0	-4.24 %	
PFV Pampa Tigre	496.4	474.3	-4.47 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	5.7	67.7	+1088.42 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	5.3	60.4	+1049.47 %	
PFV Quilapilun	357.0	492.9	+38.06 %	
PFV Rio Escondido	814.0	725.7	-10.85 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	230.3	89.7	-61.06 %	LF
PFV San Andres	214.6	57.7	-73.13 %	LF
PFV San Pedro	98.7	456.7	+362.46 %	
PFV Santa Isabel	349.2	630.0	+80.42 %	LF
PFV Santiago	56.9	378.2	+564.35 %	
PFV Sol de Lila	803.9	764.0	-4.98 %	
PFV Sol de los Andes	386.8	322.4	-16.65 %	LF
PFV Sol del Desierto	539.5	1069.0	+98.13 %	
PFV Taira	1917.2	2111.9	+10.15 %	P
PFV Tamango	372.4	163.7	-56.05 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1537.8	1013.5	-34.10 %	P
PFV Tamaya Solar	696.6	1065.1	+52.90 %	
PFV Uribe Solar	259.0	242.7	-6.27 %	
PFV Usya	324.9	388.5	+19.56 %	
PFV Valle Escondido	544.6	481.2	-11.64 %	
PFV Valle del Sol	762.7	668.4	-12.36 %	
PFV Willka	410.3	407.6	-0.64 %	
PMG HP Aillin	119.2	107.4	-9.94 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	26.0	27.0	+3.87 %	PMG, RO
PMG HP Callao	14.2	21.8	+53.48 %	PMG
PMG HP Carena	59.4	96.7	+62.77 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	240.0	480.0	+100.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	91.0	153.7	+68.90 %	PMG
PMG HP Corrales	48.7	70.3	+44.42 %	PMG
PMG HP Correntoso	57.6	49.5	-14.01 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.2	+3.60 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	29.9	55.2	+84.62 %	PMG
PMG HP Juncalito	23.4	22.3	-4.70 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	824.8	1141.4	+38.39 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	211.6	110.4	-47.83 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	15.6	0.0	-100.00 %	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM, DF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	4.4	+6.10 %	
TER Trincao	12.5	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	358.0	580.9	+62.27 %	
TER Viñales	372.2	340.9	-8.40 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	200515.1	204307.7	+1.89 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	63.1	63.5	+0.62 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.9	23.0	+0.51 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	70.6	70.6	-0.00 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	15.8	18.9	+19.55 %
PMGD HP Calíboro	25.0	24.9	-0.38 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	15.9	28.0	+76.30 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	0.0	0.0	-
PMGD HP Cumpeo	101.9	112.4	+10.29 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	53.3	66.8	+25.32 %
PMGD HP Dongo	53.5	28.2	-47.25 %
PMGD HP Donguil	3.7	4.3	+16.42 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	10.5	8.9	-15.17 %
PMGD HP El Agrio	39.7	32.0	-19.52 %
PMGD HP El Arrayán	-	27.3	-
PMGD HP El Atajo	21.2	23.0	+8.32 %
PMGD HP El Brinco	2.2	1.9	-14.56 %
PMGD HP El Canelo	68.3	68.3	+0.00 %
PMGD HP El Colorado	21.3	17.2	-19.16 %
PMGD HP El Diuto	64.7	62.0	-4.10 %
PMGD HP El Galpón	11.6	25.8	+123.10 %
PMGD HP El Llano	18.8	26.2	+39.15 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	13.1	14.2	+8.85 %
PMGD HP El Toro N°2	23.4	23.3	-0.38 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	25.0	26.2	+4.85 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	50.0	37.0	-26.06 %
PMGD HP La Bifurcada	3.2	2.8	-11.84 %
PMGD HP La Compañía II	47.3	38.7	-18.22 %
PMGD HP La Montaña	15.9	13.7	-13.36 %
PMGD HP La Montaña II	26.0	22.0	-15.40 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	8.1	7.2	-11.96 %
PMGD HP Las Flores	33.1	27.3	-17.50 %
PMGD HP Las Vertientes	29.0	27.1	-6.56 %
PMGD HP Los Bajos	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	31.5	+55.28 %
PMGD HP Los Corrales II	4.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	24.2	26.4	+9.31 %
PMGD PFV Lo Miguel	37.9	31.1	-17.84 %
PMGD PFV Lo Miranda	52.6	54.7	+3.99 %
PMGD PFV Lo Sierra	0.0	4.2	-
PMGD PFV Lockma	94.4	96.2	+1.92 %
PMGD PFV Loica	28.8	25.0	-13.31 %
PMGD PFV Loma Tendida	14.3	27.7	+93.46 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.3	7.5	-61.32 %
PMGD PFV Loncura	46.3	88.9	+92.05 %
PMGD PFV Loreto	27.4	27.3	-0.33 %
PMGD PFV Los Cisnes	69.8	70.5	+1.03 %
PMGD PFV Los Gorriónes	28.2	24.3	-13.75 %
PMGD PFV Los Jotes	26.8	27.0	+0.90 %
PMGD PFV Los Lagos	20.5	20.7	+1.07 %
PMGD PFV Los Libertadores	71.0	57.8	-18.62 %
PMGD PFV Los Lirios	57.1	89.6	+56.97 %
PMGD PFV Los Magnolios	31.9	29.3	-7.91 %
PMGD PFV Los Molinos	98.7	105.5	+6.87 %
PMGD PFV Los Nogales	25.3	54.2	+114.18 %
PMGD PFV Los Paltos	23.5	21.9	-6.94 %
PMGD PFV Los Patos	28.4	30.6	+7.57 %
PMGD PFV Los Perales	20.3	20.3	-0.15 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	14.3	14.3	-0.07 %
PMGD PFV Los Tauretes	28.3	26.4	-6.49 %
PMGD PFV Los Tilos	38.6	37.1	-3.84 %
PMGD PFV Los Tordos	56.8	53.6	-5.69 %
PMGD PFV Luce Solar	23.4	26.4	+12.99 %
PMGD PFV Luders	30.1	32.9	+9.34 %
PMGD PFV Lumbreras	32.3	33.6	+4.01 %
PMGD PFV Luna	25.7	22.9	-10.86 %
PMGD PFV Luna del Norte	26.3	22.0	-16.27 %
PMGD PFV Macao	46.3	71.8	+54.97 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.7	2.7	+2.62 %
PMGD PFV Maikono	24.2	24.4	+0.66 %
PMGD PFV Maimalicán	92.4	92.7	+0.34 %
PMGD PFV Maitenlahue	28.5	16.2	-43.11 %
PMGD PFV Malaquita II	83.6	100.0	+19.64 %
PMGD PFV Malinke	16.0	16.1	+0.56 %
PMGD PFV Malloco	26.9	26.8	-0.19 %
PMGD PFV Malvilla	26.7	24.8	-6.87 %
PMGD PFV Manao	30.2	30.1	-0.40 %
PMGD PFV Mandinga	49.9	50.2	+0.69 %
PMGD PFV Marambio	22.7	23.5	+3.57 %
PMGD PFV Maraño	99.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue II	85.4	100.5	+17.66 %
PMGD PFV Marchigue VII	27.1	27.4	+1.22 %
PMGD PFV Marin	26.7	26.6	-0.22 %
PMGD PFV María Dolores	92.1	88.9	-3.49 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	7.7	5.9	-23.45 %
PMGD HP Los Portones	16.4	10.8	-33.81 %
PMGD HP MSA-I	19.0	12.5	-34.06 %
PMGD HP Maisán	2.7	2.0	-25.04 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	2.0	-
PMGD HP Melo	47.3	47.3	+0.03 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.2	5.0	+19.32 %
PMGD HP Muchi	2.9	2.4	-18.01 %
PMGD HP Munilque	7.7	8.3	+8.08 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	64.8	67.0	+3.46 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.6	13.1	+269.50 %
PMGD HP Pichilonco	17.8	8.1	-54.64 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	13.6	14.5	+6.49 %
PMGD HP Purísima	0.0	8.7	-
PMGD HP Quillaileo	10.9	10.4	-4.43 %
PMGD HP Reca	0.0	16.9	-
PMGD HP Roblería	36.5	32.8	-10.21 %
PMGD HP Río Mulchén	14.3	12.7	-11.35 %
PMGD HP Río Trueno	40.9	35.9	-12.13 %
PMGD HP Santa Elena	16.7	14.5	-12.91 %
PMGD HP Santa Isabel	14.5	11.8	-18.72 %
PMGD HP Santa Rosa	11.8	11.9	+1.64 %
PMGD HP Sauce Andes	13.2	13.1	-0.18 %
PMGD HP Trailelfú	15.3	12.7	-17.32 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	52.1	44.2	-15.12 %
PMGD HP Triful Triful	18.2	18.2	-
PMGD PE El Arrebol	53.4	100.3	+87.71 %
PMGD PE El Nogal	48.9	60.1	+23.05 %
PMGD PE Huajache	50.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	56.3	105.3	+87.23 %
PMGD PE Lebu III	36.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	58.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	18.5	8.8	-52.28 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	45.9	95.8	+108.89 %
PMGD PFV Albatros	6.9	14.0	+103.57 %
PMGD PFV Albor Solar	56.6	52.2	-7.67 %
PMGD PFV Alcaldesa	64.4	57.6	-10.54 %
PMGD PFV Alcon Solar	100.2	101.3	+1.17 %
PMGD PFV Aldebaran	3.3	60.7	+1733.53 %
PMGD PFV Alhué	53.3	59.2	+11.06 %
PMGD PFV Alianza	38.8	48.1	+24.01 %
PMGD PFV Alicahue	32.7	21.6	-33.91 %
PMGD PFV Alto Bellavista	9.8	11.5	+18.03 %
PMGD PFV Alto Solar	25.5	23.0	-9.96 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.3	17.3	+12.81 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV María Pinto	27.1	27.6	+1.69 %
PMGD PFV Meco Chillan	64.0	62.4	-2.45 %
PMGD PFV Meli	89.6	82.5	-8.02 %
PMGD PFV Membrillo	27.5	27.0	-1.60 %
PMGD PFV Mercurio Sur	9.6	3.1	-67.57 %
PMGD PFV Milán A	30.4	31.1	+2.24 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	26.7	22.2	-16.78 %
PMGD PFV Mostazal	97.5	92.3	-5.37 %
PMGD PFV Moya	95.1	71.4	-24.97 %
PMGD PFV Mutupín	65.0	50.6	-22.17 %
PMGD PFV Nahuén	97.7	92.5	-5.33 %
PMGD PFV Nan	17.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	25.8	27.3	+6.14 %
PMGD PFV Newentun	62.8	67.5	+7.45 %
PMGD PFV Nihue	26.3	21.2	-19.44 %
PMGD PFV Norte Chico	19.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	32.7	30.2	-7.65 %
PMGD PFV Olivia	27.9	28.0	+0.47 %
PMGD PFV Olivier	24.8	25.1	+1.17 %
PMGD PFV Olivillo	70.7	73.1	+3.44 %
PMGD PFV Orion	25.4	25.0	-1.73 %
PMGD PFV Orquidea Solar	26.3	29.0	+10.48 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	98.9	91.4	-7.61 %
PMGD PFV PAS1	45.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF El Peral	59.8	49.7	-16.83 %
PMGD PFV PSF Horizonte	65.7	65.6	-0.12 %
PMGD PFV PVP La Rosa	0.0	0.0	-
PMGD PFV PVP Unihue	13.8	26.3	+90.00 %
PMGD PFV Pachira	91.9	78.3	-14.83 %
PMGD PFV Paillihue	84.9	84.0	-0.98 %
PMGD PFV Paine	95.3	97.1	+1.88 %
PMGD PFV Palto Sunlight	87.0	87.7	+0.85 %
PMGD PFV Pama	17.9	11.3	-36.97 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	42.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panquehue II	57.8	38.5	-33.33 %
PMGD PFV Paraguay	67.4	78.1	+15.82 %
PMGD PFV Paranal	19.9	19.2	-3.33 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	23.1	19.2	-16.65 %
PMGD PFV Parque Curicura	88.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque El Olivar	87.7	73.7	-16.01 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	12.0	52.3	+335.02 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	35.2	35.1	-0.20 %
PMGD PFV Parque La Colonia	99.6	102.8	+3.18 %
PMGD PFV Parque La Travesía	18.2	95.0	+423.36 %
PMGD PFV Parque Nancagua	59.7	61.2	+2.51 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	81.6	74.1	-9.16 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	11.8	9.5	-19.39 %
PMGD PFV Parque San Javier	58.8	51.2	-12.88 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	83.4	76.4	-8.41 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	51.6	30.0	-42.00 %
PMGD PFV Amparo del Sol	32.2	27.7	-14.07 %
PMGD PFV Anakena	88.0	74.5	-15.33 %
PMGD PFV Ancahual	79.9	94.8	+18.62 %
PMGD PFV Antonia	26.9	23.7	-11.92 %
PMGD PFV Argomedo	87.1	85.5	-1.81 %
PMGD PFV Arica	43.1	60.0	+39.16 %
PMGD PFV Ariztía	15.8	5.2	-67.26 %
PMGD PFV Amazonas	48.9	48.8	-0.17 %
PMGD PFV Aromo del Verano	25.7	25.7	+0.04 %
PMGD PFV Astillas	99.3	100.0	+0.65 %
PMGD PFV Avel Solar	90.6	92.3	+1.86 %
PMGD PFV Avellano	28.4	57.9	+103.87 %
PMGD PFV Aviles	74.0	75.2	+1.62 %
PMGD PFV Axel Solar	13.1	21.6	+64.79 %
PMGD PFV Ayla	59.4	59.7	+0.51 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	22.4	22.4	+0.18 %
PMGD PFV Barcelona	-	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	99.5	99.3	-0.15 %
PMGD PFV Bellavista	46.9	49.1	+4.60 %
PMGD PFV Bellavista	29.0	22.6	-22.09 %
PMGD PFV Belén	67.1	66.9	-0.34 %
PMGD PFV Berrueco	92.0	91.4	-0.73 %
PMGD PFV Blu	25.8	26.4	+2.33 %
PMGD PFV Buenas Yervas	45.4	94.6	+108.28 %
PMGD PFV Bulnes	42.8	45.1	+5.46 %
PMGD PFV Bulnes Barones	27.0	26.1	-3.44 %
PMGD PFV Bér gamo	32.0	32.6	+1.78 %
PMGD PFV CE Caldera	36.2	56.8	+56.67 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	102.1	102.2	+0.16 %
PMGD PFV Cabilsol	30.1	19.6	-34.74 %
PMGD PFV Cabimas	0.8	0.8	+3.80 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	78.1	+71.00 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	99.6	99.1	-0.51 %
PMGD PFV Caimi	1.3	1.3	+1.55 %
PMGD PFV Calama	60.7	101.0	+66.41 %
PMGD PFV Calle Larga	26.6	30.2	+13.35 %
PMGD PFV Candelaria Solar	30.1	29.9	-0.40 %
PMGD PFV Canelillo	21.7	21.7	+0.23 %
PMGD PFV Canesa	26.6	14.7	-44.81 %
PMGD PFV Cantera	28.0	27.0	-3.61 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.8	6.8	+0.89 %
PMGD PFV Caracoles	28.6	25.7	-10.03 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	69.0	68.3	-0.97 %
PMGD PFV Casuto	24.6	25.9	+5.13 %
PMGD PFV Catemu	17.7	19.7	+11.13 %
PMGD PFV Cato Solar	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque Valparaiso	63.5	64.4	+1.35 %
PMGD PFV Pastrán	87.2	73.8	-15.34 %
PMGD PFV Patagua	46.2	98.9	+114.00 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	79.2	77.3	-2.40 %
PMGD PFV Pedreros	26.8	31.8	+18.73 %
PMGD PFV Pegasus	28.4	26.9	-5.22 %
PMGD PFV Pellin	75.1	64.2	-14.54 %
PMGD PFV Pelumpen	26.2	26.5	+1.07 %
PMGD PFV Penaflor	94.6	97.2	+2.78 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	26.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pepa	99.0	91.2	-7.92 %
PMGD PFV Pequen	27.3	27.0	-0.99 %
PMGD PFV Peralillo	22.9	28.7	+25.37 %
PMGD PFV Pesaro	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pica	2.1	1.9	-12.26 %
PMGD PFV Pichon	17.0	14.2	-16.09 %
PMGD PFV Picunche	72.6	71.3	-1.83 %
PMGD PFV Piduco	32.9	30.2	-8.04 %
PMGD PFV Pilpilen	23.9	7.1	-70.42 %
PMGD PFV Piquero	99.3	96.3	-2.98 %
PMGD PFV Pirque	24.7	26.9	+8.83 %
PMGD PFV Pitotoy	26.8	27.1	+1.31 %
PMGD PFV Pitra	27.9	21.3	-23.62 %
PMGD PFV Placilla	74.3	87.9	+18.27 %
PMGD PFV Playerito	32.2	29.9	-7.14 %
PMGD PFV Playero	32.1	30.0	-6.66 %
PMGD PFV Playeron	32.5	30.7	-5.60 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	39.2	63.1	+60.95 %
PMGD PFV Plomo Verano	26.9	27.3	+1.56 %
PMGD PFV Población	25.4	20.4	-19.57 %
PMGD PFV Pocillas	17.3	26.8	+54.77 %
PMGD PFV Pomuyeto	14.0	20.7	+48.06 %
PMGD PFV Portezuelo	28.4	27.7	-2.67 %
PMGD PFV Pretty Field	13.3	20.0	+50.34 %
PMGD PFV Puangue	44.8	42.6	-4.91 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	14.3	27.6	+93.16 %
PMGD PFV Pueblo Seco	92.0	89.3	-2.96 %
PMGD PFV Puelche	28.0	26.1	-6.93 %
PMGD PFV Puente Solar	27.8	20.4	-26.54 %
PMGD PFV Pullalli	26.4	26.7	+1.14 %
PMGD PFV Punta Baja	17.6	18.3	+4.09 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	45.7	91.6	+100.37 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	77.0	77.1	+0.13 %
PMGD PFV Quetena	88.1	91.1	+3.37 %
PMGD PFV Quillay	21.1	21.4	+1.61 %
PMGD PFV Quilmo Solar	27.8	28.6	+2.71 %
PMGD PFV Quinantu	82.5	88.2	+6.87 %
PMGD PFV Quinta	32.1	31.3	-2.37 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	29.7	14.5	-51.10 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	94.1	94.0	-0.07 %
PMGD PFV Cefalu Solar	7.9	8.0	+1.58 %
PMGD PFV Centauro Solar	82.6	81.3	-1.63 %
PMGD PFV Chacabuco	98.7	97.3	-1.44 %
PMGD PFV Chalinga	29.0	29.0	-0.14 %
PMGD PFV Champa	22.9	83.5	+265.43 %
PMGD PFV Chancon	32.6	24.6	-24.57 %
PMGD PFV Chañar del Verano	14.4	18.9	+31.20 %
PMGD PFV Chequen Solar	40.9	59.9	+46.37 %
PMGD PFV Chicauma Verano	60.0	59.9	-0.22 %
PMGD PFV Chilener	11.0	15.3	+39.42 %
PMGD PFV Chimbarongo	29.4	18.6	-36.86 %
PMGD PFV Cholguan	-	0.0	-
PMGD PFV Chuchiñi	24.8	19.4	-21.97 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	35.0	28.1	-19.61 %
PMGD PFV Citrino	25.2	10.5	-58.17 %
PMGD PFV Ckilir	99.4	101.2	+1.84 %
PMGD PFV Clementina	19.5	19.4	-0.72 %
PMGD PFV Cocharcas	25.4	25.0	-1.30 %
PMGD PFV Cocinillas	21.7	21.8	+0.46 %
PMGD PFV Coinco	14.1	28.1	+98.89 %
PMGD PFV Colchagua	18.6	25.4	+36.81 %
PMGD PFV Colina	102.1	91.8	-10.07 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	27.6	29.3	+6.16 %
PMGD PFV Condor Chépica	31.4	31.8	+1.37 %
PMGD PFV Condor Pelvin	28.2	28.0	-0.67 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.8	30.5	+182.13 %
PMGD PFV Cordillerilla	13.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	22.8	44.5	+95.30 %
PMGD PFV Cortijo	64.0	52.1	-18.60 %
PMGD PFV Covadonga	83.6	83.2	-0.51 %
PMGD PFV Coyunche	28.3	28.5	+0.71 %
PMGD PFV Crucero	31.6	24.1	-23.83 %
PMGD PFV Cruz	33.2	33.2	+0.09 %
PMGD PFV Curacavi	29.2	29.4	+0.82 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	25.8	26.2	+1.36 %
PMGD PFV Dadinco	28.9	28.6	-1.14 %
PMGD PFV Darlin	80.5	86.7	+7.69 %
PMGD PFV Diego de Almagro	81.4	89.8	+10.33 %
PMGD PFV Don Andrónico	26.9	26.8	-0.56 %
PMGD PFV Don Enrique	57.2	93.7	+63.82 %
PMGD PFV Don Eugenio	32.1	27.7	-13.89 %
PMGD PFV Don Jorge	33.4	34.2	+2.18 %
PMGD PFV Don Mariano	28.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Martín	28.9	26.7	-7.47 %
PMGD PFV Don Matías	25.6	25.2	-1.64 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinta Cabrero	-	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	81.6	81.9	+0.34 %
PMGD PFV REN	36.4	58.0	+59.37 %
PMGD PFV RLA	23.9	16.9	-29.25 %
PMGD PFV Ranguil	29.0	25.8	-11.01 %
PMGD PFV Ratulemus	30.3	21.7	-28.17 %
PMGD PFV Rauquen	77.8	82.5	+6.05 %
PMGD PFV Rcu	30.0	51.8	+72.53 %
PMGD PFV Recoleta	64.6	64.5	-0.15 %
PMGD PFV Rengo	36.0	77.8	+116.08 %
PMGD PFV Rexner	23.0	26.2	+13.62 %
PMGD PFV Rimini	94.5	43.8	-53.62 %
PMGD PFV Rinconada	69.4	69.4	+0.07 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	105.1	106.7	+1.51 %
PMGD PFV Rinconada Norte	28.7	31.9	+11.16 %
PMGD PFV Rodeo	20.5	20.5	-0.06 %
PMGD PFV Roma	12.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Romeria	93.6	92.6	-1.11 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	60.7	54.5	-10.28 %
PMGD PFV Rucapaine	95.7	95.8	+0.07 %
PMGD PFV Río Peuco	11.6	11.5	-0.52 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.4	3.5	+2.91 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	12.9	16.7	+29.62 %
PMGD PFV SDSI	27.4	26.7	-2.34 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	29.9	-
PMGD PFV SGT Catapilco	39.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV SGT Tucapel	-	76.5	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	22.6	26.0	+14.97 %
PMGD PFV SP Malloa	11.2	21.2	+89.24 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	19.9	20.2	+1.81 %
PMGD PFV Salerno Solar	28.9	29.4	+1.49 %
PMGD PFV Samo Bajo	12.9	18.7	+45.12 %
PMGD PFV San Alberto	33.4	34.6	+3.51 %
PMGD PFV San Antonio	35.0	29.4	-15.99 %
PMGD PFV San Camilo	29.5	30.1	+2.14 %
PMGD PFV San Carlos	25.1	21.5	-14.37 %
PMGD PFV San Eduardo	2.2	2.3	+4.46 %
PMGD PFV San Emilio I	25.2	26.8	+6.06 %
PMGD PFV San Eugenio	44.1	87.9	+99.36 %
PMGD PFV San Francisco	32.7	30.9	-5.40 %
PMGD PFV San Isidro	24.2	10.6	-56.36 %
PMGD PFV San José II	29.1	27.6	-5.16 %
PMGD PFV San Pedro	26.6	21.2	-20.41 %
PMGD PFV San Rafael	15.3	31.0	+102.42 %
PMGD PFV San Ramiro	98.5	0.2	-99.79 %
PMGD PFV Santa Adriana	26.8	25.9	-3.25 %
PMGD PFV Santa Amelia	32.8	33.0	+0.33 %
PMGD PFV Santa Blanca	22.0	21.6	-1.98 %
PMGD PFV Santa Carolina	28.6	29.4	+2.65 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Rodrigo	51.5	15.3	-70.25 %
PMGD PFV Don Simón	34.4	62.7	+82.47 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	25.4	26.0	+2.24 %
PMGD PFV Doña Regina	12.6	28.9	+128.23 %
PMGD PFV Doñihue	66.8	23.1	-65.46 %
PMGD PFV Duqueco Solar	92.5	89.6	-3.17 %
PMGD PFV EA SF Graneros	15.0	28.2	+88.68 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	15.4	31.1	+102.38 %
PMGD PFV Ea Maiten	15.2	20.0	+31.60 %
PMGD PFV Eclipse	97.2	55.3	-43.14 %
PMGD PFV El Boco	26.7	66.7	+149.96 %
PMGD PFV El Caiquén	39.9	36.8	-7.80 %
PMGD PFV El Cardenal	13.0	14.7	+12.58 %
PMGD PFV El Carpintero	78.7	77.5	-1.45 %
PMGD PFV El Castaño	38.6	33.4	-13.62 %
PMGD PFV El Cernicalo	14.1	15.2	+7.81 %
PMGD PFV El Cernicalo II	14.1	14.2	+1.14 %
PMGD PFV El Chercan	99.9	101.7	+1.83 %
PMGD PFV El Chincol	24.9	20.1	-19.40 %
PMGD PFV El Chucao	24.4	18.9	-22.33 %
PMGD PFV El Cuervo	19.6	19.2	-1.69 %
PMGD PFV El Cóndor	12.2	12.3	+0.82 %
PMGD PFV El Divisadero	29.0	26.3	-9.35 %
PMGD PFV El Estero	19.6	19.8	+1.12 %
PMGD PFV El Flamenco	85.2	76.9	-9.77 %
PMGD PFV El Gaviotín	84.7	68.6	-19.02 %
PMGD PFV El Huaso	22.9	22.6	-1.48 %
PMGD PFV El Ingenio	86.4	86.1	-0.27 %
PMGD PFV El Interlocutor	13.9	25.7	+85.20 %
PMGD PFV El Laurel	70.3	72.7	+3.42 %
PMGD PFV El Litre	94.0	89.7	-4.62 %
PMGD PFV El Loro Choroy	45.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Mirlo	58.7	67.3	+14.60 %
PMGD PFV El Monte	27.2	27.8	+2.47 %
PMGD PFV El Palqui	14.0	13.0	-7.36 %
PMGD PFV El Picurio	29.6	32.0	+8.04 %
PMGD PFV El Pilpen	32.8	33.9	+3.26 %
PMGD PFV El Pitio	25.0	24.2	-3.08 %
PMGD PFV El Piuquen	25.6	24.8	-3.24 %
PMGD PFV El Queltehue	32.8	32.9	+0.34 %
PMGD PFV El Quemado	32.7	20.0	-38.93 %
PMGD PFV El Queule	61.6	35.9	-41.70 %
PMGD PFV El Rayador	93.4	68.3	-26.86 %
PMGD PFV El Reconquistador	28.0	24.6	-12.04 %
PMGD PFV El Resplandor	22.4	24.7	+10.46 %
PMGD PFV El Roble	90.7	90.0	-0.78 %
PMGD PFV El Romeral	90.2	93.2	+3.31 %
PMGD PFV El Salitral	33.4	33.5	+0.24 %
PMGD PFV El Sauce	30.5	29.8	-2.46 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Cecilia	26.2	6.6	-74.85 %
PMGD PFV Santa Clara	19.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Cruz	89.4	95.5	+6.85 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	93.1	87.2	-6.30 %
PMGD PFV Santa Emilia	99.1	99.1	-0.05 %
PMGD PFV Santa Ester	27.0	25.3	-6.37 %
PMGD PFV Santa Francisca	43.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Inés	27.3	27.7	+1.61 %
PMGD PFV Santa Julia	30.1	32.1	+6.86 %
PMGD PFV Santa Laura	32.7	20.0	-38.72 %
PMGD PFV Santa Lucía	63.8	77.9	+22.05 %
PMGD PFV Santa Luisa	21.4	22.5	+5.10 %
PMGD PFV Santa Margarita	29.7	30.2	+1.72 %
PMGD PFV Santa Pamela	34.5	84.3	+144.49 %
PMGD PFV Santa Rita	26.3	24.3	-7.83 %
PMGD PFV Santa Teresita	46.2	94.0	+103.26 %
PMGD PFV Santuario	32.7	30.0	-8.29 %
PMGD PFV Saturno Norte	12.5	4.4	-64.91 %
PMGD PFV Siete Colores	58.6	58.7	+0.22 %
PMGD PFV Sofia	22.0	22.0	-0.11 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	64.0	64.0	+0.08 %
PMGD PFV Sol del Maule	19.9	18.5	-7.04 %
PMGD PFV Sol del Norte	26.3	21.2	-19.28 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	19.1	25.2	+31.59 %
PMGD PFV Soy Solar	20.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sunhunter	85.0	91.9	+8.11 %
PMGD PFV Tabolango	101.5	47.4	-53.31 %
PMGD PFV Talagante	43.6	50.5	+15.77 %
PMGD PFV Talca	61.6	56.5	-8.15 %
PMGD PFV Talhuén	32.5	26.6	-18.06 %
PMGD PFV Tallado	88.1	87.1	-1.15 %
PMGD PFV Tamarama	46.5	54.5	+17.34 %
PMGD PFV Tamarugo	24.9	25.2	+0.92 %
PMGD PFV Tambo Real	26.0	20.8	-19.99 %
PMGD PFV Taranto	94.1	90.1	-4.21 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	42.1	42.1	+0.10 %
PMGD PFV Tijeral	27.7	27.9	+0.61 %
PMGD PFV Til Til	26.6	17.8	-32.91 %
PMGD PFV Torino	67.3	63.9	-5.04 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	26.3	26.6	+1.13 %
PMGD PFV Tortuga	2.5	17.9	+605.91 %
PMGD PFV Tranque del Sol	90.8	96.5	+6.30 %
PMGD PFV Trebal	20.5	20.4	-0.49 %
PMGD PFV Trebo	29.7	31.3	+5.53 %
PMGD PFV Trica-Dos	20.6	23.5	+14.03 %
PMGD PFV Tricahue II	97.3	82.9	-14.76 %
PMGD PFV Trinidad	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tucuguere	26.8	21.3	-20.49 %
PMGD PFV Turquía	7.1	14.1	+100.19 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Sharon	29.6	20.9	-29.29 %
PMGD PFV El Tiuque	11.0	9.0	-18.03 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	89.8	+88.91 %
PMGD PFV El Trile	44.4	40.5	-8.82 %
PMGD PFV El Turpial	14.5	24.1	+66.24 %
PMGD PFV El Zorzal	29.3	27.6	-5.88 %
PMGD PFV Enami Solar	27.0	56.2	+108.16 %
PMGD PFV Encino	20.6	16.0	-22.03 %
PMGD PFV Encon	76.1	84.8	+11.39 %
PMGD PFV Erinome	27.8	25.7	-7.56 %
PMGD PFV Escorial del Verano	28.0	28.4	+1.19 %
PMGD PFV Esfena	48.0	48.0	+0.08 %
PMGD PFV Esperanza	13.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	6.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fardela Negra	24.6	16.7	-32.07 %
PMGD PFV Filomena	26.7	26.7	-0.07 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	-
PMGD PFV Florencia Solar	88.7	86.5	-2.51 %
PMGD PFV Foster	28.4	29.1	+2.22 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	45.3	0.0	-99.99 %
PMGD PFV Francisco	32.7	32.1	-1.90 %
PMGD PFV Fulgor	23.1	22.0	-4.47 %
PMGD PFV Fuster del Verano	43.0	89.5	+108.12 %
PMGD PFV GR Lemu	50.3	23.2	-53.96 %
PMGD PFV GR Peumo	93.1	94.2	+1.17 %
PMGD PFV GR Pitao	89.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	84.2	84.2	+0.06 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	57.0	58.5	+2.51 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.4	18.5	+0.60 %
PMGD PFV Gabriela	102.7	103.2	+0.53 %
PMGD PFV Girasoles	26.8	26.9	+0.37 %
PMGD PFV Granada	77.6	72.5	-6.52 %
PMGD PFV Granate	87.0	73.6	-15.48 %
PMGD PFV Guadalaio	26.4	35.3	+33.60 %
PMGD PFV Guadalupe	59.8	61.6	+2.99 %
PMGD PFV Guanaco Solar	94.7	95.7	+0.97 %
PMGD PFV Guarana	13.9	14.0	+0.43 %
PMGD PFV Helios	30.4	30.5	+0.30 %
PMGD PFV Hijueta 4	31.8	28.5	-10.33 %
PMGD PFV Homero	32.7	30.9	-5.57 %
PMGD PFV Hormiga	22.8	11.0	-51.80 %
PMGD PFV Hornitos	3.1	0.5	-84.95 %
PMGD PFV Huape	26.2	24.9	-4.85 %
PMGD PFV Huaquelon	57.0	93.5	+64.11 %
PMGD PFV Huigan	46.8	91.4	+95.27 %
PMGD PFV Hurtado	13.1	27.9	+113.79 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.3	-
PMGD PFV Idahue del Verano	26.1	26.9	+3.18 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.6	22.3	-31.53 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.2	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.5	2.2	+47.30 %
PMGD PFV Valle Este II	82.5	65.1	-21.07 %
PMGD PFV Valle Oeste II	81.4	77.8	-4.38 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	31.7	25.0	-21.01 %
PMGD PFV Ventisquero	92.2	100.9	+9.39 %
PMGD PFV Venturada	92.3	81.1	-12.13 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	18.8	18.6	-1.22 %
PMGD PFV Victoria	28.9	29.5	+2.29 %
PMGD PFV Villa Alegre	78.0	67.5	-13.41 %
PMGD PFV Villa Cruz	23.3	24.3	+4.46 %
PMGD PFV Villa Moscoso	26.2	26.4	+1.03 %
PMGD PFV Villa Prat	27.9	28.8	+3.45 %
PMGD PFV Villa Seca	21.6	21.1	-2.31 %
PMGD PFV Villa Solar	23.2	26.3	+13.47 %
PMGD PFV Violeta	81.5	82.7	+1.45 %
PMGD PFV Vítuco 2B	29.5	29.8	+0.95 %
PMGD PFV Viñas del Sol	28.5	30.5	+7.14 %
PMGD PFV Yahutela	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ñihue	9.9	6.1	-38.16 %
PMGD PFV Ñiquén	24.0	17.0	-29.25 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfucó	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cafete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	17.8	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	3.3	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Independencia	23.9	24.3	+1.80 %
PMGD PFV Itahue Solar	27.6	27.0	-2.17 %
PMGD PFV Jahuel	59.5	59.2	-0.47 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	64.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jaururo	23.9	24.2	+1.38 %
PMGD PFV Javiera Carrera	102.1	102.8	+0.68 %
PMGD PFV Jilguero	9.5	19.9	+108.24 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	14.5	15.7	+7.77 %
PMGD PFV Kaufmann	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Konda	26.8	23.2	-13.51 %
PMGD PFV La Acacia	92.4	50.4	-45.47 %
PMGD PFV La Blanquina	89.0	86.6	-2.72 %
PMGD PFV La Chapeana	24.1	2.1	-91.33 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.0	19.6	+50.62 %
PMGD PFV La Esperanza II	85.4	97.0	+13.57 %
PMGD PFV La Estancia	27.1	27.3	+0.81 %
PMGD PFV La Foresta	27.9	28.6	+2.76 %
PMGD PFV La Frontera	45.5	35.4	-22.22 %
PMGD PFV La Gamboina	56.0	55.6	-0.70 %
PMGD PFV La Huerta	15.3	28.0	+83.24 %
PMGD PFV La Lajuela	60.0	57.1	-4.85 %
PMGD PFV La Ligua	26.7	22.2	-16.89 %
PMGD PFV La Manga	32.0	7.7	-76.06 %
PMGD PFV La Murala	25.6	25.6	-0.04 %
PMGD PFV La Palma Solar	96.7	94.6	-2.12 %
PMGD PFV La Paz	66.4	67.2	+1.25 %
PMGD PFV La Perla	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	48.9	95.3	+94.82 %
PMGD PFV La Victoria	45.6	75.8	+66.23 %
PMGD PFV Lagunilla	25.5	6.3	-75.21 %
PMGD PFV Laja Andino	97.6	99.5	+1.97 %
PMGD PFV Las Arboledas	19.5	19.0	-2.47 %
PMGD PFV Las Bandurrias	6.6	6.4	-3.46 %
PMGD PFV Las Cabras	26.8	27.2	+1.42 %
PMGD PFV Las Cachañas	67.0	73.9	+10.26 %
PMGD PFV Las Catitas	31.2	27.2	-12.76 %
PMGD PFV Las Chacras	26.3	19.9	-24.45 %
PMGD PFV Las Chilcas	40.4	45.9	+13.76 %
PMGD PFV Las Codornices	21.5	27.7	+28.84 %
PMGD PFV Las Golondrinas	52.5	53.7	+2.29 %
PMGD PFV Las Lechuzas	22.2	27.9	+25.77 %
PMGD PFV Las Majadas	68.2	37.5	-45.01 %
PMGD PFV Las Mercedes	24.6	2.6	-89.29 %
PMGD PFV Las Mollacas	24.1	5.3	-78.05 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	28.1	24.9	-11.30 %
PMGD PFV Las Palomas	31.1	29.0	-6.62 %
PMGD PFV Las Perdices	23.0	23.8	+3.43 %
PMGD PFV Las Rojas	26.2	13.7	-47.60 %
PMGD PFV Las Taguas	97.5	79.0	-18.94 %
PMGD PFV Las Tencas	73.6	74.6	+1.34 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	5.5	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	22.6	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	10.2	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	55.9	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafi	-	3.7	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.7	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Terrazas	26.2	9.9	-62.10 %
PMGD PFV Las Torcazas	30.0	30.5	+1.67 %
PMGD PFV Las Tortolas	27.8	26.8	-3.56 %
PMGD PFV Las Turcas	32.4	7.9	-75.49 %
PMGD PFV Lenga	7.6	14.7	+92.71 %
PMGD PFV Liebre Verano	-	0.0	-
PMGD PFV Lima	33.6	34.2	+1.70 %
PMGD PFV Linares	35.7	28.9	-19.25 %
PMGD PFV Lingue	26.1	29.1	+11.33 %
PMGD PFV Lipangue	26.8	23.3	-12.99 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	25.2	25.7	+1.99 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	101.6	54.3	-46.54 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	43.1	42.7	-0.81 %
PMGD PFV Llay Llay	72.9	73.0	+0.05 %
PMGD PFV Lloica	12.9	24.0	+86.18 %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	2.5	4.1	+63.24 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	23675.8	23474.8	-0.85 %

Abreviaturas:

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

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

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Pehuenche	Menor generación real por participación en control secundario de frecuencia en AGC.
TER Neuquén II Gas Arg	Menor generación real por pruebas realizadas con diésel.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 . 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 - 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	TV sale de servicio de forma intempestiva con 55 MW. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2024004949.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	100.0	U-2 limitada a 20 MW y U-3 limitada a 15 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de ambas unidades generadoras, según IL 2024001465 y IL 2024001147
PE Los Cururos	96.7	limitada a 105.8 MW. Causa informada: Indisponibilidad de turbina A-34 y C04, según IL 2024001842
PFV Andes Solar II-B	60.5	Limitada a 125.1 MW. Causa informada: Presenta 4 PB indisponibles del total del parque, en revisión por especialistas, según IL 2024001832.
PFV Andes Solar IV	0.0	
PFV Huatacondo	100.0	Limitada a 49 MW. Causa informada: No responde a consignas ingresadas de forma remota desde el Centro de Control, no responde a consignas ingresadas de forma local en planta y queda inhabilitada para control de tensión y para prestar control terciario de frecuencia, según IL 2024001806.
PFV Luz del Norte	78.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Investigación de estado de estación meteorológica. Según IL2024001771.
PFV Santa Isabel	82.0	Limitado a 147,0 MW. Causa informada: Falla en mufa de media tensión asociada al circuito 11, correspondiente a la celda E12, según IL 2024001729.
PFV Sol de los Andes	87.0	Limitada a 71.9 MW. Causa informada: Circuito 1 fuera de servicio y desconectado debido a falla en celda de media tensión F1 por fuga de gas SF6, según IL 2024001673.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada a 265 MW. Causa informada: Bajo vacío del condensador, según IL 2024001706.
TER Atacama 1 GNL	100.0	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000440.
TER Atacama 2 GNL	83.1	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000445 y TG2B_diesel se limita a 31 MW. Causa informada: Falla en el encendido en zona secundaria de combustión, según IL 2024001562.
TER Guacolda 1	90.9	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769,
TER Guacolda 2	93.1	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	88.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	80.0	U-5 Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 1 GNL	100.0	TG1 Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 4	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco II GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	TG Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Los Cóndores	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Kallpa	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Andes Solar IV	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Taira	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017.
HE Cipreses	100.0	C. Cipreses limitada a plena carga. Causa informada: Se requiere mantenerla con generación máxima para evitar o reducir daño a la infraestructura hidráulica, producto del exceso de vertimiento desde laguna La Invernada, además no podrá participar en los servicios complementarios. Según IL 2024001831
HE Pangue	100.0	U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	80.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, 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 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45.Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE San Juan	100.0	Limitado a participar del CSF. Causa informada: Unidad no responde a las consignas del AGC, según IL 2024001792.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
PFV Malgarida	100.0	Limitada a no participar en CPF. Causa informada: Se requiere realizar comprobaciones en la configuración del PPC de la central para garantizar un desempeño adecuado de la infraestructura, según IL 2024001826.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	TG1A limitada. Causa informada: Indisponible con combustible líquido por alta presión diferencial en circuito primario, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: 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" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: 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" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	90.9	C. Guacolda 1 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024001863, cancelada IL 2024001681.
TER Guacolda 2	93.1	C. Guacolda 2 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas., según IL 2024001864, cancelada IL 2024001690.
TER Guacolda 3	100.0	C. Guacolda 3 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas., según IL 2024001865, cancelada IL 2024001682.
TER Guacolda 4	0.0	C. Guacolda 4 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 11 horas., según IL 2024001866, cancelada IL 2024001683.
TER Guacolda 5	100.0	C. Guacolda 5 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas., según IL 2024001867, cancelada IL 2024001684.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.
TER Taltal 2 GNL	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No se puede modificar la consigna de generación, según IL 2024001635.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:13	CDC	C. Nehuenco 1 TG + TV inicia Mantenimiento Mayor, según SD 2024120535.
01:37	Transec	S/E Los Villares con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de cableado, configuraciones y alarmas en equipos sw y fw SCADA por pérdida de servicio, según SICF 2024124105.
06:00	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos con limitación. Causa informada: Por mantenimiento anual de GNL Quintero, GasValpo no puede suministrar el gas para el funcionamiento de la central con GNL_D, según IL 2024001873.
06:23	STS	C. Masisa sale del servicio en forma intempestiva con 9.2 MW. Causa informada: Vibraciones en cojinetes, según IF 2024005274.
06:34	AES Andes	S/E Seccionadora Santa Clara barra 1 de 220 kV y línea de 220 kV Campo Lindo - Santa Clara con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Paño J5 con reemplazo de Transformador de Corriente fase N°3 por filtración de aceite, según SDCF 2024123887 y 2024123976 (Indisponibles PE San Matías SDCF 2024123908 y PE Campo Lindo SDCF 2024123907).
06:36	STS	C. Masisa en servicio en pruebas en pruebas, según IF 2024005274.
09:55	Transec	S/E Charrúa comunicaciones paños J27 y J28 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión e investigación perdida de telemetría de paños J27 y J28, según SICF 2024124089.
10:16	RNE	C. PV Mesata de Los Andes sin limitación y cancelada IL 2024001849
10:17	STS	C. Masisa disponible, en servicio y cancelado IF 2024005274.
11:03	Cía. Minera TEK	S/E Paguana Transformador 2 de 220/6,9 kV, 33 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de bushing y empaquetadura de fase X1 lado secundario de transformador por filtración de aceite, según SDCF 2024124038.
16:16	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
16:32	CGE - Transmisión	S/E Paine interruptor 52B3 de la línea de 66 kV Paine - Isla de Maipo interrupción forzada por protecciones y se pierden 15 MW de consumos correspondientes a S/E Isla de Maipo, según IF 2024005276.
16:32	Santa Fe Energía	C. CMPC Tissue genera en isla, dejando de inyectar 19 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Paine - Isla de Maipo, según IF 2024005275.
16:37	CGE - Transmisión	S/E Isla de Maipo interruptor 52B4 de la línea de 66 kV Fátima - Isla de Maipo cerrado y recuperados el 100 % de los consumos.
16:38	AES Andes	S/E Queltehues interruptor CL3 general de barra de 12 kV interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005278.
16:56	Santa Fe Energía	C. Tissue sincronizada. Cancela IF 2024005275.
18:00	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
18:37	Transec	S/E Charrúa comunicaciones paños J27 y J28 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024124089.
20:00	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos sin limitación y cancelada IL 2024001873.
21:37	AES Andes	S/E Santa Clara J6 y línea de 220 kV Campo Lindo - Santa Clara canceladas solicitud de desconexión de curso forzoso. SDCF 2024123887 - 2024123905 (disponibles PE San Matías SDCF 2024123908 y PE Campo Lindo SDCF 2024123907).
21:53	AES Andes	S/E Queltehues interruptor CL3 conectado y cancelado informe de falla IF 2024005278.
21:56	CGE - Transmisión	S/E Talca Barra de 66 kV Sección 1 y 2 interrupción forzada por protecciones y se pierden 90 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Talca, La Palma, San Javier, Villa Alegre, Nirivilo y Constitución. Causa informada: En S/E Talca operación de 87B, coincidente con cierre de 89B6 - 1 de la línea de 66 kV Talca - San Ignacio durante trabajos programados de Celeoredes SD 2024114912 (Proyecto NUP 2413 nueva seccionadora S/E El Ruil)., según IF 2024005284.
21:56	Arauco	C. Viñales sale del servicio en forma intempestiva con 32 MW. Causa informada: Coincidente con falla en S/E Talca, según IF 2024005280.
21:56	Arauco	C. Celco genera en isla, dejando de inyectar 3 MW. Causa informada: Coincidente con falla en S/E Talca, según IF 2024005279.

Hora	Centro de Control	Observación
22:00	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52B3 de línea de 66 kV Maule - Talca 1 y 52B4 de línea de 66 kV Maule - San Miguel 2 cerrados, energizada barra de 66 kV Sección 2 de S/E Talca.
22:02	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52B1 de línea de 66 kV Itahue - Talca 1 cerrado, energizada Barra de 66 kV Sección 1 en S/E Talca.
22:03	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52BS cerrado.
22:04	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52BT1 de transformador TR1 de 66/15 kV 30 MVA cerrado.
22:06	CGE - Transmisión	S/E Talca Barra de 66 kV Sección 1 y 2 interrupción forzada por protecciones y se pierden 19 MW de consumos correspondientes a la S/E Talca. Causa informada: Coincidente con cierre manual de prueba del 52B2 Panguilemo - Los Maqui 2 en S/E Talca, según IF 2024005285.
22:14	CGE - Transmisión	S/E Talca 52CS cerrado y se normalizan los consumos del TR-1 de 66/15 kV, 30 MVA a través del TR-2 de 66/15 kV, 30 MVA.
22:14	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52B5 cerrado y normalizado consumos de SS/EE La Palma, San Javier y Villa Alegre.
22:14	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52BT2 de transformador TR2 de 66/5 kV 30 MVA cerrado y normalizado consumos.
22:22	Transelec	S/E San Javier 52B3 de la línea de 66 kV San Javier - Constitución cerrado y se recuperan los consumos de SS/EE Nirivilo y Constitución.
22:31	Arauco	C. Celco sincronizada y cancelado IF 2024005279.
22:51	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52B1 de línea de 66 kV Itahue - Talca 1 cerrado, energizada Barra 66 kV Sección 1 en S/E Talca.
22:54	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52B2 de línea de 66 kV Itahue - Talca 2 cerrado.
22:57	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52BT4 de transformador de TR4 de 66/15 kV 30 MVA cerrado, quedando normalizado el 100 % de los consumos.
23:05	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52BS cerrado.
23:05	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52BT1 del transformador TR1 de 66/15 kV, 30 MVA cerrado y normalizada topología.

4.2. Otras Observaciones

Centro de Control		Observación
Hora		
06:40	Enel Generación	C. Pehuenche finaliza vertimiento por embalse Melado.
07:14	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:14	Chilquinta	CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:25	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -30,1 [MW/m]
08:43	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 15 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -881 [MW]
10:07	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
12:57	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 1 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Santa Rosa por control de transferencia del transformador N° 1 de 66/23 kV; 20 MVA de S/E Santa Rosa.
12:57	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 3 de 66/13.8 kV, 5 MVA de S/E Combarbalá.
13:15	Enel Generación	C. Pehuenche inicia vertimiento.
18:14	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:14	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:06	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
19:06	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Santa Rosa por control de transferencia del transformador N° 1 de 66/23 kV; 20 MVA de S/E Santa Rosa.
19:06	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
19:06	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 3 de 66/13.8 kV, 5 MVA de S/E Combarbalá.
19:35	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 35,5 [MW/m]
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 978,1 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Centrol de Control		Empresa	Instalación
Hora			
14:32	Enor Chile	Eléctrica Cipresillos SpA	S/E Los Naranjos Transformador 66/22 kV de 12 MVA. Propietario Empresa Eléctrica Ciprés. SD 2024122085-2024122087.

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 Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA F/S	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA F/S	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA F/S	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA F/S.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
Enor Chile	S/E Bolero datos SCADA F/S	17/07/2024	10:42		
ENAP BíoBío	C. Enap BioBio datos SCADA F/S.	09/08/2024	14:30		
Potencia	C. Alto Renaico datos SCADA F/S.	23/08/2024	23:35		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA F/S.	18/09/2024	17:51		
Transelec	Líneas de 220 kV Changos - Kapatur 1 y 2 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
AES Andes	PFV-ANDES4, sin señal de generación actual y generación diponible.	27/10/2024	07:30		
AES Andes	PE-San Matías, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PE-CANELA- 1y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PFV-LALACKAMA 1 y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV-JAMA, señal de disponibilidad de generación F/S.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Rio Picoiquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-San Andrés, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-Sarco, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	PFV Andes-2A y PFV Andes-2B, señal de disponibilidad de generación F/S.	30/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV JAMA señal de disponibilidad de generación y potencia activa F/S.	31/10/2024	07:30		
CGE - Transmisión	S/E Cabildo 110 y 23 kV datos SCADA congelados.	10/11/2024	14:40		
Besalco	C. Los Hierros Datos SCADA F/S.	16/11/2024	18:05		
Engie Generación	C. PE San Pedro 1 y 2 datos scada.	19/11/2024	00:00		
TEN	S/E Centinela 52J8 sin datos SCADA	23/11/2024	07:17		
Arauco	Sin datos SCADA	25/11/2024	11:13		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
STM	Hot Line Principal - Respaldo comunica al Hot Line de STS.	06/11/2024	00:00		
TEN	Hot Line Principal F/S	26/11/2024	06:00		
Engie Generación	Hot Line Principal F/S	27/11/2024	18:00		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 2 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	19/07/2024	08:43		
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
CGE - Transmisión	S/E Illapel H3 cerrado y S/E Ovalle 52 H1 abierto por control de transferencias líneas 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón 1 y 2.	14/11/2024	19:57		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
STS	S/E Negrete 52B2 cerrado por control de transferencias del 52B1 de S/E Llaima.	21/11/2024	21:50		
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	21/11/2024	21:50		
Celeoredes	S/E Minero 52HR abierto por bloqueo de protección diferencial de barras de 110 kV, según IL 2024001854.	27/11/2024	15:17		
Engie Transmisión	S/E Liqueur 52HT1 abierto por control transferencia transformador de S/E Capricornio. (Desconexión de curso forzoso línea de 220 kV O'Higgins - Coloso SD 2024123305).	28/11/2024	11:11		
CGE - Transmisión	S/E Rancagua 52BS cerrado por control transferencia transformador 4 de 154/66 kV de 75 MVA.	29/11/2024	20:03	30/11/2024	01:08
CGE - Transmisión	S/E Rosario 52B2 cerrado por control transferencia línea de 66 kV Rancagua - Rosario.	29/11/2024	20:05	30/11/2024	01:04
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	29/11/2024	20:45	30/11/2024	08:07
CGE - Transmisión	S/E Paine 52B1 cerrado por control transferencia Transformador de 154/66 kV de 56 MVA de S/E Fátima.	29/11/2024	21:07	30/11/2024	01:08
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	29/11/2024	22:16	30/11/2024	07:34
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B2 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	30/11/2024	01:14	30/11/2024	06:49
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	30/11/2024	01:16	30/11/2024	06:50
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	30/11/2024	19:44		
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	30/11/2024	19:52		
CGE - Transmisión	S/E Paine 52B1 cerrado por control transferencia Transformador de 154/66 kV de 56 MVA de S/E Fátima.	30/11/2024	20:23		
Transelec	S/E Lagunas 52J2 transferido a la barra 2 y 52J1 abierto por control de transferencia línea de 220 kV María Elena - Kimal	30/11/2024	21:10		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B2 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	30/11/2024	23:14		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	30/11/2024	23:19		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	06/10/2024	17:59		
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa María 2	17/11/2024	09:04		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	21/11/2024	15:11		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 (Radial).	28/11/2024	23:06		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	29/11/2024	19:52	30/11/2024	11:45
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	29/11/2024	23:34		
Transelec	Línea de 220 kV Puerto Montt - Canutillar 2.	30/11/2024	00:42	30/11/2024	06:15
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1.	30/11/2024	07:38	30/11/2024	19:31
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	30/11/2024	17:30		
Transelec	S/E Parinas Reactor N° 2 de 500 kV.	30/11/2024	21:44	30/11/2024	22:11
Transelec	Línea de 220 kV Puerto Montt - Canutillar 1.	30/11/2024	22:58		



INFORME DE EVENTO
CENTRAL CMPC TISSUE TA
IF2024005275

Elaborado por : CMPC CAE
Especialidad : Eléctrica
Revisión : 0
Fecha : 30-11-2024

CENTRO DE ADMINISTRACIÓN DE ENERGÍA

Av. Julio Hemmelmann 670 – Nacimiento, Chile - Teléfono: (56-43) 240 3709 - www.cmpccelulosa.cl

Índice

Índice	2
1. Antecedentes del Evento	3
1.1. Antecedentes generales:.....	3
1.2. Fecha y Hora del evento:.....	3
1.3. Código de Falla/Comuna:	3
1.4. Estimación de consumos desprendidos en S/E 12KV Papelera Talagante:	3
1.5. Fenómeno físico/Elemento/Fenómeno Eléctrico/Modo operación Interruptor:.....	3
1.6. Condición de Operación previa a la falla:.....	3
1.7. Consecuencia de la perturbación:.....	4
1.8. Causa de la perturbación:	4
1.9. Acciones preventivas de corto plazo:.....	4
2. Descripción del equipamiento afectado	5
2.1. Consumos Afectados:.....	5
2.2. Sistema de Generación:	5
3. Análisis de falla y Operación de Protecciones.....	6
4. Información obtenida del SITR de Planta Softys Talagante.	10
4.1. Tendencia de Potencia en Interruptor 52CT1 SE Papelera Talagante	10
5. Sistema Eléctrico de Distribución de Energía Eléctrica.	14
6. DIAGRAMA SIMPLIFICADO DE LAS INSTALACIONES	15

1. Antecedentes del Evento

1.1. Antecedentes generales:

Tabla 1. Antecedentes generales

N° CEN de Falla	IF2024005275
Razón Social Empresa	Bioenergías Forestales Spa.
Rut de la Empresa	76.188.197-3
Dirección	Agustinas 1343, Piso 3. Santiago
Representante Legal	Enrique Donoso M.
Centro de Control	CAE - CMPC

1.2. Fecha y Hora del evento:

Tabla 2. Fecha y hora del evento

Fecha	30-11-2024
Hora	16:32:03

1.3. Código de Falla/Comuna:

Tabla 3. Código de falla/Comuna

Comuna	13601	Talagante
Código de Falla	1016	Falla externa

1.4. Estimación de consumos desprendidos en S/E 12KV Papelera Talagante:

Tabla 4. Estimación de consumos desprendidos en S/E Papelera Talagante 12kV.

Inyección desprendida [MW]	12,93 MW
-----------------------------------	----------

1.5. Fenómeno físico/Elemento/Fenómeno Eléctrico/Modo operación Interruptor:

Tabla 5. Fenómeno físico/Elemento/Fenómeno eléctrico/Modo de operación

Información de evento	Código	Descripción de código
Fenómeno físico	OPE6	Falla en instalaciones de terceros
Elemento	PR11	Sistema de control
Fenómeno eléctrico	BA27	Bajo voltaje
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Condición de Operación previa a la falla:

Previo a la perturbación, Planta CMPC Softys Talagante se encontraba con el TG a 18,52 MW en condición normal de operación y exportando al SEN 0,25 MW aproximadamente. El consumo total de las Máquinas Papeleiras MP1, MP2 y MP3 era aproximadamente de 18,45 MW.

1.7. Consecuencia de la perturbación:

La falla en LT LT 66kV Paine - Isla de Maipo por operación de protecciones, provoca, la apertura del interruptor 52BT1 en S/E Papelera Talagante, quedando planta en estado de Isla eléctrica. Producto de la falla se presentan pérdidas de consumo en planta CMPC Softys de (13 MW), Máquina 1 (4,21 MW), Máquina 2 (3,25 MW) y Máquina 3 (5,54 MW).

1.8. Causa de la perturbación:

De acuerdo con la información entregada por el Coordinador Eléctrico Nacional, Línea de 66 kV Paine- Isla de Maipo (IF 2024005312), interrupción forzada por protecciones. Causa del evento en investigación por parte de CGE.

1.9. Acciones preventivas de corto plazo:

No se tienen medidas correctivas consideradas.

2. Descripción del equipamiento afectado

2.1. Consumos Afectados:

Tabla 6. Consumos afectados.

Softys Talagante	Pérdida de Consumos [MW]	H. desconexión	H. Normalización
Máquina 01	4,211	16:32:03	16:56
Máquina 02	3,25	16:32:03	16:56
Máquina 03	5,54	16:32:03	16:56
Total	13,00		

2.2. Sistema de Generación:

Tabla 7. Sistema de generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación [MW]	H. desconexión	H. Normalización
Santa Fe Energía	---	---	---	---
CMPC Laja	---	---	---	---
CMPC Pacifico	---	---	---	---
CMPC Santa Fe	---	---	---	---
CMPC Cordillera	---	---	---	---
CMPC Softys TA	1	12,93*	---	---
	Total:	---	--	--

*TG1 Se mantuvo en servicio, Central en condición de isla

3. Análisis de falla y Operación de Protecciones

El paso a Isla fue consecuencia del evento externo ocurrido el día 30 de Noviembre a las 16:32 hrs, donde se produjo la falla en LT 66kV Paine- Isla de Maipo, la cual generó la apertura del interruptor 52BT1 de S/E Papelera Talagante, propiedad de CGE, provocando el paso a isla de la planta. El interruptor 52CT1 de SE Papelera Talagante fue abierto manualmente a las 16:40 hrs. El COT (CGE), informa que cargas de SE Isla de Maipo fue transferida a SE Fátima y se autoriza poder sincronizar Planta, lo cual fue realizado a las 16:56 hrs del mismo día. Las protecciones vinculadas al paño BT1 de SE Papelera Talagante son de propiedad de CGE.

La protección GE F35 propiedad de CMPC, a nivel de la S/E Papelera Talagante 12kV, sólo opera sobre el interruptor 52CT1. De acuerdo con el registro de eventos y oscilografías de este equipo de protección, es posible comprobar que la apertura del interruptor 52BT1 posterior a 200 ms desde el inicio de la perturbación.

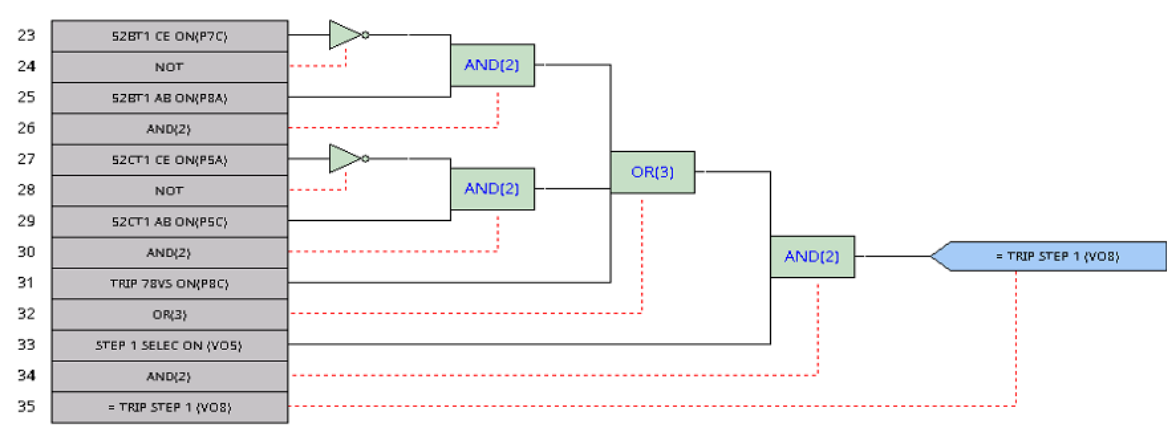


Figura 1. Lógica de generación de oscilografías relé GE F35, Paso a Isla paño 52CT1 S/E Talagante.

PARAMETER	PHASE UV1	PHASE UV2	PHASE UV3
Function	Enabled	Enabled	Enabled
Signal Source	52CT1 (SRC 1)	52CT1 (SRC 1)	52CT1 (SRC 1)
Mode	Phase to Phase	Phase to Phase	Phase to Phase
Pickup	0.850 pu	0.800 pu	0.500 pu
Curve	Definite Time	Definite Time	Definite Time
Delay	0.20 s	3.50 s	1.00 s
Minimum Voltage	0.100 pu	0.100 pu	0.100 pu
Block	OFF	OFF	OFF
Target	Self-reset	Self-reset	Self-reset
Events	Enabled	Enabled	Enabled

Figura 2. Ajustes de baja tensión en relé GE F35, paño 52CT1.

PARAMETER	UNDERFREQUENCY 1	UNDERFREQUENCY 2	UNDERFREQUENCY 3
Function	Enabled	Disabled	Disabled
Block	OFF	OFF	OFF
Source	52CT1 (SRC 1)	52CT1 (SRC 1)	52CT1 (SRC 1)
Min Volt/Amp	0.10 pu	0.10 pu	0.10 pu
Pickup	48.50 Hz	59.50 Hz	59.50 Hz
Pickup Delay	0.000 s	2.000 s	2.000 s
Reset Delay	2.000 s	2.000 s	2.000 s
Target	Self-reset	Self-reset	Self-reset
Events	Enabled	Disabled	Disabled

Figura 3. Ajustes de baja frecuencia en relé GE F35, paño 52CT1.

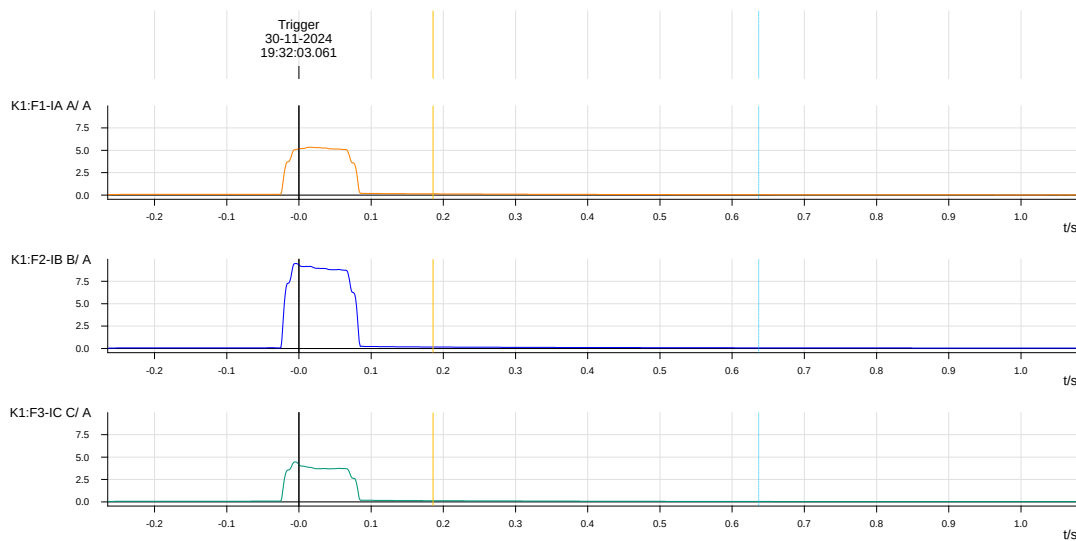


Figura 4. Señales análogas de corriente en relé GE F35, paño 52CT1.

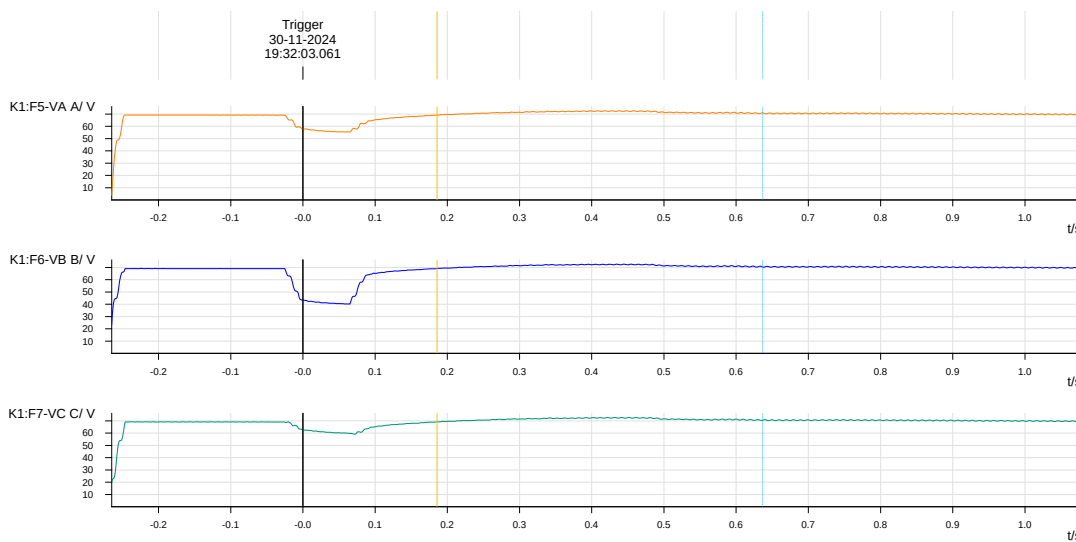


Figura 5. Señales análogas de tensión en relé GE F35, paño 52CT1

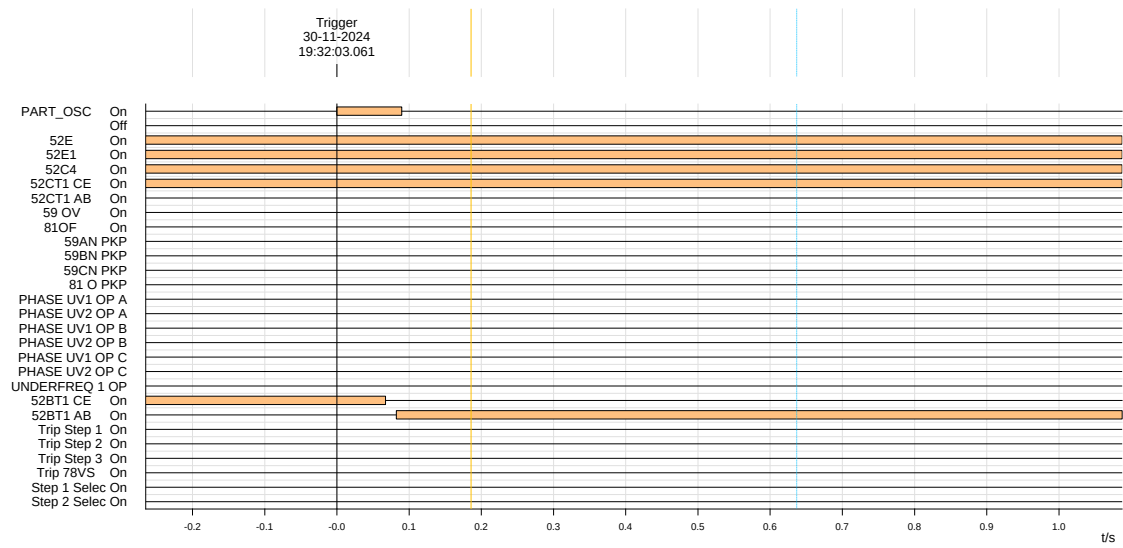


Figura 6. Señales digitales en relé GE F35, paño 52CT1.(Apertura 52BT1)

Event Number	Date/Time	
1883818	Nov 30 2024 19:56:32.909717	PART_OSC Off
1883817	Nov 30 2024 19:56:32.905887	52CT1 AB Off
1883816	Nov 30 2024 19:56:32.907219	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
1883815	Nov 30 2024 19:56:32.907219	PART_OSC On
1883814	Nov 30 2024 19:56:32.904886	52CT1 CE On
1883813	Nov 30 2024 19:41:13.049304	52BT1 CE On
1883812	Nov 30 2024 19:40:55.427072	PART_OSC Off
1883811	Nov 30 2024 19:40:55.422833	52CT1 CE Off
1883810	Nov 30 2024 19:40:55.424572	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
1883809	Nov 30 2024 19:40:55.424572	PART_OSC On
1883808	Nov 30 2024 19:40:55.421831	52CT1 AB On
1883807	Nov 30 2024 19:32:03.151135	PART_OSC Off
1883806	Nov 30 2024 19:32:03.151135	PHASE UV1 DPO B
1883805	Nov 30 2024 19:32:03.146133	PHASE UV2 DPO B
1883804	Nov 30 2024 19:32:03.146133	PHASE UV1 DPO A
1883803	Nov 30 2024 19:32:03.141132	PHASE UV2 DPO A
1883802	Nov 30 2024 19:32:03.124909	52BT1 CE Off
1883801	Nov 30 2024 19:32:03.076121	PHASE UV2 PKP B
1883800	Nov 30 2024 19:32:03.066124	PHASE UV1 PKP B
1883799	Nov 30 2024 19:32:03.061128	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
1883798	Nov 30 2024 19:32:03.061128	PART_OSC On
1883797	Nov 30 2024 19:32:03.061128	PHASE UV2 PKP A
1883796	Nov 30 2024 19:32:03.061128	PHASE UV1 PKP A
1883795	Nov 23 2024 16:12:49.356472	PART_OSC Off
1883794	Nov 23 2024 16:12:49.352819	52CT1 AB Off
1883793	Nov 23 2024 16:12:49.353977	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
1883792	Nov 23 2024 16:12:49.353977	PART_OSC On
1883791	Nov 23 2024 16:12:49.351821	52CT1 CE On
1883790	Nov 23 2024 04:03:11.963472	TRIP 52CT1 Off
1883789	Nov 23 2024 04:03:11.963472	PART_OSC Off

Figura 7. Eventos en relé GE F35, paño 52CT1. (Apertura 52BT1)

4. Información obtenida del Sitr de Planta Softys Talagante.

4.1. Tendencia de Potencia en Interruptor 52CT1 SE Papelera Talagante

En la siguiente figura se muestra la tendencia de potencia de la planta Softys Talagante al momento de ocurrida la falla.

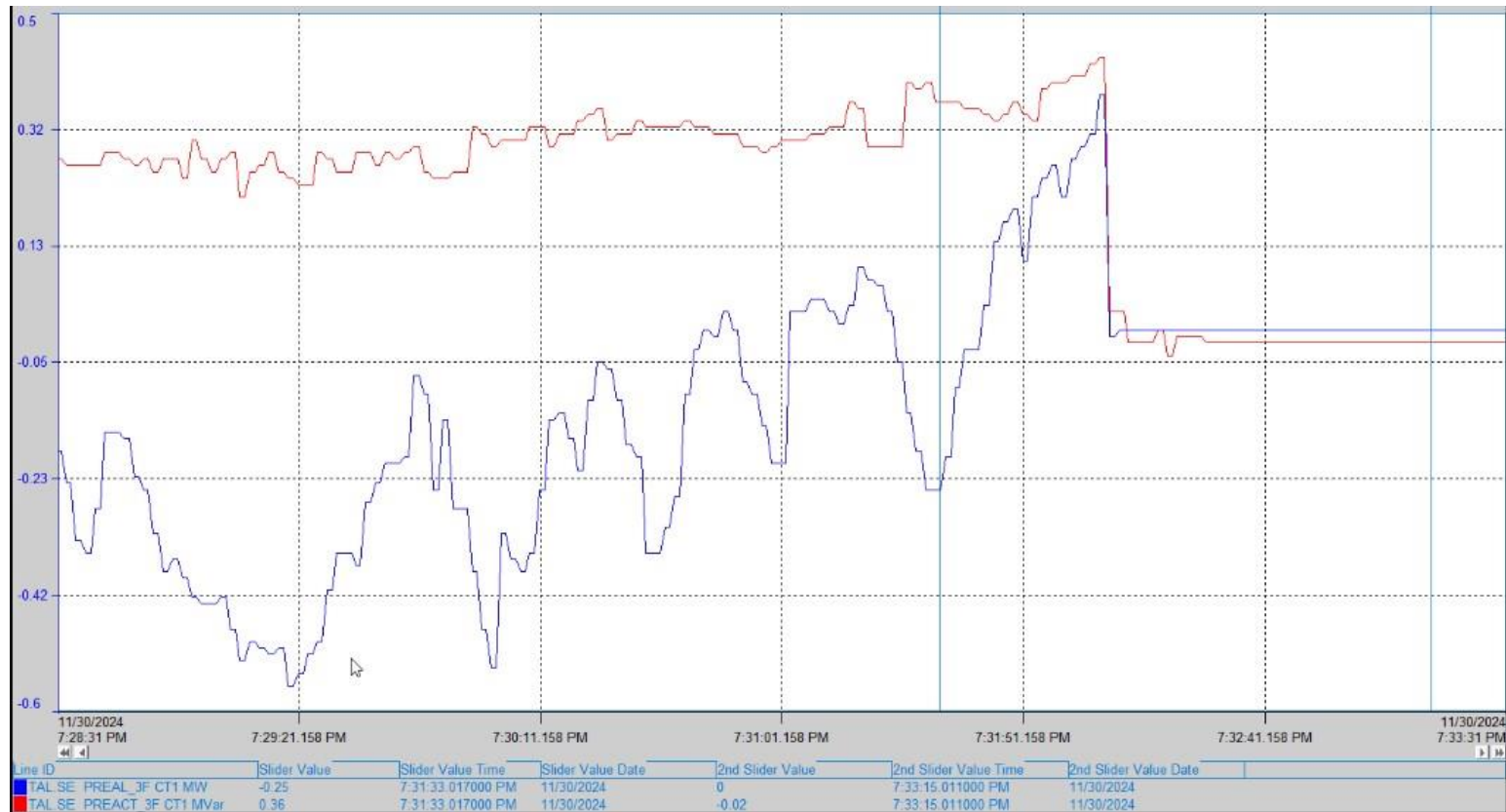


Figura 8. Curvas de tendencia de Potencia en Interruptor 52CT1 SE Papelera Talagante.

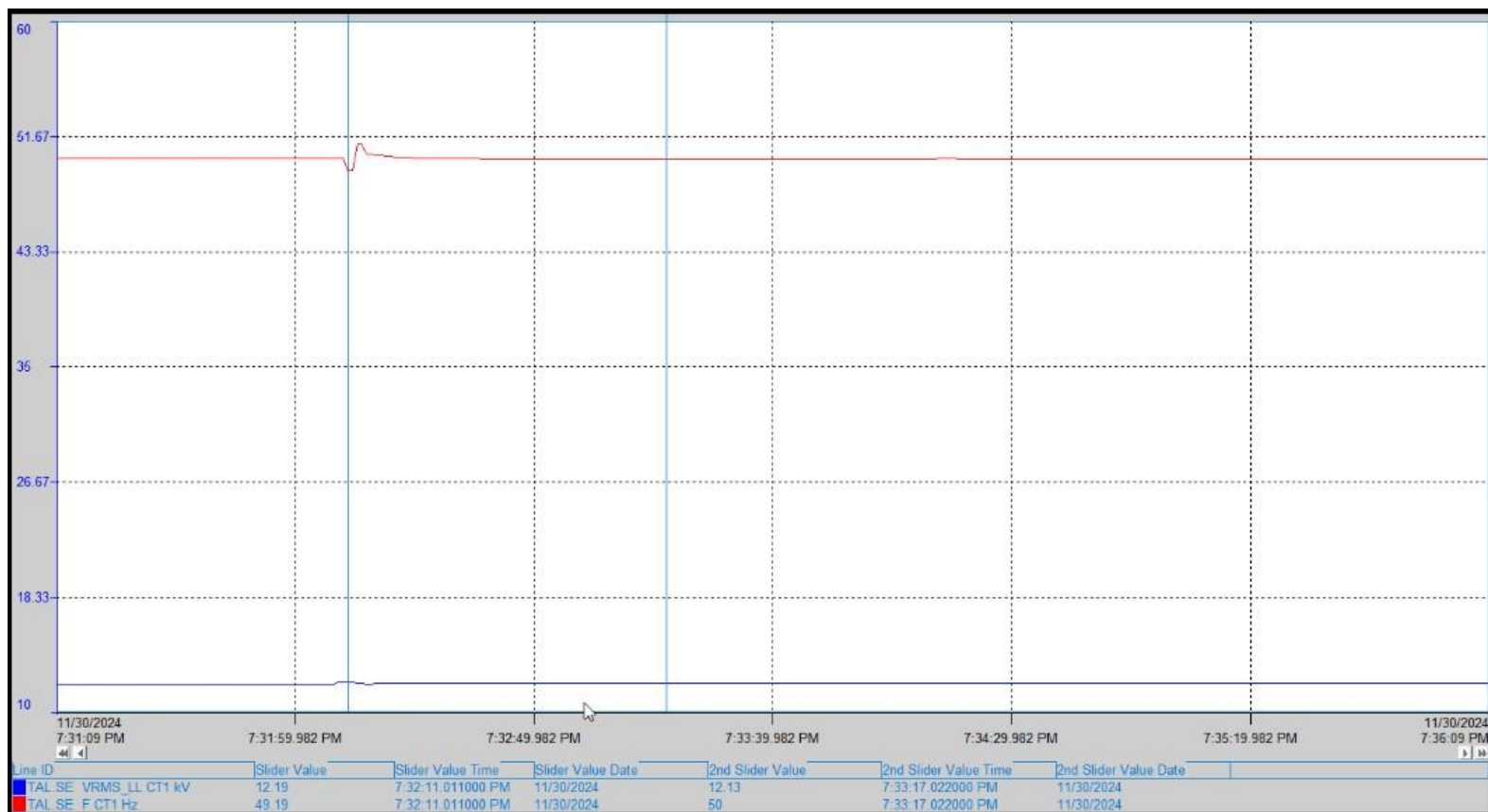


Figura 9. Registro de tensión y frecuencia Curvas de tendencia de Potencia en Interruptor 52CT1 SE Papelera Talagante.



Figura 10. Consumos de MP1, MP2 y MP3 Planta Softys Talagante

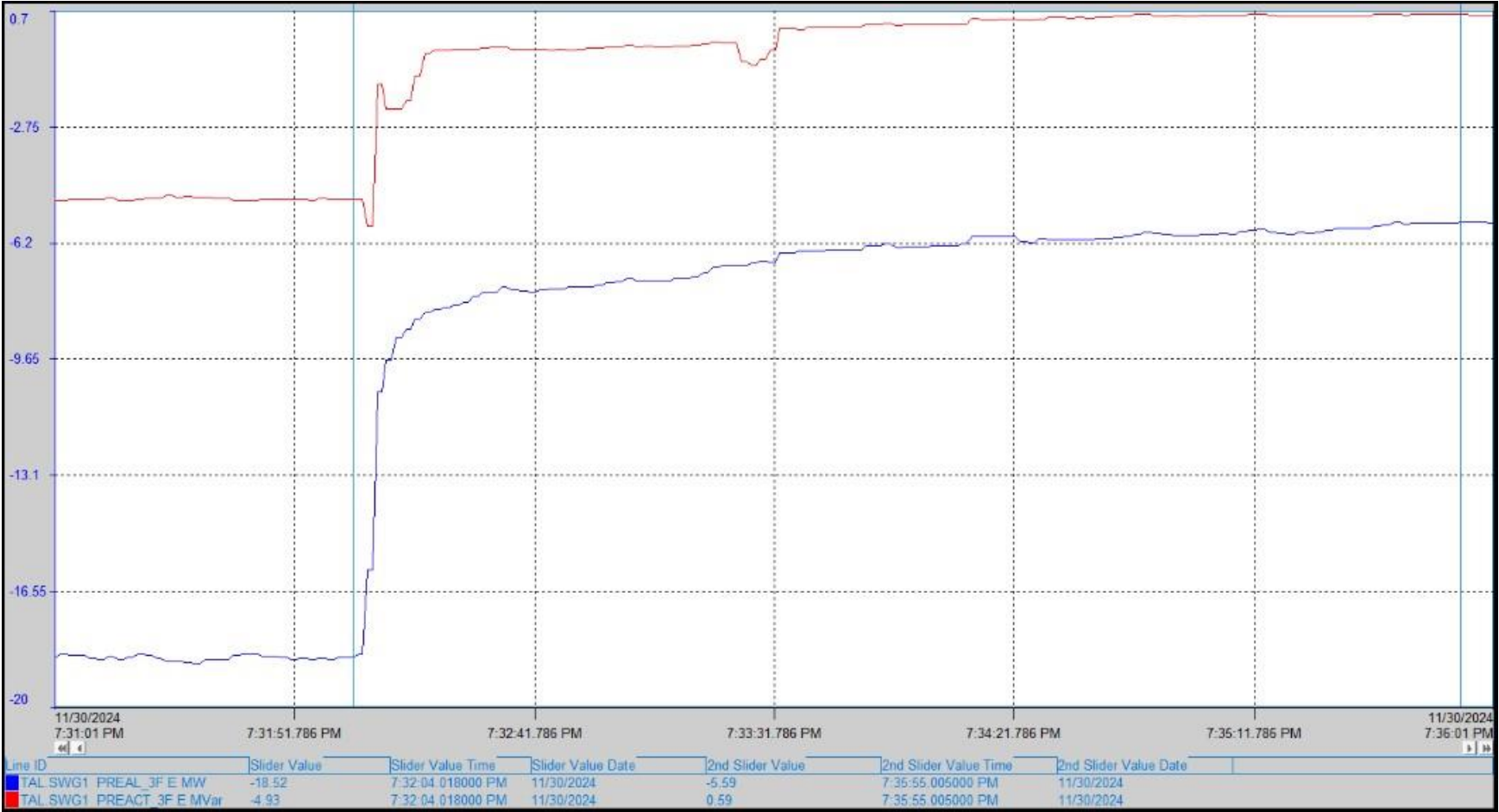


Figura 11 Generación del TG1 Planta Talagante

5. Sistema Eléctrico de Distribución de Energía Eléctrica.

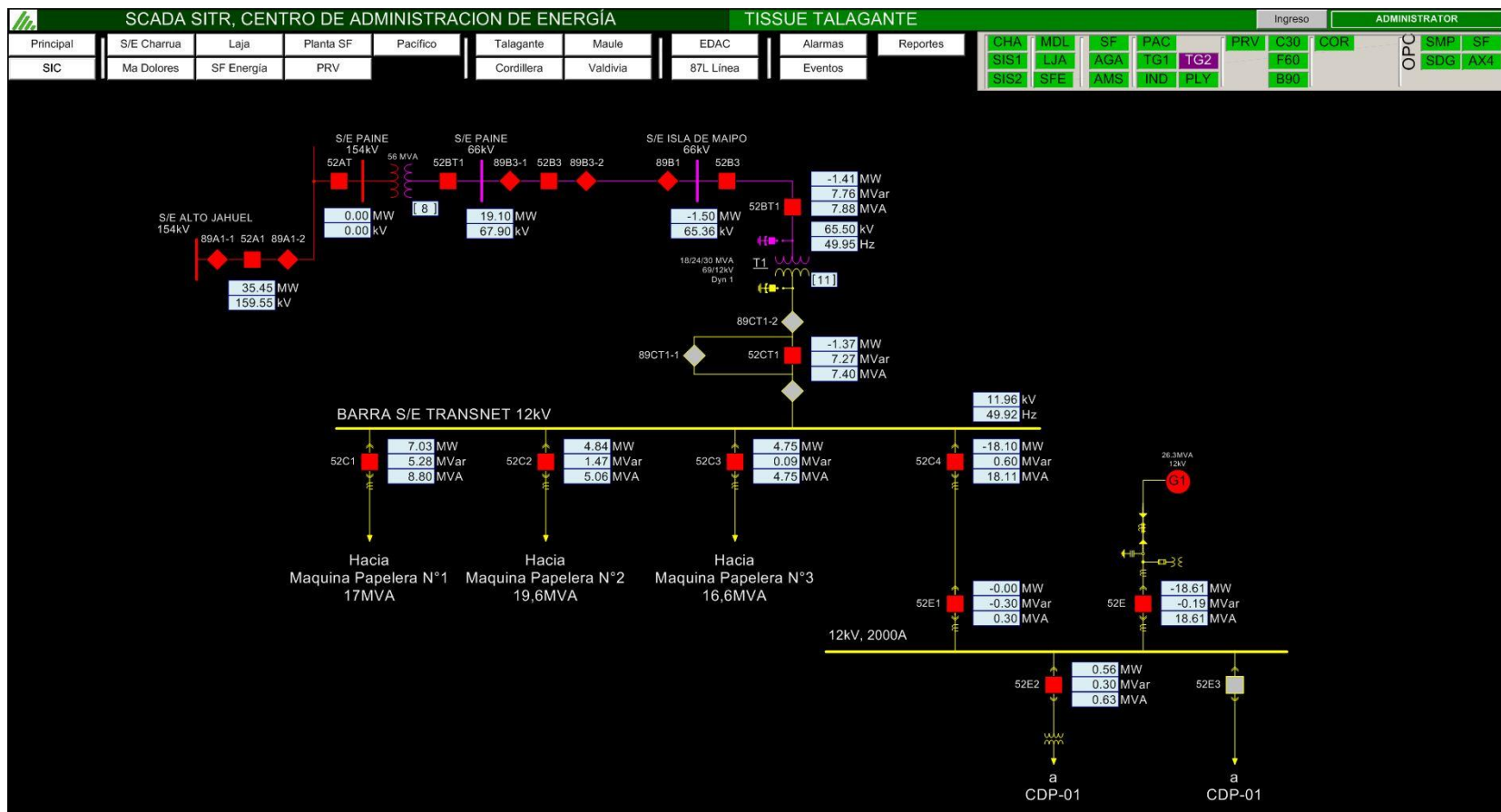
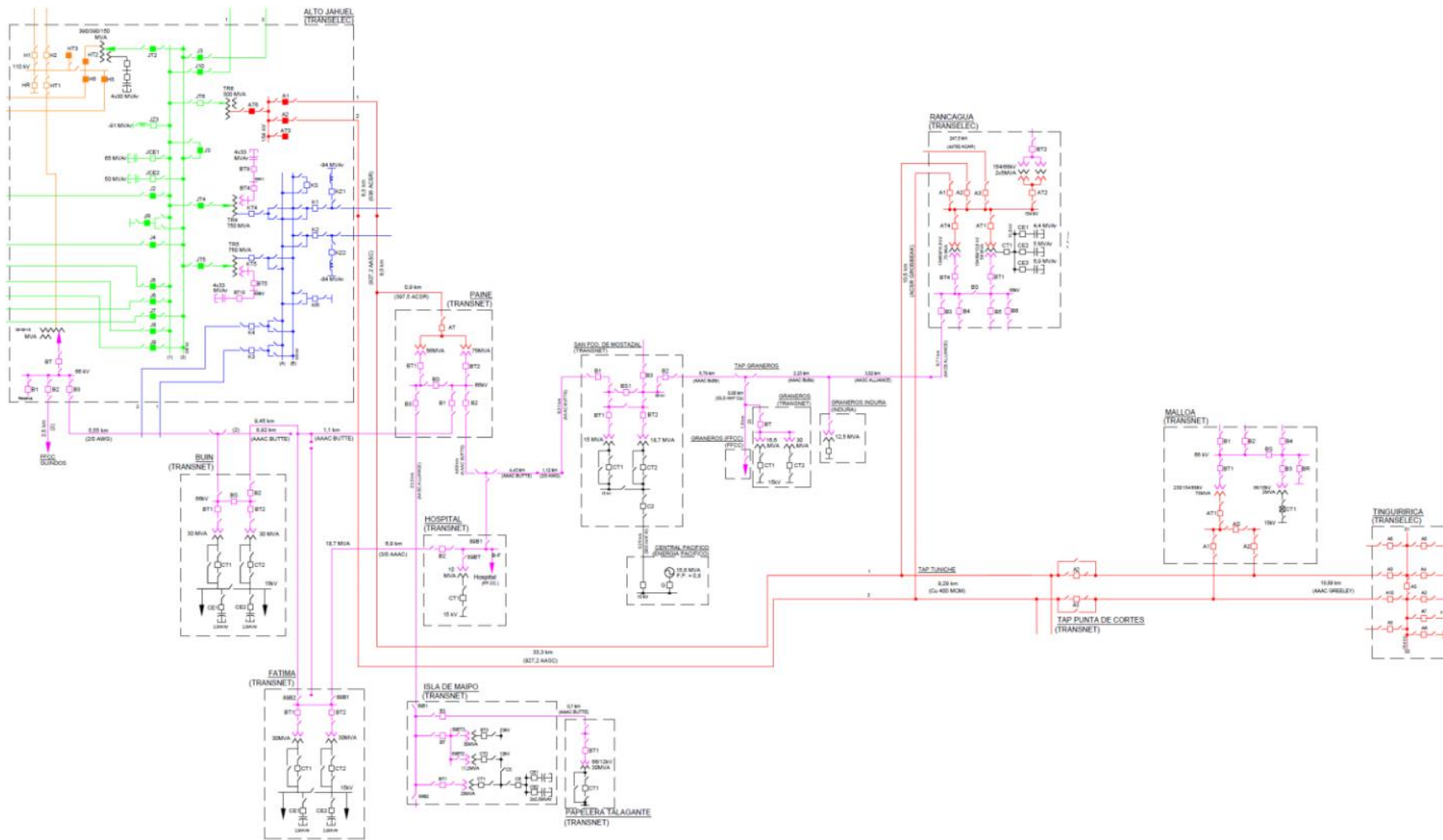


Figura 12. Sistema Eléctrico. de Distribución





INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005312	FECHA DE FALLA: 30 de 11 de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE ISLA DE MAIPO	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA: falla aguas arriba del sistema de distribución.**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	30 de Noviembre 2024
Hora	16:32

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
SE Isla de Maipo**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 2024005312	FECHA DE FALLA: 30 de 11 de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE ISLA DE MAIPO	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centralidad	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización								
Isla de Maipo	T1	Santa Blanca	S2 C2	0,00	30/11/2024 16:32	30/11/2024 16:37	1	3	8.070	OGE	Talagante	Urbano / Rural	30241025853	Cerrado con carga cero
		Santelices	S2 C3	1,97	30/11/2024 16:32	30/11/2024 16:37	1	2.563	8.905	OGE	Isla de Maipo	Urbano / Rural	30241025853	Se recupera el 100% de los consumos
		Santelices	S2 C3	0,02	30/11/2024 16:32	30/11/2024 16:37	1	38	132	OGE	Talagante	Urbano / Rural	30241025853	Se recupera el 100% de los consumos
		Trebulco	S2 C4	0,02	30/11/2024 16:32	30/11/2024 16:37	1	20	71	OGE	Talagante	Urbano / Rural	30241025853	Se recupera el 100% de los consumos
		Trebulco	S2 C4	2,76	30/11/2024 16:32	30/11/2024 16:37	1	5.547	19.759	OGE	Isla de Maipo	Urbano / Rural	30241025853	Se recupera el 100% de los consumos
		Miraflores	S2 C6	1,70	30/11/2024 16:32	30/11/2024 16:37	1	3.306	17.357	OGE	Isla de Maipo	Urbano / Rural	30241025853	Se recupera el 100% de los consumos
	T3	Carampangue	S2 E1	0,02	30/11/2024 16:32	30/11/2024 16:40	1	81	199	OGE	Isla de Maipo	Urbano / Rural	30241025853	Se recupera el 100% de los consumos, desde S/E Malloco.
		Carampangue	S2 E1	1,87	30/11/2024 16:32	30/11/2024 16:40	1	9.692	23.788	OGE	Talagante	Urbano / Rural	30241025853	Se recupera el 100% de los consumos, desde S/E Malloco.
		Las Parcelas	S2 E2	0,71	30/11/2024 16:32	30/11/2024 16:37	1	433	1.966	OGE	Isla de Maipo	Urbano / Rural	30241025853	Se recupera el 100% de los consumos, desde S/E Malloco.
		Las Parcelas	S2 E2	1,48	30/11/2024 16:32	30/11/2024 16:37	1	1.585	7.198	OGE	Talagante	Urbano / Rural	30241025853	Se recupera el 100% de los consumos, desde S/E Malloco.
Total				10,55				23.268	87.446					
	MWH	17,5833333												

ENS: 17,5833 MWH.
N° de clientes afectados CGE: 23.268.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005312	FECHA DE FALLA: 30 de 11 de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE ISLA DE MAIPO	